

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**по материалам, представленным АО «Электросеть»
(ИНН 7714734225) для определения величины необходимой валовой
выручки и уровня тарифов на услуги по передаче электрической
энергии на потребительский рынок на 2025 год**

Кемерово 2024

1. Оглавление

1. Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов.....	3
2. Общая характеристика предприятия	6
3. Оценка достоверности данных, в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.....	10
4. Оценка финансового состояния организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (по общепринятым показателям)	11
5. Анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования	11
6. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»	13
7. Баланс электрической энергии (мощности) АО «Электросеть» на 2025 год.....	156
8. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.....	25
8.1. Расчет коэффициента индексации подконтрольных расходов АО «Электросеть»	29
8.2. Подконтрольные расходы	30
8.3. Неподконтрольные расходы	57
Расходы на оплату услуг по передаче электроэнергии по магистральным сетям (ПАО «ФСК ЕЭС»)	57
Электроэнергия на хозяйственные нужды.....	60
Расходы на теплоэнергию	64
Плата за аренду имущества и лизинг	645
Налоги.....	69
Страховые взносы с выплат и иных вознаграждений физическим лицам.....	104
Выпадающие доходы по пункту 87 Основ ценообразования.....	107
Амортизация.....	117
8.4. Расходы (НВВ) на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям.....	119
9. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования на 2025 год.....	135
9.1. Неподконтрольные расходы из прибыли	135
10. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	142
Закключение РЭК Кузбасса по результатам анализа технико-экономической обоснованности инвестиционных проектов, включенных в отчет о выполнении инвестиционной программы АО «Электросеть» (г. Междуреченск) за 2023	152
11. Корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества	209
12. Расчёт необходимой валовой выручки АО «Электросеть» на 2025 год в соответствии с методическими указаниями 98-э.....	211
13. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.....	212
14. Заключение.....	212
Приложение 1	214
Приложение 2.....	217
Приложение 3.....	299

1. Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов

Настоящее экспертное заключение выполнено по материалам, представленным АО «Электросеть», ИНН 7714734225, в региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее РЭК Кузбасса) для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год (долгосрочный период 2021-2025 гг.).

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

- Конституция Российской Федерации;
- Гражданский кодекс Российской Федерации (далее - ГК РФ);
- Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);
- Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);
- Федеральный закон от 17.08.95 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Федеральный закон от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг, Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям» (далее – Правила № 861);
- Постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
- Постановление Правительства Российской Федерации 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») (далее Основы ценообразования № 1178);
- Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии,

полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

- Приказ Минэнерго России от 04.10.2022 № 1070 "Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации и о внесении изменений в приказы Минэнерго России от 13 сентября 2018 г. № 757, от 12 июля 2018 г. N 548";

- 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 09.12.2009 № 317 «Об утверждении порядка использования электронной цифровой подписи в единой информационно-аналитической системе «ФСТ России - РЭК - субъекты регулирования»;

- 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 Минэнерго России 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» (далее – Приказ Минэнерго № 585);

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

- Приказ ФСТ России от 12.04.2012 № 53-э/1 «Об утверждении Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации и Порядка определения отношения суммарного за год прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за год значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей»;

- Приказ ФАС России от 22.07.2024 № 489/24 "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения органа исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и их предельных уровней";

- 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»;

- Приказ ФСТ России от 24.10.2014 № 1831-э «Об утверждении форм раскрытия информации субъектами рынков электрической энергии и мощности, являющимися субъектами естественных монополий»;

- Приказ Минэнерго России 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»;

- Закон Кемеровской области от 28.06.2010 № 70-ОЗ «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области-Кузбасса в сфере жилищно-коммунального комплекса»;

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

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

2. Общая характеристика предприятия

АО «Электросеть» ИНН 7714734225 оказывает услуги по передаче электрической энергии. Согласно представленным на 2025 год в таблицах П 2.1 и П 2.2 (Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке») АО «Электросеть», предоставив обоснования, заявляет объём воздушных, кабельных линий электропередач, подстанций и прочего оборудования электросетевого хозяйства в размере 12 967,00 у.е.

В РЭК Кузбасса информация об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям поступила письмом от 25.04.2024 № 1067/01-03/12 (вх. № 2907 от 25.04.2024).

Предприятие также предоставляет формы раздельного учета в соответствии с приказом Минэнерго от 13.12.2011 № 585.

Таблица 1

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

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

Заполняется:

территориальным сетевым организациям

год

Период заполнения:

Требования к

заполнению:

Организация:

Идентификационный номер

налогоплательщика (ИНН):

Субъект РФ:

Отчетный период:

Кемеровская область

2023

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 5 по видам деятельности *				За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 9: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 10 по видам деятельности *			Примечания: принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОРД предприятия
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8	8	9	10	11	12	13	14
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	тыс. руб.	010	2 848 042,70	1 918 310,38	1 875 355,41	16 238,50	26 716,47	26 716,47	2 504 213,87	1 665 084,58	1 614 807,15	23 536,86	26 740,57	По факту и месту возникновения к конкретному виду деятельности, исходя из условий договоров по видам деятельности
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	020	2 567 007,89	1 856 155,39	1 854 116,43	33,34	2 005,62	2 005,62	2 451 204,03	1 797 141,95	1 796 201,80	52,11	888,05	В соответствии с УП и приказами от 29.12.2023 № 272, 30.12.2022 № 271 прямые расходы по видам деятельности, косвенные расходы пропорционально вырубке в разрезе ОП
Валовая прибыль	тыс. руб.	030	281 034,81	62 154,98	21 238,98	16 205,15	24 710,85	24 710,85	53 009,84	-132 057,37	-181 394,65	23 484,75	25 852,52	В соответствии с учетной политикой и приказами от 29.12.2023 № 272, 30.12.2022 № 271 пропорционально вырубке по видам деятельности
Коммерческие расходы	тыс. руб.	040	28 562,60	15 052,44	14 693,95	131,46	227,02	227,02	24 967,58	14 359,56	13 950,20	156,75	252,61	В соответствии с учетной политикой и приказами от 29.12.2023 № 272, 30.12.2022 № 271 пропорционально вырубке по видам деятельности
Управленческие расходы	тыс. руб.	050	57 877,34	38 948,83	38 101,01	299,14	548,69	548,69	55 462,56	36 805,81	35 823,64	382,24	599,94	В соответствии с учетной политикой и приказами от 29.12.2023 № 272, 30.12.2022 № 271 пропорционально вырубке по видам деятельности

[illegible]

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

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом, эксперты руководствовались тем, 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 информации, представленной АО «Электросеть», для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемому РЭК Кемеровской области виду деятельности на 2025 год.

Определение необходимой валовой выручки по предложению АО «Электросеть» производится методом долгосрочной индексации. Долгосрочным периодом Постановлением РЭК КО от 31.12.2020 № 845 определены 2021-2025 годы.

Размер подконтрольных расходов предложений АО «Электросеть» на 2021 год определялся в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования методом экономически обоснованных расходов (Методические указания №98-э) и методом сравнения аналогов (Методические указания №421-э) как базовый уровень подконтрольных расходов на долгосрочный период 2021-2025 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.

4. 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 г. (представлено в тарифном деле, том 29, стр. 5-7);
- Форма № 2 Отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2023 года (представлено в тарифном деле, том 29, стр. 8-9);
- Отчет о движении денежных средств за январь-декабрь 2023 года (представлено в тарифном деле, том 29, стр. 13-15).

Финансовые результаты представлены в таблице 2.

Таблица 2

ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

№ п/п	Наименование показателя	за 2022 год	за 2023 год	Отклонение	
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	%
1	Чистая выручка	2 504 214	2 848 043	343 829	13,7
2	Себестоимость реализованной продукции	2 451 204	2 567 008	115 804	4,7
3	Валовая прибыль	53 010	281 035	228 025	-
4	Полная себестоимость реализованной продукции	2 531 634	2 653 448	121 814	4,8
5	в том числе коммерческие расходы	24 968	28 563	3 595	14,4
6	управленческие расходы	55 462	57 877	2 415	4,4
7	Результат от основной деятельности	-27 420	194 595	222 015	-
8	Прочие доходы	78 187	171 206	93 019	119,0
9	Прочие расходы	126 719	198 202	71 483	56,4
10	Результат от прочей деятельности	-48 532	-26 996	21 536	55,6
11	Прибыль (убыток) до налогообложения	-75 952	167 599	243 551	-
12	Налог на прибыль и обязательные платежи	0	34 227	34 227	-
13	Чистая прибыль (убыток)	-61 708	133 372	195 080	-
14	Справочно: Всего доходов	2 582 401	3 019 249	436 848	16,9

Чистая выручка предприятия за анализируемый период увеличилась на 343 829 тыс. руб., то есть более чем на 10%. Основная деятельность, ради осуществления которой было создано предприятие, за анализируемый период сложилась прибыльной.

Себестоимость реализованной продукции предприятия за анализируемый период увеличилась на 115 804 тыс. руб. или 4,7% (с 2 451 204 до 2 567 008 тыс. руб.).

Как следствие этого, эффективность основной деятельности

предприятия незначительно изменилась, так как произошло увеличение выручки на 13,7% при небольшом росте себестоимости реализованной продукции на 4,7%.

По бухгалтерской отчетности за 2023 год финансовое состояние АО «Электросеть» значительно улучшилось по сравнению с предыдущим периодом. В целом по предприятию, включая 10 обособленных подразделений, финансовый результат сложился прибыльный, также прибыльной являлась деятельность по региону Кемеровская область-Кузбасс. По данным формы Приказа Минэнерго № 585 по регулируемой деятельности передача электрической энергии в границах Кемеровской области-Кузбасс в течение нескольких лет формируется убыток как результат выпадающих доходов по итогам предыдущих периодов.

По данным налогового учета финансовым результатам предприятия по итогам деятельности за 2023 год сформирована прибыль. Также подлежит уплате налог на прибыль по данным налоговой декларации по итогам года.

По оборотно-сальдовой ведомости по сч. 90 выручка по виду деятельности передача электрической энергии сформировалась в сумме 1 875 355,41 тыс. руб., представленной предприятием в рамках тарифного дела (том 5, стр. 94) для подтверждения полученных доходов в границах Кемеровской области-Кузбасса.

На основании проведенного анализа экспертами сделан вывод: предприятие финансово устойчиво, платежеспособность на приемлемом уровне, информация о привлечении кредитных средств предприятием не представлена.

По результатам основной регулируемой деятельности АО «Электросеть» на основании сформированного налога на прибыль финансово независимо и рентабельно.

5. 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 (том 5, стр. 58-61) экспертами проведен анализ динамики основных технико-экономических показателей. При анализе экспертами были учтены также показатели за предыдущие отчетные периоды работы предприятия (2022-2023 годы) и утвержденные показатели на 2025 год.

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

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

Наименование показателя	План на 2022	План на 2023	План на 2024	План на 2025
Получено электрической энергии, тыс. кВтч.	1 618 483	1 602 531	1 617 525,9	1 560 670,3
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВтч.	1 563 593	1 548 205	1 562 691,7	1 507 763,6
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВтч	54 890	54 325,8	54 834,2	52 906,7
У.Е.	12 752,15	12 860,81	12 915,91	12 966,98
Мощность, МВт	243,933	213,428	214,131	205 559,0
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок, тыс. руб.	1 151 926,75	1 071 782,91	1 071 675,73	762 003,97

Наименование показателя	Утверждено на 2022 год	Факт 2022 года	План на 2023 год	Факт 2023 года	План на 2024	План на 2025
Получено электрической энергии, тыс. кВтч.	1 618 483	1 576 060	1 602 531	1 586 571	1 617 525,9	1 560 670,3
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВтч.	1 563 593	1 511 750	1 548 205	1 527 043	1 562 691,7	1 507 763,6
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВтч	54 890	62 759	54 326	59 528	54 834,2	52 906,7
Условные единицы электросетевого оборудования, У.Е.	12 752,15	12 782,67	12 860,81	12 949,59	12 915,91	12 966,98
Мощность, МВт	243,933	230,598	213,428	211,028	214,131	205 559,0
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок, тыс. руб.	1 151 926,75	978 404,40	1 071 782,91	1 133 564,07	1 257 416,58	762 003,97

6. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»

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

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

1. Договоры аренды;
2. Свидетельства на право собственности;
3. Приказы о вводе в эксплуатацию объектов основных средств;
4. Утвержденные схемы электроснабжения;
5. Акты приемки-передачи основных средств;
6. Шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET.

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

Согласно абзацу четвертому подпункта 2(2) пункта 2 постановления Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 при анализе организации на соответствие критериям на 2025 год эксперты не учитывали договоры аренды.

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

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

Согласно представленных документов организация на основании права собственности владеет трансформаторами мощностью 1 281,128 МВА.

Критерий № 2 Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км.

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

Согласно представленных документов организация на основании права собственности владеет:

- высокое напряжение (ВН) - 110 кВ и выше – 186,49 км.;
- среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ – 54,743 км.;
- среднее второе напряжение (СН2) - 1 - 20 кВ – 265,75 км.;
- низкое напряжение (НН) - ниже 1 кВ – 431,53 км.

Критерий № 3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае

представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

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

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

Абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению АО «Электросеть» 8(38475) 7-30-14.

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

Официальный сайт АО «Электросеть» www.zaoelektroset.ru.

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

У АО «Электросеть» отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства по производству электрической энергии (мощности).

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

7. Баланс электрической энергии (мощности) АО «Электросеть» на 2025 год

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

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

балансовые формы П.1.3-1.6, П.1.30;

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

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

план потребления электрической энергии по потребителям сбытовых компаний.

Экспертная группа, рассмотрев перечисленные выше документы, предлагает принять к расчету баланс электрической энергии (мощности), представленный в таблицах 1-2. Согласно балансу:

- поступление электрической энергии (мощности) в сеть осуществляется от смежных сетевых компаний (п. 1.1, 1.2, таблицы 1-2);
- полезный отпуск потребителям (п. 4.1, 4.2, таблицы 1-2);
- отпуск электрической энергии в сети следующих ССК (п. 4.4, таблицы 1-2).

Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования АО «Электросеть» на 2025 год

На тарифное регулирование на 2025 год АО «Электросеть» заявило объем условных единиц в размере 12 966,98 в т.ч. по ВЛ и КЛ - 2 139,17 у.е., по ПС и ТП – 10 827,81 у.е. Что больше на 51,07 у.е. относительно плана 2024 года (12 915,91 у.е.). Корректировка объема условных единиц на 2025 год в сторону увеличения обусловлена изменением в составе электросетевого оборудования. Информация об изменениях в составе электросетевого хозяйства представлена в таблице 10.

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 12 966,98 в т.ч. по ПС и ТП – 10 827,81 у.е.. по ВЛ и КЛ – 2 139,17 у.е.

Объемы условных единиц с указанием количества электросетевого оборудования представлены в виде форматов П2.1 и П2.2 в таблицах 6 и 7 к настоящему заключению соответственно.

В соответствии с примечанием к Таблице П.2.2. Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, условные единицы электрооборудования понизительных подстанций относятся на уровень высшего напряжения подстанций, данный перенос условных единиц представлен в таблице 8 настоящего заключения.

Итоговые значения условных единиц представлены в таблице 9 настоящего заключения.

Анализ фактического объема условных единиц за 2023 год

Анализ документов (Договоры аренды; свидетельства о регистрации недвижимости, акты приемки-передачи основных средств ОС-1; инвентарные карточки ОС-6; шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET) показал, что фактический среднегодовой объем условных единиц АО «Электросеть» за 2023 год составляет – 12 949,59 у.е. (Приложение 1,2)

Таблица 4
П.2.1

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

	ВН	СН-1	СН-2	НН	Всего
Утверждено 2023 год	461,91	122,40	599,15	903,94	2 087,39
Факт на 01.01.2023 года	461,91	122,40	604,34	908,24	2 096,89
Факт на 01.02.2023 года	461,91	122,40	604,34	908,24	2 096,89
Факт на 01.03.2023 года	461,91	122,40	604,34	908,24	2 096,89
Факт на 01.04.2023 года	461,91	122,40	604,34	908,24	2 096,89
Факт на 01.05.2023 года	461,91	122,40	604,34	908,24	2 096,89
Факт на 01.06.2023 года	461,91	122,40	604,34	908,24	2 096,89
Факт на 01.07.2023 года	461,91	122,40	604,34	908,24	2 096,89
Факт на 01.08.2023 года	461,91	122,40	604,34	908,24	2 096,89
Факт на 01.09.2023 года	461,91	122,40	604,34	908,24	2 096,89
Факт на 01.10.2023 года	461,91	122,40	608,53	923,70	2 116,54
Факт на 01.11.2023 года	461,91	122,40	608,56	925,26	2 118,12
Факт на 01.12.2023 года	461,91	122,40	608,56	925,26	2 118,12
Факт на 31.12.2023 года	461,91	122,40	618,42	926,07	2 128,80
Среднее за 12 месяцев 2023г.	461,91	122,40	606,39	913,42	2 104,12

Таблица 5
П.2.2

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

АО «Электросеть» на 2023 год

Показатель	ВН	СН-1	СН-2	НН	Всего
Утверждено 2023 год	2 728,00	2 396,40	5 649,01	0,00	10 773,41
Факт на 01.01.2023 года	2 728,00	2 396,40	5 713,21	0,00	10 837,61

Показатель	ВН	СН-1	СН-2	НН	Всего
Факт на 01.02.2023 года	2 728,00	2 396,40	5 713,21	0,00	10 837,61
Факт на 01.03.2023 года	2 728,00	2 396,40	5 713,21	0,00	10 837,61
Факт на 01.04.2023 года	2 728,00	2 396,40	5 713,21	0,00	10 837,61
Факт на 01.05.2023 года	2 728,00	2 396,40	5 713,21	0,00	10 837,61
Факт на 01.06.2023 года	2 728,00	2 396,40	5 713,21	0,00	10 837,61
Факт на 01.07.2023 года	2 728,00	2 396,40	5 713,21	0,00	10 837,61
Факт на 01.08.2023 года	2 728,00	2 396,40	5 713,21	0,00	10 837,61
Факт на 01.09.2023 года	2 728,00	2 396,40	5 713,21	0,00	10 837,61
Факт на 01.10.2023 года	2 728,00	2 396,40	5 756,41	0,00	10 880,81
Факт на 01.11.2023 года	2 728,00	2 396,40	5 756,41	0,00	10 880,81
Факт на 01.12.2023 года	2 728,00	2 396,40	5 756,41	0,00	10 880,81
Факт на 31.12.2023 года	2 728,00	2 364,40	5 717,81	0,00	10 810,21
Среднее за 12 месяцев 2023г.	2 728,00	2 393,94	5 723,54	0,00	10 845,47

Суммарный среднегодовой объем условных единиц

	ВН	СН-1	СН-2	НН	Всего
Утверждено 2023 год	3 189,91	2 518,80	6 248,16	903,94	12 860,81
Факт на 01.01.2023 года	3 189,91	2 518,80	6 317,55	908,24	12 934,50
Факт на 01.02.2023 года	3 189,91	2 518,80	6 317,55	908,24	12 934,50
Факт на 01.03.2023 года	3 189,91	2 518,80	6 317,55	908,24	12 934,50
Факт на 01.04.2023 года	3 189,91	2 518,80	6 317,55	908,24	12 934,50
Факт на 01.05.2023 года	3 189,91	2 518,80	6 317,55	908,24	12 934,50
Факт на 01.06.2023 года	3 189,91	2 518,80	6 317,55	908,24	12 934,50
Факт на 01.07.2023 года	3 189,91	2 518,80	6 317,55	908,24	12 934,50
Факт на 01.08.2023 года	3 189,91	2 518,80	6 317,55	908,24	12 934,50
Факт на 01.09.2023 года	3 189,91	2 518,80	6 317,55	908,24	12 934,50
Факт на 01.10.2023 года	3 189,91	2 518,80	6 364,94	923,70	12 997,35
Факт на 01.11.2023 года	3 189,91	2 518,80	6 364,97	925,26	12 998,93
Факт на 01.12.2023 года	3 189,91	2 518,80	6 364,97	925,26	12 998,93
Факт на 31.12.2023 года	3 189,91	2 486,80	6 336,24	926,07	12 939,01
Среднее за 12 месяцев 2023г.	3 189,91	2 516,34	6 329,93	913,42	12 949,59

Таблица 6

П.2.1

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

	Напряже-ние, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя- женность км	Объем условных единиц
				у/100 км		
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100
	1150	-	металл	800		
	750	1	металл	600		
	400 - 500	1	металл	400		
			ж/бетон	300		
	330	1	металл	230		
			ж/бетон	170		
ВЛЭП		2	металл	290		
			ж/бетон	210		
	220	1	дерево	260		
			металл	210		
		2	ж/бетон	140		
			металл	270	23,000	62,10
	110 - 150	1	ж/бетон	180		
			дерево	180		
		2	металл	160	0,980	1,57
			ж/бетон	130	1,090	1,42
			металл	190	159,446	302,95
			ж/бетон	160	9,725	15,56

	Напряже-ние, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя- женность	Объем условных единиц
				у/100 км	км	У
КЛЭП	220	-	-	3000		
	110	-	-	2300	3,405	78,32
	ВН, всего					461,91
	35	1	дерево	170		
			металл	140	28,130	39,38
			ж/бетон	120	17,200	20,64
ВЛЭП		2	металл	180	27,031	48,66
			ж/бетон	150	9,149	13,72
	1 - 20	-	дерево	160	0,050	0,08
			дерево на ж/б пасынках	140	1,682	2,35
			ж/бетон, металл	110	149,02	163,93
1	2	3	4	5		
КЛЭП	20 - 35	-	-	470		
	3 - 10	-	-	350	130,183	455,64
	СН-1, всего					122,40
	СН-2, всего					622,00
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	5,133	13,35
			дерево на ж/б пасынках	220	176,07	387,36
			ж/бетон, металл	150	129,06	193,59
КЛЭП	до 1 кВ	-		270	125,3945	338,57
	НН, всего					932,86
Итого		Всего				2 139,17
		ВН				461,91
		СН1				122,40
		СН2				622,00
		НН				932,86

Таблица 7

П.2.2

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

АО «Электросеть» на 2025 год

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напря- жение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	У
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
1	Подстанция	П/ст	1150	1000		
			750	600		
			400 - 500	500		
			330	250		
			220	210	1	210
			110 - 150	105	15	1575
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	35	75	22	1650
			1150	60		
			750	43		
			400 - 500	28		
			330	18		
			220	14	2	28
			110 - 150	7,8	30	234
			35	2,1	49	102,9

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напря- жение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	У
			1 - 20	1,0	81	81
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180		
			750	130		
			400 - 500	88		
			330	66		
			220	43		
			110 - 150	26		
			35	11		
			1 - 20	5,5		
4	Масляный выключатель	"-"	220	23	3	69
			110 - 150	14	41	574
			35	6,4	95	608
			1 - 20	3,1	1006	3 118,6
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35		
			330	24		
			220	19		
			110 - 150	9,5	4	38
			35	4,7		
6	Выключатель нагрузки	"-"	1 - 20	2,3	781	1796,3
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	"-"	1 - 20	26		
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	48		
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		
			1 - 20	2,4	3,88	9,312
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	33	82,5
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	99	227,7
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	140	420
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	П/ст	35	3,5	1	3,5
14	Итого		Всего	-	-	10 827,81
			ВН	-	-	2 728,00
			СН-1	-	-	2 364,40
			СН-2	-	-	5 735,41
			НН	-	-	0,00

Таблица 8

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

Уровень напряжения	Объем У.Е. по расчету эксперта	№	Наименование	Объем У.Е. для переноса на уровень высшего напряжения						Объем У.Е. с учетом переноса
				Тип оборудования						
				Трансформаторы собственных нужд и реакторы (1-20 кВ), шт.	Вакуумные, масляные выключатели (6-10 кВ), шт.	Вакуумные выключатели, масляные выключатели (35 кВ), шт.	Выключатели (6- нагрузки 10 кВ), шт.	Бат. стат. конд. (6- 10 кВ), шт.	Объем у.е. для переноса	
				кол-во у.е. на ед. оборудования						
				1 у.е.	3,1 у.е.	6,4 у.е.	2,3 у.е.	(2,4 / 100) у.е.		
ВН	2 728,00	1	ПС 110/10 кВ "Стройбаза"	2	22					
		2	ПС 110/35/10 кВ "Северный борт"	2	11	11			70,2	
		3	ПС 110/35/10 кВ "Галдинская"	2	30	7			106,5	
		4	ПС 110/35/6 кВ "Курейнская"	2	25	9			139,8	
		5	ПС 110/35/6 кВ "Распадская-2"	2	32				137,1	
		6	ПС 110/35/6 кВ "Распадская-3"	2	20	7		3	101,2	
		7	ПС 110/35/6 кВ "Томусинская"	4	43	5			108,872	
		8	ПС 110/35/6 кВ "Чувашинская"	2	9	8			169,3	
		9	ПС 110/6 кВ "Казанковская"	2	12				81,1	4 212,36
		10	ПС 110/6 кВ "Курегенская"	2	19				39,2	
		11	ПС 110/6 кВ "Районная котельная"	2	33				60,9	
		12	ПС 110/6 кВ "Распадская-1"	2	29				104,3	
		13	ПС 110/6,3/6 кВ "Ерунаковская-1"	4	38			36	91,9	
		14	ПС 220/110/10 кВ "Усатская"	4	2				122,664	
		15	ПС 110/6 кВ Убинская	2	23				10,2	
		16	ПС 110/6 кВ ЦОФ "Сибирь"	2	21			24	73,876	
СН-1	2 396,40	1	ПС 35/10 кВ "Западная-городская"	2	21			6	67,244	
		2	ПС 35/10 кВ "Тяговая"	3	15				67,1	
		3	ПС 35/10/6 кВ "Высотная"	3	22			128	52,572	
		4	ПС 35/10/6 кВ "Сибиргинская-1"	2	14			80	73,12	
		5	ПС 35/6 кВ "Болотная"		5			3	45,472	
		6	ПС 35/6 кВ "Восточная"	2	12			3	15,572	
		7	ПС 35/6 кВ "Восточная-городская"	2	21				39,2	
		8	ПС 35/6 кВ "ТМЗ"		36				67,1	
		9	ПС 35/6 кВ "Клетевая"	2	30			12	111,888	
		10	ПС 35/6 кВ "Коксовая"	2	11			24	95,576	
		11	ПС 35/6 кВ "Кошгапольская"	2	16				36,1	3 535,54
		12	ПС 35/6 кВ "Листьянская"	2	7				51,6	
		13	ПС 35/6 кВ "Ольжерасская-1"		7			3	23,7	
							21,772			

Таблица 9

Итоговые значения условных единиц АО «Электросеть» на 2025 год с учетом переноса у.е.
на уровень высшего напряжения

Уровень напряжения	Объем у.е.
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по подстанционному оборудованию	
ВН	4 212,36
СН-1	3 535,54
СН-2	3 079,91
НН	-
ИТОГО	10 827,81
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по линейным объектам	
ВН	461,91
СН-1	122,40
СН-2	622,00
НН	932,86
ИТОГО	2 139,17
ИТОГО по компании	
ВН	4 674,27
СН-1	3 657,94
СН-2	3 701,91
НН	932,86
ИТОГО	12 966,98

Таблица 10

Анализ изменения объема условных единиц за 2023-2024 года

№ п/п	Наименование объекта	Статус объекта	У.Е.
1	МТП-248	Ввод в эксплуатацию по решению суда №2-1493/2023 от 20.06.2023	42,78
2	МТП-172		
3	КТПН-81а		
4	КТПН-249		
5	КТПН-89г		
6	ТП-147		
7	ВЛ 0,4кВ от ТП-204 (Садоводство Кедр)		
8	ВЛ 0,4кВ от ТП-127 до здания Никольской церкви ул.Пикетная 42		
9	ВЛ-0,4кВ от ТП-151 до здания Всехсвятской церкви ул.Кузнецкая 67		
10	КВЛ-6кВ ПС Центральная-Городская ф.111		
11	ВЛ-6кВ от ЦРП завода КПДС		
12	КЛ-0,4кВ от ТП-9 на здание ул.Юдина 3		
13	КЛ-0,4 от ТП-10 на задние ул.Юдина 3		
14	2КЛ-0,4кВ от ТП-91 до Мемориального комплекса погибшим шахтерам и горнякам		
15	КЛ-10кВ ф.419 от ТП-85 до ТП-167		
16	КЛ-10кВ ф.413 от ТП-166 до ТП-167		
17	2КЛ-0,4кВ от ТП167 до жилого дома Бульвар Медиков 8 (блок-секция 1-2)		
18	2КЛ-0,4кВ от ТП167 до жилого дома Бульвар Медиков 8 (блок-секция 3)		
19	2КЛ-0,4кВ от ТП167 до жилого дома Бульвар Медиков 8 (блок-секция 4)		
20	2КЛ-0,4кВ от ТП167 до жилого дома Бульвар Медиков 8 (блок-секция 5)		
21	2КЛ-0,4кВ от ТП167 до жилого дома Бульвар Медиков 8 (блок-секция 6)		
22	КВЛ-6кВ от ПС Центральная-Городская ф.111		

№ п/п	Наименование объекта	Статус объекта	У.Е.
23	КЛ-0,4кВ от ТП-11 до помещения станции переливания крови ул.Чехова 2		
24	2КЛ-10кВ от ТП-162 до ТП-168 ф.413		
25	КЛ-0,4кВ от ТП168 до жилого дома Бульвар Медиков 10 (блок-секция 5/6)		
26	КЛ-0,4кВ от ТП168 до жилого дома Бульвар Медиков 10 (блок-секция 5/7)		
27	2КЛ-0,4кВ от ТП168 до жилого дома Бульвар Медиков 10 (блок-секция 5/4)		
28	2КЛ-0,4кВ от ТП168 до жилого дома Бульвар Медиков 10 (блок-секция 5/3)		
29	2КЛ-0,4кВ от ТП-179 до жилого дома ул.Вокзальная 74		
30	2КЛ-0,4кВ от ТП-179 до жилого дома ул.Вокзальная 76		
31	2КЛ-0,4кВ от ТП-96 до жилого дома пр.50 лет Комсомола 65		
32	2КЛ-0,4кВ переемычка жилого дома пр.50 лет Комсомола 65		
33	2КЛ-0,4 от ТП-85 до жилого дома ул.Пушкина 77		
34	4КЛ-0,4кВ от ТП -85 до жилого дома ул.Пушкина 69		
35	КТПН-243	Введен в эксплуатацию	133,04
36	КТПН-244		
37	КТПН-242		
38	КТПН-247		
39	КТПН-107		
40	2БКТТП-241-1		
41	2БКТТП-241-2		
42	БКТП-245		
43	2БКТП-246		
44	2БКТП-32		
45	2БКТП-46		
46	ВЛ от ТП-237 ф.1 от оп.№2 до ул. Притомская 46		
47	ВЛ от ТП116 (ул.Центральная)		
48	ВЛ-0,4кВ от ТП-170 (Мария РА)		
49	ВЛ от ТП-66 (п.Карай) ул. Вишневая уч.992		
50	ВЛ от ТП-66 (п.Карай) ул. Вишневая уч.1071		
51	ВЛ от ТП-66 (п.Карай) ул. Вишневая уч.1068		
52	ВЛ от ТП-66 (п.Карай) ул. Вишневая уч.613		
53	ВЛ-0,4 от ТП-1,26,32 п.Теба, ул.Левобережная 9		
54	ВЛ-0,4 от ТП-1,26,32 п.Теба, ул.Дорожная 2Б, 1Б		
55	ВЛ-0,4 от ТП-1,26,32 п.Теба, ул.Левобережная уч.6А		
56	ВЛ-0,4 от ТП-1,26,32 п.Теба, ул.Дорожная 1А		
57	ВЛ-0,4кВ от ТП-0,66 ул.Чудоякова 5		
58	ВЛ-0,4кВ от ТП-0,66 ул.Чудоякова 6		
59	ВЛ-0,4кВ от КТПН-243		
60	ВЛ-0,4кВ от ТП-133		
61	ВЛ-0,4кВ от ТП-237 до ул.Притомская 27		
62	КВЛ ф.6-12-Г		
63	ВЛ-6кВ ф.6-5-Г, 6-18-Г (б.Медиков 9)		
64	ВЛ-0,4кВ от ТП-205 до ул.Сосновый бор 8		
65	ВЛ-0,4 от ТП-86 до СНТ «Знамя шахтеров» ул.Кедровая уч.373		
66	ВЛ-6кВ база УВД (ф.226 от ул.Весенняя 1 АЗС-4)		
67	ВЛ-0,4 от ТП-86 до ТСН Знамя шахтеров, ул.Садовая уч.№9		

№ п/п	Наименование объекта	Статус объекта	У.Е.
68	ВЛ-6кВ ф.226 от ж/д путей до ул.Весенняя		
69	ВЛ-0,4кВ от ТП-217 до ул. Стандартная 20		
70	ВЛ-0,4кВ от ТП-182 до ул. Загородная 44/1		
71	ВЛ-0,4кВ от ТП-184 до ул.Дачная 30		
72	ВЛ-0,4кВ от ТП_203 до ул.Огоньковая 9		
73	ВЛ-0,4 от ТП-86 до ТСН Знамя шахтеров, ул.Вишневая уч.№1130		
74	ВЛ-0,4кВ от ТП-75 до ВРУ-0,4кВ антенно-мачтового сооружения, р-он Притомский		
75	ВЛ-0,4 от ТП-86 до ТСН Знамя шахтеров, ул.Садовая уч.№145		
76	ВЛ-0,4кВ от ТП-67ф до ул.Майзасская 12А		
77	ВЛ-0,4кВ от ТП-182 до ул.Ватутина 10б		
78	ВЛ-0,4кВ от ТП-181 до ул.Фрунзе 62а		
79	ВЛ-0,4кВ от ТП-181 до ул.Фрунзе 64а		
80	ВЛ-0,4кВ от ТП-62е до ул.Заречная 10		
81	ВЛ-0,4кВ от ТП-62е до ул.Заречная 13		
82	ВЛ-0,4кВ от ТП-200 до ул.Новоулусинская 25		
83	ВЛ-0,4кВ от МТП-87 (п.Карай)		
84	ВЛ-0,4кВ от ТП-205 до строящегося дома ул.Клюквенная 24		
85	КВЛ ф.216		
86	ВЛ-0,4кВ от ТП-215 до административного здания, р- он Чульжан		
87	ВЛ-0,4 от ТП-66 до ТСН Знамя шахтеров, ул.Вишневая уч.№1006		
88	ВЛ-0,4 от ТП-66 до ТСН Знамя шахтеров, ул.Вишневая уч.№1057		
89	ВЛ-0,4 от ТП-86 до ТСН Знамя шахтеров, ул.Садовая уч.№43		
90	ВЛ-0,4 от ТП-87 до ТСН Знамя шахтеров, ул.Горелый лог уч.№1516		
91	ВЛ-0,4 от ТП-87 до ТСН Знамя шахтеров, ул.Горелый лог уч.№1515		
92	ВЛ-0,4 от ТП-87 до ТСН Знамя шахтеров, ул.Горелый лог уч.№1570		
93	ВЛ-0,4кВ от ТП-205 до ул.Дачная 8		
94	ВЛ-0,4кВ от ТП-188 до пер. Сыркашинский 43		
95	ВЛ-0,4кВ от ТП-207 до п.Майзасс. ул.Радищева, уч.20а		
96	ВЛ-0,4 от ТП-86 до ТСН Знамя шахтеров, ул.Вишневая уч.№1033		
97	ВЛ-0,4 от ТП-66 до ТСН Знамя шахтеров, ул.Вишневая уч.№584		
98	ВЛ-6кВ ф.1, ВЛ-6кВ ф.11/22 сев.склон г.Югус		
99	2ВЛ-6кВ от опоры №2 ВЛ-6кВ ф.11/22		
100	2КЛ-0,4кВ от ТП-39 до д/сада №10 «Чайка» ул.Юности 7		
101	2КЛ-0,4кВ от ТП-176 на ж/д Карташова 6		
102	2КЛ-0,4кВ от ТП-176 на ж/д Гончаренко 3 (блок- секция 1)		
103	2КЛ-0,4кВ от ТП-176 на ж/д Гончаренко 3 (блок- секция 2)		
104	2КЛ-0,4кВ от ТП-176 на ж/д Гончаренко 3 (блок- секция 3)		

№ п/п	Наименование объекта	Статус объекта	У.Е.
105	2КЛ-0,4кВ от ТП-176 на ж/д Гончаренко 3 (блок-секция 4)		
106	2КЛ-10кВ ф.32,316 от ТП-176 до ТП-177		
107	2КЛ-6кВ МУ 2БКТП-1, 2БКТП-2		
108	4КЛ-6кВ от ТП-229 до 2БКТП-246, г.Югус		
109	4КЛ-6кВ от ТП-131 до 2БКТП-246, г.Югус		
110	2КЛ-6кВ под ж/д путями, р-он ул. Весенняя		
111	2КЛ-6кВ ф.21 от ТП-48 до ТП-91		
112	4КЛ-6кВ от ТП-229 до 2БКТП-245, г.Югус		
113	2КЛ-6кВ ф.226 от ТП-196 до оп.11 ф.226 р-он ул.Весенняя, АЗС№4		
114	2КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-46 до ВРУ-0,4кВ школа №20, пр.Строителей 59		
115	2КЛ-0,4кВ от ТП-57 до ул.Березовая 7Б		
116	КЛ-10кВ ф.317 от ТП-149 до ТП-159		
117	КЛ-10кВ ф.34 от ТП-149 до ТП-159		
118	2КЛ-6кВ от ПС110кВ Районная Котельная до оп.№1 ф.11		
119	4КЛ-6кВ от оп.№1 до 2КТП-630кВА		
120	ВЛ от ТП65,79 ул.Куюкова 64г		
121	ВЛ-0,4кВ от ТП-13 от оп.1 до оп.6, п.Теба ул.Дорожная уч.1А	Реконструкция	-37,09
122	ВЛ-0,4кВ от ТП-13 от оп.1 до оп.14, п.Теба ул.Дорожная 1Б, 2Б 12/1		
123	ВЛ-0,4кВ от ТП-13 от оп.1 до оп.14, п.Теба ул.Левобережная уч.6А, уч.9		
124	ВЛ-0,4кВ от ТП-62 до ул.Фрунзе 70		
125	ВЛ-0,4кВ от ТП-217 до ул.Майзасская 43		
126	ВЛ-0,4кВ от ТП-184 до ул.Дачная 12		
127	ВЛ-0,4кВ от ТП-203 до ул.Парникова 35		
128	ВЛ-0,4кВ от ТП-88 до оп. 12 ул.Доватора 6		
129	ВЛ-0,4кВ от ТП-200 от оп. 6-1 до оп.6-10 ул.Новоулусинская 25		
130	ВЛ-0,4кВ от ТП-62е до ул.Заречная 10		
131	ВЛ-0,4кВ от ТП-62е до ул.Заречная 13		
132	ВЛ-0,4кВ от ТП-182 до ул.Загородная 14		
133	ВЛ-6кВ ф.216		
134	ВЛ-6кВ ф.28		
135	ВЛ от ТП61,62-181 (Таежка) ул.Таежная 62		
136	ТП-32		
137	ТП-46		
138	ТП-Лесосклада, ТП-1 Кемерово	Прекращение срока действия договора	-9,9
139	Изменение схемы электроснабжения ПС 110/35/6кВ Распадская-2, ПС 35/10кВ Западная – Городская, ПС 35/6кВ Центральная – Городская	Изменение схемы электроснабжения	-50,6

8. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат

Согласно пункту 12 Основ ценообразования при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой

валовой выручки. Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом с учетом положений Основ ценообразования № 1178.

Для регулирования АО «Электросеть» выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, долгосрочный период составляет 5 лет с 2021 по 2025 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, утвержденными Приказом ФСТ России от 17.12.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-э) статьи расходов относятся к «Подконтрольным расходам» (ПР) и «Неподконтрольным расходам» (НР).

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

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

Подконтрольные расходы на очередной год долгосрочного периода регулирования, для АО «Электросеть» - пятый год, определяются индексацией базового уровня подконтрольных расходов по формуле (2) Методических указаний 98-э:

$$HVB_i^{cod} = PP_i + NP_i + B_i + Y_i + d_i \times \Delta \text{ЭП}_i + HVB_{i-2}^{cod} \times KHK_i,$$

где:

i - номер расчетного года периода регулирования, $i = 2, 3 \dots$

PP_i - подконтрольные расходы, определяемые в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний и учтенные в году i долгосрочного периода регулирования. В случае пересмотра на год i базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце

двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве $ПР_i$ принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

$ПР_1$ - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулируемыми 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;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Неподконтрольные расходы формируются методом экономически обоснованных расходов.

8.1. Расчет коэффициента индексации подконтрольных расходов АО «Электросеть»

Согласно п. 11.1 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче на основе долгосрочных параметров подконтрольные расходы, учтенные на год i долгосрочного периода регулирования, определяются по формулам 9.3, 9.4 и 9.5

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индж}$$

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

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

где:

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

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

PP_1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов). В случае пересмотра базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве PP_1 принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

$K_{индж}$ - коэффициент индексации на год j ;

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

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

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

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в

отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

ue_j, ue_{j-1} - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

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

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

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

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

8.2. Подконтрольные расходы

В соответствии с пунктом 2 Основ ценообразования «подконтрольные расходы» - расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, за исключением расходов на финансирование капитальных вложений, расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходов на возврат и обслуживание заемных средств, в том числе направленных на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, лизинговых платежей, расходов на оплату услуг (продукции), оказываемых организациями, осуществляющими

регулируемую деятельность, а также налогов и сборов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, расходов на оплату нормативных потерь в сетях.

Согласно пункту 11(1) Методических указаний 98-э, уровень подконтрольных расходов на очередной год долгосрочного периода определяется путём индексации базового уровня подконтрольных расходов первого года долгосрочного периода регулирования. Долгосрочным периодом постановлением РЭК Кузбасса от 31.12.2020 № 844 определены 2021-2025 годы. На 2021 год определен базовый уровень подконтрольных расходов в размере 300 672,23 тыс. руб.

По предписанию ФАС России от 13.12.2023 № СП/105495/23 в отношении базового уровня подконтрольных расходов проведен дополнительный анализ, в связи с чем произведено снижение затрат по статье «Расходы на ремонт основных фондов» на 190,79 тыс. руб.

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

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

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

В документах на тарифное регулирование 2025 года, представленных АО «Электросеть», отражено соблюдение требований, предусмотренных Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

В материалах тарифного дела (том 53 уточненное предложение, стр. 68-70) предприятием представлен расчет подконтрольных расходов на 2025 год в составе НВВ в сумме 396 368,99 тыс. руб. с учетом обновленного прогноза Минэкономразвития и расчет подконтрольных расходов в соответствии с

Методическими указаниями 98-э на стр. 76, а также определены коэффициенты индексации в размере:

- 1,1111 на 2022 год;
- 1,0584 на 2023 год;
- 1,0694 на 2024 год;
- 1,0482 на 2025 год.

В соответствии с положениями Методических указаний 98-э экспертами произведен расчет подконтрольных расходов на 2025 год.

При этом, коэффициент индексации на 2025 год определен с учетом следующих показателей:

- ИПЦ 5,8%, официально опубликованным на сайте Минэкономразвития от 30.09.2024;
- количества принятых обоснованными плановых активов в размере 12 966,98 у.е. и индекса изменений количества активов относительно планового количества активов в размере 0,40%.

Расчет плановых подконтрольных расходов на 2025 год произведен индексацией базового уровня подконтрольных расходов 2021 года по коэффициентам индексации 2022-2025 гг., рассчитанным в соответствии с Методическими указаниями 98-э и представлен в Таблице 11:

Таблица 11

Расчет подконтрольных расходов (ПР) на 2025 год по ф. (9.3) в рамках ДПР 2021-2025 годы

Показатель	Ед. изм.	Утвержден о 2021	Факт 2021	Утвержден о 2022	Факт 2022	План 2023	Факт 2023	Ожидаемо е 2024	Предпожени е на 2025
(II) ИПЦ	%	3,60%	6,70%	4,3%	13,8%	5,8%	5,9%	7,2%	5,8%
(XI) Индекс эффективности операционных расходов	%	3%	3%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%
Среднегодовое количество УЕ	у.е.	12 630,57	12 813,29	12 752,15	12 782,67	12 860,81	12 949,59	12 915,91	12 966,98
(УЕ.) Изменение количества активов	%	11,32%	-1,43%	0,96%	-0,24%	0,85%	1,31%	-0,26%	0,40%
(K _{оп}) Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
(Кинд. j) Коэффициент индексации ф. (9.4)		1,0902	1,0239	1,0190	1,1019	1,0328	1,0373	1,0378	1,0293
Подконтрольные расходы ф. (9.3)									366 872,27
Материальные затраты	тыс.руб.	34 324,76	34 953,8693 8	34 977,41	31 799,90	36 193,60	35 565,91	41 078,73	41 908,75
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	14 584,51	15 830,5257 8	14 861,82	13 727,53	15 378,58	18 409,51	17 454,26	17 806,93
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	19 740,25	19 123,3436	20 115,59	18 072,37	20 815,02	17 156,40	23 624,47	24 101,82
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	205 593,99	214 649,3	209 503,14	209 079,10	216 787,75	236 422,09	246 048,04	251 019,61
Среднесписочная численность	чел.	395,00	393	395,00	385,50	395,00	365,09	395,00	395,00
Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	43 374,26	45 515,1187 4	43 374,26	45 196,52	43 374,26	53 964,34	51 908,87	52 957,72
Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	60 026,65	51 193,8722	61 168,00	54 298,20	63 496,04	68 364,42	71 964,54	73 289,43
Ремонт основных фондов	тыс.руб.	39 770,48	31 323,19	40 526,68	31 303,75	42 137,00	46 384,60	47 824,32	48 557,70
Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	13 480,74	12 814,1522	13 737,06	14 471,63	14 214,71	15 930,31	16 031,61	16 459,29
Услуги связи	тыс.руб.	2 784,43	2 895,82219 8	2 837,37	2 822,20	2 936,03	2 923,26	3 332,31	3 399,64
Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	3 366,39	42 59,66	3 430,40	5 045,68	3 549,68	5 435,63	4 028,78	4 110,19
Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	6 279,32	4 511,67	6 398,71	5 392,73	6 621,20	6 313,08	7 514,88	7 666,72
Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	1 050,60	1 147	1 070,58	1 211,02	1 107,80	1 258,34	1 155,64	1 282,73
Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	1 384,78	636,48	1 411,11	1 043,99	1 460,18	1 252,41	1 657,26	1 690,74
Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	520,20	130,33	530,09	130,33	548,52	559,00	622,56	635,14
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	1 092,57	1 558	1 113,34	1 400,49	1 152,06	807,40	1 307,55	1 333,97
Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на страхование	тыс.руб.	554,99	482,72	565,54	1 451,83	585,21	855,43	664,19	677,61
Другие прочие расходы	тыс.руб.	3 222,89	4249	3 284,17	4 496,18	3 398,36	2 575,28	3 857,05	3 934,98
Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	536,04	716	546,23	0,00	565,23	1 251,30	641,51	654,48
Всего подконтрольные	тыс.руб.	300 481,44	301 513,04	306 194,78	295 177,2 0	317 042,6 2	341 603,7 2	359 732,82	366 872,27

Расчет подконтрольных расходов на 2024 год произведен следующим образом:

$300\,481,44 * 1,1019$ (коэффициент 2022 года) $* 1,0373$ (коэффициент 2023 года) $* 1,0378$ (ожидаемое на 2024 год) $* 1,0293$ (план 2025 года) = 366 872,27 тыс. руб.

На 2023 год уровень подконтрольных расходов АО «Электросеть» утвержден Постановлением РЭК Кузбасса от 30.11.2022 № 957 в сумме 317 042,62 тыс. руб., с учетом пересмотра по Предписанию ФАС России от 13.12.2023 № СП/105495/23 размер подконтрольных расходов сформирован в сумме 316 846,82 тыс. руб. Фактические затраты предприятия по подконтрольным расходам составили 346 727,75 тыс. руб., что подтверждено выписками из системы бухгалтерского учета, копиями договоров, заключенных в соответствии с требованиями, предусмотренных Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и первичной документацией.

Эксперты провели анализ представленных документов и определяют размер экономически обоснованных и документально подтвержденных фактических подконтрольных расходов за 2023 год в сумме 341 603,72 тыс. руб. Постатейный анализ фактически сложившихся подконтрольных расходов представлен в таблице 12.

Таблица 12

Постатейный анализ фактических подконтрольных расходов за 2023 год

№ п/п	Наименование статьи затрат	Ед. изм.	Утверждено	Факт предприятия	Факт по мнению эксперта	Отклонение план/факт	Примечание
1	2	3	4	5	6	7=6-4	8
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	36 193,60	37 305,99	35 565,91	-627,69	
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	15 378,58	18 741,48	18 409,51	3 030,93	Экономически обоснованно
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	20 815,02	18 564,51	17 156,40	-3 658,62	Документально подтверждено, обоснованно
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	216 787,75	236 422,09	235 646,33	18 858,58	Согласно статистическим формам по П-4
	Среднестатистическая численность	чел.	395,00	365,00	365,09	-29,91	Согласно статистическим формам по П-4
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	45 735,81	53 977,65	53 964,34	8 228,53	Расчетным путем
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	63 300,24	71 534,00	68 364,42	5 064,18	
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	41 941,20	46 384,60	46 384,60	4 443,40	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	14 214,71	16 626,30	15 930,31	1 715,60	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	2 936,03	2 967,96	2 923,26	-12,77	Первичные документы, экономически обоснованно
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	3 549,68	5 435,63	5 435,63	1 885,95	Первичные документы, экономически обоснованно
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	6 621,20	6 953,64	6 313,08	-308,12	Первичные документы экономически обоснованно
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и	тыс.руб.	1 107,80	1 269,07	1 258,34	150,54	Первичные документы, экономически обоснованно

№ п/п	Наименование статьи затрат	Ед. изм.	Утверждено	Факт предприятия	Факт по мнению эксперта	Отклонение план/факт	Примечание
	консультационные услуги						
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	1 460,18	1 390,00	1 252,41	-207,77	Первичные документы, экономически обоснованно
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	548,52	559,52	559,00	10,48	Первичные документы, экономически обоснованно
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	1 152,06	1 179,37	807,40	-344,66	Первичные документы, экономически обоснованно
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	585,21	855,43	855,43	270,22	По документам ОСАГО и несч.случай больше На уровне предприятия.
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	3 398,36	4 538,79	2 575,28	-823,08	Первичные документы, экономически обоснованно
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	565,23	1 465,65	1 251,30	686,07	Первичные документы, экономически обоснованно
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	316 846,82	346 727,75	340 827,96	23 981,14	

По итогам отчетного года сформировался перерасход фактических подконтрольных расходов относительно плановых за 2023 год в сумме 23 981,14 тыс. руб. Предприятием произведено повышение уровня оплаты труда, а также возросли расходы на выполнение ремонтной программы.

Анализ документальной обоснованности отчетных данных предприятия о выполнении ремонтной программы за 2023 год

Утвержденный РЭК на 2023 год ремонтный фонд, составляет 42 136,98 тыс. руб.

Согласно представленному АО «Электросеть» отчету, стоимость фактически выполненных ремонтных работ составляет – 46 384,60 тыс. руб., что больше утвержденного объема на 4 247,62 тыс. руб.

Увеличение затрат связано с включение в ремонтную программу внеплановых (аварийно - восстановительных работ)

Таким образом, степень освоения, утвержденного РЭК объема ремонтного фонда за 2023 год, составляет 110.08 %.

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

- Отчет о выполнении программы ремонтного обслуживания за 2023 год;
- Акты о приемке выполненных работ (КС-2);
- Акт о приеме-сдачи отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (ОС-3);

Реквизиты вышеуказанных актов приведены в приложении 1.

Экспертная группа, рассмотрев перечисленные выше документы, считает стоимость реализованных в 2023 году мероприятий ремонтной программы, указанных в отчете, документально обоснованной – в размере 46 384,60 тыс. руб.

Выводы:

1. За 2023 год, согласно отчету предприятия, стоимость фактически выполненных ремонтов составляет 46 384,60 тыс. руб., а степень освоения утвержденного РЭК на 2023 год ремфонда – 110,08 %.
2. Эксперты признают обоснованность стоимости фактически выполненных ремонтов за 2023 год, выполненных АО «Электросеть», в размере 46 384,60 тыс. руб., при этом степень освоения ремфонда относительно утвержденного РЭК объема составляет – 110,08 %

Анализ документальной обоснованности отчета о выполнении АО «Электросеть» ремонтной программы за 2023 год

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2023 год объем ремонта, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2023 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на дальнейшие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов ОС 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	С-ть по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) перерасход (+), тыс.руб	Степень освоения ремонта, %
1	Итого по компании	3 42 136,98	4 46 384,60	5	6	7	8	9	10	11	12 46 384,60	13 4 247,62	14 110,08
1	ПС Томусинская, КР РНДЗ-110кВ - 8 шт.	17,15					9,53				x	x	x
2	ПС Томусинская, КР РНДЗ-35- 12 шт.	295,60					291,65				x	x	x
3	ПС Томусинская, КР кабельных каналов ОРУ-110 кВ, ОРУ-35	12,78					22,50				x	x	x
4	ПС Томусинская, КР освещения ОПУ-0,4 кВ, освещения наружного ОРУ-110 кВ, ОРУ-35 кВ	96,52					64,64				x	x	x
5	ПС Распадская-1, КР РНДЗ-110 - 10 шт, ТТ-110-6 шт, ТН-110 - 6 шт, В-110 - 2 шт, РВС-110- 2 шт, разрядников ЗОН нейтралей -2 шт	673,64					285,17				x	x	x
6	ПС Распадская-1, КР кабельных каналов ОРУ-110 кВ	6,39					0,00				x	x	x
7	ПС Распадская-1, КР наружного освещения ОРУ-110 кВ, ЗРУ-6 кВ, ОПУ	100,79					131,60				x	x	x
8	ПС Распадская-1, КР обогрева помещения ЗРУ-6 кВ, ОПУ	73,54					25,71				x	x	x
9	ПС Распадская-2, КР ЗРУ-6 (В-6), замена щитовых приборов управления	257,48					348,03				x	x	x
10	ПС Распадская-2, КР ЗРУ-6 освещение, помещения дежурной, ОПУ	64,48					58,55				x	x	x
11	ПС Распадская-2, КР обогрева помещения ЗРУ-6 кВ, ОПУ	40,84					18,54				x	x	x
12	ПС Распадская-3, КР(замена) масляных выключателей 6-10 кВ -13 шт	6 963,58					5 243,00				x	x	x
13	ПС Районная Котельная, КР В-110 - 2шт.	480,73					741,94				x	x	x
14	ПС Районная Котельная, КР Замена щитовых приборов ячеек 6кВ - 6 шт., Ячейка К- 59, В-6 13 шт.	6 233,03					4 690,99				x	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2023 год объем ремонта, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2023 года, тыс. руб.	Акт о приеме выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов ОС 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	Ст-ть по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) перерасход (+), тыс.руб.	Степень освоения ремонта, %
15	ПС Районная Котельная, КР освещения наружного ОРУ-110 кВ	84,67					Акт № б/н от 30.06.2023г.			x	x	x	x
16	ПС Районная Котельная, КР освещения ОПУ	65,91					Акт № б/н от 30.06.2023г.			x	x	x	x
17	ПС Тяговая, КР РНДЗ-35кВ 8 шт.	2,96					Акт № б/н от 31.05.2023г.			x	x	x	x
18	ПС Тяговая, КР В-35кВ - 2 шт.	1,78					Акт № б/н от 31.05.2023г.			x	x	x	x
19	ПС Тяговая, КР освещения наружного ОРУ-35 кВ	42,33					Акт № б/н от 30.06.2023г.			x	x	x	x
20	ПС Восточная - Городская, КР РНДЗ-35 4 шт	1,06								x	x	x	x
21	ПС Восточная - Городская, КР наружное освещение ОРУ-35 кВ	56,44					Акт № б/н от 30.06.2023г.			x	x	x	x
22	ПС Центральная - Городская, КР РНДЗ-35 4 шт	1,16								x	x	x	x
23	ПС Центральная - Городская, КР наружное освещение ОРУ-35 кВ	42,33					Акт № б/н от 30.06.2023г.			x	x	x	x
24	ЦРП р-за Междуреченского, КР В-6кВ - 7 шт	2,41					Акт № б/н от 28.02.2023г.			x	x	x	x
25	ПС Кийакская, КР РНДЗ-35кВ - 6 шт	8,80								x	x	x	x
26	ПС Кийакская, КР освещения наружного ОРУ-35 кВ	70,56								x	x	x	x
27	ПС Коксовая, КР РНДЗ-35 - 6 шт	13,48					Акт № б/н от 30.09.2023г.			x	x	x	x
28	ПС Коксовая, КР освещения наружного ОРУ-35 кВ	70,56								x	x	x	x
29	ЦРП Мысковской а/базы, КР В-6кВ - 11 шт	0,78					Акт № б/н от 31.01.2023г.			x	x	x	x
30	ПС Усатская, КР РНДЗ-220 - 5 шт	18,33					Акт № б/н от 29.09.2023г.			x	x	x	x
31	ПС Усатская, КР освещения наружного ОРУ-110 кВ	24,73					Акт № б/н от 31.05.2023г.			x	x	x	x
32	ПС Усатская, КР обогрева помещения ОПУ-0,4 кВ	85,74					Акт № б/н от 31.12.2023г.			x	x	x	x
33	ПС Талдинская, КР В-10 Т-2	0,39					Акт № б/н от 29.12.2023г.			x	x	x	x
34	ПС Курегинская, КР РГПЗ-110кВ - 10 шт.	23,95					Акт № б/н от 30.06.2023г.			x	x	x	x
35	ПС Центральная, ремонт освещения ОРУ-35 кВ	4,26								x	x	x	x
36	ПС Центральная, ремонт освещения ЗРУ-6 кВ	10,19								x	x	x	x
37	ПС Центральная, ремонт обогрева ЗРУ-6 кВ	12,70					Акт № б/н от 29.09.2023г.			x	x	x	x
38	ЦРП Талдинского, КР РВЗ-10кВ 36 шт, В-10кВ - 14 шт,	16,04					Акт № б/н от 28.04.2023г.			x	x	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2023 год объем реформы, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2023 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на дальнейшие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов ОС 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	Ст-ть по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) перерасход (+), тыс.руб	Степень освоения реформы, %
39	БКТП - 56, ТО ТМ-2 шт.; РУ-6 кВ, ВН-8 шт.	4,23					Акт № 115.2 от 30.09.2023г.			x	x	x	x
40	БКТП - 57 ТО ТМ-2 шт.; ВН-6 шт.	0,41					Акт № 97.2 от 31.08.2023г.			x	x	x	x
41	ТП - 65, покраска, усиление контура заземления, ТО ТМ 250 кВА	11,54					Акт № 68.2 от 30.06.2023г.			x	x	x	x
42	КТПН- 70, покраска КТПН, усиление контура заземления, ТО ТМ 250 кВА	10,81					Акт № 118.2 от 30.09.2023г.			x	x	x	x
43	КТПН- 72, покраска КТПН, усиление контура заземления, ТО ТМ 250 кВА, замена РЛНД	36,07					Акт № 140.2 от 31.05.2023г.			x	x	x	x
44	КТПН - 78, покраска КТПН, усиление контура заземления, замена РВ - 1шт	20,33					Акт № 35.2 от 31.05.2023г.			x	x	x	x
45	КТПН - 88, покраска КТПН, усиление контура заземления, ТО ТМ 250 кВА	12,22					Акт № 133.2 от 31.10.2023г.			x	x	x	x
46	МТП - 105, покраска МТП, усиление контура заземления, ТО ТМ 400 кВА	11,00					Акт № 73.2 от 31.07.2023г.			x	x	x	x
47	КТПН - 106, покраска КТПН, усиление контура заземления, замена РВ - 1шт	21,02					Акт № 132.2 от 31.10.2023г.			x	x	x	x
48	ТП - 109, замена ВН-1 шт.; ТО Т1-250кВА, РУ-0,4 кВ	38,35					Акт № 119.2 от 30.09.2023г.			x	x	x	x
49	МТП - 117, покраска МТП, усиление контура заземления, ТО ТМ 250 кВА, замена РЛНД	35,90					Акт № 141.2 от 31.08.2023г.			x	x	x	x
50	КТПН - 122, покраска КТПН, усиление контура заземления, ТО ТМ 250 кВА	10,81					Акт № 138.2 от 31.10.2023г.			x	x	x	x
51	МТП - 123, покраска МТП, усиление контура заземления, ТО ТМ 250 кВА, замена РЛНД	36,06					Акт № 139.2 от 31.10.2023г.			x	x	x	x
52	ТП - 150, РУ-10 кВ; ТО ТМ 630 кВА, РПС-15 шт.; РЕ19- 1	68,40					Акт № 169.2 от 30.11.2023г.			x	x	x	x
53	ТП - 161, РУ-10 кВ.; ТО ТМ-630кВА-2 шт, РУ-0,4 кВ РПС-22 шт.; РЕ19- 3	57,62					Акт № 134.2 от 31.10.2023г.			x	x	x	x
54	ТП - 162, ТО ТМ-400 кВА- 2 шт.; РПС, РЕ-22 шт.	24,17					Акт № 74.2 от 31.07.2023г.			x	x	x	x
55	ТП - 163, КР ВН-6 шт.; РПС- 15 шт.; ТО ТМ 400кВА- 2шт.	69,19					Акт № 135.2 от 31.10.2023г.			x	x	x	x
56	ТП - 164, КР ВН-6 шт.; РПС- 15 шт.; ТО ТМ 400кВА- 2шт.	0,55					Акт № 116.2 от 30.09.2023г.			x	x	x	x
57	ТП - 165, КР ВН-5 шт.; РПС- 10 шт.; ТО ТМ-2шт.	84,48					Акт № 75.2 от 31.07.2023г.			x	x	x	x
58	ТП - 169, покраска ячеек РУ 6/0,4кВ, ВН-7 шт.; РПС- 15 шт.; ТО ТМ- 2шт.	13,62					Акт № 120.2 от 30.09.2023г.			x	x	x	x
59	ТП - 174, покраска ячеек РУ 6/0,4кВ, ВН-5 шт.; РПС- 5 шт.; ТО ТМ- 2шт.	70,98					Акт № 136.2 от 31.10.2023г.			x	x	x	x
60	ТП - 177, покраска ячеек РУ 6/0,4кВ, ВН-8 шт.; РПС- 16 шт.; ТО ТМ- 2шт.	83,89					Акт № 142.2 от 31.07.2023г.			x	x	x	x
61	ТП - 178, РУ-6 кВ, ТО ТМ-630 кВА- 2 шт.; КР РПС, РЕ19- 25,	46,56					Акт № 137.2 от 31.10.2023г., № 31.10.2023г., №			x	x	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2023 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2023 года, тыс. руб.	Акт о приеме выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов ОС 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	Ст-ть по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) перерасход (+), тыс.руб	Степень освоения ремфонда, %
62	ТП - 179, покраска ячеек РУ 10/0,4 кВ, ВН-7 шт.; РПС-3 шт.	3,34				170.2 от 30.11.2023г.							
63	МТП - 180, покраска МТП, усиление контура заземления, ТО ТМ 160 кВА	14,52				Акт № 22.2 от 30.04.2023г.	1,35			x	x	x	x
64	МТП - 181, покраска МТП, усиление контура заземления, ТО ТМ 400 кВА	10,81				Акт № 62.2 от 30.06.2023г.	9,55			x	x	x	x
65	КТПН - 185, покраска КТПН, усиление контура заземления	11,42				Акт № 76.2 от 31.07.2023г.	3,21			x	x	x	x
66	КТПН - 186, покраска КТПН, усиление контура заземления, ТО ТМ 630 кВА	12,23				Акт № 63.2 от 30.06.2023г.	0,42			x	x	x	x
67	КТПН - 188, покраска КТПН, усиление контура заземления, ТО ТМ 250 кВА, замена РВ	20,34				Акт № 64.2 от 30.06.2023г.	0,42			x	x	x	x
68	КТПН - 193, покраска КТПН, усиление контура заземления, ТО ТМ 250 кВА, замена РПС	12,21				Акт № 79.2 от 31.07.2023г.	0,17			x	x	x	x
69	КТПН - 195, покраска КТПН, усиление контура заземления, ТО ТМ 250 кВА, замена РПС	20,12				Акт № 77.2 от 31.07.2023г.	4,52			x	x	x	x
70	ТП - 196, покраска ячеек РУ 6/0,4кВ, КР ВН-8 шт.; РПС- 19 шт.; ТО ТМ- 2шт.	16,27				Акт № 117.2 от 30.09.2023г.	14,76			x	x	x	x
71	ТП - 197, покраска ячеек РУ 6/0,4кВ, КР ВН-7 шт.; РПС- 4 шт.; ТО ТМ- 1 шт.	3,44				Акт № 23.2 от 30.04.2023г.	16,13			x	x	x	x
72	МТП- 198, покраска МТП, усиление контура заземления, ТО ТМ 160 кВА	11,13				Акт № 36.2 от 31.05.2023г.	45,48			x	x	x	x
73	КТПН - 199, покраска КТПН, усиление контура заземления, замена РВ	20,22				Акт № 65.2 от 30.06.2023г.	1,72			x	x	x	x
74	МТП - 207, покраска МТП, усиление контура заземления, ТО ТМ 160 кВА	11,12				Акт № 80.2 от 31.07.2023г.	20,16			x	x	x	x
75	МТП - 214, покраска МТП, усиление контура заземления, ТО ТМ 160 кВА	10,81				Акт № 66.2 от 30.06.2023г.	0,97			x	x	x	x
76	КМТП - 218, покраска МТП, усиление контура заземления, ТО ТМ 160 кВА, замена РЛНД	36,20				Акт № 67.2 от 30.06.2023г.	2,75			x	x	x	x
77	ТП-27 (Т-2 ТМ-400 кВА)	11,67				Акт № 78.2 от 31.07.2023г.	18,81			x	x	x	x
78	ТП-29 (Т-1 ТМ-400 кВА)	11,39					0,00			x	x	x	x
79	ТП-31 (Т-1 ТМ-400 кВА)	11,68				Акт № 61н от 30.11.2023г.	0,00			x	x	x	x
80	ТП-39 (Т-1 ТМ-400 кВА)	11,39					9,98			x	x	x	x
81	ТП-51 (Т-1 ТМ-400 кВА)	9,55				Акт № 61н от 31.10.2023г.	0,00			x	x	x	x
82	ТП-64 (Т-1 ТМ-250 кВА)	5,98				Акт № 61н от 31.07.2023г.	50,51			x	x	x	x
83	ТП-73 (Т-1 ТМ-400 кВА)	10,50					0,00			x	x	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2023 год объем ремонта, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2023 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов ОС 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	Сумма по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) перерасход (+), тыс.руб.	Степень освоения ремонтных, %
84	ТП-74а (Т-2 ТМ-400 кВА)	14,29				Акт № бн от 31.10.2023г.	9,20			x	x	x	x
85	ТП-77 (Т-1 ТМ-400 кВА)	11,16				Акт № бн от 31.10.2023г.	63,30			x	x	x	x
86	ТП-80 (Т-1 ТМ-400 кВА)	13,07				Акт № бн от 31.07.2023г.	9,27			x	x	x	x
87	ТП-80 (Т-2 ТМ-400 кВА)	13,07				Акт № бн от 31.08.2023г.	63,30			x	x	x	x
88	ТП-81 (Т-1 ТМ-630 кВА)	10,07				Акт № бн от 30.06.2023г.	7,00			x	x	x	x
89	ТП-82 (Т-2 ТМ-630 кВА)	11,64				Акт № бн от 30.11.2023г.	112,50			x	x	x	x
90	ТП-91 (Т-2 ТМ-560 кВА)	7,98				Акт № бн от 31.08.2023г.	63,30			x	x	x	x
91	ТП-92 (Т-1 ТМ-400 кВА)	9,98				Акт № бн от 29.12.2023г.	12,35			x	x	x	x
92	ТП-93 (Т-1 ТМ-400 кВА)	11,39					0,00			x	x	x	x
93	ТП-145 (Т-2 ТМ-630 кВА)	8,40					0,00			x	x	x	x
94	ТП-213 (Т-1 ТМ-160 кВА)	9,37				Акт № бн от 31.07.2023г.	140,00			x	x	x	x
95	ТП-ГНС (Т-1 ТМ-1000 кВА)	23,92				Акт № бн от 30.11.2023г.	150,00			x	x	x	x
96	КР ВЛ 110 кВ Усатская-Талинская -1,2 (У-Т-1,2), расчистка просеки охранной зоны ВЛ 110 кВ S=19,4 га, L=3,38 км	24,92				Акт № 126.2 от 31.05.2023г.	21,76			x	x	x	x
97	ВЛ-110 кВ Усатская-Казанковская-1,2, замена изоляторов -2 шт, вапка деревьев, Очистка площадей от кустарника (0,4 Га)	16,55				Акт № 86.2 от 31.07.2023г.	22,01			x	x	x	x
98	ВЛ-35 кВ У-11,12 (ПС Курейская - ПС Табаласская), замена гирлянд подвесных изоляторов, 20 шт	109,62				Акт № 54.2 от 30.06.2023г.	76,27			x	x	x	x
99	ВЛ-35 кВ У-29,30 (ПС Красногорская-ПС Кийзакская), замена гирлянд подвесных изоляторов, 12 шт	61,81				Акт № 102.2 от 31.08.2023г.	33,77			x	x	x	x
100	ВЛ-6кВ Ф. 510, ремонт портала перехода через р. Уса	246,37				Акт № 125.2 от 30.09.2023г.	162,53			x	x	x	x
101	ВЛ 0,4кВ от ТП 88, замена ж/б опор-15 шт, замена проводов на СИП - 0,68 км, замена вводов в жил.дома-16 шт,	437,80				Акт № 155.2 от 31.10.2023г.	94,51			x	x	x	x
102	ВЛ 0,4кВ от ТП 104, замена ж/б опор-9 шт, замена проводов на СИП - 0,46 км, замена вводов в жил.дома-4 шт,	292,32				Акт № 44.2 от 31.05.2023г.	140,74			x	x	x	x
103	ВЛ 0,4кВ от ТП 106, замена ж/б опор-12 шт, замена проводов на СИП - 0,48 км, замена вводов в жил.дома-12 шт,	181,08				Акт № 124.2 от 31.08.2023г.	147,91			x	x	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭЖ на 2023 год объем ремонта, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2023 года, тыс. руб.	Акт о приеме выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов ОС 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	Сумма по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) перерасход (+), тыс.руб	Степень освоения реформы, %
104	ВЛ 0,4кВ от ТП 107, замена ж/б опор-27 шт, замена провода на СИП - 1,1 км, замена вводов в жил.дома-34 шт,	1 168,48		Акт № 2 от 29.12.2023г.	1 166,17		0,00			x	x	x	x
105	ВЛ 0,4кВ от ТП 109, замена ж/б опор-26 шт, замена провода на СИП - 1,1 км, замена вводов в жил.дома-23 шт,	1 174,60		Акт № 1 от 29.12.2023г.	1 229,29		0,00			x	x	x	x
106	ВЛ 0,4кВ от ТП 117, замена ж/б опор-21 шт, замена провода на СИП - 0,92 км, замена вводов в жил.дома-32 шт,	1 010,61					0,00			x	x	x	x
107	ВЛ 0,4кВ от ТП 127, замена ж/б опор-15 шт, замена провода на СИП - 0,68 км, замена вводов в жил.дома-15 шт,	428,34				Акт № 123.2 от 30.09.2023г.	143,95			x	x	x	x
108	ВЛ 0,4кВ от ТП 180, замена ж/б опор-15 шт, замена провода на СИП - 0,6 км, замена вводов в жил.дома-11 шт,	390,60				Акт № 154.2 от 31.10.2023г.	254,07			x	x	x	x
109	ВЛ 0,4кВ от ТП 193, замена ж/б опор-7 шт, замена провода на СИП - 0,34 км, замена вводов в жил.дома-7 шт,	217,16				Акт № 122.2 от 30.09.2023г.	128,84			x	x	x	x
110	Здания ТП № 19,49,53,134,138,140,143,145,146,149,150,197, 146, 38, штукатурка, покраска стен, восстановление отмостки, ремонт кровли - 14 шт.	746,85		Акт № 1 от 20.11.2023г., акт № 2 от 20.11.2023г., акт № 3 от 20.11.2023г., акт № 4 от 20.11.2023г., акт № 5 от 20.11.2023г., акт № 6 от 20.11.2023г., акт № 7 от 20.11.2023г., акт № 8 от 20.11.2023г., акт № 9 от 20.11.2023г., акт № 10 от 20.11.2023г., акт № 11 от 20.11.2023г., акт № 12 от 20.11.2023г., акт № 13 от 20.11.2023г.	562,80		0,00						
111	Здание гаража №2, ремонт кровли	1 883,29		Акт № 1 от 17.08.2023г.	2 090,86		0,00			x	x	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2023 год объем ремонта, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2023 года, тыс. руб.	Акт о приеме выполненных работ КС-2 (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов ОС 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	Ст-ть по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) перерасход (+), тыс.руб	Степень освоения ремонтных работ, %
112	КР ЛЭП-110кВ Мяски- Междуреченск-ПС Чувашская, ремонт бетонных фундаментов опор 110 кВ	4 875,11					0,00			x	x		x
113	КР ограждения ПС Породная, ПС Томусинская, КР отражения	2 347,15		Акт № 1 от 01.09.2023г., Акт №1 от 01.09.2023г.	1 998,32		0,00			x	x		x
114	ПС 35/6 3/6кВ Угольная, КР порталов и фундаментов, масл чаш	235,30					0,00			x	x		x
115	ПС Усатская, КР ремонт помещений АБК 2 этаж	997,65		Акт № 1 от 22.12.2023г.	1 230,21		0,00			x	x		x
116	Здание гаража, г.Мяски	233,74		Акт № 1 от 01.11.2023г.	341,50		0,00			x	x		x
117	Здания и сооружения ПС Восточная-городская, ПС Ойжараская, ПС Распадская 2, ПС Распадская 3, ПС Тиглова, ПС Клетевая,	3 008,33		Акт № 1 от 13.11.2023г., Акт № 2 от 13.11.2023г.	387,48		0,00			x	x		x
118	Здание ПС Курегешская, КР здания подстанции	2 250,00		Акт № 1 от 07.08.2023г., Акт №2 от 07.08.2023г.	2 075,27		0,00			x	x		x
119	Здания ТП № 9,18,21,109,126,166,223, 23,30,45,47,97,98,99,164, шпугатурка, покраска стен, восстановление отмостки, ремонт кровли - 15 шт.	1 620,62		Акт № 8 от 01.11.2023г., Акт № 9 от 01.11.2023г., Акт № 10 от 01.11.2023г., Акт № 11 от 01.11.2023г., Акт № 12 от 01.11.2023г., Акт № 13 от 01.11.2023г., Акт № 14 от 01.11.2023г., Акт № 15 от 01.11.2023г.	604,83		0,00						
120	Внеплановый (аварийно-восстановительный) ремонт оборудования ТП 6-0,4 кВ	0,00				Акт № 6.2 от 28.02.2023г., акт № 5.2 от 28.02.2023г., акт №38.2 от 31.03.2023г., акт №37.2 от 31.05.2023г., акт № 81.2 от 31.07.2023г., акт № 145.2 от	905,31			x	x		x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭЖ на 2023 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2023 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модерниз. объектов ОС 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	Сумма по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) перерасход (+), тыс.руб	Степень освоения ремфонда, %
							31.07.2023г., акт № 98.2 от 31.08.2023г., акт № 121.2 от 30.09.2023г., акт № 129.2 от 31.10.2023г., акт № 128.2 от 31.10.2023г., акт № 130.2 от 31.10.2023г., акт № 131.2 от 31.10.2023г., акт № 172.2 от 30.11.2023г., акт № 171.2 от 30.11.2023г., акт № 179.2 от 29.12.2023г., акт № 180.2 от 29.12.2023г., акт № 175.2 от 29.12.2023г., акт № 176.2 от 29.12.2023г., акт № 177.2 от 29.12.2023г., акт № 6/н от 28.02.2023г., акт № 6/н от 28.02.2023г., акт № 6/н от 28.02.2023г., акт № 6/н от 31.07.2023г., акт № 6/н от 31.03.2023г., акт № 6/н от 29.09.2023г., акт № 6/н от 29.12.2023г., акт № 6/н от 29.09.2023г., акт № 6/н от 31.03.2023г., акт № 6/н от 31.03.2023г.,						

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2023 год объем ремонта, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2023 года, тыс. руб.	Акт о приеме выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов ОС 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	Ст-ть по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) перерасход (+), тыс.руб	Степень освоения ремонта, %
121	Внеплановый (аварийно-восстановительный) ремонт ВЛ-6-220кВ	0,00					199,73				x	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2023 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2023 года, тыс. руб.	Акт о приеме выполненных работ КС-2 (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указывать наименование документа)	Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов ОС ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Сумма по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) перерасход (+), тыс.руб	Степень освоения ремфонда,%
122	Внеплановый (аварийно-восстановительный) ремонт ПС 35-220 кВ	0,00		Акт № 1 от 04.09.2023г., Акт №2 от 04.09.2023г., Акт № 3 от 04.09.2023г.	408,25	11 527,54						

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭЖ на 2023 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2023 года, тыс. руб.	Акт о приеме выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.	Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модерниз. объектов ОС ОС-3		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Сч-ть по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) перерасход (+), тыс.руб		Степень освоения ремфонда,%																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
123	Внеплановый (аварийно-восстановительный) ремонт ВЛ-0,4 кВ	0,00		Акт № 3 от 29.12.2023г., Акт №4 от 29.12.2023г., Акт № 5 от 29.12.2023г., Акт №6 от 29.12.2023г., Акт №7 от 29.12.2023г.	3 517,33	31.10.2023г., акт № б/н от 31.10.2023г., акт № б/н от 30.11.2023г., акт № б/н от 30.11.2023г., акт № б/н от 30.11.2023г., акт № б/н от 30.11.2023г., акт № б/н от 30.11.2023г., акт № б/н от 30.11.2023г., акт № б/н от 30.11.2023г., акт № б/н от 29.12.2023г.																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
					554,17																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2023 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2023 года, тыс. руб.	Акт о приеме выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модерниз. объектов ОС 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	С-ть по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) перерасход (+), тыс.руб	Степень освоения ремфонда, %
							акт № 108.2 от 30.09.2023г., акт № 109.2 от 30.09.2023г., акт № 107.2 от 30.09.2023г., акт № 146.2 от 30.09.2023г., акт № 143.2 от 31.10.2023г., акт № 144.1 от 31.10.2023г., акт № 145.2 от 31.10.2023г., акт № 160.2 от 30.11.2023г., акт № 161.2 от 30.11.2023г., акт № 162.2 от 30.11.2023г., акт № 163.2 от 30.11.2023г., акт № 158.2 от 30.11.2023г., акт № 157.2 от 30.11.2023г., акт № 183.2 от 29.12.2023г., акт № 182.2 от 29.12.2023г., акт № 181.2 от 29.12.2023г.						
124	Внешлановый (аварийно-восстановительный) ремонт КЛ	0,00					481,41			x	x	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2023 год объем реффонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2023 года, тыс. руб.	Акт о приеме выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов ОС 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	Сумма по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) перерасход (+), тыс.руб	Степень освоения реффонда, %
							30.04.2023г., акт № 39.2 от 31.05.2023г., акт № 50.2 от 30.06.2023г., акт № 51.2 от 30.06.2023г., акт № 52.2 от 30.06.2023г., акт № 53.2 от 30.06.2023г., акт № 82.2 от 31.07.2023г., акт № 101.2 от 31.08.2023г., акт № 99.2 от 31.08.2023г., акт № 100.2 от 31.08.2023г., акт № 106.2 от 30.09.2023г., акт № 105.2 от 30.09.2023г., акт № 153.2 от 31.10.2023г., акт № 149.2 от 31.10.2023г., акт № 151.2 от 31.10.2023г., акт № 148.2 от 31.10.2023г., акт № 165.2 от 30.11.2023г., акт № 164.2 от 30.11.2023г., акт № 166.2 от 30.11.2023г., акт № 178.2 от 29.12.2023г., акт № 174.2 от 29.12.2023г., акт № 173.2 от 29.12.2023г.						
125	Ремонт системы АИСКУЭ. Установка счетчиков	0,00					Акт № 6/н от 28.02.2023г., акт № 6/н от 31.03.2023г., акт № 6/н от 31.05.2023г.,	1 619,44		x	x	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2023 год объем ремонта, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2023 года, тыс. руб.	Акт о приеме выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов ОС 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	Ст-ть по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) перерасход (+), тыс.руб	Степень освоения ремонта, %
							акт № 6/н от 30.06.2023г., акт № 6/н от 29.09.2023г., акт № 6/н от 31.10.2023г., акт № 6/н от 31.10.2023г., акт № 6/н от 30.11.2023г., акт № 6/н от 29.12.2023г.						
126	Внешплатовый ремонт зданий	0,00		Акт №1 от 09.02.2023г.	124,16		21,80				x	x	x
	ИТОГО по мероприятию	41 135,28			15 736,46		30 098,40			x	x	x	x
1	ПС Томуйинская, ТР силовых трансформаторов - 2 шт.	9,40					3,90			x	x	x	x
2	ПС Томуйинская, ТР ТН-110 6 шт., ТТ-110 6 шт.	2,91					2,36			x	x	x	x
3	ПС Томуйинская, ТР ТН-35кВ 2 шт.	1,65					1,40			x	x	x	x
4	ПС Томуйинская, ТР ТСН- 2 шт.	1,13					0,49			x	x	x	x
5	ПС Распадская-1, ТР Силовые трансформаторы- 2 шт.	9,40					2,15			x	x	x	x
6	ПС Распадская-1, ТР РНДЗ-110 - 10 шт., ТТ-110 - 6 шт., ТН-110 - 6 шт., В-110 - 2 шт., РВС-110, ЗОН нейтралей-110 - 2 шт	2,91					1,60			x	x	x	x
7	ПС Распадская-1, ТР Ячейка К- XII В-6- 26 шт,ТСН -2 шт	2,96					7,39			x	x	x	x
8	ПС Распадская-2, ТР Силовые трансформаторы- 2 шт.	50,32					2,63			x	x	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2023 год объем реимфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2023 года, тыс. руб.	Акт о приеме выполненной работы 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 ОС 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	Ст-ть по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) перерасход (+), тыс.руб	Степень освоения реимфонда, %
9	ПС Распадская-2, ТР ТСН-2 шт	1,13				Акт № б/н от 29.09.2023г.	0,30			x	x	x	x
10	ПС Распадская-3, ТР Силовые трансформаторы- 2 шт.	86,46				Акт № б/н от 31.08.2023г.	62,84			x	x	x	x
11	ПС Угольная, ТР Силовые трансформаторы- 2 шт.	11,78				Акт № б/н от 31.05.2023г.	15,56			x	x	x	x
12	ПС Угольная, ТР Разделительные трансформаторы- 2 шт.	10,08				Акт № б/н от 31.05.2023г.	8,99			x	x	x	x
13	ПС Болотная, ТР Силовые трансформаторы- 1 шт.	8,25				Акт № б/н от 31.05.2023г.	6,70			x	x	x	x
14	ПС Болотная, ТР ОРУ -35 (В-35, ТН-35, ЛР-35, ТН-35, ТСН)	6,12				Акт № б/н от 31.05.2023г.	4,31			x	x	x	x
15	ПС Болотная, ТР В-6 кВ 5 шт.	0,34				Акт № б/н от 31.05.2023г.	2,07			x	x	x	x
16	ПС Клетская, ТР Силовые трансформаторы- 2 шт.	54,26				Акт № б/н от 30.06.2023г.	33,02			x	x	x	x
17	ПС Олжараская-1, ТР Силовые трансформаторы- 1 шт.	61,19				Акт № б/н от 30.06.2023г.	37,75			x	x	x	x
18	ПС Олжараская-1, ТР ОРУ -35 (В-35, ТН-35, ЛР-35, ТСН)	4,82				Акт № б/н от 30.06.2023г.	3,20			x	x	x	x
19	ЦРП ЦЭММ, ТР силовые трансформаторы-2 шт	1,90				Акт № б/н от 28.04.2023г.	6,44			x	x	x	x
20	ЦРП ЦЭММ, ТР В-6кВ - 9 шт	0,78				Акт № б/н от 28.04.2023г.	1,00			x	x	x	x
21	ПС Районная котельная, ТР Силовые трансформаторы- 2 шт.	8,64				Акт № б/н от 30.06.2023г.	10,00			x	x	x	x
22	ПС Районная котельная, ТР ТН-110 - 6 шт, ТТ-110 - 6 шт	1,77				Акт № б/н от 30.06.2023г.	0,43			x	x	x	x
23	ПС Районная котельная, ТР ТСН -2 шт	0,89				Акт № б/н от 30.06.2023г.	0,22			x	x	x	x
24	ПС Васьковская, ТР Силовые трансформаторы- 2 шт.	5,16				Акт № б/н от 31.07.2023г.	3,68			x	x	x	x
25	ПС Порожня, ТР Силовые трансформаторы- 2 шт.	5,18				Акт № б/н от 29.09.2023г.	15,24			x	x	x	x
26	ПС Сабиргалинская-1, ТР Силовые трансформаторы- 2 шт.	5,41				Акт № б/н от 31.05.2023г.	8,41			x	x	x	x
27	ПС Тяговая, ТР Силовые трансформаторы- 2 шт.	5,41				Акт № б/н от 31.05.2023г.	9,24			x	x	x	x
28	ПС Тяговая, ТР В-6кВ- 4 шт., ТСН - 2 шт.	0,76				Акт № б/н от 31.05.2023г.	2,25			x	x	x	x
29	ПС Узунгольская, ТР В-6кВ- 4 шт., ТСН - 2 шт.	5,10				Акт № б/н от 31.08.2023г.	3,98			x	x	x	x
30	ПС Узунгольская, ТР РНДЗ-35 - 6 шт, В-35кВ - 2 шт, ТСН-2 шт.	1,79				Акт № б/н от 31.08.2023г.	0,90			x	x	x	x
31	ПС Узунгольская, ТР В-6кВ - 14 шт., РВ-6кВ - 6шт.	0,63				Акт № б/н от 31.08.2023г.	0,10			x	x	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2023 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2023 года, тыс. руб.	Акт о приеме выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов ОС 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	Ст-ть по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) перерасход (+), тыс.руб.	Степень освоения ремфонда, %
32	ПС Западная-Городская, ТР Силовые трансформаторы- 2 шт.	4,37					5,05			x	x		x
33	ПС Западная-Городская, ТР РНДЗ-35кВ - 4 шт., ТН-1 шт., В-35кВ - 1 шт.	0,99					1,52			x	x		x
34	ПС Западная-Городская, ТР В-10кВ - 21 шт, ТСН-2 шт., РВ-6 шт.	1,98					5,86			x	x		x
35	ПС Восточная-Городская, ТР Силовые трансформаторы- 2 шт.	4,42					3,18			x	x		x
36	ПС Восточная-Городская, ТР РВ-35кВ- 3 шт, В-35 - 1 шт.	0,65					0,76			x	x		x
37	ПС Восточная-Городская, ТР В-6кВ - 21 шт, ТСН-2 шт	1,76					4,63			x	x		x
38	ПС Центральная-Городская, ТР Силовые трансформаторы- 2 шт.	30,78					24,69			x	x		x
39	ПС Центральная-Городская, ТР В-35кВ - 1 шт., ТСН-2 шт.	0,65					0,51			x	x		x
40	ПС Центральная-Городская, ТР В-6кВ - 18 шт, РВ-6 - 6шт.	1,52					1,10			x	x		x
41	ЦРП Междуреченского, ТР Силовые трансформаторы- 2 шт.	2,58					2,84			x	x		x
42	ЦРП Междуреченского, ТР В-6- 5 шт., РВ-6 - 6шт	0,49					7,58			x	x		x
43	ЦРП Котельной, ТР Силовые трансформаторы- 4 шт.	4,14					4,59			x	x		x
44	ЦРП Котельной, ТР ТСН-2 шт., В-6 33 шт.	1,60					1,76			x	x		x
45	ЦРП Томусинского, ТР силовые трансформаторы- 4 шт.	4,66					3,66			x	x		x
46	ЦРП Томской, ТР силовые трансформаторы- 2 шт.	2,34					3,62			x	x		x
47	ПС Курейнская, ТР силовые трансформаторы- 2 шт.	10,61					7,10			x	x		x
48	ПС Курейнская, ТР ТСН - 2шт	1,19					0,90			x	x		x
49	ПС Краснотарская, ТР силовые трансформаторы- 2 шт.	10,61					0,00			x	x		x
50	ПС Чуашинская, ТР силовые трансформаторы- 2 шт.	6,69					3,45			x	x		x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2023 год объем ремонта, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2023 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модерниз. объектов ОС 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	С-ть по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) перерасход (+), тыс. руб.	Степень освоения ремонтной, %
51	ПС Чувашинская, ТР ТТ-110 - 6 шт., ТН-110 - 6 шт., РНДЗ-110 - 8 шт., В-110 - 2шт.	23,57				Акт № б/н от 30.09.2023г.	2,55			x	x	x	x
52	ПС Чувашинская, ТР РНДЗ-35 - 13 шт., В-35 - 2шт., ТН - 35 - 2 шт.	23,04				Акт № б/н от 30.09.2023г.	1,04			x	x	x	x
53	ПС Чувашинская, ТР В-10- 2 шт., ТСН- 2 шт	2,65				Акт № б/н от 30.09.2023г.	1,40			x	x	x	x
54	ПС Пойменная, ТР силовые трансформаторы- 2 шт.	6,50				Акт № б/н от 30.04.2023г.	8,53			x	x	x	x
55	ПС Копшагольская, ТР силовые трансформаторы- 2 шт.	6,50				Акт № б/н от 31.07.2023г., акт № б/н от 31.08.2023г.	17,44			x	x	x	x
56	ПС Коксовая, ТР силовые трансформаторы- 2 шт.	4,46				Акт № б/н от 31.09.2023г.	3,10			x	x	x	x
57	ПС Коксовая, ТР В-35 2 шт., ТТ-35 2шт	7,13				Акт № б/н от 31.09.2023г.	3,12			x	x	x	x
58	ПС Коксовая, ТР В-6 - 7 шт., РВ-6 - 12 шт.	0,94				Акт № б/н от 28.02.2023г., акт № б/н от 30.04.2023г., акт № 30.09.2023г.	1,03			x	x	x	x
59	ПС Табалаская, ТР силовые трансформаторы- 2 шт.	4,88				Акт № б/н от 31.11.2023г.	7,54			x	x	x	x
60	ПС Кийзакская, ТР силовые трансформаторы- 2 шт.	26,52					0,00			x	x	x	x
61	ПС Кийзакская, ТР В-35 - 2 шт	3,23					0,00			x	x	x	x
62	ПС Кийзакская, В-6 - 8 шт.	0,92					0,00			x	x	x	x
63	ПС Таежная, ТР силовые трансформаторы- 2 шт.	7,31					0,00			x	x	x	x
64	ПС Сортировочная, ТР силовые трансформаторы- 2 шт.	7,18				Акт № б/н от 31.10.2023г.	2,94			x	x	x	x
65	ЦРП Мысковской а/базы, ТР ТСН-2 шт.	0,55				Акт № б/н от 31.01.2023г.	1,55			x	x	x	x
66	ЦРП Сибиргинского р-за, ТР В-6 - 13 шт., ТСН-2 шт.	1,77				Акт № б/н от 30.11.2023г.	1,38			x	x	x	x
67	ПС Ускацкая, ТР силовые трансформаторы- 1 шт.	6,41				Акт № б/н от 31.08.2023г.	3,26			x	x	x	x
68	ПС Ускацкая, ТР ТН-220 - 3 шт.	5,02				Акт № б/н от 29.09.2023г.	0,80			x	x	x	x
69	ПС Ускацкая, ТР РНДЗ-1-110 - 27 шт., ТТ-110-6 шт. ТН-110- 1 шт. В-110- 7 шт.	111,34				Акт № б/н от 31.05.2023г., 31.08.2023г.	14,24			x	x	x	x
70	ПС Курегинская, ТР силовые трансформаторы- 2 шт.	40,97				Акт № б/н от 30.06.2023г.	28,15			x	x	x	x
71	ПС Курегинская, ТР ТТ-110 - 6 шт., ТН-110 - 2 шт., В-110 - 2 шт.	21,23				Акт № б/н от 30.06.2023г.	10,01			x	x	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2023 год объем реомфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2023 года, тыс. руб.	Акт о приеме выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модерниз. объектов ОС 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	Ст-ть по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) перерасход (+), тыс.руб	Степень освоения реомфонда, %
72	ПС Стройбаза, ТР силовые трансформаторы- 2 шт.	7,11					2,84	Акт № б/н от 31.08.2023г.		x	x	x	x
73	ПС Талдинская, ТР силовые трансформаторы- 1 шт.	12,98					3,63	Акт № б/н от 31.05.2023г.		x	x	x	x
74	ПС Талдинская, ТР РНДЗ-110 - 5 шт, ТН-110-1 шт.	31,64					6,13	Акт № б/н от 31.05.2023г.		x	x	x	x
75	ПС Талдинская, ТР В-10кВ - 2 шт. ТСН - 2 шт., ТН-10кВ - 2 шт.	3,95					1,49	Акт № б/н от 31.03.2023г.		x	x	x	x
76	ПС Северный Борт, ТР силовые трансформаторы- 2 шт.	12,21					4,60	Акт № б/н от 30.06.2023г.		x	x	x	x
77	ПС Казанковская, ТР силовые трансформаторы- 2 шт.	9,18					2,96	Акт № б/н от 31.08.2023г.		x	x	x	x
78	ПС Казанковская, ТР РНДЗ-2-110 4 шт, ОД-110 - 2 шт, РВС-110-2 шт., КЗ-110 - 2шт	3,38					1,50	Акт № б/н от 31.08.2023г.		x	x	x	x
79	ПС Казанковская, ТР В-6 - 9шт., РВ-6-2 шт., ТСС-6-2 шт.	3,40					1,52	Акт № б/н от 31.01.2023г., акт № б/н от 28.02.2023г., акт № б/н от 31.08.2023г.		x	x	x	x
80	ПС-Ерунаковская, ТР силовые трансформаторы- 2 шт.	22,66					10,70	Акт № б/н от 31.05.2023г., акт № б/н от 31.07.2023г.		x	x	x	x
81	ПС Восточная, ТР силовые трансформаторы- 2 шт.	7,78					2,70	Акт № б/н от 28.02.2023г., акт № б/н от 31.03.2023г., акт № б/н от 31.10.2023г.		x	x	x	x
82	ПС Центральная, ТР силовые трансформаторы- 1 шт.	7,92					0,00			x	x	x	x
83	ПС Листьянская, ТР силовые трансформаторы- 2 шт.	3,42					1,96	Акт № б/н от 31.10.2023г.		x	x	x	x
84	ПС Листьянская, ТР ТСН-2 шт, ТН-6-2 шт., ШСН	1,32					0,80	Акт № б/н от 31.10.2023г.		x	x	x	x
85	ЦРП Талдинского, ТР силовые трансформаторы- 1 шт.	0,72					0,86	Акт № б/н от 28.04.2023г.		x	x	x	x
86	ЦРП Талдинского, ТР ТСН-2 шт, ЦСН- 2 шт	1,24					1,50	Акт № б/н от 28.04.2023г.		x	x	x	x
87	ЦОФ 110/6кВ "Сибирь", ТР РНДЗ-110 6 шт.	1,89					1,59	Акт № б/н от 31.07.2023г.		x	x	x	x
88	ЦОФ 110/6кВ "Сибирь", ТР ТСН-2 шт	0,56					0,92	Акт № б/н от 31.07.2023г.		x	x	x	x
89	ЦОФ 110/6кВ "Сибирь", ТР силовые трансформаторы- 2 шт.	33,14					20,74	Акт № б/н от 31.07.2023г.		x	x	x	x
90	ЦОФ 110/6кВ "Сибирь", ТР В-6кВ - 16шт.	2,14					2,71	Акт № б/н от 31.07.2023г.		x	x	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2023 год объем реимфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2023 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов ОС 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	Сумма по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) перерасход (+), тыс. руб.	Степень освоения реимфонда, %
91	ПС 110/6 Убинская, ТР силовые трансформаторы- 2 шт.	6,46				Акт № 6/н от 30.09.2023г.	2,64			x	x	x	x
92	ПС 35/6кВ Октябрьская, ТР силовые трансформаторы- 2 шт.	7,78				Акт № 6/н от 31.07.2023г.	7,31			x	x	x	x
93	ПС 35/6кВ Октябрьская, ТР ТСН-2 шт.	0,11				Акт № 6/н от 31.07.2023г.	0,10			x	x	x	x
94	ЮК ГРЭС, ТР РНД3-110 6 шт., В-110 2 шт., ОПН-6 шт.	0,50					0,00			x	x	x	x
95	ТП - 18, ТР ВН-9 шт.; ТМ-2 шт.; ВА-2 шт.; РЕ-2 шт.; РПС-23 шт.	1,58				Акт № 55.2 от 30.06.2023г.	0,38			x	x	x	x
96	ТП - 19, ТР ВН-7 шт.; ТМ-2 шт.; ВА-2 шт.; РЕ-3 шт.; РПС-13 шт.	2,01				Акт № 56.2 от 30.06.2023г.	0,66			x	x	x	x
97	ТП - 20, ТР ВН-6 шт.; ТМ-2 шт.; ВА-2 шт.; РЕ-3 шт.; РПС-19 шт.	1,89				Акт № 68.2 от 31.07.2023г.	0,63			x	x	x	x
98	ТП - 35, ТР ВН, РВ-8 шт.; ТМ-2 шт.; ВА-2 шт.; РПС-16 шт.; РЕ - 3 шт.	2,12				Акт № 69.2 от 31.07.2023г.	0,74			x	x	x	x
99	ТП - 36, ТР ВН, РВ-8 шт.; ТМ-2 шт.; ВА-2 шт.; РПС-20 шт.; РЕ - 3 шт.	4,50				Акт № 70.2 от 31.07.2023г.	0,68			x	x	x	x
100	ТП - 50, ТР ВН, РВ-8 шт.; ТМ-2 шт.; ВА-2 шт.; РПС-16 шт.; РЕ - 3 шт.	1,57				Акт № 92.2 от 31.08.2023г.	0,30			x	x	x	x
101	ТП - 51, ТР ВН, РВ-6 шт.; ТМ-1 шт.; ВА-2 шт.; РПС-11 шт.; РЕ - 3 шт.	1,32				Акт № 93.2 от 31.08.2023г.	0,30			x	x	x	x
102	ТП - 52, ТР РВ-1 шт.; ТМ-1 шт.; 1 РПС-4 шт.	4,11				Акт № 94.2 от 31.08.2023г.	0,30			x	x	x	x
103	КТПН - 58, ТР ВН, РВ-1 шт.; ТМ-1 шт.; ВА-2 шт.; РПС-4 шт.; РЕ - 1 шт.	0,34				Акт № 30.2 от 31.05.2023г.	0,50			x	x	x	x
104	МТП - 62, ТР РВ-1 шт.; ТМ-1 шт.; 1 РПС-9 шт.	1,02				Акт № 71.2 от 31.07.2023г.	0,59			x	x	x	x
105	МТП - 67, ТР РВ-1 шт.; ТМ-1 шт.; 1 РПС-4 шт.	0,65				Акт № 17.2 от 30.04.2023г.	0,53			x	x	x	x
106	ТП - 73, ТР РВ-1 шт.; ТМ-1 шт.; 1 РПС-4 шт.	0,39				Акт № 31.2 от 31.05.2023г.	0,50			x	x	x	x
107	КТПН - 79, ТР РВ-1 шт.; ТМ-1 шт.; 1 РПС-3 шт.	0,76				Акт № 57.2 от 30.06.2023г.	0,31			x	x	x	x
108	БСТП - 80, ТР ВН, РВ-6 шт.; ВА-2 шт.; РПС-16 шт.	0,88				Акт № 58.2 от 30.06.2023г.	4,89			x	x	x	x
109	МТП - 108, ТР РВ-1 шт.; ТМ-1 шт.; 1 РПС-5 шт.	1,47				Акт № 18.2 от 30.04.2023г.	0,53			x	x	x	x
110	МТП №114, ТР РВ-1 шт.; ТМ-1 шт.; 1 РПС-2 шт.	0,63				Акт № 19.2 от 30.04.2023г.	0,53			x	x	x	x
111	КТПН - 119, ТР РВ-1 шт.; ТМ-1 шт.; 1 РПС-4 шт.	0,72				Акт № 20.2 от 30.04.2023г.	0,53			x	x	x	x
112	КТПН - 121, ТР РВ-1 шт.; ТМ-1 шт.; 1 РПС-2 шт.	0,35				Акт № 127.2 от 31.10.2023г.	0,31			x	x	x	x
113	ТП - 125, ТР РВ-1 шт.; ТМ-1 шт.; 1 РПС-4 шт.	0,66				Акт № 61.2 от 30.06.2023г.	0,50			x	x	x	x

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Утвержденный РЭК на 2023 год объем реформы, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2023 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ (указать наименование документа)		Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов ОС 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	Ст-ть по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) перерасход (+), тыс.руб.	Степень освоения реформы, %
114	ТП - 126, ТР ВН, РВ-4 шт.; ТМ-2 шт.; ВА-2 шт.; РПС-12 шт.; РЕ - 3 шт.	1,57				Акт № 72.2 от 31.07.2023г.	0,78			x	x	x	x
115	ТП - 129, ТР ВН, РВ-9 шт.; ТМ-2 шт.; ВА-2 шт.; РЕ - 3 шт.	1,90				Акт № 32.2 от 31.05.2023г.	0,78			x	x	x	x
116	ТП - 130, ТР ВН, РВ-9 шт.; ТМ-2 шт.; ВА-2 шт.; РПС-16 шт.; РЕ - 3 шт.	2,11				Акт № 111.2 от 30.09.2023г.	0,82			x	x	x	x
117	ТП - 137, ТР ВН, РВ-3 шт.; ТМ-1 шт.; РПС-9 шт.; РЕ - 1 шт.	0,93				Акт № 95.2 от 31.08.2023г.	0,30			x	x	x	x
118	ТП - 151, ТР ВН, РВ-5 шт.; ТМ-2 шт.; ВА-2 шт.; АРС-28 шт.; РЕ - 3 шт.	1,87				Акт № 96.2 от 31.08.2023г.	0,32			x	x	x	x
119	ТП - 154, ТР ВН, РВ-8 шт.; ТМ-2 шт.; ВА-2 шт.; РПС-16 шт.; РЕ - 3 шт.	2,24				Акт № 59.2 от 30.06.2023г.	0,36			x	x	x	x
120	ТП - 157, ТР ВН, РВ-8 шт.; ТМ-2 шт.; ВА-2 шт.; РПС-12 шт.; РЕ - 3 шт.	1,67				Акт № 112.2 от 30.09.2023г.	0,58			x	x	x	x
121	ТП - 158, ТР ВН, РВ-4 шт.; ТМ-1 шт.; ВА-2 шт.; РПС-4 шт.	0,93				Акт № 113.2 от 30.09.2023г.	0,50			x	x	x	x
122	ТП - 159, ТР ВН, РВ-10 шт.; ТМ-2 шт.; ВА-2 шт.; РПС-12 шт.; РЕ - 3 шт.	2,23				Акт № 33.2 от 31.05.2023г.	0,78			x	x	x	x
123	ТП - 160, ТР ВН, РВ-9 шт.; ТМ-2 шт.; ВА-2 шт.; РПС-15 шт.; РЕ - 3 шт.	2,19				Акт № 34.2 от 31.05.2023г.	0,78			x	x	x	x
124	ТП - 170, ТР ВН, РВ-8 шт.; ТМ-2 шт.; ВА-2 шт.; РПС-14 шт.; РЕ - 3 шт.	1,70				Акт № 114.2 от 30.09.2023г.	0,58			x	x	x	x
125	КТПН - 191, ТР ВН, РВ-1 шт.; ТМ-2 шт.; РПС-3 шт.	0,57				Акт № 60.2 от 30.06.2023г.	0,32			x	x	x	x
126	МТП - 206, ТР ВН, РВ-1 шт.; ТМ-2 шт.; РПС-4 шт.	0,65				Акт № 21.2 от 30.04.2023г.	0,53			x	x	x	x

Таким образом, подконтрольные расходы, определенные на основании п. 11 Методических указаний 98-э, на 2025 год составят 366 278,17 тыс. руб.

8.3. 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 14.10.2014 № 1410-170п (том 41 стр. 81-186), согласование с ПАО «ФСК ЕЭС» объёмов услуг от 11.07.2023 № М2/6/2000 (получено посредством электронной почты). Предприятие планирует расходы по данной статье на 2024 год в сумме 590 632,23 тыс. руб.

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 АО «Электросеть» на 2025 год.

В составе НВВ 2023 года предприятию установлен плановый размер экономически обоснованных расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети в сумме 509 969,61 тыс. руб.

Предприятием в составе тарифной заявке (том 42) представлены обосновывающие документы, подтверждающие документально подтвержденные понесенные фактические расходы по оплате услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети - договор от 14.10.2014 № 1410-170п с приложением дополнительных соглашений, акты об оказании услуг, счета-фактуры.

Помесячный свод фактических затрат предприятия за 2023 год в сумме 537 301,19 тыс. руб. представлен в таблице 14.

Перерасход средств в размере 27 331,58 предлагается включить в НВВ предприятия на 2025 год при проведении корректировки неподконтрольных расходов в соответствии с формулой 7 Методических указаний 98-э.

Таблица 14

Информация об электрической энергии, полученной АО «Электросеть» из сетей ПАО «ФСК ЕЭС» в 2023 году для оплаты услуг по передаче электрической энергии согласно договора № 1410-170п от 14.10.2014

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2023 год, факт												год
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
1	Заявленная мощность	МВт	144,895	144,895	144,895	144,895	144,895	144,895	144,895	144,895	144,895	144,895	144,895	144,895	144,895
2	Ставка тарифа на содержание объектов	руб./МВт в мес.	240 909,33	240 909,33	240 909,33	240 909,33	256 086,62	256 086,62	256 086,62	256 086,62	256 086,62	256 086,62	256 086,62	256 086,62	251,03
3	Стоимость услуг по передаче электрической энергии на содержание сетей	тыс.руб.	34 906,56	34 906,56	34 906,56	34 906,56	37 105,67	37 105,67	37 105,67	37 105,67	37 105,67	37 105,67	37 105,67	37 105,67	436 471,60
4.1	Отпуск электрической энергии в сальдированном выражении из сетей напряжением 330 кВ и выше	МВт*ч	48 917,829	44 578,856	45 855,466	45 802,271	43 415,775	38 343,491	39 321,149	40 229,497	40 429,229	46 787,316	47 498,832	49 055,721	530 235,432
4.3	Отпуск электрической энергии в сальдированном выражении из сетей напряжением 330 кВ и выше с учетом корректировки	МВт*ч	48 917,829	44 578,856	45 855,466	45 802,271	43 415,775	38 343,491	39 321,149	40 229,497	40 429,229	46 787,316	47 498,832	49 055,721	530 235,432
4.4	Отпуск электрической энергии в сальдированном выражении из сетей напряжением 220 кВ и ниже	МВт*ч	55 188,053	49 894,980	51 433,788	51 393,976	50 755,883	42 697,064	41 304,641	41 985,936	45 579,141	51 121,284	55 358,322	63 741,540	600 454,608
4.6	Отпуск электрической энергии в сальдированном выражении из сетей напряжением 220 кВ и ниже с учетом корректировки	МВт*ч	55 188,053	49 894,980	51 433,788	51 393,976	50 755,883	42 697,064	41 304,641	41 985,936	45 579,141	51 121,284	55 358,322	63 741,540	600 454,608
5.1	Норматив технологических потерь электрической энергии в сетях напряжением 330 кВ и выше	абс.знач	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
5.2	Норматив технологических потерь электрической энергии в сетях напряжением 220 кВ и ниже	абс.знач	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
6.1	Объем нормативных потерь электрической энергии, рассчитанных исходя из отпуска электрической энергии в сальдированном выражении из сетей напряжением 330 кВ и выше	МВт*ч	1 868,661	1 702,912	1 751,679	1 749,647	1 658,483	1 464,721	1 502,068	1 536,767	1 544,397	1 787,275	1 814,455	1 873,929	20 254,994
6.2	Объем нормативных потерь электрической энергии, рассчитанных исходя из отпуска электрической энергии в сальдированном выражении из сетей напряжением 220 кВ и ниже	МВт*ч	2 069,552	1 871,062	1 928,767	1 927,274	1 903,346	1 601,140	1 548,924	1 574,473	1 709,218	1 917,048	2 075,937	2 390,308	22 517,049
7.1	Ставка тариф на оплату нормативных технологических потерь электроэнергии (Тариф на покупку объемов электрической энергии, необходимых для компенсации потерь электрической энергии в ВНЕЭС)	руб./МВт*ч	2 420,220	2 236,310	3 060,600	2 702,560	2 422,850	1 865,630	2 075,910	2 168,920	2 149,710	2 515,990	2 339,770	2 170,640	2 344,093
8.1	Стоимость нормативных потерь электрической энергии, рассчитанных исходя из отпуска электрической энергии в сальдированном выражении из сетей напряжением 330 кВ и выше	тыс.руб.	4 522,57	3 808,24	5 361,19	4 728,53	4 018,26	2 732,63	3 118,16	3 333,12	3 320,01	4 496,77	4 245,41	4 067,63	47 752,49
8.2	Стоимость нормативных потерь электрической энергии, рассчитанных исходя из отпуска электрической энергии в сальдированном выражении из сетей напряжением 220 кВ и ниже	тыс.руб.	5 008,77	4 184,27	5 903,18	5 208,57	4 611,52	2 987,13	3 215,43	3 414,91	3 674,32	4 823,27	4 857,22	5 188,50	53 077,10
11	Итого стоимость услуг по передаче электрической энергии по одной национальной (общеперсонской) электрической сети (без НДС)	тыс.руб.	44 437,90	42 899,07	46 170,93	44 843,66	45 735,45	42 825,43	43 439,26	43 853,70	44 100,00	46 425,71	46 208,29	46 361,79	537 301,19

Электроэнергия на хозяйственные нужды

Расходы на покупку электрической энергии включаются в состав расходов, связанных с производством и реализацией услуг 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 8 683,76 тыс. руб. В обоснование предприятием представлены следующие документы: копии договоров о электроснабжении, копии первичных документов, сводные таблицы (том 5 стр. 119-120, том 43). Представленные документы проанализированы экспертами, результаты анализа отражены в таблице 15:

Таблица 15

Анализ обоснованности расходов на электроэнергию на хозяйственные нужды на 2025 год

Наименование	Принято экспертами				
	контрагент	Реквизиты док-та	Сумма предприятие, тыс.руб.	Сумма, тыс.руб.	комментарии/ пояснения
Электроэнергия на хозяйнужды	ООО «Мечел-Энерго»	№ 42-ЭЭ-005/14 от 04.04.2014	7 576,21	7 576,21	Принято на уровне заявленных расходов. При расчете с учетом индекса-дефлятора по фактическим объемам формируется превышение
	ОАО «Кузбассэнергосбыт»	№ 7234 от 09.01.2008	1 062,53	1 062,53	
ИТОГО			8 638,73	8 638,73	

Плановые объемы потребления электроэнергии приняты на уровне 2023 года, как округленные фактические данные предыдущего периода, тарифы проиндексированы в соответствии с показателями Прогноза Минэкономразвития от 30.09.2024, проведенные расчеты представлены в таблице 16.

Так как результат произведенных расчетов превышает размер плановых расходов, заявленных предприятием, к утверждению принимается на уровне, представленном в расчете предприятия.

Таблица 16

Расчет затрат по электрической энергии на хозяйственные нужды на 2025 год

Факт 2023 год							
Период	ООО "Мечел-Энерго"			ОАО "Кузбассэнергосбыт"			Всего сумма, тыс.руб.
	Объем, тыс.кВт*ч	Тариф, руб/кВтч	Сумма, тыс.руб	Объем, тыс.кВт*ч	Тариф, руб/кВтч	Сумма, тыс.руб	
январь	219,966	4,63600	1019,76	23,774	5,98416	142,27	1162,03
февраль	193,494	5,26769	1019,27	25,849	6,42504	166,08	1185,35
март	160,165	5,07123	812,23	16,751	6,01526	100,76	913,00
апрель	142,812	5,03298	718,77	12,344	6,02295	74,35	793,12
май	84,059	4,72775	397,41	10,391	5,78442	60,11	457,52

Факт 2023 год							
Период	ООО "Мечел-Энерго"			ОАО "Кузбассэнергосбыт"			Всего сумма, тыс.руб.
	Объем, тыс.кВт*ч	Тариф, руб/кВтч	Сумма, тыс.руб	Объем, тыс.кВт*ч	Тариф, руб/кВтч	Сумма, тыс.руб	
июнь	20,227	5,45819	110,40	8,340	5,69621	47,51	157,91
июль	23,176	5,28306	122,44	6,422	5,60813	36,02	158,46
август	23,674	5,10484	120,85	9,195	5,42861	49,92	170,77
сентябрь	49,719	5,18423	257,75	8,013	5,99725	48,06	305,81
октябрь	112,508	4,66597	524,96	10,303	5,62367	57,94	582,90
ноябрь	145,671	4,97264	724,37	10,058	6,01846	60,53	784,90
декабрь	224,249	4,80600	1077,74	11,227	5,95314	66,84	1144,58
год	1 399,720		6 905,96	152,667		910,37	7 816,33
Ожидаемый факт 2024 год							
Период	ООО "Мечел-Энерго"			ОАО "Кузбассэнергосбыт"			Всего сумма, тыс.руб.
	Объем, кВт*ч	Тариф, руб/кВтч	Сумма, тыс.руб	Объем, кВт*ч	Тариф, руб/кВтч	Сумма, тыс.руб	
год	1 399,720	5,41895	7 585,02	152,667	6,35016	969,46	8 554,48
План 2025 год							
Междуреченск							
Период	ООО "Мечел-Энерго"			ОАО "Кузбассэнергосбыт"			Всего сумма, тыс.руб.
	Объем, кВт*ч	Тариф, руб/кВтч	Сумма, тыс.руб	Объем, кВт*ч	Тариф, руб/кВтч	Сумма, тыс.руб	
год	1 399,720	5,73325	8 024,95	152,667	6,71847	1 025,69	9 050,63

Таким образом, при планировании затрат покупки электрической энергии на хозяйственные нужды по фактическим объемам и тарифам, проиндексированным по плановым индексам-дефляторам определены расходы по указанной статье в сумме 8 638,73 тыс. руб.

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 электроэнергию на хозяйственные нужды подлежат включению в необходимую валовую выручку на 2025 год в экономически обоснованном размере, заявленном предприятием, в сумме **8 638,73 тыс. руб.**

В составе НВВ предприятия на 2023 год плановые расходы на приобретение электрической энергии на хозяйственные нужды учтены в сумме 7 550,40 тыс. руб., фактические экономически обоснованные расходы предприятия за 2023 год составили 7 816,33 тыс. руб. Перерасход средств в размере 265,93 предлагается включить в НВВ предприятия на 2025 год при проведении корректировки неподконтрольных расходов в соответствии с формулой 7 Методических указаний 98-э.

Расходы на теплоэнергию

Расходы на покупку теплоэнергии включаются в состав расходов, связанных с производством и реализацией услуг 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 в этом разделе также учитывает расходы на коммунальные платежи по водопотреблению и водоотведению.

Предприятие заявляет на 2025 год расходы по данной статье в сумме 5 153,49 тыс. руб. (с учетом уточненного предложения от 09.10.2024 исх. № 2770/01-03/12 вх. № 6847 от 10.10.2024). В обоснование предприятием представлены следующие документы: копии договоров теплоснабжения, копии первичных документов, сводные таблицы и данные бухгалтерского учета (том 53 стр. 86-127, том 28).

Плановые расходы на 2025 год определены на основании фактических объемов потребления теплоэнергии, водопотребления и водоотведения за 2023 год и утвержденных РЭК Кузбасса тарифов на 2023 и 2024 год, проиндексированных на индекс-дефлятор 2025/2024 года по данным Прогноза Минэкономразвития России от 30.09.2024. Все представленные документы проанализированы экспертами, результаты анализа отражены в таблице 17:

Таблица 17

Анализ обоснованности расходов на теплоэнергию на 2025 год

Наименование	Принято экспертами					Комментарии/ пояснения
	контрагент	конкурс	Реквизиты док-та	Сумма предприятия, тыс.руб.	Сумма к учету, тыс.руб.	
Тепловая энергия	МУП «МТСК»	№ 18 от 18.12.2017	№ 108 от 08.06.2018	33,42	32,49	Принято по фактическим объемам, тарифы в соответствии с Постановлениями РЭК Кузбасса, а также с учетом прогноза Минэкономразвития
Тепловая энергия	ООО «УТС»	№3 от 16.01.2019	№ 108 от 08.12.2018	3 352,11	3 087,50	
Тепловая энергия	ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС»	№19 от 18.12.2017	№ ТВ-5 от 01.04.2014	998,12	933,81	
Водоснабжение	МУП «Междуреченский водоканал»	№ 70 от 01.01.2019		543,44	225,76	
ИТОГО				4 927,09	4 279,56	

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, а также плановые тарифы, утвержденные РЭК Кузбасса, по мнению экспертов расходы на теплоэнергию и водопользование подлежат включению в необходимую валовую выручку на 2025 год в экономически обоснованном размере в сумме 4 279,56 тыс. руб.

Расчеты плановых расходов на теплоэнергию и водопотребление на 2024 год

Таблица 18

Договор теплоснабжения с МУП "Междуреченская теплосетевая компания" № 108 от 08.06.2018 г.

Месяц	Дата / счет-фактура	Объем	тариф	Всего, руб.
		Гкал	руб.	
Январь	№ 442 от 31.01.2023	0,937	2 722,27	2 550,77
Февраль	№ 1043 от 28.02.2023	0,937	2 722,27	2 550,77
Март	№ 2198 от 31.03.2023	0,937	2 722,27	2 550,77
Апрель	№ 2903 от 30.04.2023	0,937	2 722,27	2 550,77
Май	№ 3559 от 31.05.2023	0,937	2 722,27	2 550,77
Июнь	№ 4174 от 30.06.2023	0,937	2 722,27	2 550,77
Июль	№ 4989 от 31.07.2023	0,937	2 722,27	2 550,77
Август	№ 5696 от 31.08.2023	0,937	2 722,27	2 550,77
Сентябрь	№ 6539 от 30.09.2023	0,94	2 722,27	2 550,77
Октябрь	№ 7742 от 31.10.2023	0,937	2 722,27	2 550,77
Ноябрь	№ 8684 от 30.11.2023	0,937	2 722,27	2 550,77
Декабрь	№ 9489 от 30.11.2023	0,937	2 722,27	2 550,81
Итого за 2023 год		11,24		30 609,24
2024 год	1-е полугодие	5,622	2 722,27	15 304,60
	2-е полугодие	5,622	2 956,13	16 619,36
	Итого на 2024 год	11,24		31 923,96
Предложение 2023 год	1-е полугодие	5,622	2 860,51	16 081,79
	2-е полугодие	5,622	2 917,72	16 403,42
	Итого на 2025 год	11,24		32 485,21

Таблица 19

Договор теплоснабжения с ООО "УТС" № 108 от 08.12.2018г.

Месяц	Дата / счет-фактура	Объем	тариф	Всего, руб.	Объем	тариф	Всего, руб.
		Гкал	руб.		м3	руб.	
Январь	№ 4 от 31.01.2023	115,818	4 063,33	470 606,75	4,0	251,38	1005,52
Февраль	№ 172 от 28.02.2023	131,789	4 063,33	535 502,20	4,0	251,38	1005,52
Март	№ 351 от 31.03.2023	89,222	4 063,33	362 538,43	3,0	251,38	754,14
Апрель	№ 548 от 30.04.2023	95,665	4 063,33	388 718,46	4,0	251,38	1005,52
Май	№ 720 от 31.05.2023	56,073	4 063,33	227 843,10	4,0	251,38	1005,52
Июнь	№ 892 от 30.06.2023	0,000	4 063,33	0,00	5,0	251,38	1256,90
Июль	№ 1058 от 31.07.2023	0,000	4 063,33	0,00	3,0	251,38	754,14
Август	-	0,000	4 063,33	0,00	0,0	251,38	0,00
Сентябрь	№ 1432 от 30.09.2023	9,355	4 063,33	38 012,45	4,0	251,38	1005,52
Октябрь	№ 1511 от 31.10.2023	48,511	4 063,33	197 116,20	2,0	251,38	502,76
Ноябрь	№ 1735 от 30.11.2023	93,464	4 063,33	379 775,08	3,0	251,38	754,14
Декабрь	№ 1942 от 31.12.2023	112,350	4 063,33	456 511,04	2,0	251,38	502,76
Итого за 2023 год		752,25		3 056 623,71	38,0		9552,43
Затраты на тепловую энергию на 2023 год							
2024 год	1-е полугодие	488,567	4 063,33	1 985 208,95	24,0	251,38	6 033,12
	2-е полугодие	263,680	4 575,31	1 206 417,74	14,0	284,26	3 979,64
	Итого на 2024 год	752,25		3 191 626,69	38		10 012,76
Затраты на тепловую энергию на 2023 год							
Предложение 2025 год	1-е полугодие	488,567	4 080,84	1 993 763,76	24,0	253,24	6 077,76
	2-е полугодие	263,680	4 111,30	1 084 067,58	14,0	256,25	3 587,50
	Итого на 2025 год	752,25		3 077 831,34	38		9 665,26

Всего затрат по договору $(3\,077\,831,34 + 9\,665,26)/1000 = 3\,087,50$ тыс. руб.

Таблица 20

Договор поставки теплоснабжения в горячей воде с ПАО "Южно-Кузбасская ГРЭС" № ТВ-5 от 1.04.2014 г. (ПС "Томусинская")

Месяц	Дата / счет-фактура	Объем	тариф	Всего, руб.
		Гкал	руб.	
Январь	№ 38 от 31.01.2023	54,17	2 648,99	143 495,79
Февраль	№ 316 от 28.02.2023	46,289	2 648,99	122 619,10
Март	№ 644 от 31.03.2023	42,495	2 648,99	112 568,83
Апрель	№ 950 от 30.04.2023	27,044	2 648,99	71 639,29
Май	№ 1219 от 31.05.2023	7,338	2 648,99	19 438,29
Июнь	№ 1533 от 31.07.2023	1,34	2 648,99	3 549,65
Июль	№ 1897 от 31.07.2023	1,34	2 648,99	3 549,65
Август	№ 2158 от 31.08.2023	1,34	2 648,99	3 549,65
Сентябрь	№ 2443 от 30.09.2023	7,695	2 648,99	20 383,98

Месяц	Дата / счет-фактура	Объем	тариф	Всего, руб.
		Гкал	руб.	
Октябрь	№ 2745 от 31.10.2023	26,15	2 648,99	69 271,09
Ноябрь	№ 3035 от 30.11.2023	40,885	2 648,99	108 303,96
Декабрь	№ 3320 от 31.12.2023	52,418	2 648,99	138 854,76
Итого за 2021 год		308,504		817 224,01
Затраты тепловой энергии в горячей воде на 2024 год				
2022 год	1-е полугодие	178,68	2 860,91	511 175,81
	2-е полугодие	129,83	2 860,91	371 426,12
	Итого на 2022 год	308,50		882 601,93
Затраты тепловой энергии в горячей воде на 2025 год				
Предложение год 2023	1-е полугодие	178,68	3 026,84	540 836,12
	2-е полугодие	129,83	3 026,84	392 974,89
	Итого на 2023 год	308,50		933 811,00

Таблица 21

Договор "холодного водоснабжения и водоотведения МУП "Междуреченский водоканал" № 70 от 01.01.2019 г.

Подача питьевой воды и прием сточных вод

Месяц	Дата / счет-фактура	Объем	тариф	Объем	тариф	Всего, руб.
		м3	руб.	м3	руб.	
Январь	№ 694 от 31.01.2023	167,22	28,71	171,22	38,74	11 433,95
Февраль	№ 2520 от 29.02.2023	200,22	28,71	204,22	38,74	13 659,80
Март	№ 4396 от 31.03.2023	210,22	28,71	213,22	38,74	14 295,56
Апрель	№ 6063 от 30.04.2023	233,22	28,71	237,22	38,74	15 885,64
Май	№ 7647 от 31.05.2023	196,22	28,71	200,22	38,74	13 389,99
Июнь	№ 9476 от 30.06.2023	217,22	28,71	222,22	38,74	14 845,18
Июль	№ 11225 от 31.07.2023	314,22	28,71	317,22	38,74	21 310,38
Август	№ 12958 от 31.08.2023	333,22	28,71	333,22	38,74	22 475,71
Сентябрь	№ 14785 от 30.09.2023	273,22	28,71	277,22	38,74	18 583,67
Октябрь	№ 16685 от 31.10.2023	258,22	28,71	260,22	38,74	17 494,44
Ноябрь	№ 18502 от 30.11.2023	263,22	28,71	266,22	38,74	17 870,42
Декабрь	№ 20404 от 31.12.2023	277,22	28,71	279,22	38,74	18 775,92
Сентябрь	гидравлическая прочистка сети № 13841 от 13.09.2023					16 127,44
Итого за 2022 год		2943,64		2981,64		216 148,09
Затраты тепловой энергии в горячей воде на 2024 год						
2022 год	1-е полугодие	1224,32	28,71	1248,32	38,74	83 510,14
	2-е полугодие	1719,32	33,53	1733,32	44,55	134 868,21
	Итого на 2021 год	2943,64		2 981,64		218 378,07
Затраты тепловой энергии в горячей воде на 2025 год						
Предложение 2025 год	1-е полугодие	1224,32	29,61	1 248,32	43,78	90 903,56
	2-е полугодие	1719,32	30,95	1 733,32	47,10	134 852,33
	Итого на 2020 год	2943,64		2 981,64		225 755,60

На 2023 год АО «Электросеть» утверждены Постановлением РЭК Кузбасса от 30.11.2022 № 957 расходы на покупку тепловой энергии, а также затраты на водопользование и водоотведение в сумме 4 742,08 тыс. руб. Фактические затраты предприятия экономически обоснованные и документально подтвержденные составили 4 407,80 тыс. руб. Неиспользованные средства в размере 334,28 тыс. руб. подлежат исключению из НВВ предприятия на 2025 год в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования и формулой 7 Методических указаний 98-э.

Плата за аренду имущества и лизинг

Расходы на арендную плату включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования. Расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу электросетевого

оборудования. С учётом позиции Высшего арбитражного суда РФ, согласно решению ВАС РФ от 02.08.2013 №ВАС-6446/13 в арендную плату включаются также налоги и иные, установленные законодательством обязательные платежи, связанные с владением имуществом, переданным в аренду.

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

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

Предприятие в материалах тарифного дела заявляет на 2025 год расходы по данной статье в доле на передачу электрической энергии в границах Кемеровской области-Кузбасса в сумме 65 886,72 тыс. руб. В обоснование предприятием представлены следующие документы: договоры аренды движимого и недвижимого имущества приложениями (перечни арендованного имущества, расчеты арендной платы, свидетельства о праве собственности и инвентарные карточки ОС арендодателя), первичные документы (счета-фактуры, акты) (том 22-24), оборотно-сальдовые ведомости, реестр затрат по аренде в разрезе договоров на 2025 год (том 5 стр. 142).

В расходах на аренду имущества предприятие учитывает:

- расходы на аренду электросетевого оборудования в сумме 65 731,47 тыс. руб.;

- аренду помещений в сумме 155,25 тыс. руб. в доле по обособленным подразделениям на территории Кемеровской области-Кузбасса

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

Подробный расчет арендной платы в разрезе договоров представлен в таблице 22 и Приложении 3:

Анализ расходов по арендной плате на имущество за 2023 год и на 2025 год в разрезе договоров

№ п/п	Договор (номер, дата)	Контрагент	Перечень арендуемого имущества	2 023,00		2 025,00		Том №, стр.	Примечание
				Факт предприятия	Факт по мнению эксперта	Заявлено предприятием	Принято экспертом		
1	№ МР 1306-56р от 01.06.2013 г.	ОАО "Томусинское энергоуправление"	Движимое имущество АИИСКУЭ	2 582,20	2 544,79	2 582,20	2 544,79	Том № 22 стр. 1-57	Принято без рентабельности. Аренда АИИСКУЭ, на 01.11.2021 произведена переоценка, оборудование используется в передаче ЭЭ, принято в части амортизации
2	№ 1105-151р (ФД.65-11) от 01.04.2011 г.	ООО "Финком-инвест"	АБК	155,25	151,71	155,25	151,71	Том № 22 стр. 58-141	Москва, соответствует соотношению по вырубке обособленных подразделений Кем. обл. 65,8% и 97,8 ПЭЭ
3	№ 45 ЮК/16 от 01.01.2016 г.	ПАО "Южный Кузбасс"	Недвижимое имущество (ПС Ерунаковская)	1 284,08	1 123,24	1 284,08	1 123,24	Том № 22 стр. 142-197	На неопределенный срок. В соответствии с расчетом без рентабельности и накладных расходов, в размере амортизационных отчислений. Предоставлены документы по земельным платежам
4	№ ДТРА7-000666 от 01.01.2016 г.	ПАО "Распадская"	Движимое имущество АИИСКУЭ	1 221,28	1 125,75	1 221,28	1 110,25	Том № 22 стр. 198-255	Принято в части расходов на амортизацию без учета рентабельности
5	№ ДТРО7-000274 от 03.12.2015 г.	АО ОФ "Распадская"	Движимое имущество АИИСКУЭ	858,24	608,42	858,24	608,42	Том № 22 стр. 256-291	Оборудование относится к движимому электросетевому имуществу, налог на имущество исключен
6	Дог. 1708-126 р от 02.08.2017	ОАО "ТЭУ"	Недвижимое имущество	1 807,06	1 721,01	1 807,06	1 721,01	Том № 23 стр. 1-76	Приложены свидетельства регистрации и все расчеты. Принято без учета рентабельности
7	Дог. 1708-127 р от 02.08.2017	ОАО "ТЭУ"	Недвижимое имущество	6 344,92	5 879,27	6 344,92	5 879,27	Том № 22 стр. 324-381	На неопределенный срок. Перечень оборудования с расчетом амортизации, расчет налога и расчет платежей за землю. Принято в части обособленных расходов без учета рентабельности
8	Дог. 1708-125 р от 02.08.2017	ОАО "ТЭУ"	Движимое имущество	6 308,11	6 308,11	6 308,11	6 308,11	Том № 23 стр. 77-215	В составе арендованного имущества включено не только ЭСО поэтому принимается по договорным обязательствам, как прочая аренда
9	Дог. от 08.12.2018 № 10/18	ООО "УТС"	Здание котельной (субаренда)	152,54	152,54	152,54	152,54	Том № 22 стр. 292-323	Котельная используется как слесарная, мастерская, складирования инструмента и материалов. Прочая аренда, в соответствии с договором
10	Дог. от 01.10.2019 № 80/2019	АО разрез "Шестаки"	Электросетевое оборудование ПС	19 649,34	17 413,45	19 649,34	17 413,45	Том № 23 стр. 283-307	Срок действия - до 31.12.2025. ПС 110 с ВЛ-110 кВ и другое ЭС оборудование. Принято в соответствии с п. 28 Основ без рентабельности. Налог на землю подтвержден кадастровой ст-стью, расчет по аренде земли 95,6 т.р., расчет амортизации. Все расчеты и первичные документы в почте
11	Дог. от 15.10.2020 № 1274 ЮК/20	ПАО "Южный Кузбасс"	Движимое имущество (ПС Ерунаковская)	5 824,26	5 591,21	5 824,26	4 201,79	Том 24 стр. 1-56	Срок действия - 31.12.2025. ПС 110 с оборудованием. Расчет амортизации, инвентарные карточки. СИИ по подстанции указан 180 мес., балансовая ст-сть 83 364,75 т.р. Поскольку в 6 гр. Нет подстанций, расчет произведен по 7 гр. На 240 мес.
12	Дог. от 15.10.2020 № 1283 ЮК/20	ПАО "Южный Кузбасс"	Движимое имущество (ПС Чурашнская)	2 743,81	2 608,85	2 743,81	2 608,85	Том 24 стр. 57-112	Срок действия - 31.12.2025. ПС 110 с оборудованием. Расчет затрат, инвентарные карточки. Приняты расходы по амортизации без накладных расходов и рентабельности

№ п/п	Договор (номер, дата)	Контрагент	Перечень арендуемого имущества	2 023,00		2 025,00		Том №, стр.	Примечание
				Факт предприятия	Факт по мнению эксперта	Заявлено предприятием	Принято экспертом		
13	Дог. от 15.10.2020 № 1288 ЮК/20	ПАО "Южный Кузбасс"	Недвижимое имущество (ПС Чувашское)	261,38	226,26	261,38	226,26	Том 24 стр. 169-225	Срок действия - 31.12.2025 Модульное здание для размещения персонала. Арендная плата по земельному участку подтверждена договором+расчет. Принято без рентабельности
14	Дог. от 15.10.2020 № 1284 ЮК/20	ПАО "Южный Кузбасс"	Движимое имущество (ПС ЦОФ "Сибирь")	229,07	18,60	229,07	18,60	Том 24 стр. 113-168	Принято без учета накладных расходов и рентабельности
15	Дог. от 15.10.2020 № 1289 ЮК/20	ПАО "Южный Кузбасс"	Недвижимое имущество (ПС ЦОФ "Сибирь")	89,35	76,85	89,35	76,85	Том 24 стр. 226-281	Срок - 31.12.2025. Расчет, инвентарная карта, расчетный налог на землю по КС гораздо выше! Принято без учета накладных расходов и рентабельности
16	Дог. от 15.10.2020 № 1290 ЮК/20	ПАО "Южный Кузбасс"	Недвижимое имущество (ПС ОЦ "Солнечный")	10,95	9,65	10,95	9,65	Том 24 стр. 282-338	Срок действия - 31.12.2025. Расчет, инвентарная карта, земельно проверила по КС. Принято без учета рентабельности
17	Дог. №СТ/1А-2021/2106-84р от 01.06.2021	ООО "Сиб-Трейд"	Движимое имущество	99,47	96,57	99,47	96,57	Том 24 стр. 339-358	2 подстанции КТПН с трансформаторами, ПКУ, внешнее электроснабжение Срок - до 31.12.2025. Расчет, инвентарные картонки, ПКУ и внешнее ЭС причислены к 10 гр.
18	Дог. от 10.10.2020 № 314/20А/2011-171р	ООО "Разрез "Пермяковский"	Недвижимое имущество (ПС "Октябрьская-1"	11 455,78	10 310,21	11 455,78	10 310,21	Том 23 стр. 308-351	Срок действия - 31.12.2025. Перечень оборудования, расчет, перечень техн-док-ни. Представлена инвентарная картонка, срок эксплуатации - 20 лет.
19	№ 03-117/11 (1103-109р) от 01.03.2011г.	ОАО "Турьевский металлургический завод"	Имущественный комплекс	1 673,41	1 673,41	1 673,41	1 673,41	Том № 23 стр. 216-261	Договор пролонгируемый. Фактические затраты приняты на уровне расчета к договору.
20	№ 2005-61р от 19.05.2020	ОАО "Турьевский металлургический завод"	Движимое имущество ЭСО и др. оборудование	2 741,75	2 741,75	2 741,75	2 741,75	ТОМ № 23 стр. 262-282	Срок действия 31.12.2025. Перечень оборудования с восстановительной стоимостью и амортизационными отчислениями, по факту - бухгалтер (амортизация)
21	№ 2210-183р от 01.10.2022	ООО "ТаГо"	Недвижимое имущество	98,62	98,62	394,49	394,94	Том № 24 стр. 359-370	Трансформаторная подстанция. Срок - 31.12.2025. Расчет, инвентарная карта, остаточная стоимость верная.
ВСЕГО				65 590,84	60 480,26	65 886,72	59 371,67		

Сводный расчет расходов по аренде на 2024 год

статья расходов	заявлено предприятием на 2024 год (тыс.руб.)	принято экспертами на 2024 год (тыс.руб.)	Примечание
аренда зданий и помещений	155,25	151,71	В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, Москва - в доле по выручке на Кемеровскую обл.-Кузбасс
аренда эл/сетевого оборудования	65 731,47	59 219,96	Пересчет в соответствии с положениями Основ ценообразования
ИТОГО	65 886,72	59 371,67	

АО «Электросеть» утвержден Постановлением РЭК Кузбасса от 30.11.2022 № 957 размер платы за аренду имущества на 2023 год в размере 63 609,78 тыс. руб. Предприятие заявляет о понесенных в расчетном периоде фактических расходах в сумме 67 595,15 руб. Экспертами проведена корректировка в сторону снижения в связи с включением арендодателем в калькуляции расчетов на аренду имущества процента рентабельности и накладных расходов, а также в соответствии с положениями учета арендной платы Основ ценообразования. Таким образом, экспертами предлагается принять к учету документально подтвержденные и экономически обоснованные фактические расходы предприятия за 2023 год в сумме 60 480,26 тыс. руб.

Перерасход средств сверх утвержденной суммы в размере 3 129,52 тыс. руб. по аренде имущества подлежит исключению из необходимой валовой выручки АО «Электросеть» на 2025 год в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования и формулой 7 Методических указаний 98-э.

Налоги

Земельный налог

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

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

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

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

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

Предприятие предлагает учесть в необходимой валовой выручке 2024 года земельный налог в размере 566,77 тыс. руб. Предприятием представлены справки-расчеты по земельному налогу с указанием кадастровых номеров участков и стоимости, данные бухгалтерского учёта за 2023 год, а также размер ожидаемых фактических расходов в 2025 году (том 5, стр. 152-153). Налоговые декларации по земельному налогу с 2020 года не составляются. Размер планового платежа по земельному налогу вырос относительно фактических затрат за 2023 года в связи с пересмотром кадастровой стоимости земельных участков. Эксперты предлагают учесть в НВВ предприятия на 2025 год в размере, заявленном предприятием, как экономически обоснованным и документально подтвержденным в сумме 564,80 тыс. руб. (Таблица 24).

Эксперты предлагают учесть фактические расходы на основании представленной документации за 2023 год, подтверждающей размер фактически исчисленного налога на землю в 2023 году в размере 183,44 тыс. руб., что меньше утвержденной суммы в составе НВВ предприятия на 2023 год на 5,45 тыс. руб., так как произошли незначительные изменения в составе и кадастровой стоимости земельных участков предприятия.

Земельные участки, являющиеся собственностью АО «Электросеть», находятся на балансе и представлены в составе основных средств предприятия.

Таблица 24

№ п/п	ИФНС, Объект	Кадастровый номер земельного участка	Дата регистрации	Категория земель (код)	Кадастровая стоимость	Доля налогоплательщика в праве на земельный участок	Налоговая база	Ставка налога	Количество месяцев владения	Количество месяцев, истопль-зования	Исчисленная сумма налога (руб.)
ФНС 4252 КПП 425245001 (ЗАО "Электросеть" ОП Новокузнецк)											
1	Участок 42:09:2801001:30	42:09:2801001:30	01.03.2012	003003000000	2 720 176	1/1	2 720 176	1,5	12	12	140 466
2	Участок №42:09:0703001:0051	42:09:0703001:411	01.01.2012	003003000000	373 736	1/1	373 736	1,5	12	12	40803
3	Участок №42:09:0709001:0041	42:09:0709001:225	01.01.2012	003003000000	252 259	1/1	252 259	1,5	12	12	5606
4	Участок №42:09:0801001:0035	42:09:0801001:529	01.01.2012	003003000000	11 852	1/1	11 852	1,5	12	12	3784
5	Участок №42:09:0804001:0003	42:09:0804001:135	01.01.2012	003003000000	188 357	1/1	188 357	1,5	12	12	178
6	Участок №42:09:0804002:112	42:09:0804002:112	01.01.2012	003003000000	24 131	1/1	24 131	1,5	12	12	2825
7	Участок №42:09:0804003:18	42:09:0804003:18	01.01.2012	003003000000	41 086	1/1	41 086	1,5	12	12	362
8	Участок №42:09:0804006:0003	42:09:0804002:107	01.01.2012	003003000000	2 685 343	1/1	2 685 343	1,5	12	12	616
9	Участок №42:09:0804007:0012	42:09:0804002:113	01.01.2012	003003000000	120 978	1/1	120 978	1,5	12	12	40280
10	Участок №42:09:0804007:0013	42:09:0804002:106	01.01.2012	003003000000	423 423	1/1	423 423	1,5	12	12	1815
11	Участок №42:09:0804007:0014	42:09:0804002:109	01.01.2012	003003000000	90 412	1/1	90 412	1,5	12	12	6351
12	Участок №42:09:0804007:0015	42:09:0804002:108	01.01.2012	003003000000	111 969	1/1	111 969	1,5	12	12	1356
13	Участок №42:09:0804008:0009	42:09:0804002:114	01.01.2012	003003000000	918 595	1/1	918 595	1,5	12	12	1680
14	Участок №42:09:0804008:0014	42:09:0804002:105	01.01.2012	003003000000	32 175	1/1	32 175	1,5	12	12	13779
15	Участок №42:09:0805001:0019	42:09:05080001:1	01.01.2012	003003000000	57 578	1/1	57 578	1,5	12	12	483
16	Участок №42:09:0809001:0001	42:09:0809001:21	01.01.2012	003003000000	38 273	1/1	38 273	1,5	12	12	864
17	Участок №42:09:0814001:0003	42:09:0814001:9	01.01.2012	003003000000	11 466	1/1	11 466	1,5	12	12	574
18	Участок №42:09:2802001:0006	42:09:2802001:24	01.01.2012	003003000000	203 185	1/1	203 185	1,5	12	12	172
19	Участок №42:09:2817001:0001	42:09:2817001:14	01.01.2012	003003000000	25 891	1/1	25 891	1,5	12	12	3048
20	Участок №42:09:2818001:0004	42:09:2818001:22	01.01.2012	003003000000	17 965	1/1	17 965	1,5	12	12	388
21	Участок №42:09:2821001:0007	42:09:2821001:677	01.01.2012	003003000000	56 813	1/1	56 813	1,5	12	12	269
22	Участок №42:09:3605001:0016	42:09:3605001:75	01.01.2012	003003000000	109 104	1/1	109 104	1,5	12	12	852
23	Участок №42:09:3607001:0003	42:09:3607001:0038	01.01.2012	003003000000	165 200	1/1	165 200	1,5	12	12	1637
24	Участок №42:09:3607001:0004	42:09:3607001:39	01.01.2012	003003000000	236 000	1/1	236 000	1,5	12	12	2478
25	Участок №42:09:3607001:0005	42:09:3607001:40	01.01.2012	003003000000	448 400	1/1	448 400	1,5	12	12	3540
ФНС 4214 КПП 421401001 (Закрытое акционерное общество "Электросеть")											
26	Земельный участок. (42:28:0000000:1619)	42:28:0000000:1619	05.10.2022	003002000000	889 136	1/1	889 136	1,0	12	12	426 306
27	Земельный участок. (42:28:0000000:164)	42:28:0000000:164	05.12.2022	003002000000	115 905	1/1	115 905	1,0	12	12	8 891
28	Земельный участок. (42:28:0000000:68)	42:28:0000000:68	01.01.2012	003002000000	739 720	1/1	739 720	1,0	12	12	1 159
29	Земельный участок. (42:28:0000000:69)	42:28:0000000:69	01.01.2012	003002000000	2 113 046	1/1	2 113 046	1,0	12	12	7 397
30	Земельный участок. (42:28:0000000:76)	42:28:0000000:76	01.01.2012	003002000000	9 937 555	1/1	9 937 555	1,0	12	12	21 130
31	Земельный участок. (42:28:04030001:39)	42:28:04030001:39	06.03.2024	003002000000	787 341	1	787 341	1,5	12	12	99 376
32	Земельный участок. (42:29:0203001:2)	42:29:0203001:2	15.12.2017	3002000000	469 822	1	469 822	1,5	12	12	11 810
33	Земельный участок. Восточный Р-н, пр-т Строителей 52. (42:28:0901004:0005)	42:28:0901004:5	01.01.2012	003002000000	13 709 333	1/1	13 709 333	1,5	12	12	7 047
34	Земельный участок. Р-н Ольжериас, Р-н Широкий Лот (42:28:0000000:72)	42:28:0000000:72	01.01.2012	003002000000	148 288	1/1	148 288	1,0	12	12	205 640
35	Земельный участок. Р-н Ольжериас(42:28:0000000:74)	42:28:0000000:74	01.01.2012	003002000000	49 250	1/1	49 250	1,0	12	12	1 483
36	Земельный участок. Р-н Распадный (42:28:1401001:146)	42:28:1401001:146	01.01.2012	003002000000	23 637	1/1	23 637	1,0	12	12	493
37	Земельный участок. Р-н Чебал-Су (42:28:0000000:75)	42:28:0000000:75	01.01.2012	003002000000	137 857	1/1	137 857	1,0	12	12	236
38	Земельный участок. Р-н Чебал-Су, Р-н Новый Улуе, Р-н Косой Порог. (42:28:0000000:73)	42:28:0000000:73	01.01.2012	003002000000	383 893	1/1	383 893	1,0	12	12	1 379
39	Участок №42:28:0000000:0030	42:28:0000000:30	01.01.2012	003002000000	2 361 070	1/1	2 361 070	1,0	12	12	3 839
40	Участок №42:28:0301001:0006	42:28:0301001:6	01.01.2012	003002000000	243 841	1/1	243 841	1,0	12	12	23 611
41	Участок №42:28:0301001:0034	42:28:0301001:34	01.01.2012	003002000000	586 582	1/1	586 582	1,0	12	12	2 438
42	Участок №42:28:0301001:193	42:28:0301001:193	01.01.2016	003002000000	35 221	1	269 783	1,0	12	12	5 866
43	Участок №42:28:0301003:192	42:28:0301001:192	01.01.2012	003002000000	31 334	1	240 014	1,0	12	12	2 698
44	Участок №42:28:0302001:0005	42:28:0302001:5	01.01.2012	003002000000	244 154	1/1	244 154	1,0	12	12	2 400
45	Участок №42:28:0302001:0042	42:28:0302001:42	01.01.2012	003002000000	1 627 064	1/1	1 627 064	1,0	12	12	2 442
46	Участок №42:28:0802005:4	42:28:0802005:4	01.01.2016	003002000000	70 041	1	70 041	1,0	12	12	16 271
Итого											566 772

Налог на имущество

Порядок исчисления и уплаты налога на имущество устанавливается Налоговым кодексом 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 2022 год установлена в размере 2,2% от среднегодовой стоимости имущества. В отношении некоторых объектов (жилые помещения, гаражи, машино-места, объекты незавершенного строительства) уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации определяет перечень и налоговую ставку по недвижимому имуществу, в отношении которого налоговая база определяется как кадастровая стоимость. В расчете необходимой валовой выручки налог на имущество учтен на основании п. 28 Основ ценообразования № 1178.

Предприятие предлагает учесть расходы по статье «Налог на имущество» в НВВ на 2024 год в размере 12 179,51 тыс. руб. В обоснование расходов представлены по объектный расчёт налога на имущество в аналитике по двум налоговым инспекциям г. Новокузнецка и г. Междуреченска, оборотно-сальдовая ведомость по сч. 91.2, а также копии налоговых деклараций за 2023 год (том 5 стр. 154-178, том 29 стр. 64-67).

Эксперты проанализировали представленные материалы и отмечает следующее:

- расчет проведен без учёта планируемых вводов основных средств и отнесения имущества к недвижимому, то есть подпадающему под налогообложение;
- среднегодовая стоимость остаточной стоимости определена корректно;
- участвующие в расчете основные средства является объектами производственного назначения.

Предлагается к включению расходы по оплате налога на имущество в состав необходимой валовой выручки предприятия на 2025 год в экономически обоснованном размере в доле на передачу электрической энергии в сумме 12 137,01 тыс. руб.

Пообъектный расчет налога на имущество предприятия, планируемого к начислению в 2023 году представлен в таблице 25.

АО «Электросеть» утвержден Постановлением РЭК Кузбасса от 30.11.2022 № 957 размер расходов на уплату налога на имущество в 2023 году тыс. руб. в размере 10 840,42 тыс. руб.

Фактическая оплата налога на имущество за 2023 год экономически обоснована и документально подтверждена налоговой декларацией за 2023 год в доле, относящейся к объектам производственного назначения, расположенным на территории Кемеровской области-Кузбасса, выгрузкой из системы бухгалтерского учета, а также пообъектным расчетом среднегодовой остаточной стоимости недвижимого имущества в сумме 14 257,22 (13 558,30 тыс. руб. (по декларации 2023 года) + 698,92 тыс. руб. (по кадастровой стоимости в размере 2%)) тыс. руб.

Также в 2023 году произведено доначисление налога на недвижимое имущество, связанное с пересмотром срока полезного использования и ликвидационной стоимости некоторых основных средств в размере 3 004,83 тыс. руб.

В представленном предприятием уточненном предложении письмом от 09.10.2024 исх. № 2770/01-03/12 вх. № 6847 от 10.10.2024 представлена пояснительная записка, скорректированная налоговая декларация за 2022 год, реестр налоговых платежей, а также платежные поручения за 2023 год.

В отношении исчисленного налога на имущество по кадастровой стоимости представлено налоговое уведомление 4 кв. 2023 года.

Таким образом, фактические экономически обоснованные и документально подтвержденные расходы по оплате исчисленного налога на имущество за 2023 год составляют 17 262,05 (14 257,22 + 3 004,83) тыс. руб.

Отклонения от плановой суммы расходов в размере 6 421,63 тыс. руб. предлагается включить в НВВ предприятия на 2025 год по строке «Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка» в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования № 1178 и формуле 7 Методических указаний 98-э.

Расчет планируемого налога на имущество АО «Электросеть» на 2025 год

Вид налоговой базы: среднегодовая стоимость

№ п/п	ИФНС, Код вида имущества, Объект	Иив. номер	Дата ввода в эксплуатацию число	Данные для расчета среднегодовой стоимости имущества за налоговый период												Среднегодовая стоимость	Сумма налога к учету в НВБ	
				01.01	01.02	01.03	01.04	01.05	01.06	01.07	01.08	01.09	01.10	01.11	01.12			31.12
ФНС 4214 КПШ 421401001 (Акционерное общество "Электросеть")																		
				551 806 818,96	547 579 086,38	543 351 356,54	539 123 626,67	534 895 896,81	530 668 504,32	526 441 779,81	522 216 845,28	517 991 910,69	513 766 976,16	509 542 041,57	505 317 107,06	501 092 172,51	526 445 702 805	
1	В.ЛЭП 0,4кВ (ТП-27 ул.Космонавтов 7)	ЭСО000 387	01.10.201 2	48 527,24	48 212,13	47 897,02	47 581,91	47 266,8	46 951,69	46 636,58	46 321,47	46 006,36	45 691,25	45 376,14	44 745,92	44 636,58	1 026	
2	В.ЛЭП 0,4кВ КТПН-202,206 УЖКХ п.Усинский	ЭСО000 358	01.10.201 2	289 258,23	280 750,63	272 243,04	263 735,44	255 227,85	246 720,25	238 212,66	229 705,06	221 197,47	212 689,87	204 182,28	195 674,68	187 167,09	238 212,66 5 240,68	
3	В.ЛЭП 0,4кВ от ТП 9-10	ЭСО001 379	01.10.201 2	81 684,88	80 699,67	79 714,46	78 729,25	77 744,04	76 758,83	75 773,62	74 788,41	73 803,2	72 817,99	71 832,78	70 847,57	69 862,36	1 667,02	
4	В.ЛЭП 0,4кВ п.Камешок МТП-212	ЭСО000 353	01.10.201 2	117 652,13	114 191,77	110 731,41	107 271,05	103 810,69	100 350,33	96 889,97	93 429,61	89 969,25	86 508,89	83 048,53	79 588,17	76 127,81	96 889,97 2 131,58	
5	В.ЛЭП 0,4кВ п.Сосновка	ЭСО000 388	01.10.201 2	60 811,72	60 447,58	60 083,44	59 719,3	59 355,16	58 991,02	58 626,88	58 262,74	57 898,6	57 534,46	57 170,32	56 806,18	56 442,04	58 626,88 1 289,79	
6	В.ЛЭП 0,4кВ ТП-123 Репелешей	ЭСО001 351	01.10.201 2	591 002,57	587 557,18	584 111,79	580 666,4	577 221,01	573 775,62	570 330,23	566 884,84	563 439,45	559 994,06	556 548,67	553 103,28	549 657,89	570 330,23 12 547,27	
7	В.ЛЭП 0,4кВ ТП-210,211 п.Камешок	ЭСО000 389	01.10.201 2	5 110,75	4 960,43	4 810,11	4 659,79	4 509,47	4 359,15	4 208,83	4 058,51	3 908,19	3 757,87	3 607,56	3 457,24	3 306,93	4 208,83 92,59	
8	В.ЛЭП 10кВ (ТП-85,179)	ЭСО001 055	01.10.201 2	966,84	963,03	959,22	955,41	951,6	947,79	943,98	940,17	936,36	932,55	928,74	924,93	921,12	943,98 20,77	
9	В.ЛЭП 10кВ ф.322(былая лям)	ЭСО001 056	01.10.201 2	119 515,89	119 045,35	118 574,82	118 104,28	117 633,75	117 163,21	116 692,68	116 222,14	115 751,61	115 281,07	114 810,54	114 340	113 869,47	116 692,68 2 567,24	
10	В.ЛЭП 10кВ ф.326,329 Зан-РП 4	ЭСО001 046	01.10.201 2	5 543 615,43	5 521 790,17	5 499 964,91	5 478 139,65	5 456 314,39	5 434 489,13	5 412 663,87	5 390 838,61	5 369 013,35	5 347 188,09	5 325 362,83	5 303 537,57	5 281 712,31	5 412 663,87 078,61	
11	В.ЛЭП 6кВ била УВД	ЭСО000 390	01.10.201 2	464 328,45	462 532,14	460 735,82	458 939,51	457 143,19	455 346,88	453 550,56	451 754,25	449 957,93	448 161,62	446 365,3	444 568,99	442 772,67	453 550,56 9 978,11	
12	В.ЛЭП 6кВ п.Усинский от ф.212	ЭСО000 359	01.10.201 2	43 327,72	43 157,14	42 986,56	42 815,98	42 645,4	42 474,82	42 304,24	42 133,66	41 963,08	41 792,5	41 621,92	41 451,34	41 280,76	42 304,24 930,69	
13	В.ЛЭП 6кВ ТП-60,198 п.Сосновка	ЭСО000 391	01.10.201 2	32 734,35	31 771,57	30 808,8	29 846,02	28 883,25	27 920,47	26 957,7	25 994,92	25 032,15	24 069,37	23 106,6	22 143,82	21 181,05	26 957,7 593,07	
14	В.ЛЭП 6кВ ф.212 лот КТПН УЖКХ	ЭСО000 360	01.10.201 2	68 384,48	68 115,25	67 846,02	67 576,79	67 307,56	67 038,33	66 769,1	66 499,87	66 230,64	65 961,41	65 692,18	65 422,95	65 153,72	66 769,1 1 468,92	
15	В.ЛЭП 6кВ ф.29,215	ЭСО000 361	01.10.201 2	339 020,68	337 685,95	336 351,22	335 016,49	333 681,76	332 347,03	331 012,3	329 677,57	328 342,84	327 008,11	325 673,38	324 338,65	323 003,92	331 012,3 7 282,27	
16	В.ЛЭП от КТПН-89	ЭСО001 386	01.10.201 2	20 466,19	20 245,98	20 025,76	19 805,55	19 585,33	19 365,12	19 144,9	18 924,69	18 704,47	18 484,26	18 264,04	18 043,83	17 823,61	19 144,9 421,19	
17	В.ЛЭП от ТП-102 (Горный лот)	ЭСО001 352	01.10.201 2	16 423	16 423	16 423	16 423	16 423	16 423	16 423	16 423	16 423	16 423	16 423	16 423	16 423	16 423 361,31	
18	В.ЛЭП от ТП-103,191,192	ЭСО001 354	01.10.201 2	267 438,19	259 572,36	251 706,53	243 840,7	235 974,87	228 109,04	220 243,21	212 377,38	204 511,55	196 645,72	188 779,89	180 914,06	173 048,23	220 243,21 4 845,35	
19	В.ЛЭП от ТП-104 (Московский лот)	ЭСО001 355	01.10.201 2	13 587	13 587	13 587	13 587	13 587	13 587	13 587	13 587	13 587	13 587	13 587	13 587	13 587	13 587 298,91	
20	В.ЛЭП от ТП-105,106(Чебасы)	ЭСО001 387	01.10.201 2	27 561,64	26 751	25 940,36	25 129,72	24 319,08	23 508,44	22 697,8	21 887,16	21 076,52	20 265,88	19 455,24	18 644,6	17 833,97	22 697,8 499,35	
21	В.ЛЭП от ТП-107 (шк.ЧебаныСы)	ЭСО001 388	01.10.201 2	155 263,89	150 726,3	146 188,72	141 651,13	137 113,55	132 575,96	128 038,38	123 500,79	118 963,21	114 425,62	109 888,04	105 350,45	100 812,87	128 038,38 2 816,84	
22	В.ЛЭП от ТП-108 (ш.Умк)	ЭСО001 389	01.10.201 2	96 268,28	93 573,9	90 879,52	88 183,13	85 490,75	82 796,36	80 101,98	77 407,59	74 713,21	72 018,82	69 324,44	66 630,05	63 935,67	80 101,98 1 762,24	
23	В.ЛЭП от ТП-109 (шк.Умк)	ЭСО001 390	01.10.201 2	114 111,8	110 755,57	107 399,34	104 043,11	100 686,88	97 330,65	93 974,42	90 618,19	87 261,96	83 905,73	80 549,5	77 193,27	73 837,04	93 974,42 2 067,44	
24	В.ЛЭП от ТП-11 (31 квартал)	ЭСО001 358	01.10.201 2	8 829	8 829	8 829	8 829	8 829	8 829	8 829	8 829	8 829	8 829	8 829	8 829	8 829	8 829 194,24	
25	В.ЛЭП от ТП-112 (Косой лот)	ЭСО001 391	01.10.201 2	112 307,95	109 004,77	105 701,6	102 398,42	99 095,25	95 792,07	92 488,9	89 185,72	85 882,55	82 579,37	79 276,2	75 973,02	72 669,85	92 488,9 2 034,76	
26	В.ЛЭП от ТП-113 (ул.Вышняя)	ЭСО001 338	01.10.201 2	31 780,99	30 846,25	29 911,52	28 976,78	28 042,05	27 107,31	26 172,58	25 237,84	24 303,11	23 368,37	22 433,64	21 498,9	20 564,17	26 172,58 575,8	

№ п/п	ИФНС, Код вида имущества, Объект	Инв. номер	Дата ввода в эксплуатацию	Данные для расчета среднегодовой стоимости имущества за налоговый период												Среднегодовая стоимость	Сумма налога к учету в НВБ	
				01.01	01.02	01.03	01.04	01.05	01.06	01.07	01.08	01.09	01.10	01.11	01.12			31.12
27	В.ЛЭП от ТП-116 (ул.Центральная)	ЭСО001 336	01.10.2012	120 324,81	116 785,84	113 246,88	109 707,91	106 168,95	102 629,98	99 091,02	95 552,05	92 013,09	88 474,12	84 935,16	81 396,19	77 857,23	99 091,02	2 180
28	В.ЛЭП от ТП-117 (ул.Клютевая)	ЭСО001 337	01.10.2012	46 769,67	46 634,03	46 498,39	46 362,75	46 227,11	46 091,47	45 955,83	45 820,19	45 684,55	45 548,91	45 413,27	45 277,63	45 141,99	45 955,83	1 011,03
29	В.ЛЭП от ТП-119 (ул.Трудовая)	ЭСО001 342	01.10.2012	23 378,47	23 346,01	23 313,56	23 281,1	23 248,65	23 216,19	23 183,74	23 151,28	23 118,83	23 086,37	23 053,92	23 021,46	22 989,01	23 183,74	510,04
30	В.ЛЭП от ТП-120 (ул.Еловая)	ЭСО001 343	01.10.2012	53 488,41	53 214,79	52 941,18	52 667,56	52 393,95	52 120,33	51 846,72	51 573,1	51 299,49	51 025,87	50 752,26	50 478,64	50 205,03	51 846,72	1 140,63
31	В.ЛЭП от ТП-121	ЭСО001 344	01.10.2012	41 417,15	41 166,63	40 916,11	40 665,59	40 415,07	40 164,55	39 914,03	39 663,51	39 412,99	39 162,47	38 911,95	38 661,43	38 410,91	39 914,03	878,11
32	В.ЛЭП от ТП-122 (В.Олжарское)	ЭСО001 348	01.10.2012	16 737,44	16 640,24	16 543,04	16 445,84	16 348,64	16 251,44	16 154,24	16 057,03	15 959,83	15 862,62	15 765,42	15 668,21	15 571,01	16 154,23	355,39
33	В.ЛЭП от ТП-123 (Растай)	ЭСО001 349	01.10.2012	67 410,49	67 313,62	67 216,75	67 119,88	67 023,01	66 926,14	66 829,27	66 732,4	66 635,53	66 538,66	66 441,79	66 344,92	66 248,05	66 829,27	1 470,24
34	В.ЛЭП от ТП-127,139 (43кв)	ЭСО001 047	01.10.2012	88 514,54	85 911,17	83 307,8	80 704,43	78 101,06	75 497,69	72 894,32	70 290,95	67 687,58	65 084,21	62 480,84	59 877,47	57 274,1	72 894,32	1 603,68
35	В.ЛЭП от ТП-144 (ул.Сметана)	ЭСО000 362	01.10.2012	257 877,11	250 305,87	242 734,63	235 163,39	227 592,15	220 020,91	212 449,67	204 878,43	197 307,19	189 735,95	182 164,71	174 593,47	167 022,23	212 449,67	4 673,89
36	В.ЛЭП от ТП-17 (32 квартал)	ЭСО001 359	01.10.2012	24 568	24 568	24 568	24 568	24 568	24 568	24 568	24 568	24 568	24 568	24 568	24 568	24 568	24 568	540,5
37	В.ЛЭП от ТП-18 (36 квартал)	ЭСО001 360	01.10.2012	18 751	18 751	18 751	18 751	18 751	18 751	18 751	18 751	18 751	18 751	18 751	18 751	18 751	18 751	412,52
38	В.ЛЭП от ТП-180 (Ордженидаев)	ЭСО001 048	01.10.2012	10 241,99	9 940,75	9 639,52	9 338,28	9 037,05	8 735,81	8 434,58	8 133,34	7 832,11	7 530,87	7 229,64	6 928,4	6 627,17	8 434,58	185,56
39	В.ЛЭП от ТП-182, 62e (п.Успенский)	ЭСО000 363	01.10.2012	669 857,44	655 368,08	640 878,72	626 389,36	611 900	597 410,64	582 921,28	568 431,92	553 942,56	539 453,2	524 963,84	510 474,48	495 985,12	582 921,28	12 824,27
40	В.ЛЭП от ТП-183 (школа п.Успенский)	ЭСО000 365	01.10.2012	207 920,03	201 804,73	195 689,44	189 574,14	183 458,85	177 343,55	171 228,26	165 112,96	158 997,67	152 882,37	146 767,08	140 651,78	134 536,49	171 228,26	3 767,02
41	В.ЛЭП от ТП-184 (шк.Капай)	ЭСО000 366	01.10.2012	606 028,43	588 275,03	570 521,64	552 768,24	535 014,85	517 261,45	499 508,06	481 754,66	464 001,27	446 247,87	428 494,48	410 741,08	392 987,69	499 508,06	10 989,18
42	В.ЛЭП от ТП-19 (27 квартал)	ЭСО001 361	01.10.2012	10 781	10 781	10 781	10 781	10 781	10 781	10 781	10 781	10 781	10 781	10 781	10 781	10 781	10 781	237,18
43	В.ЛЭП от ТП-192 (насосная)	ЭСО001 356	01.10.2012	1 113,52	1 081,71	1 049,89	1 018,08	986,26	954,45	922,63	890,82	859	827,19	795,37	763,56	731,74	922,63	20,3
44	В.ЛЭП от ТП-20 (27кв)	ЭСО001 363	01.10.2012	7 053	7 053	7 053	7 053	7 053	7 053	7 053	7 053	7 053	7 053	7 053	7 053	7 053	7 053	155,17
45	В.ЛЭП от ТП-29 (23 квартал)	ЭСО000 367	01.10.2012	3 960,23	3 935,79	3 911,34	3 886,9	3 862,45	3 838,01	3 813,56	3 789,12	3 764,67	3 740,23	3 715,78	3 691,34	3 666,89	3 813,56	83,9
46	В.ЛЭП от ТП-30 (21 квартал)	ЭСО000 368	01.10.2012	63 853,25	62 376,07	60 898,88	59 421,7	57 944,51	56 467,33	54 990,14	53 512,96	52 035,77	50 558,59	49 081,4	47 604,22	46 127,03	54 990,14	1 209,78
47	В.ЛЭП от ТП-31 (21 квартал)	ЭСО000 369	01.10.2012	26 574,2	26 011,63	25 449,06	24 886,49	24 323,92	23 761,35	23 198,77	22 636,2	22 073,62	21 511,05	20 948,47	20 385,9	19 823,32	23 198,77	510,37
48	В.ЛЭП от ТП-32 (26кв)	ЭСО001 364	01.10.2012	22 100,76	21 543,88	20 987	20 430,12	19 873,24	19 316,36	18 759,48	18 202,6	17 645,72	17 088,84	16 531,96	15 975,08	15 418,2	18 759,48	412,71
49	В.ЛЭП от ТП-33 (26 квартал)	ЭСО001 365	01.10.2012	92 165,67	89 454,91	86 744,16	84 033,4	81 322,65	78 611,89	75 901,14	73 190,38	70 479,63	67 768,87	65 058,12	62 347,36	59 636,61	75 901,14	1 669,83
50	В.ЛЭП от ТП-36 (23 квартал)	ЭСО000 370	01.10.2012	7 241	7 241	7 241	7 241	7 241	7 241	7 241	7 241	7 241	7 241	7 241	7 241	7 241	7 241	159,3
51	В.ЛЭП от ТП-37 (24 квартал)	ЭСО000 371	01.10.2012	12 214	12 214	12 214	12 214	12 214	12 214	12 214	12 214	12 214	12 214	12 214	12 214	12 214	12 214	268,71
52	В.ЛЭП от ТП-38 (24 квартал)	ЭСО001 367	01.10.2012	6 621	6 621	6 621	6 621	6 621	6 621	6 621	6 621	6 621	6 621	6 621	6 621	6 621	6 621	145,66
53	В.ЛЭП от ТП-40 (24 квартал)	ЭСО000 372	01.10.2012	9 796	9 796	9 796	9 796	9 796	9 796	9 796	9 796	9 796	9 796	9 796	9 796	9 796	9 796	215,51
54	В.ЛЭП от ТП-47 (13 квартал)	ЭСО000 373	01.10.2012	8 683,2	8 528,4	8 373,6	8 218,8	8 064	7 909,2	7 754,4	7 599,6	7 444,8	7 290	7 135,2	6 980,4	6 825,6	7 754,4	170,6
55	В.ЛЭП от ТП-48 (13 квартал)	ЭСО000 374	01.10.2012	52 461,35	51 951,07	51 440,79	50 930,51	50 420,23	49 909,95	49 399,67	48 889,4	48 379,12	47 868,85	47 358,57	46 848,3	46 338,02	49 399,68	1 086,79
56	В.ЛЭП от ТП-49 (13 квартал)	ЭСО000 375	01.10.2012	13 168,5	13 114,07	13 059,64	13 005,21	12 950,78	12 896,35	12 841,92	12 787,49	12 733,06	12 678,63	12 624,2	12 569,77	12 515,35	12 841,92	282,52
57	В.ЛЭП от ТП-53 (13 квартал)	ЭСО000 376	01.10.2012	6 875,65	6 673,42	6 471,2	6 268,97	6 066,75	5 864,52	5 662,3	5 460,07	5 257,85	5 055,62	4 853,4	4 651,17	4 448,95	5 662,3	124,57
58	В.ЛЭП от ТП-54 (46 квартал)	ЭСО001 049	01.10.2012	4 380,09	4 360,45	4 340,82	4 321,18	4 301,55	4 281,91	4 262,28	4 242,64	4 223,01	4 203,37	4 183,74	4 164,1	4 144,47	4 262,28	93,77

№ п/п	ИФНС, Код вида имущества, Объект	Ивл. номер	Дата ввода в эксплуатацию	Данные для расчета среднегодовой стоимости имущества за налоговый период												Среднегодовая стоимость	Сумма налога к учету в ИВВ	
				01.01	01.02	01.03	01.04	01.05	01.06	01.07	01.08	01.09	01.10	01.11	01.12			31.12
59	В.ЛЭП от ТП-56, ПЛ-5, ТП-90 (3 квартал)	ЭСО0000 377	01.10.2012	26 976,21	26 182,79	25 389,37	24 595,95	23 802,53	23 009,11	22 215,69	21 422,27	20 628,85	19 835,43	19 042,01	18 248,59	17 455,17	22 215,69	488,75
60	В.ЛЭП от ТП-57 (1 квартал)	ЭСО0000 378	01.10.2012	26 021,43	25 556,53	25 091,64	24 626,74	24 161,85	23 696,95	23 232,06	22 767,16	22 302,27	21 837,37	21 372,48	20 907,58	20 442,69	23 232,06	511,11
61	В.ЛЭП от ТП-58 (ул.Березовая)	ЭСО0000 379	01.10.2012	24 017,74	23 311,34	22 604,94	21 898,54	21 192,14	20 485,74	19 779,34	19 072,93	18 366,53	17 660,12	16 953,72	16 247,31	15 540,91	19 779,33	435,15
62	В.ЛЭП от ТП-60	ЭСО0000 380	01.10.2012	15 284,87	14 835,31	14 385,76	13 936,2	13 486,65	13 037,09	12 587,54	12 137,98	11 688,43	11 238,87	10 789,32	10 339,76	9 890,21	12 587,54	276,93
63	В.ЛЭП от ТП-61, 62, 181 (Ташка)	ЭСО0000 381	01.10.2012	1 476 698,75	1 433 570,67	1 390 442,6	1 347 314,52	1 304 186,45	1 261 058,37	1 217 930,3	1 174 802,22	1 131 674,15	1 088 546,07	1 045 418	1 002 289,92	959 161,85	1 217 930,3	26 794,47
64	В.ЛЭП от ТП-63, 186 (1 Сыркаш)	ЭСО0000 382	01.10.2012	144 230,61	139 997,71	135 764,81	131 531,91	127 299,01	123 066,11	118 833,21	114 600,31	110 367,41	106 134,51	101 901,61	97 668,71	93 435,81	118 833,21	2 614,33
65	В.ЛЭП от ТП-64, 185 (2 Сыркаш)	ЭСО0000 383	01.10.2012	146 133,82	143 725,94	141 318,06	138 910,18	136 502,3	134 094,42	131 686,54	129 278,66	126 870,78	124 462,9	122 055,02	119 647,14	117 239,26	131 686,54	2 897,1
66	В.ЛЭП от ТП-65, 79 (ул.Кулонова)	ЭСО0000 384	01.10.2012	1 354 052,17	1 314 397,62	1 274 743,07	1 235 088,52	1 195 433,97	1 155 779,42	1 116 124,87	1 076 470,32	1 036 815,77	997 161,22	957 506,67	917 852,12	878 197,57	1 116 124,87	24 554,75
67	В.ЛЭП от ТП-66 (п.Карай)	ЭСО0000 385	01.10.2012	534 999,7	519 320,46	503 641,22	487 961,98	472 282,74	456 603,5	440 924,26	425 245,02	409 565,78	393 886,54	378 207,3	362 528,06	346 848,82	440 924,26	9 700,33
68	В.ЛЭП от ТП-67 (Чулыжа)	ЭСО0000 386	01.10.2012	280 919,73	272 657,38	264 395,04	256 132,69	247 870,35	239 608	231 345,66	223 083,31	214 820,97	206 558,62	198 296,28	190 033,93	181 771,59	231 345,66	5 089,6
69	В.ЛЭП от ТП-70 (ул.Паровозная)	ЭСО0001 371	01.10.2012	3 225,41	3 130,54	3 035,68	2 940,81	2 845,95	2 751,08	2 656,22	2 561,35	2 466,49	2 371,62	2 276,76	2 181,89	2 087,03	2 656,22	58,44
70	В.ЛЭП от ТП-71, ТП-170, ТП-78	ЭСО0001 373	01.10.2012	31 583,11	30 654,19	29 725,28	28 796,36	27 867,45	26 938,53	26 009,62	25 080,7	24 151,79	23 222,87	22 293,96	21 365,04	20 436,13	26 009,62	572,21
71	В.ЛЭП от ТП-73 (Придорож)	ЭСО0001 374	01.10.2012	47 970,02	46 659,24	45 348,46	44 037,68	42 726,9	41 416,12	40 105,34	38 794,56	37 483,78	36 173	34 862,22	33 551,44	32 240,66	40 105,34	882,32
72	В.ЛЭП от ТП-74 (кв.мичастка)	ЭСО0001 377	01.10.2012	11 416,35	11 080,57	10 744,8	10 409,02	10 073,25	9 737,47	9 401,7	9 065,92	8 730,15	8 394,37	8 058,6	7 722,82	7 387,05	9 401,7	206,84
73	В.ЛЭП от ТП-75, 69	ЭСО0001 392	01.10.2012	16 395,16	15 918,34	15 441,52	14 964,7	14 487,88	14 011,06	13 534,24	13 057,42	12 580,6	12 103,78	11 626,96	11 150,14	10 673,33	13 534,24	297,75
74	В.ЛЭП от ТП-77 (д/кв.)	ЭСО0001 050	01.10.2012	8 376,2	8 129,84	7 883,48	7 637,12	7 390,76	7 144,4	6 898,04	6 651,68	6 405,32	6 158,96	5 912,6	5 666,24	5 419,88	6 898,04	151,76
75	В.ЛЭП от ТП-81 (4кв.)	ЭСО0001 051	01.10.2012	3 372,85	3 324,07	3 275,3	3 226,52	3 177,75	3 128,97	3 080,2	3 031,42	2 982,65	2 933,87	2 885,1	2 836,32	2 787,55	3 080,2	67,76
76	В.ЛЭП от ТП-85 (Железнодорож)	ЭСО0001 052	01.10.2012	29 569,89	29 404,3	29 238,72	29 073,13	28 907,55	28 741,96	28 576,38	28 410,79	28 245,21	28 079,62	27 914,04	27 748,45	27 582,87	28 576,38	628,68
77	В.ЛЭП от ТП-85 (ул.Пушкина)	ЭСО0001 053	01.10.2012	3 392,8	3 379,55	3 366,3	3 353,05	3 339,8	3 326,55	3 313,3	3 300,05	3 286,8	3 273,55	3 260,3	3 247,05	3 233,8	3 313,3	72,89
78	В.ЛЭП от ТП-88 (1 перекачка)	ЭСО0001 054	01.10.2012	215 187,75	209 073,35	202 958,95	196 844,55	190 730,15	184 615,75	178 501,35	172 386,95	166 272,55	160 158,15	154 043,75	147 929,35	141 814,95	178 501,35	3 927,03
79	В.ЛЭП от ТП-88 (1 перекачка)	ЭСО0002 176	01.10.2012	22 458,31	21 648,17	20 838,03	20 027,89	19 217,75	18 407,61	17 597,47	16 787,33	15 977,19	15 167,05	14 356,91	13 546,77	12 736,63	17 597,47	387,14
80	В.ЛЭП от ТП-88 (1 перекачка)	ЭСО0001 393	01.10.2012	121 892,74	118 307,66	114 722,58	111 137,5	107 552,42	103 967,34	100 382,26	96 797,18	93 212,1	89 627,02	86 041,94	82 456,86	78 871,78	100 382,26	2 208,41
81	В.ЛЭП от ТП-88 (1 перекачка)	ЭСО0002 177	01.10.2012	680 958,6	669 532,4	658 106,2	646 680	635 253,8	623 827,6	612 401,4	600 975,2	589 549	578 122,8	566 696,6	555 270,4	543 844,2	612 401,4	13 472,83
82	В.ЛЭП от ТП-88 (1 перекачка)	ЭСО0001 057	01.10.2012	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	2,57
83	В.ЛЭП от ТП-132, ул.П.Думарь	ЭСО0001 346	01.10.2012	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
84	В.ЛЭП от ТП-209, ул.Речная	ЭСО0000 392	01.10.2012	12 734,15	12 359,62	11 985,09	11 610,56	11 236,03	10 861,5	10 486,97	10 112,44	9 737,91	9 363,37	8 988,84	8 614,3	8 239,77	10 486,97	230,71
85	В.ЛЭП от ТП-209, ул.Речная	ЭСО0000 395	01.10.2012	696 406,44	676 161,03	655 915,62	635 670,21	615 424,8	595 179,39	574 933,98	554 688,57	534 443,16	514 197,75	493 952,34	473 706,93	453 461,52	574 933,98	648,55
86	В.ЛЭП от ТП-209, ул.Речная	ЭСО0000 396	01.10.2012	5 385,63	5 313,1	5 240,57	5 168,04	5 095,51	5 022,98	4 950,45	4 877,92	4 805,4	4 732,87	4 660,35	4 587,82	4 515,3	4 950,46	108,91
87	В.ЛЭП от ТП-209, ул.Речная	ЭСО0000 614	29.11.2013	33 893 219,55	33 746 746,34	33 600 273,13	33 453 799,92	33 307 326,71	33 160 853,5	33 014 380,29	32 867 907,08	32 721 433,87	32 574 960,66	32 428 487,45	32 282 014,24	32 135 541,03	33 014 380,31	726 316,39

№ п/п	ИФНС, Код вида имущества, Объект	Инв. номер	Дата ввода в эксплуатацию	Данные для расчета среднегодовой стоимости имущества за налоговый период												Среднегодовая стоимость	Сумма налога к учету в ИФНС	
				01.01	01.02	01.03	01.04	01.05	01.06	01.07	01.08	01.09	01.10	01.11	01.12			31.12
88	ВЛ-35кВ (ф.Междугородная-Восточная ПС-220)	ЭС00001 339	01.10.2012	5 563 379,38	5 521 431,27	5 479 483,16	5 437 535,05	5 395 586,94	5 353 638,83	5 311 690,72	5 269 742,61	5 227 794,5	5 185 846,39	5 143 898,28	5 101 950,17	5 060 002,06	5 311 690,72	116 857,2
89	ВЛ-6кВ (плет. Чесоленинская-III ф. 6-12Г)	ЭС00001 394	01.10.2012	90 641,8	88 032,27	85 422,73	82 813,2	80 203,66	77 594,13	74 984,59	72 375,06	69 765,52	67 155,99	64 546,45	61 936,92	59 327,38	74 984,59	1 649,66
90	ВЛ-6кВ (ф 6-27Г, 6-21Г) плет. Чесоленинская	ЭС00001 395	01.10.2012	185 634,26	180 174,43	174 714,6	169 254,77	163 794,94	158 335,11	152 875,28	147 415,45	141 955,62	136 495,79	131 035,96	125 576,13	120 116,3	152 875,28	3 363,26
91	ВЛ-6кВ пос.Майнасс Чесоленинская	ЭС00000 397	01.10.2012	46 899	46 899	46 899	46 899	46 899	46 899	46 899	46 899	46 899	46 899	46 899	46 899	46 899	46 899	1 031,78
92	Водопровод базы ГЭС	ЭС00002 244	01.10.2012	29 785,71	29 592,3	29 398,89	29 205,48	29 012,07	28 818,66	28 625,25	28 431,84	28 238,43	28 045,02	27 851,61	27 658,2	27 464,79	28 625,25	629,76
93	Водопровод к новому зданию	ЭС00002 245	01.10.2012	1 343,03	1 291,37	1 239,72	1 188,06	1 136,41	1 084,75	1 033,1	981,44	929,79	878,13	826,48	774,82	723,17	1 033,1	22,73
94	ВЛ-6кВ ЛЭП-ж/л 13 ВТСО	ЭС00001 847	01.10.2012															
95	Возд. каб. ЛЭП ф 117 (возд)	ЭС00001 382	01.10.2012	144 704,57	140 495,54	136 286,51	132 077,48	127 868,45	123 659,42	119 450,39	115 241,36	111 032,33	106 823,3	102 614,27	98 405,24	94 196,21	119 450,39	2 627,91
96	Возд. каб. ЛЭП ф 117 (возд)	ЭС00001 383	01.10.2012	4 223,61	4 099,39	3 975,17	3 850,95	3 726,73	3 602,51	3 478,29	3 354,07	3 229,85	3 105,62	2 981,4	2 857,17	2 732,95	3 478,29	76,52
97	Возд. каб.ЛЭП ф 117 (каб)	ЭС00001 905	01.10.2012	48 426,47	48 202,91	47 979,34	47 755,78	47 532,21	47 308,65	47 085,08	46 861,52	46 637,95	46 414,39	46 190,82	45 967,26	45 743,69	47 085,08	1 035,87
98	Возд. каб. ЛЭП ф 117 (каб)	ЭС00000 410	01.10.2012	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	8,54
99	Возд. каб. ЛЭП ф 17 (возд)	ЭС00001 384	01.10.2012	7 298,61	7 083,94	6 869,28	6 654,61	6 439,95	6 225,28	6 010,62	5 795,95	5 581,29	5 366,62	5 151,96	4 937,29	4 722,63	6 010,62	132,23
100	Возд. каб. ЛЭП ф 17 Клетнянская	ЭС00001 837	01.10.2012	651,27	632,11	612,96	593,8	574,65	555,49	536,34	517,18	498,03	478,87	459,72	440,56	421,41	536,34	11,8
101	Возд. каб. ЛЭП ф 17 Клетнянская	ЭС00001 841	01.10.2012	3 908,7	3 793,74	3 678,78	3 563,82	3 448,86	3 333,9	3 218,94	3 103,98	2 989,02	2 874,06	2 759,1	2 644,14	2 529,18	3 218,94	70,82
102	Возд. каб. ЛЭП ф 212 (возд)	ЭС00000 399	01.10.2012	51 114	51 114	51 114	51 114	51 114	51 114	51 114	51 114	51 114	51 114	51 114	51 114	51 114	51 114	1 124,51
103	Возд. каб. ЛЭП ф 212 (каб)	ЭС00000 401	01.10.2012	36 772,63	36 604,5	36 436,37	36 268,24	36 100,11	35 931,98	35 763,85	35 595,72	35 427,59	35 259,46	35 091,33	34 923,2	34 755,07	35 763,85	786,8
104	Возд. каб. ЛЭП ф 216 (возд)	ЭС00000 411	01.10.2012	4 559 252,52	4 510 894,76	4 462 537	4 414 179,24	4 365 821,48	4 317 463,72	4 269 105,96	4 220 748,2	4 172 390,44	4 124 032,68	4 075 674,92	4 027 317,16	3 978 959,4	4 269 105,96	93 920,33
105	Возд. каб. ЛЭП ф 216 (каб)	ЭС00000 402	01.10.2012	33 603,63	33 450,24	33 296,85	33 143,46	32 990,07	32 836,68	32 683,29	32 529,9	32 376,51	32 223,12	32 069,73	31 916,34	31 762,95	32 683,29	719,03
106	Возд. каб. ЛЭП ф 224,510 (каб)	ЭС00000 403	01.10.2012	41 875,53	41 819,46	41 763,39	41 707,32	41 651,25	41 595,18	41 539,11	41 483,04	41 426,97	41 370,9	41 314,83	41 258,76	41 202,69	41 539,11	913,86
107	Возд. каб. ЛЭП ф 224,510 (возд)	ЭС00000 400	01.10.2012	44 404	44 404	44 404	44 404	44 404	44 404	44 404	44 404	44 404	44 404	44 404	44 404	44 404	44 404	976,89
108	Возд. каб. ЛЭП ф 225 (возд)	ЭС00000 409	01.10.2012	23 194	23 194	23 194	23 194	23 194	23 194	23 194	23 194	23 194	23 194	23 194	23 194	23 194	23 194	510,27
109	Возд. каб. ЛЭП ф 225 (каб)	ЭС00000 404	01.10.2012	29 734,6	29 603,56	29 472,52	29 341,48	29 210,44	29 079,4	28 948,36	28 817,32	28 686,28	28 555,24	28 424,2	28 293,16	28 162,12	28 948,36	636,86
110	Возд. каб. ЛЭП ф 28 (возд)	ЭС00000 405	01.10.2012	1 657 605,91	1 608 852,79	1 560 099,68	1 511 346,56	1 462 593,45	1 413 840,33	1 365 087,22	1 316 334,1	1 267 580,99	1 218 827,87	1 170 074,76	1 121 321,64	1 072 568,53	1 365 087,22	30 031,92
111	Возд. каб. ЛЭП ф 28 (возд)	ЭС00000 408	01.10.2012	4 717 678,24	4 667 490,17	4 617 302,1	4 567 114,03	4 516 925,96	4 466 737,89	4 416 549,82	4 366 361,75	4 316 173,68	4 265 985,61	4 215 797,54	4 165 609,47	4 115 421,4	4 416 549,82	97 164,1
112	Возд. каб. ЛЭП ф 28 (каб)	ЭС00000 398	01.10.2012	30 174,81	30 037,36	29 899,91	29 762,46	29 625,01	29 487,56	29 350,11	29 212,66	29 075,21	28 937,76	28 800,31	28 662,86	28 525,41	29 350,11	645,7
113	Возд. каб. ЛЭП ф 28 (каб)	ЭС00000 406	01.10.2012	9 065,72	9 025,01	8 984,29	8 943,58	8 902,86	8 862,15	8 821,43	8 780,72	8 740	8 699,29	8 658,57	8 617,86	8 577,14	8 821,43	194,07
114	Возд. каб. ЛЭП ф 510 (каб)	ЭС00000 407	01.10.2012	26 280	26 280	26 280	26 280	26 280	26 280	26 280	26 280	26 280	26 280	26 280	26 280	26 280	26 280	578,16
115	Возд. каб. ЛЭП ф 6-12Г	ЭС00002 293	01.10.2012	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	33
116	Возд. каб. ЛЭП ф 6-12Г (возд)	ЭС00001 396	01.10.2012	3 182 860,67	3 095 181,83	3 007 502,99	2 919 824,15	2 832 145,31	2 744 466,47	2 656 787,63	2 569 108,79	2 481 429,95	2 393 751,11	2 306 072,27	2 218 393,43	2 130 714,59	2 656 787,63	58 449,33
117	Возд. каб. ЛЭП ф 6-14-0 (возд)	ЭС00001 357	01.10.2012	216 929,35	210 549,07	204 168,8	197 788,52	191 408,25	185 027,97	178 647,7	172 267,42	165 887,15	159 506,87	153 126,6	146 746,32	140 366,05	178 647,7	3 930,25

№ п/п	ИФНС, Код вида имущества, Объект	Инд. номер	Дата ввода в эксплуатацию	Данные для расчета среднегодовой стоимости имущества за налоговый период												Среднегодовая стоимость	Сумма налога к учету в ИБВ	
				01.01	01.02	01.03	01.04	01.05	01.06	01.07	01.08	01.09	01.10	01.11	01.12			31.12
118	Вход каб.ЛЭП ф 6-14-0 (каб)	ЭС0001 873	01.10.2012	204 060,19	203 111,07	202 161,95	201 212,83	200 263,71	199 314,59	198 365,47	197 416,35	196 467,23	195 518,11	194 568,99	193 619,87	192 670,75	198 365,47	4 364,04
119	Вход каб.ЛЭП ф 6-6П 622П	ЭС0001 347	01.10.2012	2 401,25	2 330,62	2 260	2 189,37	2 118,75	2 048,12	1 977,5	1 906,87	1 836,25	1 765,62	1 695	1 624,37	1 553,75	1 977,5	43,51
120	Вход каб.ЛЭП ф 6-6П 6-22П	ЭС0001 848	01.10.2012	69 860,77	69 535,84	69 210,91	68 885,98	68 561,05	68 236,12	67 911,19	67 586,26	67 261,33	66 936,4	66 611,47	66 286,54	65 961,61	67 911,19	1 494,05
121	Вход ЛЭП (плет Восточная 1/2)	ЭС0001 340	01.10.2012	210 244	210 244	210 244	210 244	210 244	210 244	210 244	210 244	210 244	210 244	210 244	210 244	210 244	210 244	4 625,37
122	Вход ЛЭП (плет Западный)	ЭС0001 341	01.10.2012	22 220	22 220	22 220	22 220	22 220	22 220	22 220	22 220	22 220	22 220	22 220	22 220	22 220	22 220	488,84
123	Воздушно-кабельная линия с кабельной эстакадой 6-3Ц/6-4Ц ЦРП Токунисского р-на-ЦРП ЦЭММ	ЭС-008930	30.11.2015	71 401,1	70 395,45	69 389,8	68 384,15	67 378,5	66 372,85	65 367,2	64 361,55	63 355,9	62 350,25	61 344,6	60 338,95	59 333,3	65 367,2	1 438,08
124	Двухцепная ЛЭП 110кВ Южно-Кузнецкая ГРЭС-ЛЭС 110/35/6 Чулымская	ЭС-009262	15.12.2017	322 158 121,32	319 169 304,57	316 180 487,83	313 191 671,08	310 202 854,34	307 214 037,59	304 225 220,85	301 236 404,1	298 247 587,36	295 258 770,61	292 269 953,87	289 281 137,12	286 292 320,38	304 225 221,04	6 692 955,18
125	Ж/б отряда б/ва ГЭС	ЭС0002 248	01.10.2012	34 906,6	34 781,03	34 655,46	34 529,89	34 404,32	34 278,75	34 153,17	34 027,6	33 902,02	33 776,45	33 650,87	33 525,3	33 399,72	34 153,17	751,37
126	Ж/б отряда ЦРП-2 Восточная	ЭС0002 186	01.10.2012	62 739,61	60 949,67	59 159,74	57 369,8	55 579,87	53 789,93	52 000	52 000	52 000	52 000	52 000	52 000	52 000	54 891,43	1 207,61
127	Здание БКТП-17а	ЭС0001 907	01.10.2012	658 638,68	655 575,24	652 511,8	649 448,36	646 384,92	643 321,48	640 258,04	637 194,6	634 131,16	631 067,72	628 004,28	624 940,84	621 877,4	640 258,04	085,68
128	Здание БКТП-219 ул. Интернациональная	ЭС-008866	31.05.2015	885 589,9	880 802,93	876 015,96	871 228,99	866 442,02	861 655,05	856 868,08	852 081,11	847 294,14	842 507,17	837 720,2	832 933,23	828 146,26	856 868,08	18 851,1
129	Здание БКТП-223 б-р Медиков	ЭС-008959	31.12.2015	1 177 839,51	1 173 184,02	1 168 528,53	1 163 873,04	1 159 217,55	1 154 562,06	1 149 906,57	1 145 251,08	1 140 595,59	1 135 940,1	1 131 284,61	1 126 629,12	1 121 973,63	1 149 906,57	297,95
130	Здание БКТП-37а	ЭС0000 412	01.10.2012	691 594,54	688 377,82	685 161,1	681 944,38	678 727,66	675 510,94	672 294,22	669 077,5	665 860,78	662 644,06	659 427,34	656 210,62	652 993,9	672 294,22	790,47
131	Здание БКТП-48	ЭС0008 339	31.10.2012	953 463,09	947 271,77	941 080,45	934 889,13	928 697,81	922 506,49	916 315,17	910 123,85	903 932,53	897 741,21	891 549,89	885 358,57	879 167,25	916 315,17	158,93
132	Здание БКТП-56 ул. Луговая	ЭС-009268	31.12.2017	1 096 950,14	1 092 990,03	1 089 029,92	1 085 069,81	1 081 109,7	1 077 149,59	1 073 189,48	1 069 229,37	1 065 269,26	1 061 309,15	1 057 349,04	1 053 388,93	1 049 428,82	1 073 189,48	610,17
133	Здание БКТП-57 ул. Березовая	ЭС-009265	20.12.2017	2 713 151,95	2 703 357,18	2 693 562,41	2 683 767,64	2 673 972,87	2 663 178,1	2 653 383,33	2 643 588,56	2 634 793,79	2 624 999,02	2 615 204,25	2 605 409,48	2 595 614,71	2 654 383,33	396,44
134	Здание БКТП-83	ЭС0001 060	01.10.2012	692 670,87	689 449,15	686 227,42	683 005,7	679 783,97	676 562,25	673 340,52	670 118,8	666 897,07	663 675,35	660 453,62	657 231,9	654 010,17	673 340,52	813,49
135	Здание ЗРУ п/б Котельная	ЭС0000 588	01.10.2012	507 155,99	504 797,12	502 438,25	500 079,38	497 720,51	495 361,65	493 002,78	490 643,92	488 285,05	485 926,19	483 567,32	481 208,46	478 849,59	493 002,79	846,06
136	Здание ОДС	ЭС0002 169	01.10.2012	1 521 620,64	1 514 543,33	1 507 466,02	1 500 388,71	1 493 311,4	1 486 234,09	1 479 156,78	1 472 079,47	1 465 002,16	1 457 924,85	1 450 847,54	1 443 770,23	1 436 692,92	1 479 156,78	541,45
137	Здание п/б Высотная 35/6	ЭС0000 610	01.10.2012	537 403,52	535 446,19	533 488,86	531 531,53	529 574,2	527 616,87	525 659,54	523 702,21	521 744,88	519 787,55	517 830,22	515 872,89	513 915,56	525 659,54	564,51
138	Здание п/б Кизилжарская 35/6	ЭС0000 614	01.10.2012	178 114,02	177 721,7	177 329,38	176 937,06	176 544,74	176 152,42	175 760,1	175 367,78	174 975,46	174 583,14	174 190,82	173 798,5	173 406,18	175 760,1	3 866,72
139	Здание п/б Клетевая 35/6Кв	ЭС0000 727	01.10.2012	871 597,22	862 324,91	853 052,6	843 780,29	834 507,98	825 235,67	815 963,36	806 691,05	797 418,74	788 146,43	778 874,12	769 601,81	760 329,5	815 963,36	951,19
140	Здание п/б Копыловская -35/6	ЭС0000 728	01.10.2012	234 765,52	233 959,15	233 152,78	232 346,41	231 540,04	230 733,67	229 927,3	229 120,93	228 314,56	227 508,19	226 701,82	225 895,45	225 089,08	229 927,3	5 058,4
141	Здание п/б Красногорская 110/35/6	ЭС0000 729	01.10.2012	1 883 081,54	1 874 557,71	1 866 033,88	1 857 510,05	1 848 986,22	1 840 462,39	1 831 938,56	1 823 414,73	1 814 890,9	1 806 367,07	1 797 843,24	1 789 319,41	1 780 795,58	1 831 938,56	302,65
142	Здание п/б Пойменная 733	ЭС0000 733	01.10.2012	336 690,24	335 494,79	334 299,34	333 103,89	331 908,44	330 712,99	329 517,54	328 322,09	327 126,64	325 931,19	324 735,74	323 540,29	322 344,84	329 517,54	7 249,39
143	Здание п/б Порожня 734	ЭС0000 734	01.10.2012	160 311,66	159 936,58	159 561,49	159 186,41	158 811,32	158 436,24	158 061,15	157 686,07	157 310,98	156 935,9	156 560,81	156 185,73	155 810,64	158 061,15	3 477,35
144	Здание п/б Районная котельная 110/6	ЭС0000 736	01.10.2012	321 101,99	319 608,49	318 114,99	316 621,49	315 127,99	313 634,49	312 140,99	310 647,49	309 153,99	307 660,49	306 166,99	304 673,49	303 179,99	312 140,99	6 867,1
145	Здание п/б Северный Борт	ЭС0000 740	01.10.2012	31 403,68	31 257,62	31 111,56	30 965,5	30 819,44	30 673,38	30 527,32	30 381,26	30 235,2	30 089,14	29 943,08	29 797,02	29 650,96	30 527,32	671,6

Данные для расчета среднегодовой стоимости имущества за налоговый период																	Среднегод овая стоимость	Сумма к уплате в ИФНС
№ п/п	ИФНС, Код вида имущества, Объект	Инд. номер	Дата ввода в эксплуатацию	01.01	01.02	01.03	01.04	01.05	01.06	01.07	01.08	01.09	01.10	01.11	01.12	31.12		
146	Здание п/с Сибирский-1 35/10 6	ЭС0000 742	01.10.2012	588 360,62	585 624,06	582 887,5	580 130,94	577 414,38	574 677,82	571 941,26	569 204,7	566 468,14	563 731,58	560 995,02	558 258,46	555 521,9	571 941,26	12 582,71
147	Здание п/с Сортировочная 35/6	ЭС0000 776	01.10.2012	261 888,02	260 784,5	259 680,98	258 577,46	257 473,94	256 370,42	255 266,9	254 163,38	253 059,86	251 956,34	250 852,82	249 749,3	248 645,78	255 266,9	5 615,87
148	Здание п/с Стройбаза 110/10 Кв	ЭС0000 781	01.10.2012	812 468,39	808 689,47	804 910,55	801 131,63	797 352,71	793 573,79	789 794,87	786 015,95	782 237,03	778 438,11	774 679,19	770 900,27	767 121,35	789 794,87	17 375,47
149	Здание п/с Табильская -35/6	ЭС0000 786	01.10.2012	130 467,46	130 095,56	129 723,66	129 351,76	128 979,86	128 607,96	128 236,06	127 864,16	127 492,26	127 120,36	126 748,46	126 376,56	126 004,66	128 236,06	2 821,19
150	Здание п/с Таежная	ЭС0000 790	01.10.2012	334 840,91	333 676,65	332 512,39	331 348,13	330 183,87	329 019,61	327 855,35	326 691,09	325 526,83	324 362,57	323 198,31	322 034,05	320 869,79	327 855,35	7 212,81
151	Здание п/с Таушинская	ЭС0000 793	01.10.2012	1 145 489,84	1 140 243,42	1 134 997	1 129 750,58	1 124 504,16	1 119 257,74	1 114 011,32	1 108 764,9	1 103 518,48	1 098 272,06	1 093 025,64	1 087 779,22	1 082 532,8	1 114 011,32	24 508,23
152	Здание п/с Томусинская	ЭС0000 795	01.10.2012	101 812,62	101 456,28	101 099,94	100 743,6	100 387,26	100 030,92	99 674,58	99 318,24	98 961,9	98 605,56	98 249,22	97 892,88	97 536,54	99 674,58	2 192,84
153	Здание п/с Томусинская 110/35/6	ЭС0000 799	01.10.2012	1 343 209,46	1 336 961,97	1 330 714,48	1 324 466,99	1 318 219,5	1 311 972,01	1 305 724,52	1 299 477,03	1 293 229,54	1 286 982,05	1 280 734,56	1 274 487,07	1 268 239,58	1 305 724,52	28 725,94
154	Здание п/с Усатская 220/110/10 Кв	ЭС0000 803	01.10.2012	1 744 731,51	1 736 616,48	1 728 501,45	1 720 386,42	1 712 271,39	1 704 156,36	1 696 041,33	1 687 926,3	1 679 811,27	1 671 696,24	1 663 581,21	1 655 466,18	1 647 351,15	1 696 041,33	37 312,88
155	Здание Подстанция "Дистанционная 35/6кв"	ЭС0007 544	31.01.2012	174 912,69	174 095,97	173 279,25	172 462,53	171 645,81	170 829,09	170 012,37	169 195,65	168 378,93	167 562,21	166 745,49	165 928,77	165 112,05	170 012,37	3 740,27
156	Здание Подстанция "Реставрац. №1"	ЭС0007 547	31.01.2012	1 286 313,22	1 280 038,52	1 273 763,82	1 267 489,12	1 261 214,42	1 254 939,72	1 248 665,02	1 242 390,32	1 236 115,62	1 229 840,92	1 223 566,22	1 217 291,52	1 211 016,82	1 248 665,02	27 470,63
157	Здание ПС 008933	ЭС-008933	30.11.2015	784 214,49	781 692,9	779 171,31	776 649,72	774 128,13	771 606,54	769 084,95	766 563,36	764 041,77	761 520,18	758 998,59	756 477	753 955,41	769 084,95	16 919,87
158	Здание РП-4	ЭС0001 061	01.10.2012	3 700,52	3 676,49	3 652,46	3 628,43	3 604,4	3 580,37	3 556,34	3 532,31	3 508,28	3 484,25	3 460,22	3 436,19	3 412,16	3 556,34	78,24
159	Здание РП-5	ЭС0000 414	01.10.2012	117 143,12	116 934,31	116 725,5	116 516,69	116 307,88	116 099,07	115 890,26	115 681,45	115 472,64	115 263,83	115 055,02	114 846,21	114 637,4	115 890,26	2 549,59
160	Здание ТМХ	ЭС0000 415	01.10.2012	35 596,08	35 532,4	35 468,72	35 405,04	35 341,36	35 277,68	35 214	35 150,32	35 086,64	35 022,96	34 959,28	34 895,6	34 831,92	35 214	774,71
161	Здание ТП (пост Западная)	ЭС0001 135	01.10.2012	1 387 358,28	1 384 880,65	1 382 403,42	1 379 925,99	1 377 448,56	1 374 971,13	1 372 493,7	1 370 016,27	1 367 538,84	1 365 061,41	1 362 583,98	1 360 106,55	1 357 629,12	1 372 493,7	30 194,86
162	Здание ТП-10 (35 квартал)	ЭС0001 922	01.10.2012	1 775,16	1 771,97	1 768,78	1 765,59	1 762,4	1 759,21	1 756,02	1 752,83	1 749,64	1 746,45	1 743,26	1 740,07	1 736,88	1 756,02	38,63
163	Здание ТП-100 (4к,5а квартал)	ЭС0000 456	01.10.2012	13 686,2	13 661,76	13 637,32	13 612,88	13 588,44	13 564	13 539,56	13 515,12	13 490,68	13 466,24	13 441,8	13 417,36	13 392,92	13 539,56	297,87
164	Здание ТП-101 (4к,5а квартал)	ЭС0000 457	01.10.2012	15 137,96	15 110,83	15 083,7	15 056,57	15 029,44	15 002,31	14 975,18	14 948,05	14 920,92	14 893,79	14 866,66	14 839,53	14 812,4	14 975,18	329,45
165	Здание ТП-107 (пост Чебоксары)	ЭС0001 397	01.10.2012	1 134,56	1 132,52	1 130,48	1 128,44	1 126,4	1 124,36	1 122,32	1 120,28	1 118,24	1 116,2	1 114,16	1 112,12	1 110,08	1 122,32	24,69
166	Здание ТП-109 (Улус)	ЭС0001 398	01.10.2012	10 331	10 331	10 331	10 331	10 331	10 331	10 331	10 331	10 331	10 331	10 331	10 331	10 331	10 331	227,28
167	Здание ТП-11 (31 квартал)	ЭС0001 924	01.10.2012	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	567,71
168	Здание ТП-110 (Аэропорт)	ЭС0001 399	01.10.2012	4 868,2	4 859,52	4 850,84	4 842,16	4 833,48	4 824,8	4 816,12	4 807,44	4 798,76	4 790,08	4 781,4	4 772,72	4 764,04	4 816,12	105,95
169	Здание ТП-12 (31 квартал)	ЭС0001 931	01.10.2012	4 752,8	4 744,27	4 735,74	4 727,21	4 718,68	4 710,15	4 701,62	4 693,09	4 684,56	4 676,03	4 667,5	4 658,97	4 650,44	4 701,62	103,44
170	Здание ТП-125	ЭС0000 459	01.10.2012	17 989,51	17 975,32	17 961,13	17 946,94	17 932,75	17 918,56	17 904,37	17 890,18	17 875,99	17 861,8	17 847,61	17 833,42	17 819,23	17 904,37	393,9
171	Здание ТП-126 (УКС)	ЭС0001 933	01.10.2012	27 982,64	27 952,76	27 922,88	27 893	27 863,36	27 833,48	27 803,6	27 773,72	27 743,8	27 713,9	27 683,48	27 653,96	27 624,2	27 743,8	609,03
172	Здание ТП-127 (46 квартал)	ЭС0001 138	01.10.2012	38 181,04	38 112,98	38 044,92	37 976,86	37 908,8	37 840,74	37 772,68	37 704,62	37 636,56	37 568,5	37 500,44	37 432,38	37 364,32	37 772,68	831
173	Здание ТП-128 (46 квартал)	ЭС0001 139	01.10.2012	59 467,12	59 360,74	59 254,36	59 147,98	59 041,6	58 935,22	58 828,84	58 722,46	58 616,08	58 509,7	58 403,32	58 296,94	58 190,56	58 828,84	1 294,23
174	Здание ТП-129 (48 квартал)	ЭС0001 140	01.10.2012	32 318,76	32 261,05	32 203,34	32 145,63	32 087,92	32 030,21	31 972,5	31 914,79	31 857,08	31 799,37	31 741,66	31 683,95	31 626,24	31 972,5	703,4
175	Здание ТП-13 (РРП 39 квартал)	ЭС0001 142	01.10.2012	18 273,64	18 241,12	18 208,6	18 176,08	18 143,56	18 111,04	18 078,52	18 046	18 013,48	17 980,96	17 948,44	17 915,92	17 883,4	18 078,52	397,73
176	Здание ТП-130 (25 квартал)	ЭС0001 934	01.10.2012	71 279,84	71 152,33	71 024,82	70 897,31	70 769,8	70 642,29	70 514,78	70 387,27	70 259,76	70 132,25	70 004,74	69 877,23	69 749,72	70 514,78	1 551,33

№ п/п	ИФНС, Код вида имущества, Объект	Инв. номер	Дата ввода в эксплуатацию	Данные для расчета среднегодовой стоимости имущества за налоговый период												Среднегодовая стоимость	Сумма налога к учету в ЕНВД	
				01.01	01.02	01.03	01.04	01.05	01.06	01.07	01.08	01.09	01.10	01.11	01.12			31.12
177	Здание ТП-131 (трамплин)	ЭСО000 461	01.10.2012	52 321,2	52 227,77	52 134,34	52 040,91	51 947,48	51 854,05	51 760,62	51 667,19	51 573,76	51 480,33	51 386,9	51 293,47	51 200,04	51 760,62	1 138,73
178	Здание ТП-134 (41 квартал)	ЭСО001 935	01.10.2012	70 812,16	70 685,48	70 558,8	70 432,12	70 305,44	70 178,76	70 052,08	69 925,4	69 798,72	69 672,04	69 545,36	69 418,68	69 292	70 052,08	1 541,15
179	Здание ТП-136 (48 квартал)	ЭСО001 146	01.10.2012	88 723,56	88 565,41	88 407,26	88 249,11	88 090,96	87 932,81	87 774,66	87 616,51	87 458,36	87 300,21	87 142,06	86 983,91	86 825,76	87 774,66	1 931,04
180	Здание ТП-137	ЭСО001 938	01.10.2012	48 407,13	48 074,75	47 742,37	47 409,99	47 077,61	46 745,23	46 412,85	46 080,47	45 748,09	45 415,71	45 083,33	44 750,94	44 418,56	46 412,85	1 021,08
181	Здание ТП-138 (48 квартал)	ЭСО001 149	01.10.2012	32 319,2	32 261,49	32 203,78	32 146,07	32 088,36	32 030,65	31 972,94	31 915,23	31 857,52	31 799,81	31 742,1	31 684,39	31 626,68	31 972,94	703,4
182	Здание ТП-139 (42 квартал, д.4)	ЭСО001 150	01.10.2012	43 106,44	43 029,46	42 952,48	42 875,5	42 798,52	42 721,54	42 644,56	42 567,58	42 490,6	42 413,62	42 336,64	42 259,66	42 182,68	42 644,56	938,18
183	Здание ТП-14 (7,9 квартал)	ЭСО000 463	01.10.2012	16 063,16	16 034,48	16 005,8	15 977,12	15 948,44	15 919,76	15 891,08	15 862,4	15 833,72	15 805,04	15 776,36	15 747,68	15 719	15 891,08	349,6
184	Здание ТП-140(рынок)	ЭСО001 152	01.10.2012	76 640,08	76 503,22	76 366,36	76 229,5	76 092,64	75 955,78	75 818,92	75 682,06	75 545,2	75 408,34	75 271,48	75 134,62	74 997,76	75 818,92	1 668,02
185	Здание ТП-141 (общ. 10,42 квартал)	ЭСО001 153	01.10.2012	74 619,32	74 486,07	74 352,82	74 219,57	74 086,32	73 953,07	73 819,82	73 686,57	73 553,32	73 420,07	73 286,82	73 153,57	73 020,32	73 819,82	1 624,04
186	Здание ТП-142	ЭСО001 155	01.10.2012	27 374,38	27 008,16	26 641,95	26 275,73	25 909,52	25 543,3	25 177,09	24 810,87	24 444,66	24 078,44	23 712,23	23 346,01	22 979,8	25 177,09	553,9
187	Здание ТП-143 (46 квартал)	ЭСО001 157	01.10.2012	64 883,88	64 768,22	64 652,56	64 536,9	64 421,24	64 305,58	64 189,92	64 074,26	63 958,6	63 842,94	63 727,28	63 611,62	63 495,96	64 189,92	1 412,18
188	Здание ТП-144 (101 квартал)	ЭСО000 464	01.10.2012	60 093,04	59 985,92	59 878,8	59 771,68	59 664,56	59 557,44	59 450,32	59 343,2	59 236,08	59 128,96	59 021,84	58 914,72	58 807,6	59 450,32	1 307,91
189	Здание ТП-145	ЭСО001 849	01.10.2012	73 927,08	73 415,14	72 903,2	72 391,26	71 879,32	71 367,38	70 855,44	70 343,5	69 831,56	69 319,62	68 807,68	68 295,74	67 783,8	70 855,44	1 558,82
190	Здание ТП-146 (48 квартал)	ЭСО001 160	01.10.2012	37 270,44	37 203,65	37 136,86	37 070,07	37 003,28	36 936,49	36 869,7	36 802,91	36 736,12	36 669,33	36 602,54	36 535,75	36 468,96	36 869,7	811,13
191	Здание ТП-148 (47 квартал)	ЭСО001 163	01.10.2012	65 971,64	65 854,04	65 736,44	65 618,84	65 501,24	65 383,64	65 266,04	65 148,44	65 030,84	64 913,24	64 795,64	64 678,04	64 560,44	65 266,04	1 435,85
192	Здание ТП-149 (блок общ.)	ЭСО001 062	01.10.2012	38 181,04	38 112,98	38 044,92	37 976,86	37 908,8	37 840,74	37 772,68	37 704,62	37 636,56	37 568,5	37 500,44	37 432,38	37 364,32	37 772,68	831
193	Здание ТП-15 (селевая зона)	ЭСО001 940	01.10.2012	41 919,64	41 844,78	41 769,92	41 695,06	41 620,2	41 545,34	41 470,48	41 395,62	41 320,76	41 245,9	41 171,04	41 096,18	41 021,32	41 470,48	912,35
194	Здание ТП-150 (пр-т Шахтеров)	ЭСО001 164	01.10.2012	17 493,67	17 483,63	17 473,59	17 463,55	17 453,51	17 443,47	17 433,43	17 423,39	17 413,35	17 403,31	17 393,27	17 383,23	17 373,19	17 433,43	383,54
195	Здание ТП-151	ЭСО000 465	01.10.2012	52 984,81	52 890,03	52 795,24	52 700,46	52 605,67	52 510,89	52 416,1	52 321,32	52 226,53	52 131,75	52 036,96	51 942,18	51 847,39	52 416,1	1 153,15
196	Здание ТП-152	ЭСО001 165	01.10.2012	53 533,12	53 165,84	52 798,56	52 431,28	52 064	51 696,72	51 329,44	50 962,16	50 594,88	50 227,6	49 860,32	49 493,04	49 125,76	51 329,44	1 129,25
197	Здание ТП-154	ЭСО001 914	01.10.2012	41 535,2	41 460,9	41 386,6	41 312,3	41 238	41 163,7	41 089,4	41 015,1	40 940,8	40 866,5	40 792,2	40 717,9	40 643,6	41 089,4	903,97
198	Здание ТП-157 (47 квартал)	ЭСО001 063	01.10.2012	15 683,88	15 655,92	15 627,96	15 600	15 572,04	15 544,08	15 516,12	15 488,16	15 460,2	15 432,24	15 404,28	15 376,32	15 348,36	15 516,12	341,35
199	Здание ТП-158 (48квартал, дик.17)	ЭСО001 065	01.10.2012	1 752,64	1 749,63	1 746,62	1 743,61	1 740,6	1 737,59	1 734,58	1 731,57	1 728,56	1 725,55	1 722,54	1 719,53	1 716,52	1 734,58	38,16
200	Здание ТП-159 (48 квартал)	ЭСО001 112	01.10.2012	50 137,48	50 047,79	49 958,1	49 868,41	49 778,72	49 689,03	49 599,34	49 509,65	49 419,96	49 330,27	49 240,58	49 150,89	49 061,2	49 599,34	1 091,19
201	Здание ТП-16 (общ.дел.зона)	ЭСО001 945	01.10.2012	47 807,2	47 721,68	47 636,16	47 550,64	47 465,12	47 379,6	47 294,08	47 208,56	47 123,04	47 037,52	46 952	46 866,48	46 780,96	47 294,08	1 040,47
202	Здание ТП-160 (49 квартал, д.15)	ЭСО001 168	01.10.2012	57 705,36	57 602,13	57 498,9	57 395,67	57 292,44	57 189,21	57 085,98	56 982,75	56 879,52	56 776,29	56 673,06	56 569,83	56 466,6	57 085,98	1 255,89
203	Здание ТП-161 (49 квартал)	ЭСО001 113	01.10.2012	13 387,88	13 363,71	13 339,54	13 315,37	13 291,2	13 267,03	13 242,86	13 218,69	13 194,52	13 170,35	13 146,18	13 122,01	13 097,84	13 242,86	291,34
204	Здание ТП-162 (49 квартал)	ЭСО001 114	01.10.2012	12 850,68	12 828,06	12 805,44	12 782,82	12 760,2	12 737,58	12 714,96	12 692,34	12 669,72	12 647,1	12 624,48	12 601,86	12 579,24	12 714,96	279,73
205	Здание ТП-163 (Б.Медиков 12)	ЭСО001 116	01.10.2012	90 716,16	90 553,88	90 391,6	90 229,32	90 067,04	89 904,76	89 742,48	89 580,2	89 417,92	89 255,64	89 093,36	88 931,08	88 768,8	89 742,48	1 974,33
206	Здание ТП-164 (49 квартал)	ЭСО001 169	01.10.2012	35 856,68	35 792,65	35 728,62	35 664,59	35 600,56	35 536,53	35 472,5	35 408,47	35 344,44	35 280,41	35 216,38	35 152,35	35 088,32	35 472,5	780,4
207	Здание ТП-165 (Митроф. б-ня)	ЭСО001 117	01.10.2012	7 367,12	7 354,29	7 341,46	7 328,63	7 315,8	7 302,97	7 290,14	7 277,31	7 264,48	7 251,65	7 238,82	7 225,99	7 213,16	7 290,14	160,38
208	Здание ТП-166 (Митроф. б-ня)	ЭСО001 119	01.10.2012	7 367,12	7 354,29	7 341,46	7 328,63	7 315,8	7 302,97	7 290,14	7 277,31	7 264,48	7 251,65	7 238,82	7 225,99	7 213,16	7 290,14	160,38

№ п/п	ИФНС, Код вида имущества, Объект	Инв. номер	Дата ввода в эксплуатацию	Данные для расчета среднегодовой стоимости имущества за налоговый период												Среднегодовая стоимость	Сумма налога к учету в НВБ	
				01.01	01.02	01.03	01.04	01.05	01.06	01.07	01.08	01.09	01.10	01.11	01.12			31.12
209	Здание ТП-169	ЭС0000467	01.10.2012	58 657,45	58 353,53	58 049,61	57 745,69	57 441,77	57 137,85	56 833,93	56 530,01	56 226,09	55 922,17	55 618,25	55 314,33	55 010,41	56 833,93	1 250,35
210	Здание ТП-170	ЭС0001949	01.10.2012	64 751,83	64 475,61	64 199,39	63 923,17	63 646,95	63 370,73	63 094,51	62 818,29	62 542,07	62 265,85	61 989,63	61 713,41	61 437,19	63 094,51	1 388,08
211	Здание ТП-174 (квартал А)	ЭС0001120	01.10.2012	25 577,64	25 532,13	25 486,62	25 441,11	25 395,6	25 350,09	25 304,58	25 259,07	25 213,56	25 168,05	25 122,54	25 077,03	25 031,52	25 304,58	556,7
212	Здание ТП-175 (квартал А)	ЭС0001121	01.10.2012	26 554,08	26 506,32	26 458,56	26 410,8	26 363,04	26 315,28	26 267,52	26 219,76	26 172	26 124,24	26 076,48	26 028,72	25 980,96	26 267,52	577,89
213	Здание ТП-177 (Гончаренко,1)	ЭС0001122	01.10.2012	10 580,72	10 562,03	10 543,34	10 524,65	10 505,96	10 487,27	10 468,58	10 449,89	10 431,2	10 412,51	10 393,82	10 375,13	10 356,44	10 468,58	230,31
214	Здание ТП-178 (УКС админ) 48 квартал	ЭС0001124	01.10.2012	93 775,4	93 608,24	93 441,08	93 273,92	93 106,76	92 939,6	92 772,44	92 605,28	92 438,12	92 270,96	92 103,8	91 936,64	91 769,48	92 772,44	2 040,99
215	Здание ТП-179	ЭС0001172	01.10.2012	7 277,76	7 218,11	7 158,46	7 098,81	7 039,16	6 979,51	6 919,86	6 860,21	6 800,56	6 740,91	6 681,26	6 621,61	6 561,96	6 919,86	152,24
216	Здание ТП-18 (36 квартал)	ЭС0001952	01.10.2012	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	567,71
217	Здание ТП-19 (27 квартал)	ЭС0001955	01.10.2012	1 054,84	1 052,95	1 051,06	1 049,17	1 047,28	1 045,39	1 043,5	1 041,61	1 039,72	1 037,83	1 035,94	1 034,05	1 032,16	1 043,5	22,96
218	Здание ТП-196 (базы УВД)	ЭС0001918	01.10.2012	88 086,28	87 929,26	87 772,24	87 615,22	87 458,2	87 301,18	87 144,16	86 987,14	86 830,12	86 673,1	86 516,08	86 359,06	86 202,04	87 144,16	1 917,17
219	Здание ТП-197 (базы ОРСа)	ЭС0000416	01.10.2012	950,44	948,74	947,04	945,34	943,64	941,94	940,24	938,54	936,84	935,14	933,44	931,74	930,04	940,24	20,69
220	Здание ТП-20	ЭС0001956	01.10.2012	113 799,64	113 596,79	113 393,94	113 191,09	112 988,24	112 785,39	112 582,54	112 379,69	112 176,84	111 973,99	111 771,14	111 568,29	111 365,44	112 582,54	2 476,82
221	Здание ТП-21 (квартал Л 26)	ЭС0001130	01.10.2012	45 120,08	45 039,36	44 958,64	44 877,92	44 797,2	44 716,48	44 635,76	44 555,04	44 474,32	44 393,6	44 312,88	44 232,16	44 151,44	44 635,76	981,99
222	Здание ТП-22 (24 квартал)	ЭС0001959	01.10.2012	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	567,71
223	Здание ТП-23 (24 квартал)	ЭС0001961	01.10.2012	10 673,04	10 654,01	10 634,98	10 615,95	10 596,92	10 577,9	10 558,87	10 539,85	10 520,82	10 501,8	10 482,77	10 463,75	10 444,72	10 558,88	232,3
224	Здание ТП-233	ЭС-009373	15.05.2019	15 887,62	15 824	15 760,38	15 696,76	15 633,14	15 569,52	15 505,9	15 442,28	15 378,66	15 315,04	15 251,42	15 187,8	15 124,18	15 505,9	341,13
225	Здание ТП-24 (37,38 квартал)	ЭС0001964	01.10.2012	4 868,2	4 859,52	4 850,84	4 842,16	4 833,48	4 824,8	4 816,12	4 807,44	4 798,76	4 790,08	4 781,4	4 772,72	4 764,04	4 816,12	105,95
226	Здание ТП-25 (37,38 квартал)	ЭС0001968	01.10.2012	10 048,4	10 030,49	10 012,58	9 994,67	9 976,76	9 958,85	9 940,94	9 923,03	9 905,12	9 887,21	9 869,3	9 851,39	9 833,48	9 940,94	218,7
227	Здание ТП-26 (37,38 квартал)	ЭС0001971	01.10.2012	10 648,92	10 629,9	10 610,88	10 591,86	10 572,84	10 553,82	10 534,8	10 515,78	10 496,76	10 477,74	10 458,72	10 439,7	10 420,68	10 534,8	231,77
228	Здание ТП-27 (б/базы)	ЭС0000452	01.10.2012	129 413,08	129 181,99	128 950,9	128 719,81	128 488,72	128 257,63	128 026,54	127 795,45	127 564,36	127 333,27	127 102,18	126 871,09	126 640	128 026,54	2 816,58
229	Здание ТП-28 (29,34 квартал)	ЭС0001973	01.10.2012	9 416,4	9 399,58	9 382,77	9 365,95	9 349,14	9 332,32	9 315,51	9 298,69	9 281,88	9 265,06	9 248,25	9 231,43	9 214,62	9 315,51	204,94
230	Здание ТП-29 (23 квартал)	ЭС0000468	01.10.2012	493,96	493,07	492,18	491,29	490,4	489,51	488,62	487,73	486,84	485,95	485,06	484,17	483,28	488,62	10,75
231	Здание ТП-30 (21 квартал)	ЭС0000469	01.10.2012	390,8	390,1	389,4	388,7	388	387,3	386,6	385,9	385,2	384,5	383,8	383,1	382,4	386,6	8,51
232	Здание ТП-31 (21 квартал)	ЭС0000470	01.10.2012	982,64	980,88	979,12	977,36	975,6	973,84	972,08	970,32	968,56	966,8	965,04	963,28	961,52	972,08	21,39
233	Здание ТП-32 (26 квартал)	ЭС0001977	01.10.2012	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	567,71
234	Здание ТП-33	ЭС0001983	01.10.2012	762 011,78	758 467,54	754 923,3	751 379,06	747 834,82	744 290,58	740 746,34	737 202,1	733 657,86	730 113,62	726 569,38	723 025,14	719 480,9	740 746,34	16 296,42
235	Здание ТП-34 (26 квартал)	ЭС0001986	01.10.2012	59 280	59 173,95	59 067,9	58 961,85	58 855,8	58 749,75	58 643,7	58 537,65	58 431,6	58 325,55	58 219,5	58 113,45	58 007,4	58 643,7	1 290,16
236	Здание ТП-35 Крайнего катка	ЭС0001990	01.10.2012	164 876,48	164 582,06	164 287,64	163 993,22	163 698,8	163 404,38	163 109,96	162 815,54	162 521,12	162 226,7	161 932,28	161 637,86	161 343,44	163 109,96	3 588,42
237	Здание ТП-36 (Строителей,41)	ЭС0000453	01.10.2012	107 337,24	107 145,22	106 953,2	106 761,18	106 569,16	106 377,14	106 185,12	105 993,1	105 801,08	105 609,06	105 417,04	105 225,02	105 033	106 185,12	2 336,07
238	Здание ТП-38 (24,29 квартал)	ЭС0000474	01.10.2012	2 581,6	2 576,95	2 572,3	2 567,65	2 563	2 558,35	2 553,7	2 549,05	2 544,4	2 539,75	2 535,1	2 530,45	2 525,8	2 553,7	56,18
239	Здание ТП-39	ЭС0001998	01.10.2012	538 589,4	536 084,33	533 579,26	531 074,19	528 569,12	526 064,05	523 558,98	521 053,91	518 548,84	516 043,77	513 538,7	511 033,63	508 528,56	523 558,98	11 518,3
240	Здание ТП-40 (24,29 квартал)	ЭС0000476	01.10.2012	1 193,6	1 191,45	1 189,3	1 187,15	1 185	1 182,85	1 180,7	1 178,55	1 176,4	1 174,25	1 172,1	1 169,95	1 167,8	1 180,7	25,98

№ п/п	ИФНС, Код вида имущества, Объект	Инв. номер	Дата ввода в эксплуатацию	Данные для расчета среднегодовой стоимости имущества за налоговый период												Среднегодовая стоимость	Сумма налога к учету в ИФНС	
				01.01	01.02	01.03	01.04	01.05	01.06	01.07	01.08	01.09	01.10	01.11	01.12			31.12
241	Здание ТП-41 (Продольная)	ЭС0000 477	01.10.2012	387,8	387,1	386,4	385,7	385	384,3	383,6	382,9	382,2	381,5	380,8	380,1	379,4	383,6	8,44
242	Здание ТП-44 (12 квартал)	ЭС0000 479	01.10.2012	14 891,92	14 865,28	14 838,64	14 812	14 785,36	14 758,72	14 732,08	14 705,44	14 678,8	14 652,16	14 625,52	14 598,88	14 572,24	14 732,08	324,11
243	Здание ТП-45 (13 квартал)	ЭС0000 482	01.10.2012	1 193,6	1 191,45	1 189,3	1 187,15	1 185	1 182,85	1 180,7	1 178,55	1 176,4	1 174,25	1 172,1	1 169,95	1 167,8	1 180,7	25,98
244	Здание ТП-46 (13 квартал)	ЭС0000 487	01.10.2012	1 193,6	1 191,45	1 189,3	1 187,15	1 185	1 182,85	1 180,7	1 178,55	1 176,4	1 174,25	1 172,1	1 169,95	1 167,8	1 180,7	25,98
245	Здание ТП-47 (13 квартал)	ЭС0000 489	01.10.2012	2 982	2 982	2 982	2 982	2 982	2 982	2 982	2 982	2 982	2 982	2 982	2 982	2 982	2 982	65,6
246	Здание ТП-49 (13 квартал)	ЭС0000 495	01.10.2012	15 123	15 123	15 123	15 123	15 123	15 123	15 123	15 123	15 123	15 123	15 123	15 123	15 123	15 123	332,71
247	Здание ТП-5 (Южная 16)	ЭС0002 003	01.10.2012	4 226,6	4 219,07	4 211,54	4 204,01	4 196,48	4 188,95	4 181,42	4 173,89	4 166,36	4 158,83	4 151,3	4 143,77	4 136,24	4 181,42	91,99
248	Здание ТП-50 (большинный городок)	ЭС0000 454	01.10.2012	81 981,64	81 835,24	81 688,84	81 542,44	81 396,04	81 249,64	81 103,24	80 956,84	80 810,44	80 664,04	80 517,64	80 371,24	80 224,84	81 103,24	1 784,27
249	Здание ТП-51 (школа интернат)	ЭС0000 498	01.10.2012	3 520,36	3 514,04	3 507,72	3 501,4	3 495,08	3 488,76	3 482,44	3 476,12	3 469,8	3 463,48	3 457,16	3 450,84	3 444,52	3 482,44	76,61
250	Здание ТП-52 (13,15 квартал)	ЭС0000 501	01.10.2012	27 117,32	27 069,07	27 020,82	26 972,57	26 924,32	26 876,07	26 827,82	26 779,57	26 731,32	26 683,07	26 634,82	26 586,57	26 538,32	26 827,82	590,21
251	Здание ТП-53 (13 квартал)	ЭС0000 503	01.10.2012	498,6	497,7	496,8	495,9	495	494,1	493,2	492,3	491,4	490,5	489,6	488,7	487,8	493,2	10,85
252	Здание ТП-54 (46 квартал, д.11)	ЭС0001 174	01.10.2012	36 358,59	36 293,89	36 229,2	36 164,5	36 099,81	36 035,11	35 970,42	35 905,72	35 841,03	35 776,33	35 711,64	35 646,94	35 582,25	35 970,42	791,35
253	Здание ТП-6 (40 квартал)	ЭС0002 007	01.10.2012	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	567,71
254	Здание ТП-61 (Тяжкая)	ЭС0000 511	01.10.2012	2 415,76	2 411,42	2 407,08	2 402,74	2 398,4	2 394,06	2 389,72	2 385,38	2 381,04	2 376,7	2 372,36	2 368,02	2 363,68	2 389,72	52,57
255	Здание ТП-7 (39 квартал)	ЭС0002 008	01.10.2012	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	567,71
256	Здание ТП-73 (п.Пригожский)	ЭС0002 009	01.10.2012	19 220	19 220	19 220	19 220	19 220	19 220	19 220	19 220	19 220	19 220	19 220	19 220	19 220	19 220	422,84
257	Здание ТП-74 (Пригожск)	ЭС0001 400	01.10.2012	2 415,76	2 411,42	2 407,08	2 402,74	2 398,4	2 394,06	2 389,72	2 385,38	2 381,04	2 376,7	2 372,36	2 368,02	2 363,68	2 389,72	52,57
258	Здание ТП-74а, ул.Феодальская	ЭС0002 010	01.10.2012	65 675,81	65 490,36	65 304,91	65 119,46	64 934,01	64 748,56	64 563,11	64 377,66	64 192,21	64 006,76	63 821,31	63 635,86	63 450,41	64 563,11	1 420,39
259	Здание ТП-76 (Док)	ЭС0002 011	01.10.2012	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	567,71
260	Здание ТП-77 (46 квартал)	ЭС0001 175	01.10.2012	94 372,4	94 203,58	94 034,76	93 865,94	93 697,12	93 528,3	93 359,48	93 190,66	93 021,84	92 853,02	92 684,2	92 515,38	92 346,56	93 359,48	2 053,91
261	Здание ТП-8 (39 квартал)	ЭС0002 012	01.10.2012	7 759,36	7 745,53	7 731,7	7 717,87	7 704,04	7 690,21	7 676,38	7 662,55	7 648,72	7 634,89	7 621,06	7 607,23	7 593,4	7 676,38	168,88
262	Здание ТП-80	ЭС0001 177	01.10.2012	633 427,08	630 494,55	627 562,02	624 629,49	621 696,96	618 764,43	615 831,9	612 899,37	609 966,84	607 034,31	604 101,78	601 169,25	598 236,72	615 831,9	13 548,3
263	Здание ТП-81 (46 квартал)	ЭС0001 178	01.10.2012	12 521,04	12 498,8	12 476,56	12 454,32	12 432,08	12 409,84	12 387,6	12 365,36	12 343,12	12 320,88	12 298,64	12 276,4	12 254,16	12 387,6	272,53
264	Здание ТП-82	ЭС0001 179	01.10.2012	59 980,68	59 591,2	59 201,72	58 812,23	58 422,75	58 033,26	57 643,78	57 254,29	56 864,81	56 475,32	56 085,84	55 696,35	55 306,87	57 643,78	1 268,16
265	Здание ТП-85	ЭС0001 132	01.10.2012	3 487,28	3 481,26	3 475,24	3 469,22	3 463,2	3 457,18	3 451,16	3 445,14	3 439,12	3 433,1	3 427,08	3 421,06	3 415,04	3 451,16	75,93
266	Здание ТП-9 (35 квартал)	ЭС0002 013	01.10.2012	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	25 805	567,71
267	Здание ТП-90 (3 квартал)	ЭС0000 514	01.10.2012	10 106,4	10 088,35	10 070,3	10 052,25	10 034,2	10 016,15	9 998,1	9 980,05	9 962	9 943,95	9 925,9	9 907,85	9 889,8	9 998,1	219,96
268	Здание ТП-91 (12 квартал)	ЭС0000 515	01.10.2012	10 227,56	10 209,36	10 191,16	10 172,96	10 154,76	10 136,56	10 118,36	10 100,16	10 081,96	10 063,76	10 045,56	10 027,36	10 009,16	10 118,36	222,6
269	Здание ТП-92 (12 квартал)	ЭС0000 516	01.10.2012	9 049,64	9 033,42	9 017,2	9 000,98	8 984,76	8 968,54	8 952,32	8 936,1	8 919,88	8 903,66	8 887,44	8 871,22	8 855	8 952,32	196,95
270	Здание ТП-93 (4а, 5а квартал)	ЭС0000 517	01.10.2012	12 970,04	12 946,88	12 923,72	12 900,56	12 877,4	12 854,24	12 831,08	12 807,92	12 784,76	12 761,6	12 738,44	12 715,28	12 692,12	12 831,08	282,28
271	Здание ТП-94 (4а, 5а квартал)	ЭС0000 518	01.10.2012	13 806,96	13 782,22	13 757,48	13 732,74	13 708	13 683,26	13 658,52	13 633,78	13 609,04	13 584,3	13 559,56	13 534,82	13 510,08	13 658,52	300,49
272	Здание ТП-95 (101 квартал)	ЭС0000 519	01.10.2012	13 202,52	13 178,99	13 155,46	13 131,93	13 108,4	13 084,87	13 061,34	13 037,81	13 014,28	12 990,75	12 967,22	12 943,69	12 920,16	13 061,34	287,35

№ п/п	ИФНС, Код вида имущества, Объект	Инд. номер	Дата ввода в эксплуатацию	Данные для расчета среднегодовой стоимости имущества за налоговый период												Среднегодовая стоимость	Сумма налога к учету в ЕНВД	
				01.01	01.02	01.03	01.04	01.05	01.06	01.07	01.08	01.09	01.10	01.11	01.12			31.12
273	Здание ТП-96 (101 квартал)	ЭС0000520	01.10.2012	13 202,52	13 178,99	13 155,46	13 131,93	13 108,4	13 084,87	13 061,34	13 037,81	13 014,28	12 990,75	12 967,22	12 943,69	12 920,16	13 061,34	287,35
274	Здание ТП-97	ЭС0000522	01.10.2012	67 152,4	67 032,48	66 912,57	66 792,65	66 672,74	66 552,82	66 432,91	66 312,99	66 193,08	66 073,16	65 953,25	65 833,33	65 713,42	66 432,91	1 461,52
275	Здание ТП-98 (4а, 5а квартал)	ЭС0000525	01.10.2012	14 047,88	14 022,7	13 997,52	13 972,34	13 947,16	13 921,98	13 896,8	13 871,62	13 846,44	13 821,26	13 796,08	13 770,9	13 745,72	13 896,8	305,73
276	Здание ТП-99 (4а, 5а квартал)	ЭС0000532	01.10.2012	13 469,84	13 445,87	13 421,9	13 397,93	13 373,96	13 349,99	13 326,02	13 302,05	13 278,08	13 254,11	13 230,14	13 206,17	13 182,2	13 326,02	293,17
277	Здание ЦРП Томусинского разреза	ЭС0000810	01.10.2012	385 330,33	380 793,21	376 256,09	371 718,97	367 181,85	362 644,73	358 107,61	353 570,49	349 033,37	344 496,25	339 959,13	335 422,01	330 884,89	358 107,61	7 878,37
278	Здание ЦРП ш.Томская	ЭС-008934	30.11.2015	448 490,16	447 048,07	445 605,98	444 163,89	442 721,8	441 279,71	439 837,62	438 395,53	436 953,44	435 511,35	434 069,26	432 627,17	431 185,08	439 837,62	9 676,43
279	Здание ЦРП-1 (п/ср Центральная)	ЭС0000201	01.10.2012	670 478,12	669 280,84	668 083,56	666 886,28	665 689	664 491,72	663 294,44	662 097,16	660 899,88	659 702,6	658 505,32	657 308,04	656 110,76	663 294,44	14 592,48
280	Здание ЦРП-2 (п/ср Восточная)	ЭС0000533	01.10.2012	73 569,92	73 438,55	73 307,18	73 175,81	73 044,44	72 913,07	72 781,7	72 650,33	72 518,96	72 387,59	72 256,22	72 124,85	71 993,48	72 781,7	1 601,2
281	Каб.лэп-1 (к.ф.17 ТП-25)	ЭС0000014	01.10.2012	244	244	244	244	244	244	244	244	244	244	244	244	244	244	5,37
282	Каб.лэп-1 (к.ф.17 ТП-13,174)	ЭС0000180	01.10.2012	2 554,75	2 461,3	2 367,85	2 274,4	2 180,95	2 087,5	1 994,05	1 900,6	1 807,15	1 713,7	1 620,25	1 526,8	1 433,35	1 994,05	43,87
283	Каб.лэп-1 (к.ф.12 ТП-161)	ЭС0000015	01.10.2012	755 956,02	752 439,95	748 923,88	745 407,81	741 891,74	738 375,67	734 859,6	731 343,53	727 827,46	724 311,39	720 795,32	717 279,25	713 763,18	734 859,6	16 166,91
284	Каб.лэп-1 (к.ф.12 ТП-165)	ЭС0000436	01.10.2012	1 310,51	1 268,97	1 227,43	1 185,89	1 144,35	1 102,81	1 061,27	1 019,73	978,19	936,65	895,11	853,57	812,03	1 061,27	23,35
285	Каб.лэп-1 (к.ф.12 ТП-177 д.1а)	ЭС0000437	01.10.2012	2 686,98	2 624,42	2 561,86	2 499,3	2 436,73	2 374,17	2 311,6	2 249,04	2 186,47	2 123,91	2 061,34	1 998,78	1 936,21	2 311,6	50,86
286	Каб.лэп-1 (к.ф.12 ТП-177 д.1а)	ЭС0000438	01.10.2012	2 080,17	2 057,02	2 033,87	2 010,72	1 987,57	1 964,42	1 941,27	1 918,12	1 894,97	1 871,82	1 848,67	1 825,52	1 802,37	1 941,27	42,71
287	Каб.лэп-1 (к.ф.12 ТП-27)	ЭС0000535	01.10.2012	20 186,12	19 433,08	18 680,03	17 926,99	17 173,94	16 420,9	15 667,85	14 914,81	14 161,76	13 408,72	12 655,67	11 902,63	11 149,58	15 667,85	344,69
288	Каб.лэп-1 (к.ф.12 ТП-166-165)	ЭС0000439	01.10.2012	2 282,37	2 203,56	2 124,74	2 045,93	1 967,11	1 888,3	1 809,48	1 730,67	1 651,85	1 573,04	1 494,22	1 415,41	1 336,59	1 809,48	39,81
289	Каб.лэп-1 (к.ф.12 ТП-177-174)	ЭС0000440	01.10.2012	2 822,87	2 734,92	2 646,96	2 559,01	2 471,05	2 383,1	2 295,14	2 207,19	2 119,23	2 031,28	1 943,32	1 855,37	1 767,41	2 295,14	50,49
290	Каб.сети 10кВ ТП 162-163	ЭС0000441	01.10.2012	5 106,26	4 914,49	4 722,72	4 530,95	4 339,18	4 147,41	3 955,64	3 763,87	3 572,1	3 380,33	3 188,56	2 996,79	2 805,02	3 955,64	87,02
291	Кабель 0,4кВ от ТП-36 Строганей 41	ЭС0000538	01.10.2012	3 943,67	3 835,84	3 728,01	3 620,18	3 512,35	3 404,52	3 296,69	3 188,86	3 081,03	2 973,2	2 865,37	2 757,55	2 649,72	3 296,69	72,53
292	Кабель 6кВ от ТП 29-47	ЭС0000540	01.10.2012	1 322,2	1 313,61	1 305,02	1 296,43	1 287,84	1 279,25	1 270,66	1 262,07	1 253,48	1 244,89	1 236,3	1 227,71	1 219,12	1 270,66	27,95
293	Кабель 6кВ от ТП-19-20	ЭС0000542	01.10.2012	789,76	784,63	779,5	774,37	769,24	764,11	758,98	753,85	748,72	743,59	738,46	733,33	728,2	758,98	16,7
294	Кабель ААБДУ-10кВ ф.510РП	ЭС0000543	01.10.2012	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	6,16
295	Канализация база ГЭС	ЭС0000215	01.10.2012	219,04	218,56	218,08	217,6	217,12	216,64	216,16	215,68	215,2	214,72	214,24	213,76	213,28	216,16	4,76
296	Канализация к новому зданию	ЭС0000216	01.10.2012	7 529,72	7 513,28	7 496,84	7 480,4	7 463,96	7 447,52	7 431,08	7 414,64	7 398,2	7 381,76	7 365,32	7 348,88	7 332,44	7 431,08	163,48
297	КП-0,4,6кВ от ТП-50	ЭС0000545	01.10.2012	26 808,87	25 898,76	24 988,64	24 078,53	23 168,41	22 258,3	21 348,18	20 438,07	19 527,95	18 617,84	17 707,72	16 797,61	15 887,49	21 348,18	469,66
298	КП-0,4кВ (две двухфазные) от КМТП №207 ло ВРУ 0,4кВ лач.школы-ЖС и ВРУ 0,4кВ котельной п.Майзас	ЭС-008651	31.01.2014	267 372,16	265 790,08	264 208	262 625,92	261 043,84	259 461,76	257 879,68	256 297,6	254 715,52	253 133,44	251 551,36	249 969,28	248 387,2	257 879,68	5 673,35
299	КП-0,4кВ (Интернал.23)	ЭС0000442	01.10.2012	189,94	189	188,05	187,11	186,16	185,22	184,27	183,33	182,38	181,44	180,49	179,55	178,6	184,27	4,05
300	КП-0,4кВ (Интернациональн.23)	ЭС0000443	01.10.2012	138,68	137,81	136,94	136,07	135,2	134,33	133,46	132,59	131,72	130,85	129,98	129,11	128,24	133,46	2,94
301	КП-0,4кВ (к.д.27) ТП-150	ЭС0000445	01.10.2012	5 399,27	5 335,14	5 271,01	5 206,88	5 142,75	5 078,62	5 014,5	4 950,37	4 886,25	4 822,12	4 758	4 693,87	4 629,75	5 014,5	110,32

№ п/п	ИФНС, Код вида имущества, Объект	Инв. номер	Дата ввода в эксплуатацию	Данные для расчета среднегодовой стоимости имущества за налоговый период												Среднегодовая стоимость	Сумма налога к учету в ЕНВД	
				01.01	01.02	01.03	01.04	01.05	01.06	01.07	01.08	01.09	01.10	01.11	01.12			31.12
302	КЛ-О,4кВ (к ж/п Ш.57)	ЭС0001 447	01.10.2012	9 847,8	9 783,85	9 719,9	9 655,95	9 592	9 528,05	9 464,1	9 400,15	9 336,2	9 272,25	9 208,3	9 144,35	9 080,4	9 464,1	208,21
303	КЛ-О,4кВ (опора ВЛ-Вокзальная 26)	ЭС0001 449	01.10.2012	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	26,84
304	КЛ-О,4кВ (от д/с 35)	ЭС0000 546	01.10.2012	2 462,41	2 388,62	2 314,84	2 241,05	2 167,27	2 093,48	2 019,7	1 945,91	1 872,13	1 798,34	1 724,56	1 650,77	1 576,99	2 019,7	44,43
305	КЛ-О,4кВ (от ТП 126-Юности 8)	ЭС0002 016	01.10.2012	1 663,12	1 626,04	1 588,95	1 551,87	1 514,78	1 477,7	1 440,61	1 403,53	1 366,44	1 329,36	1 292,27	1 255,19	1 218,1	1 440,61	31,69
306	КЛ-О,4кВ (от ТП 127-Пушкина 11)	ЭС0001 451	01.10.2012	11 795,47	11 746,41	11 697,35	11 648,29	11 599,23	11 550,17	11 501,11	11 452,05	11 402,99	11 353,93	11 304,87	11 255,81	11 206,75	11 501,11	253,02
307	КЛ-О,4кВ (от ТП 130)	ЭС0002 017	01.10.2012	2 629,14	2 625,6	2 622,06	2 618,52	2 614,98	2 611,44	2 607,9	2 604,36	2 600,82	2 597,28	2 593,74	2 590,2	2 586,66	2 607,9	57,37
308	КЛ-О,4кВ (от ТП 134-Кузнецкая 8)	ЭС0002 018	01.10.2012	5 625,3	5 606	5 586,7	5 567,4	5 548,1	5 528,8	5 509,5	5 490,2	5 470,9	5 451,6	5 432,3	5 413	5 393,7	5 509,5	121,21
309	КЛ-О,4кВ (от ТП 134-Юдана 18)	ЭС0002 019	01.10.2012	4 813,8	4 794,83	4 775,86	4 756,89	4 737,92	4 718,95	4 699,98	4 681,01	4 662,04	4 643,07	4 624,1	4 605,13	4 586,16	4 699,98	103,4
310	КЛ-О,4кВ (от ТП 138 д.12/48)	ЭС0001 452	01.10.2012	1 698,95	1 680,91	1 662,87	1 644,83	1 626,79	1 608,75	1 590,71	1 572,67	1 554,63	1 536,59	1 518,55	1 500,51	1 482,47	1 590,71	35
311	КЛ-О,4кВ (от ТП 139-Вокзальная 4)	ЭС0001 455	01.10.2012	2 933,49	2 926,51	2 919,53	2 912,55	2 905,57	2 898,59	2 891,61	2 884,63	2 877,65	2 870,67	2 863,69	2 856,71	2 849,73	2 891,61	63,62
312	КЛ-О,4кВ (от ТП 142-школа 35/48)	ЭС0001 458	01.10.2012	3 345,64	3 323,92	3 302,2	3 280,47	3 258,75	3 237,02	3 215,3	3 193,57	3 171,85	3 150,12	3 128,4	3 106,67	3 084,95	3 215,3	70,74
313	КЛ-О,4кВ (от ТП 144 д.15/101)	ЭС0000 547	01.10.2012	974,82	961,55	948,28	935,01	921,74	908,47	895,2	881,93	868,66	855,39	842,12	828,85	815,59	895,2	19,69
314	КЛ-О,4кВ (от ТП 157-Вокзальная 46)	ЭС0001 461	01.10.2012	6 189,12	5 998,84	5 808,55	5 618,27	5 427,98	5 237,7	5 047,41	4 857,13	4 666,84	4 476,56	4 286,27	4 095,99	3 905,7	5 047,41	111,04
315	КЛ-О,4кВ (от ТП 16-Кузнецкая 39)	ЭС0002 022	01.10.2012	3 693,97	3 679,32	3 664,67	3 650,02	3 635,37	3 620,72	3 606,07	3 591,42	3 576,77	3 562,12	3 547,47	3 532,82	3 518,17	3 606,07	79,33
316	КЛ-О,4кВ (от ТП 161-10/49)	ЭС0001 464	01.10.2012	1 819,35	1 807,9	1 796,46	1 785,01	1 773,57	1 762,12	1 750,68	1 739,23	1 727,79	1 716,34	1 704,9	1 693,45	1 682,01	1 750,68	38,51
317	КЛ-О,4кВ (от ТП 25-д/с 28)	ЭС0002 023	01.10.2012	674,44	670,06	665,68	661,3	656,92	652,54	648,16	643,78	639,4	635,02	630,64	626,26	621,88	648,16	14,26
318	КЛ-О,4кВ (от ТП 25-Юдана 19)	ЭС0002 024	01.10.2012	6 594,04	6 565,08	6 536,12	6 507,16	6 478,2	6 449,24	6 420,28	6 391,32	6 362,36	6 333,4	6 304,44	6 275,48	6 246,52	6 420,28	141,25
319	КЛ-О,4кВ (от ТП 26-Юдана 17)	ЭС0002 025	01.10.2012	358 506,71	356 831,44	355 156,18	353 480,91	351 805,65	350 130,38	348 455,12	346 779,85	345 104,59	343 429,32	341 754,06	340 078,79	338 403,53	348 455,12	7 666,01
320	КЛ-О,4кВ (от ТП 49-50 лет 34)	ЭС0000 548	01.10.2012	13 579,87	13 509	13 438,13	13 367,26	13 296,39	13 225,52	13 154,65	13 083,78	13 012,91	12 942,04	12 871,17	12 800,3	12 729,43	13 154,65	289,4
321	КЛ-О,4кВ (от ТП 5-Кузнецкая 6)	ЭС0002 020	01.10.2012	9 007,04	8 970,95	8 934,86	8 898,77	8 862,68	8 826,59	8 790,5	8 754,41	8 718,32	8 682,23	8 646,14	8 610,05	8 573,96	8 790,5	193,39
322	КЛ-О,4кВ (от ТП 51-котельная 1)	ЭС0000 551	01.10.2012	1 875,52	1 822,26	1 769	1 715,74	1 662,48	1 609,22	1 555,96	1 502,7	1 449,44	1 396,18	1 342,92	1 289,66	1 236,4	1 555,96	34,23
323	КЛ-О,4кВ (от ТП 51-школа интернат)	ЭС0000 552	01.10.2012	7 396,66	7 250,55	7 104,44	6 958,33	6 812,22	6 666,11	6 520	6 373,89	6 227,78	6 081,68	5 935,57	5 789,47	5 643,36	6 520	143,44
324	КЛ-О,4кВ (от ТП 81-Пушкина 23)	ЭС0001 468	01.10.2012	2 914,12	2 819,32	2 724,51	2 629,71	2 534,9	2 440,1	2 345,29	2 250,49	2 155,68	2 060,88	1 966,07	1 871,27	1 776,46	2 345,29	51,6
325	КЛ-О,4кВ (от ТП 81-Пушкина 30)	ЭС0001 471	01.10.2012	13 535,48	13 474,68	13 413,88	13 353,08	13 292,28	13 231,48	13 170,68	13 109,88	13 049,08	12 988,28	12 927,48	12 866,68	12 805,88	13 170,68	289,75
326	КЛ-О,4кВ (от ТП 81-Пушкина 140)	ЭС0001 475	01.10.2012	1 244,73	1 230,51	1 216,3	1 202,08	1 187,87	1 173,65	1 159,44	1 145,22	1 131,01	1 116,79	1 102,58	1 088,36	1 074,15	1 159,44	25,51
327	КЛ-О,4кВ (от ТП-100)	ЭС0000 555	01.10.2012	7 361,52	7 333,09	7 304,65	7 276,22	7 247,78	7 219,35	7 190,91	7 162,48	7 134,04	7 105,61	7 077,17	7 048,74	7 020,3	7 190,91	158,2
328	КЛ-О,4кВ (от ТП-12)	ЭС0002 026	01.10.2012	44 247	44 247	44 247	44 247	44 247	44 247	44 247	44 247	44 247	44 247	44 247	44 247	44 247	44 247	973,43
329	КЛ-О,4кВ (от ТП-126)	ЭС0002 027	01.10.2012	14 815,53	14 764,03	14 712,53	14 661,03	14 609,53	14 558,03	14 506,53	14 455,03	14 403,53	14 352,03	14 300,53	14 249,03	14 197,53	14 506,53	319,14
330	КЛ-О,4кВ (от ТП-128) Интернациональная	ЭС0001 480	01.10.2012	64 312,94	64 020,56	63 728,18	63 435,8	63 143,42	62 851,04	62 558,66	62 266,28	61 973,9	61 681,52	61 389,14	61 096,76	60 804,38	62 558,66	1 376,29
331	КЛ-О,4кВ (от ТП-129 д.14/47)	ЭС0001 482	01.10.2012	14 479,84	14 419,73	14 359,62	14 299,51	14 239,4	14 179,29	14 119,18	14 059,07	13 998,96	13 938,85	13 878,74	13 818,63	13 758,52	14 119,18	310,62
332	КЛ-О,4кВ (от ТП-129 д.15-в.47)	ЭС0001 486	01.10.2012	8 778,53	8 742,03	8 705,53	8 669,03	8 632,53	8 596,03	8 559,53	8 523,03	8 486,53	8 450,03	8 413,53	8 377,03	8 340,53	8 559,53	188,31
333	КЛ-О,4кВ (от ТП-129 д.16/47)	ЭС0001 489	01.10.2012	4 491,19	4 474,64	4 458,09	4 441,54	4 424,99	4 408,44	4 391,89	4 375,34	4 358,79	4 342,24	4 325,69	4 309,14	4 292,59	4 391,89	96,62

№ п/п	ИФНС, Код вида имущества, Объект	Инв. номер	Дата ввода в эксплуатацию	Данные для расчета среднегодовой стоимости имущества за налоговый период												Среднегодовая стоимость	Сумма налога к учету в ЕНВД	
				01.01	01.02	01.03	01.04	01.05	01.06	01.07	01.08	01.09	01.10	01.11	01.12			
334	КЛ-О,4кВ (от ТП-129 д.20/47)	ЭСО001 491	01.10.2012	2 845,57	2 836,67	2 827,77	2 818,87	2 809,97	2 801,07	2 792,17	2 783,27	2 774,37	2 765,47	2 756,57	2 747,67	2 738,77	2 729,17	61,43
335	КЛ-О,4кВ (от ТП-136 д.46 кв)	ЭСО001 493	01.10.2012	3 822,12	3 698,68	3 575,23	3 451,79	3 328,34	3 204,9	3 081,45	2 958,01	2 834,56	2 711,12	2 587,67	2 464,23	2 340,78	3 081,45	67,79
336	КЛ-О,4кВ (от ТП-136 д.7/48)	ЭСО001 495	01.10.2012	1 654,68	1 634,57	1 614,46	1 594,35	1 574,24	1 554,13	1 534,02	1 513,91	1 493,8	1 473,69	1 453,58	1 433,47	1 413,36	1 534,02	33,75
337	КЛ-О,4кВ (от ТП-136 д.14/48)	ЭСО001 498	01.10.2012	1 206,78	1 187,16	1 167,54	1 147,92	1 128,3	1 108,68	1 089,07	1 069,45	1 049,84	1 030,22	1 010,61	990,99	971,38	1 089,07	23,96
338	КЛ-О,4кВ (от ТП-136 д.16 кв.47)	ЭСО001 500	01.10.2012	2 445,93	2 437,98	2 430,03	2 422,08	2 414,13	2 406,18	2 398,23	2 390,28	2 382,33	2 374,38	2 366,43	2 358,48	2 350,53	2 398,23	52,76
339	КЛ-О,4кВ (от ТП-136 д.17/48)	ЭСО001 501	01.10.2012	4 253,2	4 239,22	4 225,24	4 211,26	4 197,28	4 183,3	4 169,32	4 155,34	4 141,36	4 127,38	4 113,4	4 099,42	4 085,44	4 169,32	91,73
340	КЛ-О,4кВ (от ТП-136 д.5/4)	ЭСО001 502	01.10.2012	97,32	96,69	96,06	95,43	94,8	94,17	93,54	92,91	92,28	91,65	91,02	90,39	89,76	93,54	2,06
341	КЛ-О,4кВ (от ТП-139 д.5-6/42)	ЭСО001 503	01.10.2012	4 174,75	4 158,66	4 142,57	4 126,48	4 110,39	4 094,3	4 078,21	4 062,12	4 046,03	4 029,94	4 013,85	3 997,76	3 981,67	4 078,21	89,72
342	КЛ-О,4кВ (от ТП-139)	ЭСО001 504	01.10.2012	8 261,5	8 226,4	8 191,3	8 156,2	8 121,1	8 086	8 050,9	8 015,8	7 980,7	7 945,6	7 910,5	7 875,4	7 840,3	8 050,9	177,12
343	КЛ-О,4кВ (от ТП-143 д.16 кв.47)	ЭСО001 505	01.10.2012	1 550,26	1 528,18	1 506,1	1 484,02	1 461,94	1 439,86	1 417,78	1 395,7	1 373,62	1 351,54	1 329,46	1 307,38	1 285,3	1 417,78	31,19
344	КЛ-О,4кВ (от ТП-143 д.37/46)	ЭСО001 506	01.10.2012	1 683,85	1 679,09	1 674,32	1 669,56	1 664,79	1 660,03	1 655,26	1 650,5	1 645,73	1 640,97	1 636,2	1 631,44	1 626,67	1 655,26	36,42
345	КЛ-О,4кВ (от ТП-146 д.23/48)	ЭСО001 508	01.10.2012	2 271,02	2 201,94	2 132,86	2 063,78	1 994,7	1 925,62	1 856,54	1 787,46	1 718,38	1 649,3	1 580,22	1 511,14	1 442,06	1 856,54	40,84
346	КЛ-О,4кВ (от ТП-146 кв.48)	ЭСО001 510	01.10.2012	2 809,99	2 790,6	2 771,21	2 751,82	2 732,43	2 713,04	2 693,65	2 674,26	2 654,87	2 635,48	2 616,09	2 596,7	2 577,31	2 693,65	59,26
347	КЛ-О,4кВ (от ТП-146 д.35/47)	ЭСО001 513	01.10.2012	5 826,77	5 680,74	5 534,71	5 388,68	5 242,65	5 096,62	4 950,59	4 804,56	4 658,53	4 512,5	4 366,47	4 220,44	4 074,41	4 950,59	108,91
348	КЛ-О,4кВ (от ТП-148 д.35/47)	ЭСО001 517	01.10.2012	1 604,93	1 564,12	1 523,32	1 482,51	1 441,71	1 400,9	1 360,1	1 319,29	1 278,49	1 237,68	1 196,88	1 156,07	1 115,27	1 360,1	29,92
349	КЛ-О,4кВ (от ТП-149 общ. дв.2)	ЭСО001 522	01.10.2012	1 661,48	1 651,08	1 640,68	1 630,28	1 619,88	1 609,48	1 599,08	1 588,68	1 578,28	1 567,88	1 557,48	1 547,08	1 536,68	1 599,08	35,18
350	КЛ-О,4кВ (от ТП-15- Кузнецкая 47)	ЭСО002 029	01.10.2012	10 812,26	10 770,66	10 729,06	10 687,46	10 645,86	10 604,26	10 562,66	10 521,06	10 479,46	10 437,86	10 396,26	10 354,66	10 313,06	10 562,66	232,38
351	КЛ-О,4кВ (от ТП-15)	ЭСО002 028	01.10.2012	10 689,23	10 643,85	10 598,47	10 553,09	10 507,71	10 462,33	10 416,95	10 371,57	10 326,19	10 280,81	10 235,43	10 190,05	10 144,67	10 416,95	229,17
352	КЛ-О,4кВ (от ТП-150 д.22/47)	ЭСО001 525	01.10.2012	5 053,31	5 034,14	5 014,97	4 995,8	4 976,63	4 957,46	4 938,29	4 919,12	4 899,95	4 880,78	4 861,61	4 842,44	4 823,27	4 938,29	108,64
353	КЛ-О,4кВ (от ТП-158-31/48)	ЭСО001 527	01.10.2012	455,73	453,55	451,36	449,18	446,99	444,81	442,62	440,44	438,25	436,07	433,88	431,7	429,51	442,62	9,74
354	КЛ-О,4кВ (от ТП-16 д.16/25)	ЭСО002 030	01.10.2012	1 190,07	1 169,43	1 148,79	1 128,15	1 107,51	1 086,87	1 066,23	1 045,59	1 024,95	1 004,31	983,67	963,03	942,39	1 066,23	23,46
355	КЛ-О,4кВ (от ТП-162 д.4/49)	ЭСО001 532	01.10.2012	2 249	2 249	2 249	2 249	2 249	2 249	2 249	2 249	2 249	2 249	2 249	2 249	2 249	2 249	49,48
356	КЛ-О,4кВ (от ТП-162 д.4/44)	ЭСО001 535	01.10.2012	1 448,2	1 438,86	1 429,52	1 420,18	1 410,84	1 401,5	1 392,16	1 382,82	1 373,48	1 364,14	1 354,8	1 345,46	1 336,12	1 392,16	30,63
357	КЛ-О,4кВ (от ТП-163)	ЭСО001 542	01.10.2012	16 283,6	16 179,88	16 076,16	15 972,44	15 868,72	15 765	15 661,28	15 557,56	15 453,84	15 350,12	15 246,4	15 142,68	15 038,96	15 661,28	344,55
358	КЛ-О,4кВ (от ТП-164 д.12/49)	ЭСО001 543	01.10.2012	2 928,45	2 858,43	2 788,41	2 718,39	2 648,37	2 578,35	2 508,33	2 438,31	2 368,29	2 298,27	2 228,25	2 158,23	2 088,21	2 508,33	55,18
359	КЛ-О,4кВ (от ТП-164 д.14/49)	ЭСО001 545	01.10.2012	773,98	770,81	767,65	764,48	761,32	758,15	754,99	751,82	748,66	745,49	742,33	739,16	736	754,99	16,61
360	КЛ-О,4кВ (от ТП-165 Большая)	ЭСО001 546	01.10.2012	4 250,45	4 132,85	4 015,25	3 897,65	3 780,05	3 662,45	3 544,85	3 427,25	3 309,65	3 192,05	3 074,45	2 956,85	2 839,25	3 544,85	77,99
361	КЛ-О,4кВ (от ТП-17 на котельную 32)	ЭСО002 031	01.10.2012	1 172	1 172	1 172	1 172	1 172	1 172	1 172	1 172	1 172	1 172	1 172	1 172	1 172	1 172	25,78
362	КЛ-О,4кВ (от ТП-17 школа 6)	ЭСО002 032	01.10.2012	1 688,33	1 668,31	1 648,3	1 628,28	1 608,27	1 588,25	1 568,24	1 548,22	1 528,21	1 508,19	1 488,18	1 468,16	1 448,15	1 568,24	34,5
363	КЛ-О,4кВ (от ТП-18 кот 36)	ЭСО002 033	01.10.2012	5 625,94	5 606,43	5 586,92	5 567,41	5 547,9	5 528,39	5 508,88	5 489,37	5 469,86	5 450,35	5 430,84	5 411,33	5 391,82	5 508,88	121,2
364	КЛ-О,4кВ (от ТП-189- школы 9 Широкий лог)	ЭСО001 851	01.10.2012	24 315,64	24 203,07	24 090,5	23 977,93	23 865,36	23 752,79	23 640,22	23 527,65	23 415,08	23 302,51	23 189,94	23 077,37	22 964,8	23 640,22	520,08
365	КЛ-О,4кВ (от ТП-190 III Лог-488)	ЭСО001 478	01.10.2012	4 334,17	4 316,54	4 298,91	4 281,28	4 263,65	4 246,02	4 228,39	4 210,76	4 193,13	4 175,5	4 157,87	4 140,24	4 122,61	4 228,39	93,02

№ п/п	ИФНС, Код вида имущества, Объект	Инв. номер	Дата ввода в эксплуатацию	Данные для расчета среднегодовой стоимости имущества за налоговый период												Среднегодовая стоимость	Сумма налога к учету в НВБ	
				01.01	01.02	01.03	01.04	01.05	01.06	01.07	01.08	01.09	01.10	01.11	01.12			31.12
366	КЛ-0,4кВ (от ТП-21 Лукинова 5)	ЭС0001 547	01.10.2012	2 760,97	2 690,62	2 620,28	2 549,93	2 479,59	2 409,24	2 338,9	2 268,55	2 198,21	2 127,86	2 057,52	1 987,17	1 916,83	2 338,9	51,46
367	КЛ-0,4кВ (от ТП-22)	ЭС0002 034	01.10.2012	18 278,16	18 224,14	18 170,12	18 116,1	18 062,08	18 008,06	17 954,04	17 900,02	17 846	17 791,98	17 737,96	17 683,94	17 629,92	17 954,04	394,99
368	КЛ-0,4кВ (от ТП-23)	ЭС0002 035	01.10.2012	28 700,47	28 606,91	28 513,34	28 419,78	28 326,21	28 232,65	28 139,08	28 045,52	27 951,95	27 858,39	27 764,82	27 671,26	27 577,69	28 139,08	619,06
369	КЛ-0,4кВ (от ТП-25)	ЭС0002 036	01.10.2012	5 741,28	5 721,2	5 701,12	5 681,04	5 660,96	5 640,88	5 620,8	5 600,72	5 580,64	5 560,56	5 540,48	5 520,4	5 500,32	5 620,8	123,66
370	КЛ-0,4кВ (от ТП-26)	ЭС0002 038	01.10.2012	45 752,06	45 569,62	45 387,18	45 204,74	45 022,3	44 839,86	44 657,42	44 474,98	44 292,54	44 110,1	43 927,66	43 745,22	43 562,78	44 657,42	982,46
371	КЛ-0,4кВ (от ТП-39)	ЭС0002 040	01.10.2012	15 726,48	15 664,24	15 602	15 539,76	15 477,52	15 415,28	15 353,04	15 290,8	15 228,56	15 166,32	15 104,08	15 041,84	14 979,6	15 353,04	337,77
372	КЛ-0,4кВ (от ТП-49 - 50 лет Комсомола 36)	ЭС0001 549	01.10.2012	3 987,92	3 973,71	3 959,5	3 945,29	3 931,08	3 916,87	3 902,66	3 888,45	3 874,24	3 860,03	3 845,82	3 831,61	3 817,4	3 902,66	85,86
373	КЛ-0,4кВ (от ТП-49 от д.36 до д.33 перемычка)	ЭС0000 556	01.10.2012	679,24	677,83	676,42	675,01	673,6	672,19	670,78	669,37	667,96	666,55	665,14	663,73	662,32	670,78	14,76
374	КЛ-0,4кВ (от ТП-52-Ладо 48)	ЭС0000 571	01.10.2012	13 082,62	13 036,28	12 989,94	12 943,6	12 897,26	12 850,92	12 804,58	12 758,24	12 711,9	12 665,56	12 619,22	12 572,88	12 526,54	12 804,58	281,7
375	КЛ-0,4кВ (от ТП-52-Сальвар)	ЭС0000 566	01.10.2012	2 182,64	2 176,82	2 171	2 165,18	2 159,36	2 153,54	2 147,72	2 141,9	2 136,08	2 130,26	2 124,44	2 118,62	2 112,8	2 147,72	47,25
376	КЛ-0,4кВ (от ТП-52, пр-т Строителей от д.61 до д.63)	ЭС0000 561	01.10.2012	4 235,07	4 219,71	4 204,35	4 188,99	4 173,63	4 158,27	4 142,91	4 127,55	4 112,19	4 096,83	4 081,47	4 066,11	4 050,75	4 142,91	91,14
377	КЛ-0,4кВ (от ТП-6)	ЭС0002 043	01.10.2012	49 505,91	49 306,01	49 106,11	48 906,21	48 706,31	48 506,41	48 306,51	48 106,61	47 906,71	47 706,81	47 506,91	47 307,01	47 107,11	48 306,51	1 062,74
378	КЛ-0,4кВ (от ТП-7)	ЭС0002 045	01.10.2012	21 200	21 200	21 200	21 200	21 200	21 200	21 200	21 200	21 200	21 200	21 200	21 200	21 200	21 200	466,4
379	КЛ-0,4кВ (от ТП-80-Дворянского 12)	ЭС0001 551	01.10.2012	19 022,39	18 938,25	18 854,11	18 769,97	18 685,83	18 601,69	18 517,55	18 433,41	18 349,27	18 265,13	18 180,99	18 096,85	18 012,71	18 517,55	407,39
380	КЛ-0,4кВ (от ТП-80-Дворянского 14)	ЭС0001 553	01.10.2012	35 135,38	34 976,29	34 817,2	34 658,11	34 499,02	34 339,93	34 180,84	34 021,75	33 862,66	33 703,57	33 544,48	33 385,39	33 226,3	34 180,84	751,98
381	КЛ-0,4кВ (от ТП-82)	ЭС0001 554	01.10.2012	393 156,29	392 294,14	391 431,99	390 569,84	389 707,69	388 845,54	387 983,39	387 121,24	386 259,09	385 396,94	384 534,79	383 672,64	382 810,49	387 983,39	8 535,63
382	КЛ-0,4кВ (от ТП-85 Пунгина 73)	ЭС0001 555	01.10.2012	3 270,41	3 240,59	3 210,77	3 180,95	3 151,13	3 121,31	3 091,49	3 061,67	3 031,85	3 002,03	2 972,21	2 942,39	2 912,57	3 091,49	68,01
383	КЛ-0,4кВ (от ТП-90)	ЭС0000 575	01.10.2012	3 184,79	3 172,51	3 160,23	3 147,95	3 135,67	3 123,39	3 111,11	3 098,83	3 086,55	3 074,27	3 061,99	3 049,71	3 037,43	3 111,11	68,44
384	КЛ-0,4кВ (от ТП-91)	ЭС0000 578	01.10.2012	200 862,24	199 928	198 993,76	198 059,52	197 125,28	196 191,04	195 256,8	194 322,56	193 388,32	192 454,08	191 519,84	190 585,6	189 651,36	195 256,8	4 295,65
385	КЛ-0,4кВ (от ТП-92)	ЭС0000 582	01.10.2012	28 626,72	28 534,21	28 441,69	28 349,18	28 256,66	28 164,15	28 071,63	27 979,12	27 886,6	27 794,09	27 701,57	27 609,06	27 516,54	28 071,63	617,58
386	КЛ-0,4кВ (от ТП-94 - 50 лет Комсомола 40)	ЭС0000 585	01.10.2012	3 470,66	3 457,05	3 443,44	3 429,83	3 416,22	3 402,61	3 389	3 375,39	3 361,78	3 348,17	3 334,56	3 320,95	3 307,34	3 389	74,56
387	КЛ-0,4кВ (от ТП-94-50 лет Комсомола 44-48)	ЭС0000 589	01.10.2012	12 952,91	12 915,88	12 878,85	12 841,82	12 804,79	12 767,76	12 730,73	12 693,7	12 656,67	12 619,64	12 582,61	12 545,58	12 508,55	12 730,73	280,08
388	КЛ-0,4кВ (от ТП-94-50 лет Комсомола 50)	ЭС0000 590	01.10.2012	10 806,9	10 759,17	10 711,44	10 663,71	10 615,98	10 568,25	10 520,52	10 472,79	10 425,06	10 377,33	10 329,6	10 281,87	10 234,14	10 520,52	231,45
389	КЛ-0,4кВ (от ТП-94-50 лет Комсомола 42)	ЭС0000 591	01.10.2012	268 820,75	267 576,93	266 333,11	265 089,29	263 845,47	262 601,65	261 357,83	260 114,01	258 870,19	257 626,37	256 382,55	255 138,73	253 894,91	261 357,83	5 749,87
390	КЛ-0,4кВ (от ТП-95)	ЭС0000 600	01.10.2012	7 178,75	7 151,17	7 123,59	7 096,01	7 068,43	7 040,85	7 013,26	6 985,68	6 958,09	6 930,51	6 902,92	6 875,34	6 847,75	7 013,26	154,29
391	КЛ-0,4кВ (от ТП-96)	ЭС0000 601	01.10.2012	10 460,16	10 420,22	10 380,28	10 340,34	10 300,39	10 260,45	10 220,5	10 180,56	10 140,61	10 100,67	10 060,72	10 020,78	9 980,83	10 220,5	224,85
392	КЛ-0,4кВ (от ТП-99 д.34)	ЭС0000 602	01.10.2012	15,68	15,56	15,44	15,32	15,2	15,08	14,96	14,84	14,72	14,6	14,48	14,36	14,24	14,96	0,33
393	КЛ-0,4кВ (от ТП-25 по ул. Комарова 22)	ЭС0002 047	01.10.2012	67 896,2	67 580,4	67 264,6	66 948,8	66 633	66 317,2	66 001,4	65 685,6	65 369,8	65 054	64 738,2	64 422,4	64 106,6	66 001,4	1 452,03
394	КЛ-0,4кВ (ТП 101-10У №39)	ЭС0000 606	01.10.2012	19 689,32	19 585,69	19 482,06	19 378,43	19 274,8	19 171,17	19 067,54	18 963,91	18 860,28	18 756,65	18 653,02	18 549,39	18 445,76	19 067,54	419,49
395	КЛ-0,4кВ (ТП 151 от кол. ст. кол.ос)	ЭС0000 607	01.10.2012	1 389,07	1 379,67	1 370,26	1 360,86	1 351,45	1 342,05	1 332,64	1 323,24	1 313,83	1 304,43	1 295,02	1 285,62	1 276,21	1 332,64	29,22
396	КЛ-0,4кВ (ТП 154-ул. Кузнецкая 5)	ЭС0002 050	01.10.2012	164 861,36	164 094,56	163 327,76	162 560,96	161 794,16	161 027,36	160 260,56	159 493,76	158 726,96	157 960,16	157 193,36	156 426,56	155 659,76	160 260,56	3 525,73

№ п/п	ИОПС, Код вида имущества, Объект	Инв. номер	Дата ввода в эксплуатацию	Данные для расчета среднегодовой стоимости имущества за налоговый период												Среднегодовая стоимость	Сумма налога к учету в ИФНС	
				01.01	01.02	01.03	01.04	01.05	01.06	01.07	01.08	01.09	01.10	01.11	01.12			31.12
397	КЛ-0,4кВ (ТП 26 д.18а ТП-25)	ЭСО002 054	01.10.2012	1 415,3	1 391,04	1 366,78	1 342,52	1 318,26	1 294	1 269,74	1 245,48	1 221,22	1 196,96	1 172,7	1 148,44	1 124,18	1 269,74	27,93
398	КЛ-0,4кВ (ТП 39-инского 21)	ЭСО002 056	01.10.2012	130 368,96	129 735,64	129 102,32	128 469	127 835,68	127 202,36	126 569,04	125 935,72	125 302,4	124 669,08	124 035,76	123 402,44	122 769,12	126 569,04	2 784,52
399	КЛ-0,4кВ (ТП 83-ДОУ №38)	ЭСО001 560	01.10.2012	6 605,6	6 568,7	6 531,8	6 494,9	6 458	6 421,1	6 384,2	6 347,3	6 310,4	6 273,5	6 236,6	6 199,7	6 162,8	6 384,2	140,45
400	КЛ-0,4кВ (ТП 93-гиппеза 24)	ЭСО000 612	01.10.2012	107 304,95	106 812,52	106 320,09	105 827,66	105 335,23	104 842,8	104 350,37	103 857,94	103 365,51	102 873,08	102 380,65	101 888,22	101 395,79	104 350,37	2 295,71
401	КЛ-0,4кВ (ТП-10 ул.Комарова 2)	ЭСО002 062	01.10.2012	84 397,72	84 005,17	83 612,62	83 220,07	82 827,52	82 434,97	82 042,42	81 649,87	81 257,32	80 864,77	80 472,22	80 079,67	79 687,12	82 042,42	1 804,93
402	КЛ-0,4кВ (ТП-128 146)	ЭСО001 569	01.10.2012	3 445,37	3 344,84	3 244,3	3 143,77	3 043,23	2 942,7	2 842,16	2 741,63	2 641,09	2 540,56	2 440,02	2 339,49	2 238,95	2 842,16	62,53
403	КЛ-0,4кВ (ТП-129 114/47)	ЭСО001 573	01.10.2012	2 379,32	2 337,42	2 295,52	2 253,62	2 211,72	2 169,82	2 127,92	2 086,02	2 044,12	2 002,22	1 960,32	1 918,42	1 876,52	2 127,92	46,81
404	КЛ-0,4кВ (ТП-129 Шхст-27)	ЭСО001 582	01.10.2012	1 087,07	1 072,44	1 057,81	1 043,18	1 028,55	1 013,92	999,29	984,66	970,03	955,4	940,77	926,14	911,51	999,29	21,98
405	КЛ-0,4кВ (ТП-136-138 д/с 13)	ЭСО001 587	01.10.2012	10 281,46	10 056,83	9 832,2	9 607,57	9 382,93	9 158,3	8 933,66	8 709,03	8 484,39	8 259,76	8 035,12	7 810,49	7 585,85	8 933,66	196,54
406	КЛ-0,4кВ (ТП-139 Вокзальная 6)	ЭСО001 593	01.10.2012	1 746,37	1 705,96	1 665,54	1 625,13	1 584,71	1 544,3	1 503,88	1 463,47	1 423,05	1 382,64	1 342,22	1 301,81	1 261,39	1 503,88	33,09
407	КЛ-0,4кВ (ТП-139 д/242)	ЭСО001 599	01.10.2012	3 164,5	3 088,19	3 011,87	2 935,56	2 859,24	2 782,93	2 706,61	2 630,3	2 553,98	2 477,67	2 401,35	2 325,04	2 248,72	2 706,61	59,55
408	КЛ-0,4кВ (ТП-139 д/442)	ЭСО001 606	01.10.2012	2 149,25	2 118,07	2 086,88	2 055,7	2 024,51	1 993,33	1 962,14	1 930,96	1 899,77	1 868,59	1 837,4	1 806,22	1 775,03	1 962,14	43,17
409	КЛ-0,4кВ (ТП-140 общ.Дуник-4)	ЭСО001 607	01.10.2012	585,12	584,41	583,7	582,99	582,28	581,57	580,86	580,15	579,44	578,73	578,02	577,31	576,6	580,86	12,78
410	КЛ-0,4кВ (ТП-141 104/42)	ЭСО001 608	01.10.2012	27 040,52	26 866,07	26 691,61	26 517,16	26 342,7	26 168,25	25 993,79	25 819,34	25 644,88	25 470,43	25 295,97	25 121,52	24 947,06	25 993,79	571,86
411	КЛ-0,4кВ (ТП-143 Деряжского 26)	ЭСО001 609	01.10.2012	1 749,54	1 731,63	1 713,72	1 695,81	1 677,9	1 659,99	1 642,08	1 624,17	1 606,26	1 588,35	1 570,44	1 552,53	1 534,62	1 642,08	36,13
412	КЛ-0,4кВ (ТП-144) ДОУ №65	ЭСО000 617	01.10.2012	24 433,53	24 285,85	24 138,17	23 990,49	23 842,81	23 695,13	23 547,45	23 399,77	23 252,09	23 104,41	22 956,73	22 809,05	22 661,37	23 547,45	518,04
413	КЛ-0,4кВ (ТП-146 204/48)	ЭСО001 610	01.10.2012	2 449,38	2 413,04	2 376,71	2 340,37	2 304,04	2 267,7	2 231,37	2 195,03	2 158,7	2 122,36	2 086,03	2 049,69	2 013,36	2 231,37	49,09
414	КЛ-0,4кВ (ТП-148 12/47)	ЭСО001 611	01.10.2012	1 033,91	1 030,82	1 027,73	1 024,64	1 021,55	1 018,46	1 015,37	1 012,28	1 009,19	1 006,1	1 003,01	999,92	996,83	1 015,37	22,34
415	КЛ-0,4кВ (ТП-15-Кунишак 43)	ЭСО002 066	01.10.2012	30 574,84	30 432,63	30 290,42	30 148,21	30 006	29 863,79	29 721,58	29 579,37	29 437,16	29 294,95	29 152,74	29 010,53	28 868,32	29 721,58	653,87
416	КЛ-0,4кВ (ТП-150 21/47)	ЭСО001 612	01.10.2012	2 161,93	2 135,39	2 108,85	2 082,31	2 055,77	2 029,23	2 002,7	1 976,16	1 949,63	1 923,09	1 896,56	1 870,02	1 843,49	2 002,7	44,06
417	КЛ-0,4кВ (ТП-159 194/48)	ЭСО001 613	01.10.2012	1 094,45	1 068,29	1 042,12	1 015,96	989,79	963,63	937,46	911,3	885,13	858,97	832,8	806,64	780,47	937,46	20,62
418	КЛ-0,4кВ (ТП-159 д/40/48)	ЭСО001 614	01.10.2012	2 118,76	2 109,98	2 101,19	2 092,41	2 083,62	2 074,84	2 066,05	2 057,27	2 048,48	2 039,7	2 030,91	2 022,13	2 013,34	2 066,05	45,45
419	КЛ-0,4кВ (ТП-160 ул.Бранская 15.9)	ЭСО001 615	01.10.2012	898,34	889,32	880,3	871,28	862,26	853,24	844,22	835,2	826,18	817,16	808,14	799,12	790,1	844,22	18,57
420	КЛ-0,4кВ (ТП-164 124/49)	ЭСО001 616	01.10.2012	1 828,13	1 796,13	1 764,13	1 732,12	1 700,12	1 668,11	1 636,11	1 604,1	1 572,1	1 540,09	1 508,09	1 476,08	1 444,08	1 636,11	35,99
421	КЛ-0,4кВ (ТП-164-13/49 кВ)	ЭСО001 617	01.10.2012	1 392,81	1 362,95	1 333,1	1 303,24	1 273,39	1 243,53	1 213,68	1 183,82	1 153,97	1 124,11	1 094,26	1 064,4	1 034,55	1 213,68	26,7
422	КЛ-0,4кВ (ТП-179) ДОУ №53	ЭСО001 618	01.10.2012	16 485,81	16 384,27	16 282,73	16 181,19	16 079,65	15 978,11	15 876,57	15 775,03	15 673,49	15 571,95	15 470,41	15 368,87	15 267,33	15 876,57	349,28
423	КЛ-0,4кВ (ТП-23 д/с 27)	ЭСО002 068	01.10.2012	6 587,8	6 562,96	6 538,12	6 513,28	6 488,44	6 463,6	6 438,76	6 413,92	6 389,08	6 364,24	6 339,4	6 314,56	6 289,72	6 438,76	141,65
424	КЛ-0,4кВ (ТП-23 д/с29)	ЭСО002 071	01.10.2012	1 980,1	1 954,86	1 929,61	1 904,37	1 879,12	1 853,88	1 828,63	1 803,39	1 778,14	1 752,9	1 727,65	1 702,41	1 677,16	1 828,63	40,23
425	КЛ-0,4кВ (ТП-77 д/19241)	ЭСО001 619	01.10.2012	11 252,37	11 026,28	10 800,18	10 574,09	10 347,99	10 121,9	9 895,8	9 669,71	9 443,61	9 217,52	8 991,42	8 765,33	8 539,23	9 895,8	217,71
426	КЛ-0,4кВ (ТП-81-8/46)	ЭСО001 623	01.10.2012	1 515	1 515	1 515	1 515	1 515	1 515	1 515	1 515	1 515	1 515	1 515	1 515	1 515	1 515	33,33
427	КЛ-0,4кВ (ТП-96) ДОУ №35	ЭСО000 626	01.10.2012	17 372,39	17 294,12	17 215,85	17 137,58	17 059,31	16 981,04	16 902,77	16 824,5	16 746,23	16 667,96	16 589,69	16 511,42	16 433,15	16 902,77	371,86
428	КЛ-0,4кВ (ул.Горького 297)	ЭСО002 072	01.10.2012	19 123,57	18 990,55	18 857,53	18 724,51	18 591,49	18 458,47	18 325,45	18 192,43	18 059,41	17 926,39	17 793,37	17 660,35	17 527,33	18 325,45	403,16

№ п/п	ИФНС, Код вида имущества, Объект	Инв. номер	Дата ввода в эксплуатацию	Данные для расчета среднегодовой стоимости имущества за налоговый период												Среднегодовая стоимость	Сумма налога к учету в ИФНС	
				01.01	01.02	01.03	01.04	01.05	01.06	01.07	01.08	01.09	01.10	01.11	01.12			31.12
429	КЛ-0,4кВ (ул.Кузнецкая 41) ТП-130	ЭС0002 073	01.10.2012	36 156,64	35 894,17	35 631,7	35 369,23	35 106,76	34 844,29	34 581,82	34 319,35	34 056,88	33 794,41	33 531,94	33 269,47	33 007	34 581,82	760,8
430	КЛ-0,4кВ (ул.Пушкина 39)	ЭС0001 627	01.10.2012	54 925,41	54 630,55	54 335,69	54 040,83	53 745,97	53 451,11	53 156,25	52 861,39	52 566,53	52 271,67	51 976,81	51 681,95	51 387,09	53 156,25	1 169,44
431	КЛ-0,4кВ на жд 31/48В 70	ЭС0001 629	01.10.2012	5 112,04	5 078,84	5 045,64	5 012,44	4 979,25	4 946,05	4 912,86	4 879,66	4 846,47	4 813,27	4 780,08	4 746,88	4 713,69	4 912,86	108,08
432	КЛ-0,4кВ от РП 5 до жилого дома ул.Ермака 15а	ЭС0008 271	31.07.2012	24 489,4	24 330,09	24 170,78	24 011,47	23 852,16	23 692,85	23 533,54	23 374,23	23 214,92	23 055,61	22 896,3	22 736,99	22 577,68	23 533,54	517,74
433	КЛ-0,4кВ от РП-5 до вв.1 (РП 5-Лазо 12) (перемычка)	ЭС0000 629	01.10.2012	1 007,08	995,78	984,49	973,19	961,9	950,6	939,31	928,01	916,72	905,42	894,13	882,83	871,54	939,31	20,66
434	КЛ-0,4кВ от РП-5 до вв.2	ЭС0000 691	01.10.2012	1 250,96	1 244,84	1 238,72	1 232,6	1 226,48	1 220,36	1 214,24	1 208,12	1 202	1 195,87	1 189,75	1 183,62	1 177,5	1 214,24	26,71
435	КЛ-0,4кВ от РУ 0,4кВ ТП-27 до ВРУ 0,4кВ здания "Многофункционального центра"	ЭС0008 638	30.12.2013	90 323,88	89 786,24	89 248,6	88 710,96	88 173,32	87 635,68	87 098,04	86 560,4	86 022,76	85 485,12	84 947,48	84 409,84	83 872,2	87 098,04	1 916,16
437	КЛ-0,4кВ от ТП 100 до жилого дома пр-т Комсомола 60	ЭС0008 240	31.07.2012	21 171,83	21 036,49	20 901,15	20 765,81	20 630,47	20 495,13	20 359,79	20 224,45	20 089,11	19 953,77	19 818,43	19 683,09	19 547,75	20 359,79	447,92
438	КЛ-0,4кВ от ТП 100 до жилого дома пр-т Комсомола 64	ЭС0008 237	31.07.2012	39 292,41	39 035,8	38 779,19	38 522,58	38 265,97	38 009,36	37 752,75	37 496,14	37 239,53	36 982,92	36 726,31	36 469,7	36 213,09	37 752,75	830,56
439	КЛ-0,4кВ от ТП 100 до жилого дома ул.Кузнецкая 53	ЭС0008 239	31.07.2012	38 607,81	38 358,3	38 108,79	37 859,28	37 609,77	37 360,26	37 110,75	36 861,24	36 611,73	36 362,22	36 112,71	35 863,2	35 613,69	37 110,75	816,44
440	КЛ-0,4кВ от ТП 100 до жилого дома ул.Кузнецкая 54	ЭС0008 238	31.07.2012	88 889,84	88 307,34	87 724,84	87 142,34	86 559,84	85 977,34	85 394,84	84 812,34	84 229,84	83 647,34	83 064,84	82 482,34	81 899,84	85 394,84	1 878,69
441	КЛ-0,4кВ от ТП 101 до жилого дома пр-т Комсомола 52	ЭС0008 243	31.07.2012	44 579,01	44 288,66	43 998,31	43 707,96	43 417,61	43 127,26	42 836,91	42 546,56	42 256,21	41 965,86	41 675,51	41 385,16	41 094,81	42 836,91	942,41
442	КЛ-0,4кВ от ТП 101 до жилого дома пр-т Комсомола 56	ЭС0008 242	31.07.2012	76 752,84	76 250,72	75 748,6	75 246,48	74 744,36	74 242,24	73 740,12	73 238	72 735,87	72 233,75	71 731,62	71 229,5	70 727,37	73 740,11	1 622,28
443	КЛ-0,4кВ от ТП 101 до жилого дома пр-т Комсомола 58	ЭС0008 244	31.07.2012	39 679,24	39 421,34	39 163,44	38 905,54	38 647,64	38 389,74	38 131,84	37 873,94	37 616,04	37 358,14	37 100,24	36 842,34	36 584,44	38 131,84	838,9
444	КЛ-0,4кВ от ТП 101 до жилого дома ул.Кузнецкая 52	ЭС0008 241	31.07.2012	51 340,02	51 004,89	50 669,76	50 334,63	49 999,5	49 664,37	49 329,24	48 994,11	48 658,98	48 323,85	47 988,72	47 653,59	47 318,46	49 329,24	1 085,24
445	КЛ-0,4кВ от ТП 127 перемычка ул.Интернациональная 7-ул.Пушкина 11	ЭС0008 245	31.07.2012	23 350,6	23 199,06	23 047,52	22 895,98	22 744,44	22 592,9	22 441,36	22 289,82	22 138,28	21 986,74	21 835,2	21 683,66	21 532,12	22 441,36	493,71
446	КЛ-0,4кВ от ТП 128 до жилого дома ул.Интернациональная 41	ЭС0008 246	31.07.2012	20 691,2	20 560,34	20 429,48	20 298,62	20 167,76	20 036,9	19 906,04	19 775,18	19 644,32	19 513,46	19 382,6	19 251,74	19 120,88	19 906,04	437,93
447	КЛ-0,4кВ от ТП 128 до жилого дома ул.Интернациональная 43	ЭС0008 247	31.07.2012	20 593,91	20 462,4	20 330,89	20 199,38	20 067,87	19 936,36	19 804,85	19 673,34	19 541,83	19 410,32	19 278,81	19 147,3	19 015,79	19 804,85	435,71
448	КЛ-0,4кВ от ТП 130 до жилого дома ул.Юности 13	ЭС0008 248	31.07.2012	52 478,7	52 137,33	51 795,96	51 454,59	51 113,22	50 771,85	50 430,48	50 089,11	49 747,74	49 406,37	49 065	48 723,63	48 382,26	50 430,48	1 109,47
449	КЛ-0,4кВ от ТП 130 до жилого дома ул.Юности 17,15	ЭС0008 249	31.07.2012	31 672,37	31 468,79	31 265,21	31 061,63	30 858,05	30 654,47	30 450,89	30 247,31	30 043,73	29 840,15	29 636,57	29 432,99	29 229,41	30 450,89	669,92

№ п/п	ИФНС, Код вида имущества, Объект	Инв. номер	Дата ввода в эксплуатацию	Данные для расчета среднегодовой стоимости имущества за налоговый период												Среднегодовая стоимость	Сумма налога к учету в ЕНВД	
				01.01	01.02	01.03	01.04	01.05	01.06	01.07	01.08	01.09	01.10	01.11	01.12			31.12
450	КЛ-О, кв. от ТП 136 до жилого дома ул. Октябрьская 15	ЭСТ008 250	31.07.2012	56 103,4	55 740,12	55 376,84	55 013,56	54 650,28	54 287	53 923,72	53 560,44	53 197,16	52 833,88	52 470,6	52 107,32	51 744,04	53 923,72	1 186,32
451	КЛ-О, кв. от ТП 138 до жилого дома ул. Брайская 18	ЭСТ008 253	31.07.2012	37 384,06	37 139,58	36 895,1	36 650,62	36 406,14	36 161,66	35 917,18	35 672,7	35 428,22	35 183,74	34 939,26	34 694,78	34 450,3	35 917,18	790,18
452	КЛ-О, кв. от ТП 138 до жилого дома ул. Брайская 20	ЭСТ008 254	31.07.2012	24 238,84	24 083,06	23 927,28	23 771,5	23 615,72	23 459,94	23 304,16	23 148,38	22 992,6	22 836,82	22 681,04	22 525,26	22 369,48	23 304,16	512,69
453	КЛ-О, кв. от ТП 138-перемачка ул. Брайская 18-20	ЭСТ008 251	31.07.2012	21 585,07	21 446,86	21 308,65	21 170,44	21 032,23	20 894,02	20 755,81	20 617,6	20 479,39	20 341,18	20 202,97	20 064,76	19 926,55	20 755,81	456,63
454	КЛ-О, кв. от ТП 138-перемачка ул. Брайская 20-18	ЭСТ008 252	31.07.2012	21 585,07	21 446,86	21 308,65	21 170,44	21 032,23	20 894,02	20 755,81	20 617,6	20 479,39	20 341,18	20 202,97	20 064,76	19 926,55	20 755,81	456,63
455	КЛ-О, кв. от ТП 139 до жилого дома ул. Пушкина 9	ЭСТ008 255	31.07.2012	30 334,71	30 142,08	29 949,45	29 756,82	29 564,19	29 371,56	29 178,93	28 986,3	28 793,67	28 601,04	28 408,41	28 215,78	28 023,15	29 178,93	641,94
456	КЛ-О, кв. от ТП 143 до жилого дома пр-т Шахтеров 11	ЭСТ008 256	31.07.2012	30 632,58	30 433,58	30 234,58	30 035,58	29 836,58	29 637,58	29 438,58	29 239,58	29 040,58	28 841,58	28 642,58	28 443,58	28 244,58	29 438,58	647,65
457	КЛ-О, кв. от ТП 144 до жилого дома ул. Кузнецкая 59	ЭСТ008 270	31.07.2012	23 626,32	23 476,63	23 326,94	23 177,25	23 027,56	22 877,87	22 728,18	22 578,49	22 428,8	22 279,11	22 129,42	21 979,73	21 830,04	22 728,18	500,02
458	КЛ-О, кв. от ТП 148 до жилого дома ул. Лукинина 15	ЭСТ008 180	31.07.2012	133 392,23	132 515,01	131 637,79	130 760,57	129 883,35	129 006,13	128 128,91	127 251,69	126 374,47	125 497,25	124 620,03	123 742,81	122 865,59	128 128,91	2 818,84
459	КЛ-О, кв. от ТП 148 до жилого дома ул. Октябрьская 14	ЭСТ008 257	31.07.2012	64 518,39	64 095,99	63 673,59	63 251,19	62 828,79	62 406,39	61 983,99	61 561,59	61 139,19	60 716,79	60 294,39	59 871,99	59 449,59	61 983,99	1 363,65
460	КЛ-О, кв. от ТП 149 до жилого дома ул. Дзержинского 5	ЭСТ008 258	31.07.2012	56 197,36	55 834,71	55 472,06	55 109,41	54 746,76	54 384,11	54 021,46	53 658,81	53 296,16	52 933,51	52 570,86	52 208,21	51 845,56	54 021,46	1 188,47
461	КЛ-О, кв. от ТП 150 до жилого дома пр-т Шахтеров 15	ЭСТ008 259	31.07.2012	77 751,97	77 249,42	76 746,87	76 244,32	75 741,77	75 239,22	74 736,67	74 234,12	73 731,57	73 229,02	72 726,47	72 223,92	71 721,37	74 736,67	1 644,21
462	КЛ-О, кв. от ТП 152 до жилого дома ул. Брайская 4	ЭСТ008 260	31.07.2012	117 003,6	116 241,1	115 478,6	114 716,1	113 953,6	113 191,1	112 428,6	111 666,1	110 903,6	110 141,1	109 378,6	108 616,1	107 853,6	112 428,6	2 473,43
463	КЛ-О, кв. от ТП 152 до жилого дома ул. Пушкина 51	ЭСТ008 261	31.07.2012	21 269,81	21 135,13	21 000,45	20 865,77	20 731,09	20 596,41	20 461,73	20 327,05	20 192,37	20 057,69	19 923,01	19 788,33	19 653,65	20 461,73	450,16
464	КЛ-О, кв. от ТП 154 до жилого дома пр-т Строителей 1	ЭСТ008 263	31.07.2012	81 377,01	80 844,27	80 311,53	79 778,79	79 246,05	78 713,31	78 180,57	77 647,83	77 115,09	76 582,35	76 049,61	75 516,87	74 984,13	78 180,57	1 719,97
465	КЛ-О, кв. от ТП 154 до жилого дома ул. Юдина 12	ЭСТ008 262	31.07.2012	113 634,33	112 892,93	112 151,53	111 410,13	110 668,73	109 927,33	109 185,93	108 444,53	107 703,13	106 961,73	106 220,33	105 478,93	104 737,53	109 185,93	2 402,09
466	КЛ-О, кв. от ТП 157 до жилого дома ул. Пушкина 33(эл. шит. 1)	ЭСТ008 265	31.07.2012	43 810,06	43 526,11	43 242,16	42 958,21	42 674,26	42 390,31	42 106,36	41 822,41	41 538,46	41 254,51	40 970,56	40 686,61	40 402,66	42 106,36	926,34
467	КЛ-О, кв. от ТП 157 до жилого дома ул. Пушкина 33(эл. шит. 2)	ЭСТ008 264	31.07.2012	26 471,35	26 302,22	26 133,09	25 963,96	25 794,83	25 625,7	25 456,57	25 287,44	25 118,31	24 949,18	24 780,05	24 610,92	24 441,79	25 456,57	560,04
468	КЛ-О, кв. от ТП 16 до жилого дома ул. Кузнецкая 33	ЭСТ008 172	31.07.2012	66 265,49	65 829,75	65 394	64 958,26	64 522,51	64 086,77	63 651,02	63 215,28	62 779,53	62 343,79	61 908,04	61 472,3	61 036,55	63 651,02	1 400,32
469	КЛ-О, кв. от ТП 16 до жилого дома ул. Кузнецкая 33а	ЭСТ008 173	31.07.2012	47 005,86	46 697,66	46 389,46	46 081,26	45 773,06	45 464,86	45 156,66	44 848,46	44 540,26	44 232,06	43 923,86	43 615,66	43 307,46	45 156,66	993,45
470	КЛ-О, кв. от ТП 16 до жилого дома ул. Юности 16	ЭСТ008 175	31.07.2012	74 652,76	74 163,25	73 673,73	73 184,22	72 694,7	72 205,19	71 715,67	71 226,16	70 736,64	70 247,13	69 757,61	69 268,1	68 778,58	71 715,67	1 577,74

№ п/п	ИНФС, Код вида имущества, Объект	Инв. номер	Дата ввода в эксплуатацию	Данные для расчета среднегодовой стоимости имущества за налоговый период												Среднегодовая стоимость	Сумма налога к учету в ЕНВД	
				01.01	01.02	01.03	01.04	01.05	01.06	01.07	01.08	01.09	01.10	01.11	01.12			31.12
471	Кл-О,4кв от ТП 16-перемычка ул.Кузнецкая 33-33а	ЭСТ008 174	31.07.2012	21 693,28	21 552,72	21 412,16	21 271,6	21 131,04	20 990,48	20 849,92	20 709,36	20 568,79	20 428,23	20 287,66	20 147,1	20 006,53	20 849,91	458,7
472	Кл-О,4кв от ТП 161 до жилого дома пр-т Шахтеров 53	ЭСТ008 266	31.07.2012	76 857,9	76 718,68	76 579,46	76 440,24	76 301,02	76 161,8	76 022,58	75 883,36	75 744,14	75 604,92	75 465,7	75 326,48	75 187,26	76 022,58	1 672,5
473	Кл-О,4кв от ТП 169 до жилого дома ул.Весенняя 32(эл.пит 1)	ЭСТ008 268	31.07.2012	21 076,64	20 940,66	20 804,68	20 668,7	20 532,72	20 396,75	20 260,77	20 124,8	19 988,82	19 852,85	19 716,87	19 580,9	19 444,92	20 260,78	445,74
474	Кл-О,4кв от ТП 169 до жилого дома ул.Весенняя 32(эл.пит 2)	ЭСТ008 267	31.07.2012	23 581,62	23 431,63	23 281,64	23 131,65	22 981,66	22 831,67	22 681,68	22 531,69	22 381,7	22 231,71	22 081,72	21 931,73	21 781,74	22 681,68	499
475	Кл-О,4кв от ТП 170 до жилого дома ул.Горького 29б	ЭСТ008 269	31.07.2012	28 012,09	27 830,18	27 648,27	27 466,36	27 284,45	27 102,54	26 920,63	26 738,72	26 556,81	26 374,91	26 193	26 011,1	25 829,19	26 920,63	592,25
476	Кл-О,4кв от ТП 21 до жилого дома ул.Лукинова 13	ЭСТ008 176	31.07.2012	23 738	23 589,06	23 440,12	23 291,18	23 142,24	22 993,3	22 844,36	22 695,42	22 546,48	22 397,54	22 248,6	22 099,66	21 950,72	22 844,36	502,58
477	Кл-О,4кв от ТП 21 до жилого дома ул.Лукинова 7	ЭСТ008 178	31.07.2012	26 627,71	26 459,63	26 291,55	26 123,47	25 955,39	25 787,31	25 619,23	25 451,15	25 283,07	25 114,99	24 946,91	24 778,83	24 610,75	25 619,23	563,62
478	Кл-О,4кв от ТП 21-перемычка Лукинова 7-9	ЭСТ008 179	31.07.2012	23 349,71	23 198,16	23 046,61	22 895,06	22 743,51	22 591,97	22 440,42	22 288,88	22 137,33	21 985,79	21 834,24	21 682,7	21 531,15	22 440,43	493,69
479	Кл-О,4кв от ТП 21-перемычка Лукинова 9-11	ЭСТ008 177	31.07.2012	32 985,25	32 775,07	32 564,89	32 354,71	32 144,53	31 934,35	31 724,17	31 513,99	31 303,81	31 093,63	30 883,45	30 673,27	30 463,09	31 724,17	697,93
480	Кл-О,4кв от ТП 22 до жилого дома ул.Комарова 21	ЭСТ008 182	31.07.2012	25 073,47	24 911,02	24 748,57	24 586,12	24 423,67	24 261,22	24 098,77	23 936,32	23 773,87	23 611,42	23 448,97	23 286,52	23 124,07	24 098,77	530,17
481	Кл-О,4кв от ТП 24 до жилого дома пр-т Строителей 16	ЭСТ008 185	31.07.2012	113 569,61	112 819,93	112 070,25	111 320,57	110 570,89	109 821,21	109 071,53	108 321,85	107 572,17	106 822,49	106 072,81	105 323,13	104 573,45	109 071,53	2 399,57
482	Кл-О,4кв от ТП 24 до жилого дома пр-т Строителей 18(эл.пит 1)	ЭСТ008 277	31.07.2012	75 820,01	75 324,07	74 828,13	74 332,19	73 836,25	73 340,31	72 844,37	72 348,43	71 852,49	71 356,55	70 860,61	70 364,67	69 868,73	72 844,37	1 602,58
483	Кл-О,4кв от ТП 24 до жилого дома пр-т Строителей 18(эл.пит 2)	ЭСТ008 275	31.07.2012	27 984,06	27 806,49	27 628,92	27 451,35	27 273,78	27 096,21	26 918,64	26 741,07	26 563,5	26 385,93	26 208,36	26 030,79	25 853,22	26 918,64	592,21
484	Кл-О,4кв от ТП 24 до жилого дома пр-т Строителей 18(эл.пит 3)	ЭСТ008 276	31.07.2012	81 525,34	80 993,19	80 461,04	79 928,89	79 396,74	78 864,59	78 332,44	77 800,29	77 268,14	76 735,99	76 203,84	75 671,69	75 139,54	78 332,44	1 723,31
485	Кл-О,4кв от ТП 24 до жилого дома пр-т Строителей 20а	ЭСТ008 189	31.07.2012	21 826,32	21 686,65	21 546,98	21 407,31	21 267,64	21 127,97	20 988,3	20 848,63	20 708,96	20 569,29	20 429,62	20 289,95	20 150,28	20 988,3	461,74
486	Кл-О,4кв от ТП 24 до жилого дома пр-т Строителей 22	ЭСТ008 186	31.07.2012	124 342,98	123 525,85	122 708,72	121 891,59	121 074,46	120 257,33	119 440,2	118 623,07	117 805,94	116 988,81	116 171,68	115 354,55	114 537,42	119 440,2	2 627,68
487	Кл-О,4кв от ТП 24 до жилого дома ул.Комарова 17	ЭСТ008 193	31.07.2012	83 824,8	83 272,11	82 719,42	82 166,73	81 614,04	81 061,35	80 508,66	79 955,97	79 403,28	78 850,59	78 297,9	77 745,21	77 192,52	80 508,66	1 771,19
488	Кл-О,4кв от ТП 24 до жилого дома ул.Комарова 19	ЭСТ008 190	31.07.2012	59 653,82	59 268,25	58 882,67	58 497,1	58 111,52	57 725,95	57 340,37	56 954,8	56 569,22	56 183,65	55 798,07	55 412,5	55 026,92	57 340,37	1 261,49
489	Кл-О,4кв от ТП 24-перемычка пр-т Строителей 18(м/д 1 и 2 эл.пит)	ЭСТ008 187	31.07.2012	26 727,74	26 624,17	26 520,6	26 417,03	26 313,46	26 209,89	26 106,32	26 002,75	25 899,18	25 795,61	25 692,04	25 588,47	25 484,9	26 106,32	574,34

№ п/п	ИФНС, Код вида имущества, Объект	Инв. номер	Дата ввода в эксплуатацию	Данные для расчета среднегодовой стоимости имущества за налоговый период												Среднегодовая стоимость	Сумма налога к учету в НВБ	
				01.01	01.02	01.03	01.04	01.05	01.06	01.07	01.08	01.09	01.10	01.11	01.12			31.12
490	КЛ-О, кв. от ТП 25 до жилого дома ул. Комарова 20	ЭСТ008 192	31.07.2012	92 897,79	92 288,75	91 679,7	91 070,66	90 461,61	89 852,57	89 243,52	88 634,48	88 025,43	87 416,39	86 807,34	86 198,3	85 589,25	89 243,52	1 963,36
491	КЛ-О, кв. от ТП 25-перемика ул. Комарова 22-ул. Кузнецкая 14	ЭСТ008 191	31.07.2012	23 300,99	23 149,12	22 997,25	22 845,38	22 693,51	22 541,64	22 389,77	22 237,9	22 086,03	21 934,16	21 782,29	21 630,42	21 478,55	22 389,77	492,57
492	КЛ-О, кв. от ТП 28 до жилого дома ул. Кузнецкая 29	ЭСТ008 194	31.07.2012	68 280,86	67 834,84	67 388,82	66 942,8	66 496,78	66 050,76	65 604,74	65 158,72	64 712,7	64 266,68	63 820,66	63 374,64	62 928,62	65 604,74	1 443,3
493	КЛ-О, кв. от ТП 34 до жилого дома пр-г-ул. Комсомольца 23	ЭСТ008 196	31.07.2012	31 181,05	30 979,43	30 777,81	30 576,19	30 374,57	30 172,95	29 971,33	29 769,71	29 568,09	29 366,47	29 164,85	28 963,23	28 761,61	29 971,33	659,37
494	КЛ-О, кв. от ТП 34 до жилого дома пр-г-ул. Комсомольца 24	ЭСТ008 197	31.07.2012	108 219,7	107 507,89	106 796,08	106 084,27	105 372,46	104 660,65	103 948,84	103 237,03	102 525,22	101 813,41	101 101,6	100 389,79	99 677,98	103 948,84	2 286,87
495	КЛ-О, кв. от ТП 34 до жилого дома пр-г-ул. Комсомольца 4	ЭСТ008 195	31.07.2012	77 221,47	76 712,51	76 203,55	75 694,59	75 185,63	74 676,67	74 167,71	73 658,75	73 149,79	72 640,83	72 131,87	71 622,91	71 113,95	74 167,71	1 631,69
496	КЛ-О, кв. от ТП 37 до жилого дома пр-г-ул. Комсомольца 30	ЭСТ008 198	31.07.2012	44 190,04	43 901,26	43 612,48	43 323,7	43 034,92	42 746,14	42 457,36	42 168,58	41 879,8	41 591,02	41 302,24	41 013,46	40 724,68	42 457,36	934,06
497	КЛ-О, кв. от ТП 39 до жилого дома пр-г-ул. Комсомольца 32	ЭСТ008 188	31.07.2012	59 621,26	59 232,59	58 843,92	58 455,25	58 066,58	57 677,91	57 289,24	56 900,57	56 511,9	56 123,23	55 734,56	55 345,89	54 957,22	57 289,24	1 260,36
498	КЛ-О, кв. от ТП 39 до жилого дома ул. Кузнецкая 30(перемика мд эл.шт. 1 и 2)	ЭСТ008 279	31.07.2012	22 809,5	22 663,18	22 516,86	22 370,54	22 224,22	22 077,9	21 931,58	21 785,26	21 638,94	21 492,62	21 346,3	21 199,98	21 053,66	21 931,58	482,49
499	КЛ-О, кв. от ТП 39 до жилого дома ул. Кузнецкая 30(эл.шт.1)	ЭСТ008 280	31.07.2012	36 843,44	36 604,18	36 364,92	36 125,66	35 886,4	35 647,14	35 407,88	35 168,62	34 929,36	34 690,1	34 450,84	34 211,58	33 972,32	35 407,88	778,97
500	КЛ-О, кв. от ТП 39 до жилого дома ул. Кузнецкая 30(эл.шт.2)	ЭСТ008 278	31.07.2012	28 423	28 239,5	28 056	27 872,5	27 689	27 505,5	27 322	27 138,5	26 955	26 771,5	26 588	26 404,5	26 221	27 322	601,08
501	КЛ-О, кв. от ТП 40 до жилого дома ул. Весенняя 26	ЭСТ008 199	31.07.2012	83 845,18	83 298,18	82 751,18	82 204,18	81 657,18	81 110,18	80 563,18	80 016,18	79 469,18	78 922,18	78 375,18	77 828,18	77 281,18	80 563,18	1 772,39
502	КЛ-О, кв. от ТП 40 до жилого дома ул. Кузнецкая 38	ЭСТ008 200	31.07.2012	27 033,13	26 862,37	26 691,61	26 520,85	26 350,09	26 179,33	26 008,57	25 837,81	25 667,05	25 496,29	25 325,53	25 154,77	24 984,01	26 008,57	572,19
503	КЛ-О, кв. от ТП 5 до жилого дома пр-г-ул. Комсомольца 4(перемика мд эл.шт. 1 и 2)	ЭСТ008 274	31.07.2012	22 510,33	22 364,77	22 219,21	22 073,65	21 928,09	21 782,53	21 636,97	21 491,41	21 345,85	21 200,29	21 054,73	20 909,17	20 763,61	21 636,97	476,01
504	КЛ-О, кв. от ТП 5 до жилого дома пр-г-ул. Комсомольца 4(эл.шт.1)	ЭСТ008 273	31.07.2012	22 510,33	22 364,77	22 219,21	22 073,65	21 928,09	21 782,53	21 636,97	21 491,41	21 345,85	21 200,29	21 054,73	20 909,17	20 763,61	21 636,97	476,01
505	КЛ-О, кв. от ТП 5 до жилого дома пр-г-ул. Комсомольца 4(эл.шт.2)	ЭСТ008 272	31.07.2012	36 414,41	36 176,77	35 939,13	35 701,49	35 463,85	35 226,21	34 988,57	34 750,93	34 513,29	34 275,65	34 038,01	33 800,37	33 562,73	34 988,57	769,75
506	КЛ-О, кв. от ТП 5 до жилого дома пр-г-ул. Комсомольца 2	ЭСТ008 168	31.07.2012	121 990,03	121 190,41	120 390,79	119 591,17	118 791,55	117 991,93	117 192,31	116 392,69	115 593,07	114 793,45	113 993,83	113 194,21	112 394,59	117 192,31	2 578,23
507	КЛ-О, кв. от ТП 5 до жилого дома ул. Кузнецкая 7	ЭСТ008 169	31.07.2012	38 785,95	38 535,58	38 285,21	38 034,84	37 784,47	37 534,1	37 283,73	37 033,36	36 782,99	36 532,62	36 282,25	36 031,88	35 781,51	37 283,73	820,24

№ п/п	ИФНС, Код вида имущества, Объект	Инв. номер	Дата ввода в эксплуатацию	Данные для расчета среднегодовой стоимости имущества за налоговый период												Среднегодовая стоимость	Сумма налога к учету в НБВ	
				01.01	01.02	01.03	01.04	01.05	01.06	01.07	01.08	01.09	01.10	01.11	01.12			31.12
508	КЛ-О, 4 кв от ТП 52 до жилого дома пр-г Строителей 61	ЭСТ008 201	31.07.2012	43 388,32	43 109,25	42 830,17	42 551,1	42 272,02	41 992,95	41 713,87	41 434,8	41 155,72	40 876,65	40 597,57	40 318,5	40 039,42	41 713,87	917,71
509	КЛ-О, 4 кв от ТП 53 до жилого дома ул. Ляозо 40	ЭСТ008 202	31.07.2012	47 535,4	47 227,09	46 918,78	46 610,47	46 302,16	45 993,85	45 685,54	45 377,23	45 068,92	44 760,61	44 452,3	44 143,99	43 835,68	45 685,54	1 005,08
510	КЛ-О, 4 кв от ТП 53 до жилого дома ул. Ляозо 38	ЭСТ008 184	31.07.2012	48 714,42	48 395,68	48 076,94	47 758,2	47 439,46	47 120,72	46 801,98	46 483,24	46 164,5	45 845,76	45 527,02	45 208,28	44 889,54	46 801,98	1 029,64
511	КЛ-О, 4 кв от ТП 53 до жилого дома ул. Ляозо 46	ЭСТ008 181	31.07.2012	59 795,39	59 404,27	59 013,15	58 622,03	58 230,91	57 839,79	57 448,67	57 057,55	56 666,43	56 275,31	55 884,19	55 493,07	55 101,95	57 448,67	1 263,87
512	КЛ-О, 4 кв от ТП 53-перемычка ул. Ляозо 38-40	ЭСТ008 183	31.07.2012	22 193,85	22 049,31	21 904,77	21 760,23	21 615,69	21 471,15	21 326,61	21 182,07	21 037,53	20 892,99	20 748,45	20 603,91	20 459,37	21 326,61	469,19
513	КЛ-О, 4 кв от ТП 54 до жилого дома ул. Интернациональная 15	ЭСТ008 204	31.07.2012	22 534,18	22 391,44	22 248,7	22 105,96	21 963,22	21 820,48	21 677,74	21 535	21 392,26	21 249,52	21 106,78	20 964,04	20 821,3	21 677,74	476,91
514	КЛ-О, 4 кв от ТП 54 до жилого дома ул. Интернациональная 19	ЭСТ008 203	31.07.2012	32 316,72	32 108,87	31 901,02	31 693,17	31 485,32	31 277,47	31 069,62	30 861,77	30 653,92	30 446,07	30 238,22	30 030,37	29 822,52	31 069,62	683,53
515	КЛ-О, 4 кв от ТП 54 до жилого дома ул. Интернациональная 29	ЭСТ008 206	31.07.2012	27 076,74	26 905,69	26 734,64	26 563,59	26 392,54	26 221,49	26 050,44	25 879,39	25 708,34	25 537,29	25 366,24	25 195,19	25 024,14	26 050,44	573,11
516	КЛ-О, 4 кв от ТП 54 до жилого дома ул. Интернациональная 11	ЭСТ008 205	31.07.2012	23 946,96	23 793,25	23 639,53	23 485,82	23 332,1	23 178,39	23 024,67	22 870,96	22 717,24	22 563,53	22 409,81	22 256,1	22 102,38	23 024,67	506,54
517	КЛ-О, 4 кв от ТП 54 до жилого дома ул. Интернациональная 21	ЭСТ008 208	31.07.2012	22 412,88	22 269,32	22 125,76	21 982,2	21 838,64	21 695,08	21 551,52	21 407,96	21 264,4	21 120,84	20 977,28	20 833,72	20 690,16	21 551,52	474,13
518	КЛ-О, 4 кв от ТП 54 до жилого дома ул. Интернациональная 27	ЭСТ008 207	31.07.2012	20 460,87	20 328,47	20 196,07	20 063,67	19 931,27	19 798,87	19 666,47	19 534,07	19 401,67	19 269,27	19 136,87	19 004,47	18 872,07	19 666,47	432,66
519	КЛ-О, 4 кв от ТП 54 до жилого дома ул. Пушкина 10	ЭСТ008 209	31.07.2012	22 667,23	22 525,38	22 383,53	22 241,68	22 099,83	21 957,98	21 816,13	21 674,28	21 532,43	21 390,58	21 248,73	21 106,88	20 965,03	21 816,13	479,95
520	КЛ-О, 4 кв от ТП 54 до жилого дома ул. Пушкина 12	ЭСТ008 210	31.07.2012	33 533,95	33 318,04	33 102,13	32 886,22	32 670,31	32 454,4	32 238,49	32 022,58	31 806,67	31 590,76	31 374,85	31 158,94	30 943,03	32 238,49	709,25
521	КЛ-О, 4 кв от ТП 6 до жилого дома пр-т Коммунистический 6	ЭСТ008 170	31.07.2012	123 810,23	122 997,61	122 184,99	121 372,37	120 559,75	119 747,13	118 934,51	118 121,89	117 309,27	116 496,65	115 684,03	114 871,41	114 058,79	118 934,51	2 616,56
522	КЛ-О, 4 кв от ТП 77 до жилого дома ул. Возвзвляная 12	ЭСТ008 212	31.07.2012	93 523,95	92 914,07	92 304,19	91 694,31	91 084,43	90 474,55	89 864,67	89 254,79	88 644,91	88 035,03	87 425,15	86 815,27	86 205,39	89 864,67	1 977,02
523	КЛ-О, 4 кв от ТП 77 до жилого дома ул. Возвзвляная 20	ЭСТ008 211	31.07.2012	98 374,62	97 726,58	97 078,54	96 430,5	95 782,46	95 134,42	94 486,38	93 838,34	93 190,3	92 542,26	91 894,22	91 246,18	90 598,14	94 486,38	2 078,7
524	КЛ-О, 4 кв от ТП 80 до жилого дома ул. Деряжинского 18	ЭСТ008 215	31.07.2012	33 596,35	33 380,03	33 163,71	32 947,39	32 731,07	32 514,75	32 298,43	32 082,11	31 865,79	31 649,47	31 433,15	31 216,83	31 000,51	32 298,43	710,57
525	КЛ-О, 4 кв от ТП 80 до жилого дома ул. Деряжинского 20	ЭСТ008 214	31.07.2012	40 242,82	39 984,58	39 726,34	39 468,1	39 209,86	38 951,62	38 693,38	38 435,14	38 176,9	37 918,66	37 660,42	37 402,18	37 143,94	38 693,38	851,25
526	КЛ-О, 4 кв от ТП 80-перемычка ул. Деряжинского 18-20	ЭСТ008 213	31.07.2012	24 959,24	24 798,08	24 636,92	24 475,76	24 314,6	24 153,44	23 992,28	23 831,12	23 669,96	23 508,8	23 347,64	23 186,48	23 025,32	23 992,28	527,83

№ п/п	ИФНС, Код вида имущества, Объект	Инв. номер	Дата ввода в эксплуатацию	Данные для расчета среднегодовой стоимости имущества за налоговый период												Среднегодовая стоимость	Сумма налога к учету в ИФНС	
				01.01	01.02	01.03	01.04	01.05	01.06	01.07	01.08	01.09	01.10	01.11	01.12			31.12
527	КЛ-О, 4 кв от ТП 81 до жилого дома ул.Державинского 8	ЭСТ008 216	31.07.2012	74 923,16	74 435,25	73 947,33	73 459,42	72 971,5	72 483,59	71 995,67	71 507,76	71 019,84	70 531,93	70 044,01	69 556,1	69 068,18	71 995,67	1 583,9
528	КЛ-О, 4 кв от ТП 81 до жилого дома ул.Пушкина 23	ЭСТ008 218	31.07.2012	123 735,63	122 919,79	122 103,95	121 288,11	120 472,27	119 656,43	118 840,59	118 024,75	117 208,91	116 393,07	115 577,23	114 761,39	113 945,55	118 840,59	2 614,49
529	КЛ-О, 4 кв от ТП 81 до жилого дома ул.Пушкина 27	ЭСТ008 217	31.07.2012	53 693,69	53 346,37	52 999,05	52 651,73	52 304,41	51 957,09	51 609,77	51 262,45	50 915,13	50 567,81	50 220,49	49 873,17	49 525,85	51 609,77	1 135,41
530	КЛ-О, 4 кв от ТП 83 до жилого дома ул.Воззвильная 54	ЭСТ008 221	31.07.2012	35 297,06	35 071,57	34 846,08	34 620,59	34 395,1	34 169,61	33 944,12	33 718,63	33 493,14	33 267,65	33 042,16	32 816,67	32 591,18	33 944,12	746,77
531	КЛ-О, 4 кв от ТП 83 до жилого дома ул.Воззвильная 56	ЭСТ008 220	31.07.2012	26 778,78	26 606,31	26 433,84	26 261,37	26 088,9	25 916,43	25 743,96	25 571,49	25 399,02	25 226,55	25 054,08	24 881,61	24 709,14	25 743,96	566,37
532	КЛ-О, 4 кв от ТП 83 до жилого дома ул. Октябрьская 2	ЭСТ008 223	31.07.2012	44 849,65	44 538,8	44 267,95	43 977,1	43 686,25	43 395,4	43 104,55	42 813,7	42 522,85	42 232	41 941,15	41 650,3	41 359,45	43 104,55	948,3
533	КЛ-О, 4 кв от ТП 83 до жилого дома ул.Пушкина 37	ЭСТ008 224	31.07.2012	68 083,5	67 638,79	67 194,08	66 749,37	66 304,66	65 859,95	65 415,24	64 970,53	64 525,82	64 081,11	63 636,4	63 191,69	62 746,98	65 415,24	1 439,14
534	КЛ-О, 4 кв от ТП 83-перемычка по подвалу ул.Пушкина 37	ЭСТ008 222	31.07.2012	29 360,56	29 172,29	28 984,02	28 795,75	28 607,48	28 419,21	28 230,94	28 042,67	27 854,4	27 666,13	27 477,86	27 289,59	27 101,32	28 230,94	621,08
535	КЛ-О, 4 кв от ТП 83-перемычка ул.Воззвильная 52-54	ЭСТ008 219	31.07.2012	21 269,29	21 134,61	20 999,93	20 865,25	20 730,57	20 595,89	20 461,21	20 326,53	20 191,85	20 057,17	19 922,49	19 787,81	19 653,13	20 461,21	450,15
536	КЛ-О, 4 кв от ТП 9 до жилого дома ул. Комарова 4	ЭСТ008 171	31.07.2012	63 884,74	63 465,79	63 046,84	62 627,89	62 208,94	61 789,99	61 371,04	60 952,09	60 533,14	60 114,19	59 695,24	59 276,3	58 857,35	61 371,04	1 350,16
537	КЛ-О, 4 кв от ТП 97 до жилого дома пр-т Комсомола 67	ЭСТ008 229	31.07.2012	30 094,84	29 902,03	29 709,22	29 516,41	29 323,6	29 130,79	28 937,98	28 745,17	28 552,36	28 359,55	28 166,74	27 973,93	27 781,12	28 937,98	636,64
538	КЛ-О, 4 кв от ТП 97 до жилого дома пр-т Комсомола 70	ЭСТ008 226	31.07.2012	58 099,77	57 724,49	57 349,21	56 973,93	56 598,65	56 223,37	55 848,09	55 472,81	55 097,53	54 722,25	54 346,97	53 971,69	53 596,41	55 848,09	1 228,66
539	КЛ-О, 4 кв от ТП 97 до жилого дома пр-т Комсомола 71	ЭСТ008 225	31.07.2012	52 360,81	52 023,53	51 686,25	51 348,97	51 011,69	50 674,41	50 337,13	49 999,85	49 662,57	49 325,29	48 988,01	48 650,73	48 313,45	50 337,13	1 107,42
540	КЛ-О, 4 кв от ТП 97 до жилого дома ул.Кузнецкая 57	ЭСТ008 228	31.07.2012	23 581,11	23 431,12	23 281,13	23 131,14	22 981,15	22 831,16	22 681,17	22 531,18	22 381,19	22 231,2	22 081,21	21 931,22	21 781,23	22 681,17	498,99
541	КЛ-О, 4 кв от ТП 97 до жилого дома ул.Кузнецкая 59	ЭСТ008 227	31.07.2012	22 376,56	22 233,25	22 089,93	21 946,62	21 803,3	21 659,99	21 516,67	21 373,36	21 230,04	21 086,73	20 943,41	20 800,1	20 656,78	21 516,67	473,37
542	КЛ-О, 4 кв от ТП 98 до жилого дома пр-т Строителей 67	ЭСТ008 230	31.07.2012	72 883,34	72 408,43	71 933,52	71 458,61	70 983,7	70 508,79	70 033,88	69 558,97	69 084,06	68 609,15	68 134,24	67 659,33	67 184,42	70 033,88	1 540,75
543	КЛ-О, 4 кв от ТП 98 до жилого дома пр-т Строителей 69	ЭСТ008 231	31.07.2012	34 947,35	34 719,51	34 491,67	34 263,83	34 035,99	33 808,15	33 580,31	33 352,47	33 124,63	32 896,79	32 668,95	32 441,11	32 213,27	33 580,31	738,77
544	КЛ-О, 4 кв от ТП 98 до жилого дома пр-т Строителей 71	ЭСТ008 232	31.07.2012	44 387,71	44 098,63	43 809,55	43 520,47	43 231,39	42 942,31	42 653,23	42 364,15	42 075,07	41 785,99	41 496,91	41 207,83	40 918,75	42 653,23	938,37
545	КЛ-О, 4 кв от ТП 99 до жилого дома пр-т Строителей 73	ЭСТ008 233	31.07.2012	52 359,54	52 017,66	51 675,78	51 333,9	50 992,02	50 650,14	50 308,26	49 966,38	49 624,5	49 282,62	48 940,74	48 598,86	48 256,98	50 308,26	1 106,78
546	КЛ-О, 4 кв от ТП 99 до жилого дома пр-т Строителей 75	ЭСТ008 234	31.07.2012	72 879,68	72 400,28	71 920,88	71 441,48	70 962,08	70 482,68	70 003,28	69 523,88	69 044,48	68 565,08	68 085,68	67 606,28	67 126,88	70 003,28	1 540,07
547	КЛ-О, 4 кв от ТП 99 до жилого дома ул.Кузнецкая 48	ЭСТ008 235	31.07.2012	73 673,54	73 189,24	72 704,94	72 220,64	71 736,34	71 252,04	70 767,74	70 283,44	69 799,14	69 314,84	68 830,54	68 346,24	67 861,94	70 767,74	1 556,89

№ п/п	ИФНС, Код вида имущества, Объект	Инв. номер	Дата ввода в эксплуатацию	Данные для расчета среднегодовой стоимости имущества за налоговый период												Среднегодовая стоимость	Сумма налога к учету в ЕНВД	
				01.01	01.02	01.03	01.04	01.05	01.06	01.07	01.08	01.09	01.10	01.11	01.12			31.12
548	КЛ-0,4кВ от ТП 99 до жилого дома ул. Кузнечная 50	ЭС0008236	31.07.2012	67 477,21	67 035,22	66 593,23	66 151,24	65 709,25	65 267,26	64 825,27	64 383,28	63 941,28	63 499,29	63 057,29	62 615,3	62 173,3	64 825,26	1 426,16
549	КЛ-0,4кВ от ТП-129 Шахтеров 23,21,25	ЭС0001634	01.10.2012	4,64	4,63	4,62	4,61	4,6	4,59	4,58	4,57	4,56	4,55	4,54	4,53	4,52	4,58	0,1
550	КЛ-0,4кВ от ТП-163 Мещик. 12	ЭС0001631	01.10.2012	1 446,91	1 423,5	1 400,1	1 376,69	1 353,29	1 329,88	1 306,48	1 283,07	1 259,67	1 236,26	1 212,86	1 189,45	1 166,05	1 306,48	28,74
551	КЛ-0,4кВ от ТП-19	ЭС0002075	01.10.2012	47 143,8	46 924,53	46 705,26	46 485,99	46 266,72	46 047,45	45 828,18	45 608,91	45 389,64	45 170,37	44 951,1	44 731,83	44 512,56	45 828,18	1 008,22
552	КЛ-0,4кВ от ТП-99-САХ.Горьковского	ЭС0000693	01.10.2012	173 979,72	173 170,51	172 361,3	171 552,09	170 742,88	169 933,67	169 124,46	168 315,25	167 506,04	166 696,83	165 887,62	165 078,41	164 269,2	169 124,46	3 720,74
553	КЛ-0,4кВ пост ГАИ Н.Улус	ЭС0001401	01.10.2012	685,48	681,03	676,58	672,13	667,68	663,23	658,78	654,33	649,88	645,43	640,98	636,53	632,08	658,78	14,49
554	КЛ-0,4кВ с ТП-7 до пр.50 лет Комсомола 2-4	ЭС0002077	01.10.2012	169 232,92	168 445,79	167 658,66	166 871,53	166 084,4	165 297,27	164 510,14	163 723,01	162 935,88	162 148,75	161 361,62	160 574,49	159 787,36	164 510,14	3 619,22
555	КЛ-0,4кВ ТП-136 Шахтеров 29	ЭС0001632	01.10.2012	12 562,07	12 446,76	12 331,45	12 216,14	12 100,83	11 985,52	11 870,21	11 754,9	11 639,59	11 524,28	11 408,97	11 293,66	11 178,35	11 870,21	261,14
556	КЛ-0,4кВ, 10 кВ (от ТП-136 16/48)	ЭС0001635	01.10.2012	4 059,86	4 044,4	4 028,94	4 013,48	3 998,02	3 982,56	3 967,1	3 951,64	3 936,18	3 920,72	3 905,26	3 889,8	3 874,34	3 967,1	87,28
557	КЛ-0,4кВ (от ТП-54)	ЭС0001636	01.10.2012	18 324,63	18 252,42	18 180,21	18 108	18 035,79	17 963,58	17 891,37	17 819,16	17 746,95	17 674,74	17 602,53	17 530,32	17 458,11	17 891,37	393,61
558	КЛ-10кВ (46 квартал)	ЭС0001637	01.10.2012	713 024,15	708 394,12	703 764,09	699 134,06	694 504,03	689 874	685 243,97	680 613,94	675 983,91	671 353,88	666 723,85	662 093,82	657 463,79	685 243,97	15 075,37
559	КЛ-10кВ (Восточная ТП-47)	ЭС0000677	01.10.2012	8 070,12	7 784,6	7 499,07	7 213,55	6 928,02	6 642,5	6 356,97	6 071,45	5 785,92	5 500,4	5 214,87	4 929,35	4 643,82	6 356,97	139,85
560	КЛ-10кВ (по РРС, ТП 149,13)	ЭС0001638	01.10.2012	1 563	1 553	1 543	1 532	1 522	1 512	1 502	1 492	1 482	1 472	1 461	1 451	1 441	1 502	33
561	КЛ-10кВ (к ТП-173 АТС)	ЭС0002078	01.10.2012	4 145,28	4 004,43	3 863,58	3 722,73	3 581,88	3 441,03	3 300,18	3 159,33	3 018,48	2 877,63	2 736,78	2 595,93	2 455,08	3 300,18	72,6
562	КЛ-10кВ (ка.А) от ТП 140-174	ЭС0001639	01.10.2012	6 694,87	6 439,4	6 183,92	5 928,45	5 672,97	5 417,5	5 162,02	4 906,55	4 651,07	4 395,6	4 140,12	3 884,65	3 629,17	5 162,02	113,56
563	КЛ-10кВ (от ТП 129-148-150)	ЭС0001640	01.10.2012	1 983,22	1 932,88	1 882,54	1 832,2	1 781,86	1 731,52	1 681,18	1 630,84	1 580,5	1 530,16	1 479,82	1 429,48	1 379,14	1 681,18	36,99
564	КЛ-10кВ (от ТП 136-178,138-178)	ЭС0001641	01.10.2012	1 327,44	1 299,3	1 271,16	1 243,02	1 214,88	1 186,74	1 158,6	1 130,46	1 102,32	1 074,18	1 046,04	1 017,9	989,76	1 158,6	25,49
565	КЛ-10кВ (от ТП 141-140) ф.311	ЭС0001642	01.10.2012	1 494,97	1 460,13	1 425,29	1 390,45	1 355,61	1 320,77	1 285,93	1 251,09	1 216,25	1 181,41	1 146,57	1 111,73	1 076,89	1 285,93	28,29
566	КЛ-10кВ (от ТП 149-159)	ЭС0001643	01.10.2012	3 825,32	3 678,76	3 532,21	3 385,65	3 239,1	3 092,54	2 945,99	2 799,43	2 652,88	2 506,32	2 359,77	2 213,21	2 066,66	2 945,99	64,81
567	КЛ-10кВ (от ТП 149-ТП 21)	ЭС0001644	01.10.2012	655,49	642,18	628,88	615,57	602,27	588,96	575,66	562,35	549,05	535,74	522,44	509,13	495,83	575,66	12,66
568	КЛ-10кВ (от ТП 152-146,159)	ЭС0001645	01.10.2012	3 379,61	3 273,62	3 167,64	3 061,65	2 955,67	2 849,68	2 743,7	2 637,71	2 531,73	2 425,74	2 319,76	2 213,77	2 107,79	2 743,7	60,36
569	КЛ-10кВ (от ТП 152-158)	ЭС0001646	01.10.2012	407,45	407,14	406,83	406,52	406,21	405,9	405,59	405,28	404,97	404,66	404,35	404,04	403,73	405,59	8,92
570	КЛ-10кВ (от ТП 152-158)	ЭС0001647	01.10.2012	456,67	451,7	446,72	441,75	436,77	431,8	426,82	421,85	416,87	411,9	406,92	401,95	396,97	426,82	9,39
571	КЛ-10кВ (от ТП 159-164-160)	ЭС0001648	01.10.2012	10 157,3	9 788,29	9 419,28	9 050,27	8 681,26	8 312,25	7 943,24	7 574,23	7 205,22	6 836,21	6 467,2	6 098,19	5 729,18	7 943,24	174,75
572	КЛ-10кВ (от ТП 162-161)	ЭС0001650	01.10.2012	1 548,06	1 537,58	1 527,09	1 516,61	1 506,12	1 495,64	1 485,15	1 474,67	1 464,18	1 453,7	1 443,21	1 432,73	1 422,24	1 485,15	32,67
573	КЛ-10кВ (от ТП 163-164), Бульвар Металлов	ЭС0001651	01.10.2012	784,55	760,92	737,29	713,66	690,03	666,4	642,77	619,14	595,51	571,88	548,25	524,62	501	642,77	14,14
574	КЛ-10кВ (от ТП 83-148)	ЭС0001652	01.10.2012	517,73	511,3	504,87	498,44	492,01	485,58	479,15	472,72	466,29	459,86	453,43	447	440,57	479,15	10,54
575	КЛ-10кВ (от ТП 83-148)	ЭС0001653	01.10.2012	2 391,81	2 305,15	2 218,49	2 131,83	2 045,17	1 958,51	1 871,85	1 785,19	1 698,53	1 611,87	1 525,21	1 438,55	1 351,89	1 871,85	41,18
576	КЛ-10кВ (ПП 4-ТП 159)	ЭС0001654	01.10.2012	4 382,62	4 244,6	4 106,57	3 968,55	3 830,52	3 692,5	3 554,47	3 416,45	3 278,42	3 140,4	3 002,37	2 864,35	2 726,32	3 554,47	78,2
577	КЛ-10кВ (ТП 157-83)	ЭС0001656	01.10.2012	4 257,22	4 102,61	3 948	3 793,39	3 638,78	3 484,17	3 329,56	3 174,95	3 020,34	2 865,73	2 711,12	2 556,51	2 401,9	3 329,56	73,25
578	КЛ-10кВ (ТП 85-166, ПП 4-ТП 85)	ЭС0001658	01.10.2012	1 259	1 251	1 243	1 235	1 226	1 218	1 210	1 202	1 194	1 186	1 177	1 169	1 161	1 210	26
				658,85	479,25	299,65	120,05	940,45	760,85	581,25	401,65	222,05	042,45	862,85	683,25	503,65	581,25	632,79

№ п/п	ИОНС, Код вида имущества, Объект	Инв. номер	Дата ввода в эксплуатацию	Данные для расчета среднегодовой стоимости имущества за налоговый период												Среднегодовая стоимость	Сумма налога к уплате в ИФНС		
				01.01	01.02	01.03	01.04	01.05	01.06	01.07	01.08	01.09	01.10	01.11	01.12			31.12	
579	КЛ-10кВ пст. Западная -ТП 174	ЭСО001 660	01.10.201 2	732 063,24	728 658,29	725 253,34	721 848,39	718 443,44	715 038,49	711 633,54	708 228,59	704 823,64	701 418,69	698 013,74	694 608,79	691 203,84	687 800,89	684 395,94	681 000,99
580	КЛ-10кВ пст. Западная-ТП 13	ЭСО001 667	01.10.201 2	1 478	1 471	1 465	1 458	1 451	1 444	1 437	1 430	1 423	1 416	1 410	1 403	1 396	1 389	1 382	1 375
581	КЛ-10кВ ТП 175- ТП 174	ЭСО001 669	01.10.201 2	143 003,72	142 338,59	141 673,46	141 008,33	140 343,2	139 678,07	139 012,94	138 347,81	137 682,68	137 017,55	136 352,42	135 687,29	135 022,16	134 357,03	133 691,90	133 026,77
582	КЛ-10кВ ф.210 (от ТП 96-95)	ЭСО000 695	01.10.201 2	946	943,92	941,84	939,76	937,68	935,6	933,52	931,44	929,36	927,28	925,2	923,12	921,04	918,96	916,88	914,80
583	КЛ-10кВ ф.210 (от ТП-101)	ЭСО000 697	01.10.201 2	2 445,96	2 440,6	2 435,24	2 429,88	2 424,52	2 419,16	2 413,8	2 408,44	2 403,08	2 397,72	2 392,36	2 387	2 381,64	2 376,28	2 370,92	2 365,56
584	КЛ-10кВ ф.220 (от ТП 40-15)	ЭСО000 698	01.10.201 2	26 084	25 964,13	25 844,26	25 724,39	25 604,52	25 484,65	25 364,78	25 244,91	25 125,04	25 005,17	24 885,3	24 765,43	24 645,56	24 525,69	24 405,82	24 285,95
585	КЛ-10кВ ф.310 Зап.ТП-140	ЭСО001 671	01.10.201 2	626,75	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624
586	КЛ-10кВ ф.312 (от ТП 143)	ЭСО001 674	01.10.201 2	1 111	1 104	1 097	1 089	1 082	1 075	1 068	1 061	1 053	1 046	1 039	1 032	1 024	1 017	1 010	1 003
587	КЛ-6кВ (от ТП 10-11,11-134)	ЭСО002 080	01.10.201 2	1 858,15	1 818,22	1 778,29	1 738,36	1 698,43	1 658,5	1 618,57	1 578,64	1 538,71	1 498,78	1 458,85	1 418,92	1 378,99	1 339,06	1 299,13	1 259,20
588	КЛ-6кВ (от ТП 130-15)	ЭСО002 081	01.10.201 2	42 320,96	42 124,12	41 927,28	41 730,44	41 533,6	41 336,76	41 139,92	40 943,08	40 746,24	40 549,4	40 352,56	40 155,72	39 958,88	39 762,04	39 565,20	39 368,36
589	КЛ-6кВ (от ТП 144-151)	ЭСО000 700	01.10.201 2	2 974,74	2 865,57	2 756,4	2 647,23	2 538,06	2 428,9	2 319,73	2 210,57	2 101,4	1 992,24	1 883,07	1 773,91	1 664,74	1 555,57	1 446,40	1 337,23
590	КЛ-6кВ (от ТП 16-130)	ЭСО002 082	01.10.201 2	39 940,76	39 754,99	39 569,22	39 383,45	39 197,68	39 011,91	38 826,14	38 640,37	38 454,6	38 268,83	38 083,06	37 897,29	37 711,52	37 525,75	37 340,00	37 154,23
591	КЛ-6кВ (от ТП 21-150)	ЭСО001 677	01.10.201 2	988,56	964,7	940,84	916,98	893,12	869,26	845,4	821,54	797,68	773,82	749,96	726,1	702,24	678,38	654,52	630,66
592	КЛ-6кВ (от ТП 24-19)	ЭСО002 083	01.10.201 2	57 578,84	57 311,03	57 043,22	56 775,41	56 507,6	56 239,79	55 971,98	55 704,17	55 436,36	55 168,55	54 900,74	54 632,93	54 365,12	54 097,31	53 829,50	53 561,69
593	КЛ-6кВ (от ТП 6-154)	ЭСО002 084	01.10.201 2	1 163,63	1 133,1	1 102,57	1 072,04	1 041,51	1 010,98	980,45	949,92	919,39	888,86	858,33	827,8	797,27	766,76	736,25	705,74
594	КЛ-6кВ (пост. Восточная ТП 52-ТП 29)	ЭСО000 701	01.10.201 2	189 560,96	188 679,28	187 797,6	186 915,92	186 034,24	185 152,56	184 270,88	183 389,2	182 507,52	181 625,84	180 744,16	179 862,48	178 980,8	178 099,1	177 217,4	176 335,7
595	КЛ-6кВ (пост. Восточная, ТП 99-98 ф.212)	ЭСО000 702	01.10.201 2	41 207,36	41 015,7	40 824,04	40 632,38	40 440,72	40 249,06	40 057,4	39 865,74	39 674,08	39 482,42	39 290,76	39 099,1	38 907,44	38 715,72	38 524,00	38 332,28
596	КЛ-6кВ (пост. Центральная-ТП 25)	ЭСО002 085	01.10.201 2	273 905,68	272 631,7	271 357,72	270 083,74	268 809,76	267 535,78	266 261,8	264 987,82	263 713,84	262 439,86	261 165,88	259 891,9	258 617,92	257 343,94	256 069,96	254 795,98
597	КЛ-6кВ (ТП 25-ТП 26)	ЭСО002 089	01.10.201 2	106 496,16	106 000,83	105 505,5	105 010,17	104 514,84	104 019,51	103 524,18	103 028,85	102 533,52	102 038,19	101 542,86	101 047,53	100 552,2	100 056,9	99 561,6	99 066,3
598	КЛ-6кВ (ТП 35-ТП 55-ТП 50)	ЭСО002 090	01.10.201 2	59 958,48	59 679,6	59 400,72	59 121,84	58 842,96	58 564,08	58 285,2	58 006,32	57 727,44	57 448,56	57 169,68	56 890,8	56 611,92	56 333,04	56 054,16	55 775,28
599	КЛ-6кВ (ТП 7-от ТП 6,12,120)	ЭСО002 091	01.10.201 2	144 761,2	144 087,89	143 414,58	142 741,27	142 067,96	141 394,65	140 721,34	140 048,03	139 374,72	138 701,41	138 028,1	137 354,79	136 681,48	136 008,17	135 334,86	134 661,55
600	КЛ-6кВ (ф.14,14 ТП в зеленой зоне)	ЭСО002 095	01.10.201 2	10 640,68	10 617,4	10 594,12	10 570,84	10 547,56	10 524,28	10 501	10 477,72	10 454,44	10 431,16	10 407,88	10 384,6	10 361,32	10 338,04	10 314,76	10 291,48
601	КЛ-6кВ (ф.116) ТП-17	ЭСО002 096	01.10.201 2	1 789	1 778	1 766	1 754	1 743	1 731	1 720	1 708	1 696	1 685	1 673	1 661	1 650	1 638	1 626	1 614
602	КЛ-6кВ (ф.12 Центр. ТП-134)	ЭСО002 097	01.10.201 2	785,06	784,06	783,06	782,06	781,06	780,06	779,06	778,06	777,06	776,06	775,06	774,06	773,06	772,06	771,06	770,06
603	КЛ-6кВ (ф.14,14 ТП в зеленой зоне)	ЭСО002 098	01.10.201 2	761 258,6	757 717,86	754 177,12	750 636,38	747 095,64	743 554,9	740 014,16	736 473,42	732 932,68	729 391,94	725 851,2	722 310,46	718 769,72	715 229,00	711 688,28	708 147,56
604	КЛ-6кВ (ф.16 от ТП 18-17)	ЭСО002 099	01.10.201 2	40 935,06	40 747,57	40 560,08	40 372,59	40 185,1	39 997,61	39 810,12	39 622,63	39 435,14	39 247,65	39 060,16	38 872,67	38 685,18	38 497,69	38 310,20	38 122,71
605	КЛ-6кВ (ф.16 ТП 126-23,38-126)	ЭСО002 079	01.10.201 2	9 306,24	9 285,83	9 265,42	9 245,01	9 224,6	9 204,19	9 183,78	9 163,37	9 142,96	9 122,55	9 102,14	9 081,73	9 061,32	9 040,91	9 020,50	9 000,09
606	КЛ-6кВ (ф.16) ТП-22	ЭСО002 100	01.10.201 2	4 330,72	4 321,12	4 311,52	4 301,92	4 292,32	4 282,72	4 273,12	4 263,52	4 253,92	4 244,32	4 234,72	4 225,12	4 215,52	4 205,92	4 196,32	4 186,72
607	КЛ-6кВ (ф.21 ЦПТ-2-до ТП 52)	ЭСО000 710	01.10.201 2	1 066	1 064	1 062	1 060	1 058	1 056	1 054	1 052	1 050	1 048	1 046	1 044	1 042	1 040	1 038	1 036
608	КЛ-6кВ (ф.21 ТП 93-94)	ЭСО000 713	01.10.201 2	374,26	373,26	372,26	371,26	370,26	369,26	368,26	367,26	366,26	365,26	364,26	363,26	362,26	361,26	360,26	359,26
609	КЛ-6кВ (ф.216)	ЭСО000 715	01.10.201 2	3 587,2	3 579,28	3 571,36	3 563,44	3 555,52	3 547,6	3 539,68	3 531,76	3 523,84	3 515,92	3 508	3 500,08	3 492,16	3 484,24	3 476,32	3 468,40
610	КЛ-6кВ (ф.216)	ЭСО000 715	01.10.201 2	34,12	34,04	33,96	33,88	33,8	33,72	33,64	33,56	33,48	33,4	33,32	33,24	33,16	33,08	33,0	32,92
611	КЛ-6кВ (ф.216)	ЭСО000 715	01.10.201 2	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312
612	КЛ-6кВ (ф.216)	ЭСО000 715	01.10.201 2	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686

Данные для расчета среднегодовой стоимости имущества за налоговый период																	Среднегодовая стоимость	Сумма налога к учету в ЕНВД
№ п/п	ИФНС, Код вида имущества, Объект	Инв. номер	Дата ввода в эксплуатацию	01.01	01.02	01.03	01.04	01.05	01.06	01.07	01.08	01.09	01.10	01.11	01.12	31.12		
610	КЛ-6кВ (ф.221 ТП 41-14)	ЭС0000 716	01.10.2012	18 749,57	18 663,51	18 577,44	18 491,38	18 405,31	18 319,25	18 233,18	18 147,12	18 061,05	17 974,99	17 888,92	17 802,86	17 716,79	18 233,18	401,13
611	КЛ-6кВ (ф.222, ф.22)	ЭС0000 717	01.10.2012	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624	624	13,73
612	КЛ-6кВ (ф.225 ТП 38-37-36)	ЭС0000 718	01.10.2012	18 963,6	18 921,65	18 879,7	18 837,75	18 795,8	18 753,85	18 711,9	18 669,95	18 628	18 586,05	18 544,1	18 502,15	18 460,2	18 711,9	411,66
613	КЛ-6кВ база УВД	ЭС0000 719	01.10.2012	1 920,4	1 907,85	1 895,3	1 882,75	1 870,2	1 857,65	1 845,1	1 832,55	1 820	1 807,45	1 794,9	1 782,35	1 769,8	1 845,1	40,59
614	КЛ-6кВ Крытого катка	ЭС0000 101	01.10.2012	128 727,12	128 125,59	127 524,06	126 922,53	126 321	125 719,47	125 117,94	124 516,41	123 914,88	123 313,35	122 711,82	122 110,29	121 508,76	125 117,94	2 755,59
615	КЛ-6кВ от ТП-18 Лю ТП-9	ЭС0000 102	01.10.2012	90 500,52	90 079,59	89 658,66	89 237,73	88 816,8	88 395,87	87 974,94	87 554,01	87 133,08	86 712,15	86 291,22	85 870,29	85 449,36	87 974,94	1 935,45
616	КЛ-6кВ пос. Камешок	ЭС0000 720	01.10.2012	60 045,52	59 766,24	59 486,96	59 207,68	58 928,4	58 649,12	58 369,84	58 090,56	57 811,28	57 532	57 252,72	56 973,44	56 694,16	58 369,84	1 284,14
617	КЛ-6кВ ф.112 (от ТП 32-34)	ЭС0000 103	01.10.2012	18 437,4	18 396,79	18 356,18	18 315,57	18 274,96	18 234,35	18 193,74	18 153,13	18 112,52	18 071,91	18 031,3	17 990,69	17 950,08	18 193,74	400,26
618	КЛ-6кВ ф.112 (от ТП 34-35)	ЭС0000 104	01.10.2012	2 495,28	2 489,72	2 484,16	2 478,6	2 473,04	2 467,48	2 461,92	2 456,36	2 450,8	2 445,24	2 439,68	2 434,12	2 428,56	2 461,92	54,16
619	КЛ-6кВ ф.210 (от ТП 97-144)	ЭС0000 682	01.10.2012	1 494,97	1 460,13	1 425,29	1 390,45	1 355,61	1 320,77	1 285,93	1 251,09	1 216,25	1 181,41	1 146,57	1 111,73	1 076,89	1 285,93	28,29
620	КЛ-6кВ ф.210 (ТП 101-94)	ЭС0000 724	01.10.2012	399,68	398,81	397,94	397,07	396,2	395,33	394,46	393,59	392,72	391,85	390,98	390,11	389,24	394,46	8,68
621	КЛ-6кВ ф.211 (ТП 197-ТП 43)	ЭС0000 721	01.10.2012	29 683,28	29 547,21	29 409,14	29 271,07	29 133	28 994,93	28 856,86	28 718,79	28 580,72	28 442,65	28 304,58	28 166,51	28 028,44	28 856,86	634,85
622	КЛ-6кВ ф.211,221 подбаз. ТП-41	ЭС0000 722	01.10.2012	1 106	1 101	1 096	1 091	1 086	1 081	1 075	1 070	1 065	1 060	1 055	1 050	1 045	1 075	23
623	КЛ-6кВ ф.212 (ТП 96-97)	ЭС0000 723	01.10.2012	2 235,41	2 155,27	2 075,13	1 994,99	1 914,85	1 834,71	1 754,57	1 674,43	1 594,29	1 514,15	1 434,01	1 353,87	1 273,73	1 754,57	38,6
624	КЛ-6кВ ф.223 от ТП-100-97	ЭС0000 725	01.10.2012	5 190,14	4 995,01	4 799,88	4 604,75	4 409,62	4 214,5	4 019,37	3 824,25	3 629,12	3 434	3 238,87	3 043,75	2 848,62	4 019,38	88,43
625	КМТП-216 пос. Майское	ЭС0000 726	01.10.2012	64 117,04	63 074,69	62 032,34	60 989,99	59 947,64	58 905,29	57 862,94	56 820,59	55 778,24	54 735,89	53 693,54	52 651,19	51 608,84	57 862,94	1 279,98
626	КМТП-217 пос. Майское	ЭС0000 732	01.10.2012	65 221,39	64 131,03	63 040,66	61 950,3	60 859,93	59 769,57	58 679,2	57 588,84	56 498,47	55 408,11	54 317,74	53 227,38	52 137,01	58 679,2	1 290,94
627	КМТП-218 пос. Чебоксары	ЭС0000 734	30.03.2012	7 516,66	7 238,27	6 959,87	6 681,48	6 403,08	6 124,69	5 846,29	5 567,9	5 289,5	5 011,11	4 732,71	4 454,32	4 175,92	5 846,29	128,62
628	КМТП-59 ул.Кубовская	ЭС0000 735	01.10.2012	62 867,07	61 307,11	59 747,15	58 187,19	56 627,23	55 067,27	53 507,31	51 947,35	50 387,39	48 827,43	47 267,47	45 707,51	44 147,55	53 507,31	1 177,16
629	КТПН-184 ул.Парикова	ЭС0000 783	01.10.2012	233 287,43	226 426,03	219 564,64	212 703,24	205 841,85	198 980,45	192 119,06	185 257,66	178 396,27	171 534,87	164 673,48	157 812,08	150 950,69	192 119,06	4 226,62
630	КТПН-186 ул.Заманная	ЭС0000 794	01.10.2012	413 396,52	408 998,68	404 600,84	400 203	395 805,16	391 407,32	387 009,48	382 611,64	378 213,81	373 815,97	369 418,14	365 020,3	360 622,47	387 009,49	8 514,21
631	КТПН-193 Чебоксары	ЭС0000 421	01.10.2012	64 817,44	63 747,99	62 678,53	61 609,08	60 539,62	59 470,17	58 400,71	57 331,26	56 261,8	55 192,35	54 122,89	53 053,44	51 983,98	58 400,71	1 284,82
632	КТПН-65 ул.Курочка	ЭС0000 337	01.10.2012	12 069,76	11 714,77	11 359,78	11 004,79	10 649,8	10 294,81	9 939,82	9 584,83	9 229,84	8 874,85	8 519,86	8 164,87	7 809,88	9 939,82	218,68
633	КТПН-69 п.Приюток	ЭС0000 106	01.10.2012	45 845,21	45 357,49	44 869,78	44 382,06	43 894,35	43 406,63	42 918,92	42 431,2	41 943,49	41 455,77	40 968,06	40 480,34	39 992,63	42 918,92	944,22
634	КТПН-72 пер.Уткинский	ЭС0000 897	01.10.2012	304 766,44	301 524,24	298 282,04	295 039,84	291 797,64	288 555,44	285 313,24	282 071,04	278 828,84	275 586,64	272 344,44	269 102,24	265 860,04	285 313,24	6 276,89
635	ЛЭП 10 кВ п/с Ташишская-п/с ЦРП Ташишского	ЭС0000 889	01.10.2012	1 662	1 661	1 661	1 660	1 660	1 659	1 659	1 658	1 658	1 658	1 657	1 657	1 656	1 659	36
636	ЛЭП 110 кВ	ЭС0000 891	01.10.2012	2 224	2 221	2 218	2 215	2 212	2 209	2 206	2 203	2 200	2 197	2 194	2 191	2 188	2 206	48
637	ЛЭП 110 кВ ЭСМК-Ж-1,2 п/с Курганская-1	ЭС0000 893	01.10.2012	712,83	703,46	704,09	704,72	705,35	705,98	706,61	707,24	707,87	708,50	709,13	709,75	710,38	710,38	550,41
638	ЛЭП 110 кВ п/с Междуреченская-п/с Краснотуркская	ЭС0000 896	01.10.2012	15 456	15 380	15 304	15 229	15 153	15 077	15 001	14 925	14 850	14 774	14 698	14 622	14 547	15 001	330
639	ЛЭП 110 кВ п/с Междуреченская-п/с Токунская	ЭС0000 899	01.10.2012	345,64	579,24	812,84	1046,44	280,04	513,64	747,24	980,84	214,44	448,04	681,64	915,24	148,84	747,25	17
				833 403,53	824 537,53	815 671,54	806 805,54	797 939,55	789 073,55	780 207,56	771 341,56	762 475,57	753 609,57	744 743,58	735 877,58	727 011,59	780 207,56	164,57

№ п/п	ИФНС, Код вида имущества, Объект	Инв. номер	Дата ввода в эксплуатацию	Данные для расчета среднегодовой стоимости имущества за налоговый период												Среднегодовая стоимость	Сумма налога к учету в ЕНБВ	
				01.01	01.02	01.03	01.04	01.05	01.06	01.07	01.08	01.09	01.10	01.11	01.12			31.12
640	ЛЭП 110 кВ п/с Мысковская-п/с Куренская	ЭС00000887	01.10.2012	6758 125,23	6755 356,94	6752 588,65	6749 820,36	6747 052,07	6744 283,78	6741 515,49	6738 747,2	6735 978,91	6733 210,62	6730 442,33	6727 674,04	6724 905,75	6741 515,49	148 313,35
641	ЛЭП 110 кВ п/с Тагилская-п/с Северный борг	ЭС00000901	01.10.2012	2452 589,26	2444 161,07	2435 732,88	2427 304,69	2418 876,5	2410 448,31	2402 020,12	2393 591,93	2385 163,74	2376 735,55	2368 307,36	2359 879,17	2351 450,98	2402 020,13	52 844,41
642	ЛЭП 110 кВ п/с Усатская-п/с Казанковская	ЭС00000904	01.10.2012	9797 659,39	9767 146,34	9736 633,29	9706 120,24	9675 607,19	9645 094,14	9614 581,09	9584 068,04	9553 554,99	9523 041,94	9492 528,89	9462 015,84	9431 502,79	9614 581,06	211 520,6
643	ЛЭП 110 кВ п/с Усатская-п/с Тагилская до тр с Проклевским районом	ЭС00000905	01.10.2012	1499 966,96	1499 948,03	1499 929,1	1499 910,17	1499 891,24	1499 872,31	1499 853,38	1499 834,45	1499 815,52	1499 796,59	1499 777,66	1499 758,73	1499 739,8	1499 853,38	32 996,75
644	ЛЭП 110 кВ п/с Усатская-п/с Тагилская Проклевский район	ЭС00000907	01.10.2012	1499 966,96	1499 948,03	1499 929,1	1499 910,17	1499 891,24	1499 872,31	1499 853,38	1499 834,45	1499 815,52	1499 796,59	1499 777,66	1499 758,73	1499 739,8	1499 853,38	32 996,75
645	ЛЭП 110 кВ УС-1, УС-2 п/с Усатская 220/110кВ-п/с Стройбаза 110/10 кВ(сооруж.)	ЭС00000909	01.10.2012	550 611,09	549 102,72	547 594,34	546 085,97	544 577,59	543 069,22	541 560,84	540 052,47	538 544,09	537 035,72	535 527,34	534 018,97	532 510,59	541 560,84	11 914,33
646	ЛЭП 110 п/с Междуреченская-п/с Распадская 1,2,3.	ЭС00000570	31.01.2012	7 637 188,14	7 637 188,14	7 637 188,14	7 637 188,14	7 637 188,14	7 637 188,14	7 637 188,14	7 637 188,14	7 637 188,14	7 637 188,14	7 637 188,14	7 637 188,14	7 637 188,14	7 637 188,14	168 018,14
647	ЛЭП 220 кВ п/с Новокузнецкая-п/с Усатская от границы Проклевского района	ЭС00000911	01.10.2012	3 997 177,75	3 997 177,75	3 997 177,75	3 997 177,75	3 997 177,75	3 997 177,75	3 997 177,75	3 997 177,75	3 997 177,75	3 997 177,75	3 997 177,75	3 997 177,75	3 997 177,75	3 997 177,74	87 937,84
648	ЛЭП 220 кВ п/с Новокузнецкая-п/с Усатская Проклевский район	ЭС00000912	01.10.2012	11 961 533,25	11 961 533,25	11 961 533,25	11 961 533,25	11 961 533,25	11 961 533,25	11 961 533,25	11 961 533,25	11 961 533,25	11 961 533,25	11 961 533,25	11 961 533,25	11 961 533,25	11 961 533,29	263 153,55
649	ЛЭП 35 кВ отпайка на п/с Клепечая	ЭС00000913	01.10.2012	127 982	127 982	127 982	127 982	127 982	127 982	127 982	127 982	127 982	127 982	127 982	127 982	127 982	127 982	2 815,6
650	ЛЭП 35 кВ отпайка на п/с Порошина-1	ЭС00000914	01.10.2012	1 208 091	1 208 091	1 208 091	1 208 091	1 208 091	1 208 091	1 208 091	1 208 091	1 208 091	1 208 091	1 208 091	1 208 091	1 208 091	1 208 091	26 578
651	ЛЭП 35 кВ отпайка на подстанцию Пикетная	ЭС00000552	31.01.2012	366 318,5	362 089,22	357 859,94	353 630,66	349 401,38	345 172,1	340 942,82	336 713,54	332 484,26	328 254,98	324 025,7	319 796,42	315 567,14	340 942,82	7 500,74
652	ЛЭП 35 кВ п/с Карьерная-п/с Сибиринская 1	ЭС00000915	01.10.2012	1 112 065	1 112 065	1 112 065	1 112 065	1 112 065	1 112 065	1 112 065	1 112 065	1 112 065	1 112 065	1 112 065	1 112 065	1 112 065	1 112 065	24 465,43
653	ЛЭП 35 кВ п/с Карьерная-п/с Тагилская	ЭС00000553	31.01.2012	624 939,55	624 939,55	624 939,55	624 939,55	624 939,55	624 939,55	624 939,55	624 939,55	624 939,55	624 939,55	624 939,55	624 939,55	624 939,55	624 939,55	13 748,67
654	ЛЭП 35 кВ п/с Карьерная-п/с Сортировочная	ЭС00000916	01.10.2012	421 735	421 735	421 735	421 735	421 735	421 735	421 735	421 735	421 735	421 735	421 735	421 735	421 735	421 735	9 278,17
655	ЛЭП 35 кВ п/с Краснотарская-п/с Тагилская	ЭС00000917	01.10.2012	2 021 561	2 021 561	2 021 561	2 021 561	2 021 561	2 021 561	2 021 561	2 021 561	2 021 561	2 021 561	2 021 561	2 021 561	2 021 561	2 021 561	44 474,3
656	ЛЭП 35 кВ п/с Краснотарская-п/с Кипяцкая	ЭС00000945	01.10.2012	1 768 482	1 768 482	1 768 482	1 768 482	1 768 482	1 768 482	1 768 482	1 768 482	1 768 482	1 768 482	1 768 482	1 768 482	1 768 482	1 768 482	38 906,61
657	ЛЭП 35 кВ п/с Куренская - п/с Поименная	ЭС00000947	01.10.2012	734 922	734 922	734 922	734 922	734 922	734 922	734 922	734 922	734 922	734 922	734 922	734 922	734 922	734 922	16 168,28
658	ЛЭП 35 кВ п/с Куренская-п/с Копилотская	ЭС00000949	01.10.2012	1 720 866,6	1 717 692,7	1 714 518,8	1 711 344,9	1 708 171	1 704 997,1	1 701 823,2	1 698 649,3	1 695 475,4	1 692 301,5	1 689 127,6	1 685 953,7	1 682 779,8	1 701 823,2	37 440,11
659	ЛЭП 35 кВ п/с Куренская-п/с Тагилская	ЭС00000953	01.10.2012	2 151 935,31	2 146 190,09	2 140 444,87	2 134 699,65	2 128 954,43	2 123 209,21	2 117 463,99	2 111 718,77	2 105 973,55	2 100 228,33	2 094 483,11	2 088 737,89	2 082 992,67	2 117 463,99	46 584,17

№ п/п	ИФНС, Код вида имущества, Объект	Инв. номер	Дата ввода в эксплуатацию	Данные для расчета среднегодовой стоимости имущества за налоговый период												Среднегодовая оная стоимость	Сумма налога к учету в ИФНС	
				01.01	01.02	01.03	01.04	01.05	01.06	01.07	01.08	01.09	01.10	01.11	01.12			31.12
660	ЛЭП 35 кВ п/с Распадская-3 п/с Ольжарская	ЭСТ007 554	31.01.201 2	2 131 276,84	2 130 561,82	2 129 846,8	2 129 131,78	2 128 416,76	2 127 701,74	2 126 986,72	2 126 271,7	2 125 556,68	2 124 841,66	2 124 126,64	2 123 411,62	2 122 696,6	2 126 986,72	46 793,71
661	ЛЭП 35 кВ п/с Северный бор-п/с Восточная	ЭС0000 955	01.10.201 2	1 034 818	1 034 818	1 034 818	1 034 818	1 034 818	1 034 818	1 034 818	1 034 818	1 034 818	1 034 818	1 034 818	1 034 818	1 034 818	1 034 818	22 765,98
662	ЛЭП 35 кВ п/с Северный бор-п/с Центральная	ЭС0000 957	01.10.201 2	223 033,31	221 970,81	220 908,31	219 845,81	218 783,31	217 720,81	216 658,31	215 595,81	214 533,31	213 470,81	212 408,31	211 345,81	210 283,31	216 658,31	4 766,48
663	ЛЭП 35 кВ п/с Томская- п/с Высотная	ЭС0000 959	01.10.201 2	1 677 066,41	1 676 935,54	1 676 804,67	1 676 673,8	1 676 542,93	1 676 412,06	1 676 281,19	1 676 150,32	1 676 019,45	1 675 888,58	1 675 757,71	1 675 626,84	1 675 495,97	1 676 281,19	36 878,19
664	ЛЭП 35 кВ С-19 (п/ст Внугорская-п/ст Дзелянская)	ЭСТ007 551	31.01.201 2	764 869,09	764 869,09	764 869,09	764 869,09	764 869,09	764 869,09	764 869,09	764 869,09	764 869,09	764 869,09	764 869,09	764 869,09	764 869,09	764 869,09	16 827,11
665	ЛЭП 6 кВ п/с Карьерная-ПРП Междуреченского	ЭСТ007 560	31.01.201 2	170 265,79	169 778,49	169 291,19	168 803,89	168 316,59	167 829,29	167 341,99	166 854,69	166 367,39	165 880,09	165 392,79	164 905,49	164 418,19	167 341,99	3 681,52
666	ЛЭП 6 кВ п/с Курильская - ПРП Ангобаз	ЭС0000 960	01.10.201 2	135 418	135 418	135 418	135 418	135 418	135 418	135 418	135 418	135 418	135 418	135 418	135 418	135 418	135 418	2 979,2
667	ЛЭП 6 кВ п/с Курильская -ПРП Техкомплекс	ЭС0000 962	01.10.201 2	135 715,15	134 919,92	134 124,7	133 329,47	132 534,25	131 739,02	130 943,8	130 148,57	129 353,35	128 558,12	127 762,9	126 967,67	126 172,45	130 943,8	2 880,76
668	ЛЭП 6 кВ п/с Междуреченская -ПРП Томского	ЭС0000 964	01.10.201 2	626 610	626 610	626 610	626 610	626 610	626 610	626 610	626 610	626 610	626 610	626 610	626 610	626 610	626 610	13 785,42
669	ЛЭП 6 кВ п/с Распадская 2- Подстанция ЦРП-3	ЭСТ007 558	31.01.201 2	756 656,62	751 282,17	745 907,72	740 533,27	735 158,82	729 784,37	724 409,92	719 035,47	713 661,02	708 286,57	702 912,12	697 537,67	692 163,21	724 409,92	15 937,02
670	ЛЭП 6 кВ п/с Распадская 2- Подстанция ЦРП-5	ЭСТ007 559	31.01.201 2	2 069 283,52	2 066 071,46	2 062 859,39	2 059 647,33	2 056 435,26	2 053 223,2	2 050 011,13	2 046 799,07	2 043 587	2 040 374,94	2 037 162,87	2 033 950,81	2 030 738,74	2 050 011,13	45 100,25
671	ЛЭП 6 кВ п/с Томусинская-ПРП Усинской	ЭСТ007 556	31.01.201 2	117 266,75	117 266,75	117 266,75	117 266,75	117 266,75	117 266,75	117 266,75	117 266,75	117 266,75	117 266,75	117 266,75	117 266,75	117 266,75	117 266,75	2 579,87
672	Нежилое помещение (ул. Дзержинского 1)	ЭС0002 254	01.10.201 2	57 775,6	57 506,88	57 238,16	56 969,44	56 700,72	56 432	56 163,28	55 894,56	55 625,84	55 357,12	55 088,4	54 819,68	54 550,96	56 163,28	1 235,59
673	Ограда ж/б п/ст Западная	ЭС0002 187	01.10.201 2	51 340,17	50 672,14	50 004,1	49 336,07	48 668,03	48 000	48 000	48 000	48 000	48 000	48 000	48 000	48 000	48 770,81	1 072,96
674	Ограда ж/б п/ст Центральная	ЭС0002 188	01.10.201 2	32 849,26	32 511,94	32 174,63	31 837,31	31 500	31 500	31 500	31 500	31 500	31 500	31 500	31 500	31 500	31 759,47	698,71
675	П/ст. Тяговая 35.10	ЭСТ007 549	31.01.201 2	896 792,93	892 619,64	888 446,35	884 273,06	880 099,77	875 926,48	871 753,19	867 579,9	863 406,61	859 233,32	855 060,03	850 886,74	846 713,45	871 753,19	19 178,57
676	П/ст."Куригская 110/6 кВ"	ЭСТ007 545	31.01.201 2	451 649,85	449 590,7	447 531,55	445 472,4	443 413,25	441 354,1	439 294,95	437 235,8	435 176,65	433 117,5	431 058,35	428 999,2	426 940,05	439 294,95	9 664,49
677	П/ст."Распадская 3"	ЭСТ007 548	31.01.201 2	468 946,03	466 658,49	464 370,95	462 083,41	459 795,87	457 508,33	455 220,79	452 933,25	450 645,71	448 358,17	446 070,63	443 783,09	441 495,55	455 220,79	10 014,86
678	Площадка асфальтно- бетонная (ДУП)	ЭС0002 261	01.10.201 2	92 914,88	92 509,14	92 103,4	91 697,66	91 291,92	90 886,18	90 480,44	90 074,7	89 668,96	89 263,22	88 857,48	88 451,74	88 046	90 480,44	1 990,57
679	Подстанция "Куригская"	ЭСТ007 546	31.01.201 2	3 348 876,92	3 332 540,94	3 316 204,95	3 299 868,97	3 283 532,98	3 267 197	3 250 861,01	3 234 525,03	3 218 189,04	3 201 853,06	3 185 517,07	3 169 181,09	3 152 845,1	3 250 861,01	71 518,94
680	Подстанция "ПРП-5"	ЭСТ007 550	31.01.201 2	294 325,17	292 889,44	291 453,71	290 017,98	288 582,25	287 146,52	285 710,79	284 275,06	282 839,33	281 403,6	279 967,87	278 532,14	277 096,41	285 710,79	6 285,64
681	Подстанция КТПБ(М)- 35-44	ЭСТ007 561	31.01.201 2	1 216 387,82	1 202 077,38	1 187 766,93	1 173 456,49	1 159 146,04	1 144 835,6	1 130 525,15	1 116 214,71	1 101 904,26	1 087 593,82	1 073 283,37	1 058 972,93	1 044 662,48	1 130 525,15	24 871,55
682	Сеть наружной канализации от пром.площадки АО Электросеть Горького 25 к зданию АБК	ЭС- 009280	31.12.201 7	1 684 686,57	1 678 604,67	1 672 522,77	1 666 440,87	1 660 358,97	1 654 277,07	1 648 195,17	1 642 113,27	1 636 031,37	1 629 949,47	1 623 867,57	1 617 785,67	1 611 703,77	1 648 195,17	36 260,29
683	Теплосеть база ГЭС	ЭС0002 210	01.10.201 2	29 847,31	29 653,5	29 459,69	29 265,88	29 072,07	28 878,26	28 684,45	28 490,64	28 296,83	28 103,02	27 909,21	27 715,4	27 521,59	28 684,45	631,06

№ п/п	ИФНС, Код вида имущества, Объект	Инв. номер	Дата ввода в эксплуатацию	Данные для расчета среднегодовой стоимости имущества за налоговый период												Среднегодовая стоимость	Сумма налога к улету в ИФНС	
				01.01	01.02	01.03	01.04	01.05	01.06	01.07	01.08	01.09	01.10	01.11	01.12			31.12
684	Эл.кабель (от ТП 15-Кузнецкая 45)	ЭС00002154	01.10.2012	109,32	108,61	107,9	107,19	106,48	105,77	105,06	104,35	103,64	102,93	102,22	101,52	100,81	105,06	2,31
685	Эл.кабель (ТП-31 до №13)	ЭС00001008	01.10.2012	486,76	472,14	457,52	442,9	428,28	413,66	399,04	384,42	369,8	355,18	340,56	325,94	311,32	399,04	8,78
686	Эл.кабель 0,4кВ от ТП-140 Общ.1	ЭС00001834	01.10.2012	2 563,56	2 508,74	2 453,93	2 399,11	2 344,3	2 289,48	2 234,67	2 179,85	2 125,04	2 070,22	2 015,41	1 960,59	1 905,78	2 234,67	49,16
687	Эл.кабель 0,4кВ-6кВ ТП-37-36	ЭС00001015	01.10.2012	3 001,64	2 898,19	2 794,74	2 691,29	2 587,84	2 484,39	2 380,94	2 277,49	2 174,04	2 070,59	1 967,14	1 863,69	1 760,24	2 380,94	52,38
688	Эл.кабель АПВШВ (от РП-5 до Лазо 14))	ЭС00001019	01.10.2012	36,88	36,71	36,54	36,37	36,2	36,03	35,86	35,69	35,52	35,35	35,18	35,01	34,84	35,86	0,79
689	Эл.кабель КРАНОЭВ от Ермака 17 (перемычка)	ЭС00001024	01.10.2012	319,52	318,9	318,28	317,66	317,04	316,42	315,8	315,18	314,56	313,94	313,32	312,7	312,08	315,8	6,95
690	Эл.кабель КРАНОЭВ от РП-5 до Ермака 17	ЭС00001030	01.10.2012	361,81	360,38	358,95	357,52	356,09	354,66	353,23	351,8	350,37	348,95	347,52	346,1	344,67	353,23	7,77
691	Эл.кабель РП-4	ЭС00001835	01.10.2012	1 203,51	1 195,69	1 187,88	1 180,06	1 172,25	1 164,43	1 156,62	1 148,8	1 140,99	1 133,17	1 125,36	1 117,54	1 109,73	1 156,62	25,45
Итого				551 806 818,96	547 579 086,38	543 351 356,54	539 123 626,67	534 895 896,81	530 668 504,32	526 441 779,81	522 216 845,28	517 991 910,69	513 766 976,16	509 542 041,57	503 317 107,06	501 092 172,51	526 445 702	11 581 805

В т.ч. на услуги по передаче электрической энергии 11 117,00

Вид налоговой базы: кадастровая стоимость

№ п/п	ИФНС, Код вида имущества, Объект	Кадастровый номер	ОКТМО	Код налогового органа	Начало применения сведений	Налоговая база (кадастровая стоимость)	Доля в праве общей собственности	Доля стоимости на территории субъекта РФ	Доля в праве * гр. 9)	Налоговая ставка (%)	Количество месяцев владения в году / 12	Сумма налога без льгот (гр. 7 * гр. 10 * гр. 11 / 100 * гр. 12 / 12)	Налоговая льгота	Сумма налоговых льгот	Сумма исчисленного налога (гр. 13 - гр. 15)	Сумма авансовых платежей	Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет (гр. 16 - гр. 17)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
ФНС 42/14 КПП 42/1401001 (Акционерное общество "Электросеть")																	
758	Здание АБК	42:28:0901004:35	32725000	4214	01.01.2024	21 747 634,43	1	1	1	2,00	12	1 062 511			1 062 511	796 881	265 630
759	Здание гаража №1	42:28:0901004:36	32725000	4214	01.01.2024	29 110 049,33	1	1	1	2,00	12	434 953			434 953	326 214	108 739
760	Здание гаража №2	42:28:0101001:2124	32725000	4214	01.01.2024	2 267 846	1	1	1	2,00	12	582 201			582 201	436 650	145 551
Итого												1 062 511			1 062 511	796 881	265 630

В т.ч. на услуги по передаче электрической энергии (96%) 1062,51*96% = 1 020,01 тыс. руб.

Всего налог на имущество на 2025 год: 1 020,01 + 11 117 = 12 137,01 тыс. руб.

Прочие налоги и сборы

К прочим налогам предприятие заявляет следующие налоги и обязательные платежи: транспортный налог, арендная плата за землю и платежи за загрязнение окружающей среды.

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

С 2020 года отменена обязанность по предоставлению налоговой декларации по транспортному налогу.

Предприятием представлены в качестве обоснования оборотно-сальдовые ведомости за 2023 год, расчет транспортного налога по 57 единицам автотранспорта за 2023 год и плановый расчет на 2024-2025 гг. (том 5 стр. 179-186). Предприятие планирует на 2025 год оплату транспортного налога по 56 единицам транспортных средств с учетом доли на передачу электрической энергии в сумме 246,69 тыс. руб. Поскольку ставки транспортного налога устанавливаются законодательством и не подвержены инфляции, при расчете величины налога на плановый период индексация не учитывается.

Эксперты изучили представленные документы признают затраты документально подтвержденными в полной мере. С учетом проведенного анализа, учитывая объем и содержание представленных обосновывающих документов, фактические расходы предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период, по мнению экспертов, транспортный налог подлежит включению в необходимую валовую выручку на 2025 год в экономически обоснованном размере с учетом доли на передачу электрической энергии в границах Кемеровской области-Кузбасса в сумме 246,67 тыс. руб.

Расчет расходов по оплате транспортного налога на 2025 год в разрезе единиц транспортных средств представлен в таблице 26:

В соответствии с представленными документами, оборотно-сальдовой ведомостью по счетам 20 и 26, а также расчетом в разрезе единиц транспортных средств, предприятием подтверждаются плановые расходы на уплату транспортного налога в доле на передачу электрической энергии в сумме 246,67 тыс. руб.

Таблица 26

Справка-расчет транспортного налога в разрезе единиц техники АО «Электросеть» на 2025 год

№ п/п	ИФНС, Объект, Дата регистрационных данных	Дата регистрации	Код вида транспортного средства	Идентификационный номер транспортного средства	Марка транспортного средства	Регистр. знак транспортного средства	Налоговая база	Единица измерения налоговой базы по ОКЕИ	Доля в праве общей собственности	Коэффициент, определяемый в соответствии с п.3 ст.362 НК РФ	Ставка налога	Исчисленная сумма налога (руб.)
1	Автомобиль МАЗ 5337-КС-3517-3 (039)	19.10.2011	52001	XVR691200S0000462	КС35773ПМА35337	В 039АО 42	180	251	1/1	1,0000	50	9 000
2	А/м бортовой ГАЗ 430100 (489)	20.10.2011	52001	ХТН004301Х0757532	ГАЗ3430100	Р489РА42	125	251	1/1	1,0000	40	5 000
3	А/машин ГАЗ-330210 Газель (010)	19.10.2011	52001	Х6Т330210Х0001505	ГАЗ-3302100	В010ЕМ42	100	251	1/1	1,0000	25	2 500
4	Автомобиль КАВЗ-3976-011	17.04.2012	54003	Х1Е 3976ПХ0029020	КАВЗ-3976	АР 152 42	125	251	1/1	1,0000	25	3 125
5	Автомобиль ПАЗ 423003	20.04.2012	54003	ХМ42300350000026	ПАЗ 423003	АР 154 42	136	251	1/1	1,0000	25	3 400
6	Автомобиль ПАЗ-320412-04	09.07.2012	54003	ХМ3204СКС0000914	ПАЗ-320412-04	АТ63442	169	251	1/1	1,0000	25	4 223
7	Автомобиль ПАЗ-3205 OR	05.04.2012	54003	ХМ3205ОР100001101	ПАЗ 3205ОР	АР 149 42	130	251	1/1	1,0000	25	3 250
8	Автомобиль ПАЗ-32053	12.04.2012	54003	ХМ3205Е060005757	ПАЗ 32053	АР 151 42	130	251	1/1	1,0000	25	3 250
9	Автомобиль специальный БМ-3284	04.04.2012	54003	Х6Н32840030000094	БМ 3284	АР 147 42	119	251	1/1	1,0000	25	2 975
10	Автомобиль Toyota Corolla	11.11.2011	51004	ЈТНВУ58Е10Ј060818	TOYOTA COROLLA	С835ТХ42	124	251	1/1	1,0000	14	1 736
11	Автомобиль TOYOTA LAND CRUISER 120 (PRADO) (336)	11.04.2012	51004	ЈТЕВU29Ј805106148	TOYOTA LAND CRUISER 120	Х 336 БА142	249	251	1/1	1,0000	68	16 932
12	Автомобиль TOYOTA LAND CRUISER 120 (PRADO) (692)	28.10.2011	51004	ЈТЕВU29Ј805114198	TOYOTA LAND CRUISER 120 (PRADO)	В692СХ42	249	251	1/1	1,0000	68	16 932
13	Автомобиль Соболь ЦМФ 27527 VIN Х96275270Р0959690	15.03.2023	52001	Х96275270Р0959690	ГАЗ Соболь 27527	В794НН142	107	251	1/1	1,0000	40	4 268
14	Автомобиль спецназначения BC-222-01	11.04.2012	59016	У398С22210У008033	BC-222-01	Х 323 БА 142	150	251	1/1	1,0000	40	6 000
15	Автомобиль УАЗ 374195 VIN ХТТ374195G1200280	14.04.2017	52001	ХТТ374195G1200280	УАЗ-374195	Р211ВС142	112,2	251	1/1	1,0000	40	4 488
16	Автомобиль УАЗ 396254 (220)	20.10.2011	59013	ХТТ39625470494166	УАЗ 396254	К220СВ	99	251	1/1	1,0000	25	2 475
17	Автомобиль УАЗ 396254 (965)	28.10.2011	59013	ХТТ39625480418352	УАЗ-396254	Т965СР	99	251	1/1	1,0000	25	2 475
18	Автомобиль УАЗ-220695-04 (0986БМ)	02.02.2016	51004	ХТТ220695F1229485	УАЗ-220695-04	О986ЕМ142	112,2	251	1/1	1,0000	25	2 805
19	Автомобиль УАЗ-390995 (0931ЕМ)	02.02.2016	52001	ХТТ390995F1226896	УАЗ-390995	О931ЕМ142	112,2	251	1/1	1,0000	40	4 488
20	Автомобиль УАЗ-390995 (0989ЕМ)	02.02.2016	52001	ХТТ390995F1222467	УАЗ-390995	О989ЕМ142	112,2	251	1/1	1,0000	40	4 488
21	Автомобиль-самосвал ЗИЛ-450650	05.04.2012	52001	ХТР45065010000264	ЗИЛ 450650	Х 250 БА 42	150	251	1/1	1,0000	40	6 000
22	Автомобильный кран КС-45721	04.04.2012	59016	77М692913А0000021	КС-45721	Х230БА142	224,4	251	1/1	1,0000	65	14 586
23	Бурильно-крановая машина БУЕР LS 1036-005 на шасси а/м КАМАЗ 4326 (Р876ВС)	14.03.2014	59016	Х8963778МДОА03012	63778М	Р876ВС142	225	251	1/1	1,0000	65	14 625
24	Бурильно-крановая машина БМ-205 (83-43)	01.01.2016	57001	0	БМ-205	КТ 8343	78,8	251	1/1	1,0000	25	1 970
25	Бурильно-крановая машина БМ-205 Д	28.11.2011	57001	0	БМ 205Д	42КР1303	81	251	1/1	1,0000	25	2 025
26	Бурокрановая установка БМ-205В на базе МТЗ-82	05.05.2012	57001	0	МТЗ 82	42 КР 1304	80	251	1/1	1,0000	25	2 000

№ п/п	ИФНС, Объект, Дата регистрационных данных	Дата регистрации	Код вида транспортного средства	Идентификационный номер транспортного средства	Марка транспортного средства	Регистр. знак транспортного средства	Налоговая база	Единица измерения налогового базы по ОКЕИ	Доля в праве общей собственности	Коэффициент, в соответствии с п.3 ст.362 НК РФ	Ставка налога	Исчисленная сумма налога (руб.)
27	Грузовой автомобиль ГАЗ 33023-16 (804)	20.10.2011	52001	XTN330230Y1765831	ГАЗ-33023	X 804 ЕА 142	86	251	1 / 1	1,0000	25	2 150
28	Грузовой бортовой ЗИЛ- 5301 АО/Электrolаборатория ППУ 4Л ЗИЛ-5301)	05.04.2012	59013	XTZ 5301AO 2 0062714	ЗИЛ-5301AO	X 253 BA 142	105	251	1 / 1	1,0000	40	4 192
29	Грузовой УАЗ-330364	15.03.2012	52001	XTT33036480428721	УАЗ-330364	X 028BA 42	99	251	1 / 1	1,0000	25	2 475
30	Грузовой УАЗ-39099	15.03.2012	52001	XTT39099060461396	УАЗ-39099	X 027BA 42	84	251	1 / 1	1,0000	25	2 100
31	Грузовой УАЗ-39099	04.04.2012	52001	XTT39099060468227	УАЗ-39099	X 228 BA 142	84	251	1 / 1	1,0000	25	2 100
32	Грузовой УАЗ-39099 (930)	19.10.2011	52001	XTT39099060464752	УАЗ-39099	P930PA42	84	251	1 / 1	1,0000	25	2 100
33	Грузовой фургон УАЗ-390995	05.04.2012	52001	XTT390995A0490985	УАЗ-390995	X251BA142	112	251	1 / 1	1,0000	40	4 480
34	Грузовой фургон УАЗ-390995	11.04.2012	52001	XTT390995A0490987	УАЗ-390995	X328BA142	112	251	1 / 1	1,0000	40	4 480
35	Грузовой фургон УАЗ-390995-04	13.06.2018	52001	XTT39099511210915	УАЗ-390995-04	У 699 KA 142	112,2	251	1 / 1	1,0000	40	4 488
36	Грузовосажирский а/м УАЗ-31601	06.04.2012	51004	XTT31601070001930	УАЗ-31601	X 260BA 42	91	251	1 / 1	1,0000	8	728
37	Испытаний ЛВИ НУТ ЗАГ №516 Лаборатория Высокоомных на базе а/б ГАЗ 33081 (VIN) Х89378948380АМ8516	27.12.2011	59013	Х89378948380АМ8516	Атомобиль- Лаборатория, 37894- 0000010-08	У482АН142	117	251	1 / 1	1,0000	40	4 680
38	Легковой а/м UAS PATRIOT	05.04.2012	51004	XTT3160080003982	UAZ PATRIOT	X 246 BA 42	128	251	1 / 1	1,0000	14	1 792
39	Машина бурлотно-крановая (БКМ-516) 48101 (48101-0000010)	04.04.2012	59016	XO848100120000003	БКМ-516 48101	X 229 BA 142	240	251	1 / 1	1,0000	65	15 600
40	Самосвал ЗИЛ ММЗ-4505 (P488PA)	19.10.2011	52001	XTPP45050000060961	ЗИЛММЗ4505	P488PA42	150	251	1 / 1	1,0000	40	6 000
41	Снегоболотоход "PM 800" (квадратикел)	01.08.2019	56700	XWTRM8006K0204708	PM800	42KO6794	60	251	1 / 1	1,0000	25	1 500
42	Снегоболотоход "PM 800" (квадратикел) с прицепом	01.08.2019	56700	XWTRM8006K0204707	PM800	42KO6793	60	251	1 / 1	1,0000	25	1 500
43	Снегоход "TAUYGA" Patrol 551 SWT с саяним-волокушами 180 с отбойником и чехлом	15.03.2017	56700	C416120343	"TAUYGA" Patrol 551 SWT	нет	60	251	1 / 1	1,0000	35	2 100
44	Снегоход Буран АДЕ	07.03.2018	56700	XWT11BA33H1147877	БУРАН АДЕ	42 KO 0336	34	251	1 / 1	1,0000	20	680
45	Снегоход Буран АДЕ	07.03.2018	56700	XWT11BA33H1147890	БУРАН АДЕ	42 KO 0337	34	251	1 / 1	1,0000	20	680
46	Спец прочне(трубовоз) УРАЛ- 4320 ПВ-95(прицеп)	06.04.2012	52001	XTPP43200010093852	УРАЛ1 34320	X 259 BA142	210	251	1 / 1	1,0000	65	13 650
47	Специальный а/м УАЗ 396254 (635)	19.10.2011	59013	XTT39625470491286	УАЗ-396254	H635PX	99	251	1 / 1	1,0000	25	2 475
48	Специальный а/м УАЗ-396259 (965)	23.12.2011	59013	XTT39625960474120	УАЗ-396259	O965PH	76	251	1 / 1	1,0000	25	1 900
49	Трактор ДТ-75 МЛ	05.05.2012	57001	0	ДТ-75МЛ	42 KP 1308	90	251	1 / 1	1,0000	25	2 250
50	Трактор Т-40 (1302)	29.11.2011	53002	0	Т-40	42 KP 1302	55	251	1 / 1	1,0000	25	1 375
51	Тягач бортовой КамАЗ-532150	05.04.2012	52001	XTC532150 1 2145956	КамАЗ3 532150	X 254 BA 142	240	251	1 / 1	1,0000	65	15 600
52	Фургон цельнометаллический ГАЗ-27057 (ЭТЦ-10 Омьтка (962)	20.10.2011	52001	XTH270570W0102030	ГАЗ-27057	X962BE42	110	251	1 / 1	1,0000	40	4 400
53	Экскаватор ЭО 2621	28.11.2011	57001	0	ЭО 2621	42 KP 1306	78,0	251	1 / 1	1,0000	25	1 950
54	Экскаватор ЭО 3323А (66-60)	28.11.2011	57001	0	ЭО3323А	42 KP 1307	78	251	1 / 1	1,0000	25	1 950
55	Экскаватор ЭТЦ-1609 БД (13-90)	28.11.2011	57001	0	ЭТЦ1-1609БД	42 KP 1305	78	251	1 / 1	1,0000	25	1 950
56	Экскаватор-потоуэчик с дополнительным навесным оборудованием ELAZ BL 880	14.06.2018	57001	ELAZBL880A18PO137	ELAZ-BL мод.880	42 KO 0377	100	251	1 / 1	1,0000	25	2 500
Итого												258 841
в т.ч. на передачу электроэнергии												246 670

В целях производственной деятельности АО «Электросеть» заключены договоры на аренду земельных участков, на которых расположены объекты электросетевого хозяйства.

Согласно ст. 22 Земельного кодекса Российской Федерации размер арендной платы определяется договором аренды. Общие правила определения арендной платы при аренде земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, установлены Постановлением Правительства РФ от 16 июля 2009 года №582 «Об основных принципах определения арендной платы при аренде земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и о правилах определения размера арендной платы, а также порядка, условий и сроков внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации». Арендная плата за земельные участки определена в соответствии с п.2.5. Порядка определения размера арендной платы за земельные участки, государственная собственность на которые не разграничена и предоставленные в аренду без торгов, сроков и условий ее уплаты, утвержденного Постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 05.02.2010 № 47.

В обосновании предстоящих расходов по арендной плате за землю в сумме 1 553,22 тыс. руб. предприятием представлены справка-расчет (том 5 стр. 143-145), копии договоров с приложениями расчетов арендной платы за каждый год использования земельных участков, в том числе на 2024 год (тома 25-27). Экспертами произведена корректировка в сторону снижения в связи с опубликованием Минэкономразвития актуализированных ИПЦ на 2024-2025 гг., а также с учетом отсутствия в расчетах КУМИ Прокопьевского района и АО «Разрез Томусинский» инфляционных корректировок стоимости арендной платы за землю в предыдущих периодах.

Список земельных участков, кадастровая стоимость и обособленное подразделение предприятия, а также суммы, принятые в расчет, представлен в таблице ниже:

Таблица 27

Затраты по арендной плате за землю АО «Электросеть» на 2025 год

Обособленное подразделение	№ договора	площадь, кв. м	Кадастровая ст-ть зем.участка	Фактические затраты 2023 г.	Сумма платежа на 2024 г., руб.	Сумма платежа на 2025 г., руб.
Междуреченск	5916/1	3 264,54	5 837 585,13	26,21	27,39	28,98
Междуреченск	5917/1	3 214,53	5 748 158,26	25,81	26,97	28,54
Междуреченск	6541/1	3 026,40	5 411 747,95	24,30	25,39	26,87
Междуреченск	6542/1	450,3	813 335,79	3,62	3,78	4,00
Междуреченск	6544/1	293,00	523 936,74	2,35	2,46	2,60
Междуреченск	6545/1	2257	4 035 922,26	18,12	18,94	20,04
Междуреченск	6546/1	520,6	150,00	4,18	4,37	4,62
Междуреченск	6547/1	758,8	220,00	6,09	6,37	6,74
Междуреченск	6548/1	5426,4	9 703 379,95	43,57	45,53	48,17
Междуреченск	6549/1	6 106,60	10 919 699,98	49,03	51,24	54,21
Междуреченск	6699/1	1 058,80	1 893 324,98	8,50	8,88	9,40
Междуреченск	6694/1	325,5	94,00	2,61	2,73	2,89
Междуреченск	6695/1	1 188,50	2 125 251,93	9,54	9,97	10,55
Междуреченск	6696/1	380,38	680 187,91	3,05	3,19	3,38
Междуреченск	6697/1	402,28	116,00	3,23	3,38	3,57
Междуреченск	6698/1	3763	6 728 921,34	30,21	31,57	33,41
Междуреченск	6713/1	117,35	210 200,56	0,94	0,99	1,04
Междуреченск	7411/1	516,4	923 416,15	4,15	4,33	4,58
Междуреченск	7412/1	3 004,40	5 372 407,99	24,12	25,21	26,67

Обособленное подразделение	№ договора	площадь, кв. м	Кадастровая ст-ть зем.участка	Фактические затраты 2023 г.	Сумма платежа на 2024 г., руб.	Сумма платежа на 2025 г., руб.
Междуреченск	7413/1	3615,9	6 465 880,06	29,03	30,34	32,10
Междуреченск	7414/1	423,50	757 294,23	3,40	3,55	3,76
Междуреченск	7415/1	157,9	282 353,62	1,27	1,33	1,40
Междуреченск	7416/1	517	149,93	4,15	4,34	4,59
Междуреченск	7418/1	437,10	781 613,48	3,51	3,67	3,88
Междуреченск	7419/1	845,70	1 512 263,83	6,79	7,10	7,51
Междуреченск	7420/1	260,1	465 105,62	2,09	2,18	2,31
Междуреченск	7570/1	6 274,50	11 219 935,41	50,38	52,65	55,70
Междуреченск	7571/1	1 114,60	1 993 105,43	8,95	9,35	9,89
Междуреченск	7572/1	6591,8	1 911,62	52,93	55,31	58,52
Междуреченск	11918	483	963 102,00	5,87	5,87	5,87
Междуреченск	11919	108	215 352,00	1,31	1,31	1,31
Междуреченск	12702	630	2 112 724,10	0,00	2,88	3,98
Междуреченск	Сервитут 2310-180р	240	311 498,40		0,03	0,03
				459,33	482,59	499,90
Мыски	Соглашение об уст-е сервитута от 01.07.2018	198,00	ставка платы 1616,44	4,80	4,80	4,80
Мыски	10-12	128,00	173 219,84	2,41	2,52	2,66
Мыски	11-12	647,00	875 572,16	6,02	6,29	6,65
Мыски	12-12	586,00	793 022,08	11,02	11,52	12,18
Мыски	13-12	547,00	740 244,16	5,09	5,32	5,63
Мыски	14-12	81,00	109 615,68	1,34	1,40	1,48
Мыски	15-12	713,00	964 888,64	1,51	1,58	1,67
Мыски	16-12	4 226,00	5 718 961,28	105,97	110,73	117,16
Мыски	17-12	11 060,00	14 967 276,80	23,48	24,53	25,95
Мыски	44-12	7 306,00	9 887 063,68	534,70	558,76	591,16
				696,32	722,64	769,35
Прокопьевск	5.40	1 417,6	1 275,84	3,40	0,00	3,40
Прокопьевск	5.41	154,30	138,87	0,92	0,00	0,92
Прокопьевск	5.42	78,30	70,47	0,47	0,00	0,47
Прокопьевск	7.44	3 000,00	2 700,00	17,91	0,00	17,91
Прокопьевск	7.45	14 700,00	13 230,00	87,76	0,00	87,76
Прокопьевск	7.46	5 400,00	4 860,00	32,24	0,00	32,24
Прокопьевск	7.47	1 800,00	1 620,00	10,75	0,00	10,75
Прокопьевск	7.48	2 100,00	1 890,00	12,54	0,00	12,54
				165,98	165,98	165,98
ПАО "Южный Кузбасс"	479/12	1044,5	2 159 117,29	8,34	8,34	8,34
ПАО "Южный Кузбасс"	30/16	76	151 600,24	0,61	0,61	0,61
ПАО "ЮК ГРЭС"	10 от 20.12.2019	75	-	10,00	10,00	10,00
МТУ Росимущества в Кемеровской и Томской обл.	№ 2202-7р/д22-4/006-ФЗ	12 707	-	22,44	34,17	36,15
Администрация Калтанского ГО	Соглашение № 41 от 09.01.2020	1 553	-	43,78	43,78	43,78
ВСЕГО				1 406,79	1 468,09	1 534,10

В результате проведенного анализа представленных материалов эксперты предлагают к включению в НВВ предприятия на 2024 год экономически обоснованные расходы по оплате арендной платы за землю в сумме 1 534,10 тыс. руб.

В составе прочих налогов предприятием учитывается плата за загрязнение окружающей среды. Платность природопользования и возмещения вреда окружающей среде предусмотрена федеральным законом РФ от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещения отходов и других вредных воздействий определяется положениями Правил исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду и о признании

утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельного положения акта Правительства Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 31.05.2023 № 881. В расчете необходимой валовой выручки плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду учтена на основании подпункта 4 пункта 28 Основ ценообразования.

Предприятие планирует на 2025 год расходы по плате за загрязнение окружающей среды в сумме 4,44 тыс. руб. В обоснование предприятием предоставлены в томе 5 на стр. 188-220:

- декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2023 год;
- расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду на 2023-2025 годы (том 5, стр. 188);
- карточка счета 20 по статье затрат «Охрана окружающей среды» за 2023 год.

Эксперты изучили представленные документы, отмечают необоснованность проведения индексации обязательных платежей, не связанных с инфляционными процессами. С учетом проведенного анализа, учитывая объем и содержание представленных обосновывающих документов, а также фактические расходы предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период, по мнению экспертов, плата за предельно допустимые выбросы подлежит включению в необходимую валовую выручку на 2025 год в экономически обоснованном размере в сумме 3,98 тыс. руб.

Итого планируемые прочие налоги АО «Электросеть» в 2025 году составят:

$$246,67 + 1\,534,10 + 3,98 = 1\,784,75 \text{ тыс. руб.}$$

АО «Электросеть» утвержден Постановлением РЭК Кузбасса от 30.11.2022 № 957 размер расходов по статье «Прочие налоги» на 2023 год в размере 1 765,97 тыс. руб. Предприятие заявляет об отражении в учете фактических расходов за расчетный период в сумме 1 942,05 тыс. руб. Эксперты предлагают принять к учету экономически обоснованные и документально подтвержденные расходы (оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20 и 26, пообъектные расчеты по транспортным средствам и земельным участкам) по транспортному налогу, аренде земельных участков и плате за предельно допустимые выбросы в сумме:

$$246,67 + 1\,406,79 + 3,98 = 1\,657,44 \text{ тыс. руб.}$$

Недоиспользованные средства подлежат исключению из НВВ предприятия на 2025 год при проведении корректировок по строке «Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка» в соответствии с Методическими указаниями 98-э в сумме 108,53 тыс. руб.

Страховые взносы с выплат и иных вознаграждений физическим лицам

Страховые взносы производятся на основании Налогового кодекса РФ. Согласно статье 426 закона на 2025 год утверждены следующие ставки:

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

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

Кроме того, к данной группе расходов относится также взнос в Фонд социального страхования на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. АО «Электросеть» 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 Уведомлений 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 6). Таким образом, общий размер отчислений на социальные нужды за 2023 составил 30,4%.

Размер отчислений, планируемый предприятием на 2025 год, составляет 82 393,01 тыс. руб. На основании установленных ставок страховых взносов в размере 30,4% и фонда оплаты труда на 2025 год (определен в составе подконтрольных расходов в сумме 251 019,61 тыс. руб. посредством индексации базового уровня подконтрольных расходов), в необходимую валовую выручку 2025 года по мнению экспертов подлежат включению расходы сумме 76 309,96 тыс. руб.:

$$251\,019,61 * 30,40\% = 76\,309,96 \text{ тыс. руб.}$$

На 2023 год Постановлением РЭК Кузбасса от 30.11.2022 № 957 предприятию утвержден размер расходов по отчислениям на социальные нужды в сумме 65 903,48 тыс. руб. Предприятие отчиталось о понесенных фактических расходах по данной статье за предыдущий отчетный период в сумме 71 559,27 тыс. руб., что выше уровня исчисленного размера отчислений на социальное страхование по действующим ставкам от фактического начисленного фонда оплаты труда в связи с увеличением общего фонда оплаты труда.

На основании вышеизложенного эксперты предлагают принять расходы за 2023 год в экономически обоснованном и документально подтвержденном уровне сложившихся фактических расходов по отчислениям на социальные нужды, подтвержденного выпиской из системы бухгалтерского учета в доле на передачу электрической энергии в границах Кемеровской области-Кузбасса в размере 71 029,26 тыс. руб. Перерасход средств в сумме 5 125,78 тыс. руб. подлежат учету при формировании НВВ предприятия на 2025 год при проведении корректировок по формуле 7 Методических указаний 98-э.

Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования

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

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

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

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

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

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

Организация письмами от 26.04.2024 № 1118/01-06/07 и от 26.11.2024 №3212/01-03/08 представила отчеты с обосновывающими документы о выполнении мероприятий по пп. 4.2 и 4.4 Методических указаний по определению выпадающих доходов.

Суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно составили по отчету 4 595,91 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно составили по отчету 5 032,18 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Для подтверждения величины расходов за 2023 год организация представила:

- Отчеты о выполненных работах по технологическому присоединению;

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

После анализа обоснованности расходов эксперты определили суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно. По мнению экспертов, затраты составили 4 361,22 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Снижение фактических затрат на 234,69 тыс. руб. произошло по следующим причинам.

1. Заявки - Анкудинова Юлия Аркадьевна № 29/02-06/03 от 24.03.2023 и Голощапова Елена Викторовна № 94/02-06/03 от 15.06.2023. ТСО ввело в основные средства вновь построенное оборудование в 2024 году и отразило это в ОСВ по счету 01 за 2024 год. В связи с тем, что затраты по вновь построенным объектам приняты в основные средства в 2024, а не в 2023 году, эти затраты не могут быть приняты. ТСО при регулировании на 2026 год необходимо представить затраты по данному мероприятию в отчете по ТП за 2024 год.

После анализа обоснованности расходов эксперты определили суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно. По мнению экспертов, затраты составили 5 032,18 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Эксперты, рассмотрев представленные документы, учитывая их полноту и качество, считают экономически обоснованными затраты организации по выполненным мероприятиям технологического присоединения заявителей, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно и свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно, $9\,393,40 = 4\,361,22 + 5\,032,18$ тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

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

Расходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, составляют выпадающие доходы сетевой организации в соответствии с п. 87 Основ ценообразования № 1178 и п. 17 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.

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

Обосновывающие материалы на регулируемый период в части технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно представлены предприятием в качестве дополнительных материалов письмом от 29.08.2024 № 2354/01-03/12 с приложением электронного носителя (вх. № 5832 от 29.08.2024), а именно:

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

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

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

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

- на выполнение организационно-технических мероприятий в сумме 298,08 тыс. руб.;

- на выполнение мероприятий "последней мили" в сумме 3 217,50 тыс. руб.

Выручка от осуществления «льготных» технологических присоединений по данным предприятия за 2023 год составила 581,20 тыс. руб.

На основании копий представленных документов (договоров, актов технологического присоединения и данных представленных в формате CONNECT.EE.1135.TECH.C1.EIAS экспертами определено общее количество осуществленных «льготных» присоединений в количестве 124 шт., которые соответствуют положениям пп.1 п. 9 Методических указаний 215-э, а именно:

- мощность энергопринимающих устройств не превышает 15 кВт;
- соответствуют третьей категории надежности;
- акты об осуществлении технологического присоединения подписаны сторонами договора в 2023 году;
- энергопринимающие устройства используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности.

Расходы на организационно-технические мероприятия документально подтверждены и принимаются в сумме 249,38 тыс. руб.

Фактическая выручка от осуществления «льготного» технологического присоединения предприятия определены экспертами на основании данных, представленных предприятием в формате шаблона ЕИАС CONNECT.EE.TECH.C1 в сумме 2 168,94 тыс. руб.

Мероприятия «последней мили» в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт приняты экспертами в сумме 4 361,22 тыс. руб. с учетом представленных предприятием дополнительных материалов.

Таким образом, выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, по п. 87 Основ ценообразования за 2023 год составили 2 441,65 (249,38 + 4 361,22 – 1 2 168,94) тыс. руб.

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

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

Отмечается, что размер фактических выпадающих доходов предприятия не превышает расчетную величину расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанную по стандартизированным тарифным ставкам, утвержденных Постановлением РЭК Кузбасса от 29.11.2022 № 947, на 2023 год. Размер фактических выпадающих доходов предприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, согласно действующему законодательству сформирован в сумме 2 441,65 тыс. руб.

Утвержденный плановый размер выпадающих доходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, учтенный при формировании НВВ предприятия на 2023 год, установлен в сумме 6 456,65 тыс. руб., определенный в расчете выпадающих доходов по п. 87 Основ ценообразования. В соответствии с положениями абзаца 13 п. 87 Основ Ценообразования № 1178 с учетом корректировки по плановым индексам-дефляторам Минэкономразвития, размер фактических выпадающих доходов в части технологического присоединения за 2023 год составил – $(2\,441,65 - 2\,731,20) * 1,072 * 1,058 = -328,40$ тыс. руб.

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

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

Стоимостной размер плановых затрат на технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт рассчитан по стандартизированным тарифным ставкам на 2025 год согласно Приложения № 5 к Методическим указаниям 490/22 (рассчитаны в соответствии с проектом постановления РЭК Кузбасса) в сумме 5 329,28 тыс. руб.

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

Таким образом, выпадающие доходы по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт для включения в НВВ АО «Электросеть» на 2025 год составили:

$$-328,40 + 5\,329,28 = 5\,000,88 \text{ тыс. руб.}$$

Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, а также п. 87 Основ ценообразования и представлен в таблице 28.

Таблица 28

Расчет размера расходов АО "Электросеть", связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащих включению в НВБ на 2025 год

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2023 г.				Расчетные (фактические) данные за 2023 г.				Плановые показатели на 2025 г.			
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./лпг, руб./шт. на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электроэнергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./лпг, руб./шт. на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электроэнергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./лпг, руб./шт. на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электроэнергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./лпг, руб./шт. на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электроэнергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2.1 + п. 1.2.2]:	X	124,00	249,38	X	124,00	1 326,80	X	137,33	2 425,58			
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией уведомления о присоединении к сетям энергоснабжения (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения 1 и (или) в диапазоне мощности 1	970,81	124,00	120,38	3 860,00	124,00	478,64	7 912,00	137,33	1 086,58			
1.2.1	выдача сетевой организацией уведомления о присоединении к сетям энергоснабжения	1 040,32	124,00	129,00	6 840,00	124,00	848,16	9 750,00	137,33	1 339,00			
1.2.2	проверка выполнения технических условий												
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения:	X	X	4 361,21	X	X	7 052,06	X	X	7 042,44			
3.	Строительство воздушных линий	-	2,810	2 469,760	-	2,810	4 592,572	-	2,22	4 538,55			
3.1.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n=1) двухцепная (n=2))	-			-			-					
3.3.1.4.1.1	Строительство ВЛ-0,4 ж/б опоры изолированным алюминиевым проводом сеч. до 50 кв. мм	766 793,07	2,136	1 637,87	1 590 371,54	2,136	3 397,03	1 778 032,73	1,99	3 543,62			
3.3.1.4.2.1	Строительство ВЛ 6(10) ж/б опоры изолированным алюминиевым проводом сеч. от 50 до 100 кв. мм	1 234 258,16	0,674	831,89	1 773 795,84	0,674	1 195,54	4 428 471,41	0,22	994,93			
4.	Строительство кабельных линий	-	0,48	1 891,45	-	0,48	2 459,49	-	0,16	1 735,02			
3.1.2.1.3.1	Строительство КЛ 6(10) многожильные с рез. или пласт. изоляцией сечением от 50 до 100 кв. мм один кабель в траншее	3 739 036,14	0,083	310,34	3 176 245,31	0,083	263,63	7 481 998,24	0,03	207,00			
3.6.2.1.2.1	Строительство КЛ 6(10) методом ГНБ многожильные сечением от 50 до 100 кв. мм с одной грубой в свивание	3 952 775,00	0,400	1 581,11	5 489 651,57	0,400	2 195,86	11 460 099,61	0,13	1 528,01			
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
8.	Строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
8.1.1	ПУ Однофазный прямого включения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 852,94	13,00	245,09			
8.2.1	ПУ Трёхфазный прямого включения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38 326,00	13,67	523,79			
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15	X	X	2 168,94	X	X	2 168,94	X	X	4 138,75			

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2023 г.				Расчетные (фактические) данные за 2023 г.				Плановые показатели на 2025 г.			
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./лпт., рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./лпт, рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт, точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./лпт, рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			
	кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)												
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)	X	X	2 441,65	X	X	6 209,92	X	X	5 329,28			

Расходы, принимаемые в расчет		2 441,65
Установленные выпадающие доходы на 2023 год		2 731,20
Невозмещённые расходы за 2023 год (превышение фактических затрат по сравнению с полученной компенсацией)		-289,55
ИПЦ 2023/2024		1,072
ИПЦ 2024/2025		1,058
Выпадающие расходы, принимаемые в расчет, с учетом ИПЦ		-328,40
Выпадающие доходы планируемые на период регулирования 2025 год		5 000,88

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

Предприятие заявляет размер понесенных фактических расходов за 2023 год, связанных с осуществлением технологического присоединения объектов к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно в формате Приложения № 3 к Методическим указаниям 215-э в сумме 6 410,60 тыс. руб., а также с приложением обосновывающих материалов. Экспертами признаны документально подтвержденными по мероприятиям «последней мили» за 2023 год в сумме 5 032,18 тыс. руб.

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

Также в анализируемом отчете предприятия определены заявки, поданные в период с 01.07.2022 по 31.12.2022, параметры технологических присоединений которых не соответствует «льготной» категории заявителей и плата за расходы на мероприятия «последней мили» включается в плату по договору в размере 50 % расходов на строительство энергопринимающих устройств. Размер доходов по указанным технологическим присоединениям составил 495,94 тыс. руб.

В необходимой валовой выручке на 2023 год не учитывались плановые расходы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт в составе НВВ ОАО «СКЭК» на 2023 год.

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

$$(5\,032,18 - 495,94 - 0) \times 1,072 \times 1,058 = 5\,144,90 \text{ тыс. руб.}$$

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

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

Экспертами произведена выборка заявителей, соответствующих указанным критериям, которым произведено технологическое присоединение в 2021-2023 году. Плановые выпадающие доходы на 2025 год определены в сумме 5 089,95 тыс. руб.

Таким образом, выпадающие доходы по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств мощностью до 150 кВт включительно для учета в НВВ АО «Электросеть» на 2025 год составили 10 234,85 (5 144,90 + 5 089,95) тыс. руб.

Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, а также п. 87 Основ ценообразования и представлен в таблице 29.

Расчет размера расходов АО "Электросеть", связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащих включению в НВБ на 2025 год

[illegible]

Включение в плату заявителя 50%	495,94
Расходы, принимаемые в расчет	4 536,24
Установленные выпадающие доходы на 2023 год	0,00
Невозмещенные расходы за 2023 год (превышение фактических затрат по сравнению с полученной компенсацией)	4 536,24
ИПЦ 2023/2024	1,072
ИПЦ 2024/2025	1,058
Выпадающие расходы, принимаемые в расчет, с учетом ИПЦ	5 144,90
Выпадающие доходы планируемые на период регулирования 2023 года	10 234,85

Всего выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования подлежат к включению в НВВ АО «Электросеть» на 2025 год в сумме 15 235,73 (5 000,88 + 10 234,85) тыс. руб.

Амортизация

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

- а) имеет материально-вещественную форму;
- б) предназначен для использования организацией в ходе обычной деятельности при производстве и (или) продаже ею продукции (товаров), при выполнении работ или оказании услуг, для охраны окружающей среды, для предоставления за плату во временное пользование, для управленческих нужд, либо для использования в деятельности некоммерческой организации, направленной на достижение целей, ради которых она создана;
- в) предназначен для использования организацией в течение периода более 12 месяцев или обычного операционного цикла, превышающего 12 месяцев;
- г) способен приносить организации экономические выгоды (доход) в будущем (обеспечить достижение некоммерческой организацией целей, ради которых она создана).

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

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

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

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

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

Предприятие предлагает учесть в необходимой валовой выручке амортизационные отчисления в размере 116 698,04 тыс. руб. (том 7 тарифного дела).

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

Учитывая вышеизложенное, экспертами выполнен перерасчёт амортизации и в необходимую валовую выручку 2025 года предлагается включить расходы на амортизационные отчисления в сумме 111 189,67 тыс. руб., которые следует рассматривать как источник финансирования инвестиционной программы на 2025 год.

Пообъектный расчёт амортизационных отчислений в соответствии с максимальными сроками полезного использования основных средств и первоначальной стоимостью представлен в Приложении 2.

8.4. 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 30

Таблица 30

Расчет стоимости покупки потерь на 2025 год

2025 год	ед.изм.	1 полугодие	2 полугодие	год	Пояснения
тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС»	руб/МВт*ч	1,962	2,076		Приказ ФАС России от 22.12.2023 № 1038/23
тариф на услуги СО «ЕЭС»	руб/МВт*ч	2,378	2,539		Приказ ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23
тариф на услуги АО «ЦФР»	руб/МВт*ч	0,471	0,498	* ИПЦ 1,058	(Протокол от 24 мая 2024 года № 10/2024 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»).
цена ЭМ	руб/МВт	862 623	824 740		Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2024 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» от 28.11.2024
цена ЭЭ	руб/МВт*ч	1 677	1 892		
НП СОВЕТ РЫНКА					
цена ЭМ	руб/МВт	862 623	824 740		на 28.11.2024 на 2023 год НА Совет рынка
цена ЭЭ	руб/МВт*ч	1 677	1 892		на 28.11.2024 на 2023 год НА Совет рынка
сбытовая надбавка	руб/МВт*ч	426,90	426,90	2687,66	установлена РЭК Кузбасса сбытовая надбавка
объем ЭМ (сводный прогнозный баланс)	МВт	241,43	248,88	245,15	
объем ЭЭ (сводный прогнозный баланс)	млн.кМВт*ч тыс.МВт*ч	704,44	729,70	1 434,14	
Стоимость ЭМ	тыс.руб.	1 249 566,81	1 231 544,99	2 481 111,80	
Стоимость ЭЭ	тыс.руб.	1 485 458,20	1 695 832,19	3 181 290,39	
ИТОГО	тыс.руб.	2 735 025,01	2 927 377,18	5 662 402,19	
Тариф потерь расчетный на 2025 год	руб/МВт*ч	3 882,56	4 011,75	3 948,29	расчет произведен в соответствии с абз 14 Основ ценообразования № 1178
Тариф потерь на 2025 год	руб/МВт*ч	3 124,10	3 305,30		расчет произведен в соответствии с абз 19 Основ ценообразования № 1178
Тариф покупки в соответствии с предельными ФАС России	руб/МВт*ч	3 501,49	4 000,72		Приказ ФАС России 766/24 от 24.10.2024 года

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

на 1 полугодие:

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

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

2 735 025,01 тыс. руб. / 704,44 тыс. МВт.ч = 3 882,56 руб./МВт.ч.

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

на 2 полугодие:

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

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

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

В соответствии с абзацем 14 пункта 81 Основ ценообразования № 1178 Расчет расходов на оплату покупки потерь составит (таблица 31)

Таблица 31

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

№ 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		руб/МВт*ч	руб/МВт*ч	тыс. руб.	тыс. руб.	
10	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	113,776	138,681	252,458	3882,56	4011,75	441 743,06	556 355,77	998 098,84
11	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	26,807	26,100	52,907	3882,56	4011,75	104 078,19	104 707,29	208 785,47
12	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	16,943	17,068	34,010	3882,56	4011,75	65 781,40	68 471,03	134 252,43
ВСЕГО		704,44	729,70	1 434,14			2 749 485,85	2 942 075,49	5 691 561,34

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

Данные взяты с сайта гарантирующего поставщика ПАО «Кузбассэнергосбыт» (таблица 32), (рисунок 1,2,3) (<https://kuzesc.ru/tariffs-and-prices/nereguliruemyye-czenyi>).

Рисунок 1

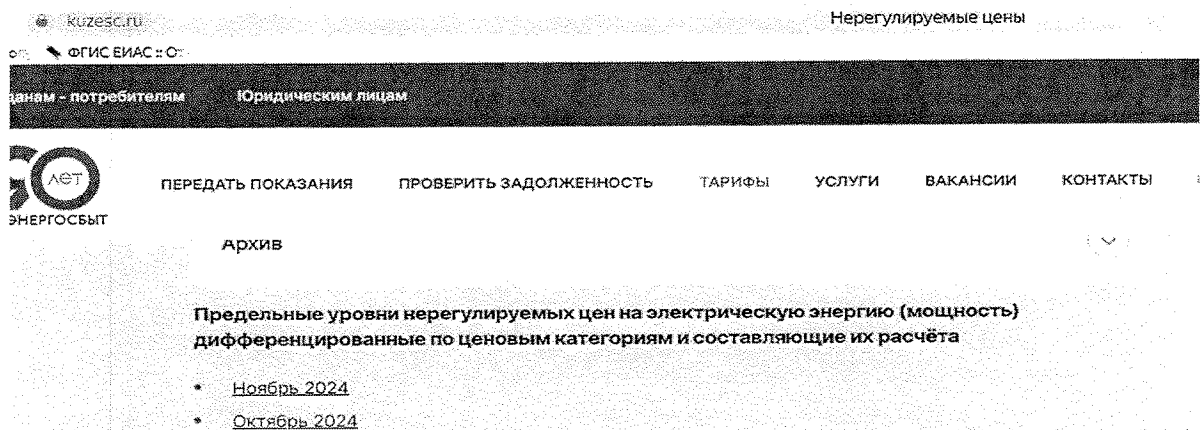


Рисунок 2

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

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

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

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

Таблица 32

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

Таким образом, цена покупки потерь составит:

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

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

В соответствии с абзацем 19 пункта 81 Основ ценообразования № 1178
Расчет расходов на оплату покупки потерь составит (таблица 33)

Таблица 33

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

№ п/ п	Наименование	2025 1 полугод ие	2025 2 полугод ие	2025	цена покупки абзац 14 пункт 81 Основ ценообразования № 1178		1 полугод ие	2 полугод ие	год	Доля	
		тыс.МВ т*ч	тыс.МВ т*ч	тыс.МВ т*ч	руб/мВ т*ч	руб/мВ т*ч	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	1 полуго дие	2 полуго дие
1	ООО «Горэлектросет ь» (ИНН 4217127144)	58,266	64,231	122,498	3124,10	3305,30	182030,0 4	212302,8 8	394332,9 2	0,083	0,088
2	ООО «ЕвразЭнергоТ ранс» (ИНН 4217084532)	19,328	19,645	38,972	2955,85	3127,29	57129,29	61435,39	118564,6 7	0,026	0,026
3	ОАО «КузбассЭлект ро» (ИНН 4202002174)	6,542	6,837	13,379	3124,10	3305,30	20 436,92	22 597,66	43 034,58	0,009	0,009
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	102,374	99,989	202,363	3124,10	3305,30	319 826,88	330 493,71	650 320,59	0,146	0,137
5	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527)	331,017	329,301	660,318	3124,10	3305,30	1 034 129,02	1 088 438,05	2 122 567,07	0,471	0,452
6	АО «Оборонэнерго » (филиал «Забайкальски й» АО «Оборонэнерго ») (ИНН 7704726225)	0,865	0,787	1,651	3124,10	3305,30	2 701,10	2 599,95	5 301,04	0,001	0,001
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	7,127	6,900	14,027	3124,10	3305,30	22 264,83	22 805,56	45 070,39	0,010	0,009
8	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспе чению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	9,883	9,417	19,299	3124,10	3305,30	30874,54	31124,99	61999,53	0,014	0,013
9	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	11,513	10,745	22,258	3124,10	3305,30	35967,13	35514,76	71481,89	0,016	0,015

№ п/ п	Наименование	2025 1 полугод ие	2025 2 полугод ие	2025	цена покупки абзац 14 пункт 81 Основ ценообразования № 1178		1 полугод ие	2 полугод ие	год	Доля	
		тыс.МВ т*ч	тыс.МВ т*ч	тыс.МВ т*ч	руб/МВ т*ч	руб/МВ т*ч	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	1 полуго дие	2 полуго дие
10	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	113,776	138,681	252,458	3124,10	3305,30	355448,4 9	458383,2 6	813831,7 5	0,162	0,190
11	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	26,807	26,100	52,907	3124,10	3305,30	83746,50	86268,66	170015,1 6	0,038	0,036
12	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	16,943	17,068	34,010	3124,10	3305,30	52 930,99	56 413,49	109344,4 9	0,024	0,023
ВСЕГО		704,44	729,70	1 434,14	3 119,4 8	3 300,5 1	2197485, 73	2408 378 ,36	4605864, 08	1	1

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

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

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

Высокое напряжение 110 кВ и выше

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

Среднее напряжение первого уровня 35 кВ

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

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

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

Среднее напряжение второго уровня 20 - 1 кВ

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

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

$$\Delta Z_{\text{вн}}^{\text{сн2}} = T_{\text{вн}}^{\text{пот}} \times \mathcal{E}_{\text{вн}}^{\text{сн2}}, \text{тыс. руб.} \quad (15.15)$$

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

Низкое напряжение 0,4 кВ и ниже

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

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

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

$$\Delta Z_{CH2}^{HH} = T_{CH2}^{пот} \times \mathcal{E}_{CH2}^{HH}, \text{ тыс. руб., (15.20)}$$

где:

$\mathcal{E}_{ВН}^{по}, \mathcal{E}_{CH1}^{по}, \mathcal{E}_{CH2}^{по}$ и $\mathcal{E}_{HH}^{по}$ - плановый отпуск из сети электроэнергетики потребителям на ВН, СН1, СН2 и НН, млн. кВт·ч;

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

$\mathcal{Z}_{ВН}^{пот}, \mathcal{Z}_{CH1}^{пот}, \mathcal{Z}_{CH2}^{пот}$ и $\mathcal{Z}_{HH}^{пот}$ - 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.
$\mathcal{Z}_{ВН}^{пот}$	824 784,24
$\mathcal{Z}_{CH2}^{пот}$	162 863,51
$\mathcal{Z}_{CH2}^{пот}$	599 464,73
$\mathcal{Z}_{HH}^{пот}$	879 476,68

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

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

Подставляя значение показателей в формулы, получаем:

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

$$T_{CH1}^{пот} = \frac{162\,863,51 + 1357,20 * 106,99}{(990,43 + 1594,48 + 2,42)} = 160,42 \text{ (руб./МВтч)}$$

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

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

2 полугодие

Расходы на оплату потерь	Сумма, тыс.руб.
$Э_{ВН}^{пот}$	974 018,03
$Э_{CH2}^{пот}$	190 762,31
$Э_{CH2}^{пот}$	710 792,78
$Э_{HH}^{пот}$	1 043 755,31

Плановый отпуск из сети, с учетом населения	млн.кВт*ч
$Э_{ВН}^{по}$	3 486,87
$Э_{CH1}^{по}$	989,96
$Э_{CH2}^{по}$	1330,77
$Э_{HH}^{по}$	1868,33

Плановая трансформация	МВт
$Э_{ВН}^{CH1}$	2248,01
$Э_{ВН}^{CH2}$	1813,90
$Э_{CH1}^{CH2}$	1484,90
$Э_{CH1}^{HH}$	2,20
$Э_{CH2}^{HH}$	2086,56

Подставляя значение показателей в формулы, получаем:

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

$$T_{CH1}^{пот} = \frac{190\,762,31 + 2248,01 * 129,03}{(989,96 + 1484,90 + 2,20)} = 194,11 \text{ (руб./МВтч)}$$

$$T_{CH2}^{пот} = \frac{710\,792,78 + 1813,90 * 129,03 + 1484,90 * 194,11}{(1330,77 + 2086,56)} = 360,83 \text{ (руб./МВтч)}$$

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

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 34)

Таблица 34

Необходимая валовая выручка на потери 2025 года

1 полугодие				
Итого	ВН	CH	CH1	HH
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 35

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

№ п/п	Наименование	2025 1 полугодие	2025 2 полугодие	2025	цена покупки Приказ ФАС России 766/24 от 24.10.2024 года		1 полугодие	2 полугодие	год
		тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч		руб/мВт*ч	руб/мВт*ч	тыс. руб.	тыс. руб.	
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	58,266	64,231	122,498	3 501,49	4 000,72	204 019,48	256 970,95	460 990,43
2	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	19,328	19,645	38,972	3 501,49	4 000,72	67 675,13	78 593,84	146 268,97
3	ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)	6,542	6,837	13,379	3 501,49	4 000,72	22 905,73	27 352,15	50 257,88
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	102,374	99,989	202,363	3 501,49	4 000,72	358 462,35	400 028,86	758 491,20
5	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527)	331,017	329,301	660,318	3 501,49	4 000,72	1 159 053,03	1 317 443,03	2 476 496,06
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,865	0,787	1,651	3 501,49	4 000,72	3 027,39	3 146,97	6 174,36
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	7,127	6,900	14,027	3 501,49	4 000,72	24 954,45	27 603,80	52 558,25
8	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	9,883	9,417	19,299	3 501,49	4 000,72	34 604,22	37 673,62	72 277,84
9	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	11,513	10,745	22,258	3 501,49	4 000,72	40 312,01	42 986,99	83 298,99
10	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	113,776	138,681	252,458	3 501,49	4 000,72	398 387,09	554 826,09	953 213,18
11	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	26,807	26,100	52,907	3 501,49	4 000,72	93 863,17	104 419,40	198 282,57
12	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	16,943	17,068	34,010	3 501,49	4 000,72	59 325,12	68 282,77	127 607,89
ВСЕГО		704,44	729,70	1 434,14	3 501,49	4 000,72	2 466 589,17	2 919 328,46	5 385 917,63

С учетом формулы 11 Методических указаний № 98-э расходы на экономию потерь могут быть учтены при расчете расходов на оплату покупки потерь.

Таким образом, экономия покупки потерь составила (таблица 36)

Таблица 36

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 33, расчет расходов на оплату покупки потерь составит:

Таблица 37

Расчет расходов на покупку потерь на 2025 год

№ п/п	Наименование	2025 1 пол-е		2025 2 пол-е		2025 тыс.МВт*ч	Доля (с учетом цены, рассчитанной в соответствии 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	тыс.МВт*ч		1 полугодие	2 полугодие	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	409 152,47	3070,07	3585,03	5736,00	5736,00	184618,09	236006,38	11472,00	184618,09	236006,38	420 624,8
2	ООО «ЕвразэнергоГранс» (ИНН 4217084532)	19,328	19,645	38,972	0,026	0,026	56 247,18	66 760,40	123 007,58	2910,21	3398,36	-	-	56247,18	66760,40	-	56247,18	66760,40	123 007,58
3	ОАО «Кузбассэнерго» (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	-	20083,49	24510,13	44 593,62
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	102,374	99,989	202,363	0,146	0,137	314 295,93	358 463,86	672 759,79	3070,07	3585,03	6828,86	6828,86	321124,79	365292,72	13657,72	321124,79	365292,72	686 417,9
5	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527)	331,017	329,301	660,318	0,471	0,452	1 016 245,24	1 180 554,12	2 196 799,35	3070,07	3585,03	255488,95	255488,95	1271734,19	1 436 043,07	510977,90	1271734,19	1 436 043,07	2 777,9
6	АО «Оборонэнерго»	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	3 464,95	3 630,55	1 621,13	3 464,95	3 630,55	7 095,8

№ п/п	Наименование	2025 1 пол-е	2025 2 пол-е	2025 тыс.МВ Г*ч	Доля (с учетом цены, рассчитанной в соответствии 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.М Вт*ч	тыс.МВ Г*ч	тыс.МВ Г*ч	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	2025	1 пол	2 пол	1 пол	2 пол	2025	1 пол	2 пол	2025
	(филиал «Забайкаль ский» АО «Оборонэн ерго») (ИНН 770473622 5)																
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 422305277 9)	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	47 079,1
8	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообес печению- СП Трансэнерг о – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 770850372 7)	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	64 099,7
9	ООО ХК «СДС- Энерго» (ИНН 425000345 0)	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	148 797,3
10	ОАО «Северо- Кузбасская энергетиче ская компания» (ИНН	113,77 6	138,681	252,458	0,162	0,190	349 301,51	497 176,89	846 478,41	3070,07	3585,03	-	-	-	349 301,51	497 176,89	846 478,4

№ п/п	Наименование	2025 1 пол-е		2025 2 пол-е		Доля (с учетом цены, рассчитанной в соответствии 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.М Вт*ч	тыс.МВ т*ч	тыс.МВ т*ч	2025 тыс.МВ т*ч		1 полугодие	2 полугодие	1 пол	2 пол	1 пол	2 пол	2025	1 пол	2 пол	2025
	420515349 2)					1 полугодие	2 полугодие									
11	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	26,807	26,100	52,907		0,038	82 298,22	93 569,70	3070,07	3585,03	-	-	-	82298,22	93569,70	175 867
12	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	16,943	17,068	34,010		0,024	52 015,63	61 187,85	3070,07	3585,03	437,82	437,82	875,64	52453,45	61625,67	114 079
ВСЕГО		704,44	729,70	434,14		1	2 159 589,21	2612328,51	4771917,72	113 203,48	306999,96	306999,96	613999,92	2 466 589,17	2 919 328,47	5 385 917,64

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

- на 1 полугодие: 3 070,07 руб./МВт.ч;
- на 2 полугодие: 3 585,03 руб./МВт.ч.

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

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

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

Следовательно, стоимость покупки потерь для предприятий, определена в рамках роста ставки на покупку потерь. Расчет в соответствии с абзацем 19 пунктом 81 Основ ценообразования № 1178 приведен в таблице 37.

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

на 1 полугодие

$3\,070,07 \text{ руб./МВт.ч.} * 26,806 \text{ тыс.МВт*ч.} = 82\,298,64 \text{ (тыс. руб.)}$

где 26,807 тыс. МВт*ч - прогнозный объём технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2023 года;

на 2 полугодие

$3\,585,03 \text{ руб./МВт.ч.} * 26,1 \text{ млн. кВт.ч.} = 93\,569,28 \text{ (тыс. руб.)}$

где 26,1 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: $82\,298,64 + 93\,569,28 =$
175867,92 (тыс. руб.).

Годовой объем технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия составит 52,91 тыс. МВт*ч.

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

9.1. Неподконтрольные расходы из прибыли

Прибыль на капвложения

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

На планируемый год предприятие предлагает принять расходы по статье «Прибыль на капитальные вложения» в размере 25 000,00 тыс. руб. Согласно Приложения к Постановлению РЭК Кузбасса от 28.12.2023 № 747 о внесении изменений в Постановление РЭК Кузбасса от 30.10.2020 № 294 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Электросеть» (г. Междуреченск) на период 2021-2025 гг.» АО «Электросеть» на 2024 год утверждена инвестиционная программа в размере 140 275 тыс. руб. с учетом возврата НДС (в том числе, за счёт амортизационных отчислений, признанных обоснованными в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 87 435,00 тыс. руб. и за счёт кредитных источников 29 461,00 тыс. руб. С учетом этого, в НВВ на 2024 год экспертами не предусматриваются расходы из прибыли на капитальные вложения.

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 заявляет расходы на оплату налога на прибыль в необходимой валовой выручке на 2025 год в размере оплаченного налога на прибыль по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2023 год.

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 бухгалтерской отчетности предприятия «Отчет о финансовых результатах» (тарифное дело, том 29, стр. 8-9) финансовым результатом деятельности за 2023 год сформировалась прибыль до налогообложения в размере 167 599,00 тыс. руб., согласно представленной налоговой декларации (тарифное дело, том 29, стр. 39-62) налог на прибыль АО «Электросеть» за 2023 год начислен в размере 16 590,08 тыс. руб., в том числе:

- в Федеральный бюджет в сумме 2 488,51 тыс. руб.;
- в бюджет субъектов РФ в сумме 14 101,56 тыс. руб.

Налог на прибыль, подлежащий оплате в бюджет субъекта Кемеровская область-Кузбасс сформировался в размере 7 740,33 (6 120,23 (стр. 50 том 29) + 72,12 (стр. 55 том 29) + 1 547,98 (стр. 56 том 29)) тыс. руб.

Доля общих расходов, относящаяся на услуги по передаче электрической энергии в границах Кемеровской области-Кузбасса, определенная по фактической выручки за 2023 год равна 65,8% (стр. 94 том 5). Следовательно, экономически обоснованный размер исчисленного налога на прибыль в Федеральный бюджет в указанной доле равен 1 637,44 (2 488,51 * 65,8%) тыс. руб.

Расходы, сформировавшиеся в пределах границ Кемеровской области-Кузбасса, относятся на регулируемую деятельность в размере 97,8%. Следовательно, размер налога на прибыль, рассчитанный по региону составит 7 570,05 (7 740,33*97,8%) тыс. руб.

Экономически обоснованный размер налога на прибыль за 2023 год, принимаемый к учету, сложился в сумме 9 207,49 (1 637,44 + 7 570,05) 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 9 207,49 тыс. руб.

Прочие неподконтрольные расходы

На 2025 год предприятие заявляет прочие неподконтрольные расходы в сумме 3 396,01 тыс. руб. В составе прочих неподконтрольных расходов на 2025 год предприятие отражает следующие расходы:

- на банковское обслуживание текущей деятельности;
- госпошлины, штрафы, судебные издержки;
- компенсация потерь электрической энергии.

На 2025 год предприятие заявляет прочие неподконтрольные расходы по обслуживанию денежных средств текущей финансовой деятельности предприятия в сумме 1 420,25 тыс. руб., заявленной в смете, представленной в формате Excel, а также в формате шаблона ЕИАС ENERGY.CALC.NVV.TSO.2025.

В соответствии с п. 11 Методических указаний 98-э при установлении плановых значений учитываются результаты деятельности предприятия в предыдущие периоды регулирования. Для определения необходимого планового объема на расходы по услугам банка рассматривались представленные обосновывающие материалы по фактическим расходам за 2023 год на расчетно-кассовое обслуживание предприятия, а именно:

- аналитический регистр раздельного учета по расходам «Услуги банка» за 2023 год в части передачи электрической энергии в границах Кемеровской области-Кузбасса;
- договоры на банковское обслуживание.

В целях обоснования плановых расходов на оплату госпошлин представлена карточка счета 91.2 за 2023 год по фактическим оплаченным и отраженным в учете госпошлинам.

На основании предоставленных фактических данных предприятия определен фактический экономически обоснованный размер расходов на услуги банка в сумме 1 271,46 тыс. руб., а также фактически понесенные расходы на оплату госпошлины за госрегистрацию объектов недвижимости в сумме 12,60 тыс. руб.

Плановые прочие неподконтрольные расходы рассчитаны экспертами с учетом анализа представленных документов с учетом уровня фактических затрат за предыдущий период, предлагается включить в расчет необходимой валовой выручки на 2024 год прочие неподконтрольные расходы в части расходов по банковскому обслуживанию денежных средств, а также оплате госпошлин в сумме 1 284,06 (1 271,46 + 12,60) тыс. руб.

Также предприятие заявляет о возмещении признанных или присужденных судебными решениями штрафов, пени, неустойки и признании плановых расходов в аналогичном размере. Однако, следует отметить, что фактические расходы за 2023 год по оплате пени и штрафов предприятия возникли в виду нарушения договорных обязательств по зависящим от АО «Электросеть» причинам, следовательно не являются экономически обоснованными расходами в процессе осуществления регулируемой деятельности в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования и не подлежат компенсации.

На 2023 год Постановлением РЭК Кузбасса от 30.11.2022 № 957 предприятию утвержден размер расходов на прочие неподконтрольные расходы, исключая учтенную в составе прочих неподконтрольных расходов компенсацию потерь за 2021 год, в сумме 1 250 тыс. руб. Документально подтвержденными и экономически обоснованными признаны экспертами расходы на банковские услуги и оплату госпошлин в сумме 1 284,06 тыс. руб. Экономически обоснованный и документально подтвержденный перерасход средств в размере 34,06 тыс. руб. предлагается учесть при проведении корректировки по строке «Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка» в соответствии с формулой 7 Методических указаний 98-э.

Заключение об обоснованности расходов АО «Электросеть», понесенных в 2023 году для компенсации расходов на оплату потерь электроэнергии в сетях АО УК «Кузбассразрезуголь»

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

АО «Электросеть» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее - РЭК Кузбасса) с заявлением на компенсацию расходов, понесенных в 2023 году в размере 173 528,22 руб. без НДС, на оплату потерь электроэнергии в сетях АО УК «Кузбассразрезуголь», которое не является регулируемой организацией, но несет расходы на оплату потерь электроэнергии при ее передаче по своим сетям.

Для обоснования вышеуказанных расходов АО «Электросеть» представило следующие документы:

- заявление АО УК «Кузбассразрезуголь» в адрес АО «Электросеть» на компенсацию расходов в размере 173 528,22 руб. без НДС, на оплату потерь электроэнергии в сетях АО УК «Кузбассразрезуголь»;
- расчет АО УК «Кузбассразрезуголь» размера расходов на приобретение в 2023 году электроэнергии в целях компенсации потерь;
- расчет среднего тарифа на услуги по передаче электроэнергии на 2023 год по уровням напряжения;
- справки АО УК «Кузбассразрезуголь» о балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства;
- акты об осуществлении технологического присоединения;
- акты разграничения балансовой принадлежности;
- структуры технологических потерь электроэнергии в 2023 году по электросетевым объектам АО УК «Кузбассразрезуголь»;
- счет-фактуры на покупку электроэнергии в 2023 году в целях компенсации потерь;
- акты о количестве и стоимости электроэнергии, приобретенной в 2023 году в целях компенсации потерь;
- акты об оказании услуги по передаче электроэнергии в 2023 году;
- однолинейные схемы электроснабжения АО УК «Кузбассразрезуголь»;
- копия договора купли-продажи (поставки) электроэнергии.

Экспертная группа, рассмотрев перечисленные выше документы, считают расходы АО «Электросеть», понесенные компанией в 2023 году для компенсации потерь электроэнергии в сетях АО УК «Кузбассразрезуголь», экономически обоснованными и предлагают учесть их в размере 173 528,22 руб. без НДС при определении необходимой валовой выручки АО «Электросеть» на 2025 год.

Комплексный анализ экономии расходов АО «Электросеть» (г. Междуреченск), предназначенных для компенсации потерь электрической энергии за 2023 год

В соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования): экономия расходов на оплату потерь электрической энергии,

полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

АО «Электросеть» (г. Междуреченск) обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с просьбой учесть экономию расходов на покупку потерь за 2023 год в НВВ на 2025 год (в части оказания услуг по передаче электроэнергии).

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования ($\Delta ЭП_j$) определяется в течение периода регулирования для года j исходя из данных за год, относящийся к долгосрочному периоду регулирования, который наступил позднее долгосрочного периода регулирования, в который входит 2019 год, и рассчитывается по формуле:

$$\Delta ЭП_j = \Delta ЭП_{j-1} + \Delta ЭП_{j-2} \quad (1)$$

где:

$\Delta ЭП_{j-1}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута;

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

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

$$\Delta ЭП_{j-1} = \max (0; N - N_{j_{уст}}) \times W_{ocj} \times ЦП_j \quad (2)$$

где:

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

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

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

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

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

$$\Delta ЭП_{j-2} = \max (0; N_{j-2}^{уст} \times W_{осj-2} - Пф_{j-2}) \times ЦП_{j-2} \quad (3)$$

где:

$N_{j-2}^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года $j-2$;

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

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

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

Учитывая, что для АО «Электросеть» уровень технологических расходов (потерь) электрической энергии при ее передаче как долгосрочный параметр регулирования на прошлый долгосрочный период регулирования 2016-2020 годов был установлен в дифференциации по уровням напряжения, соответственно параметр N в формуле (2) не может быть определен.

Исходя из этого размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии определяется по формуле (3).

Размер экономии расходов АО «Электросеть» на оплату потерь электрической энергии за 2023 год

Показатели	Усл. обозн.	ед.изм.	на 2025 г.
------------	-------------	---------	------------

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный РЭК на долгосрочный период регулирования для года j-2	$N_{j-2 \text{ уст}}$	%	3,39
Фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации	$W_{\text{ож-2}}$	тыс. кВтч	1 586 570,997
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации	$\Pi_{\text{фj-2}}$	тыс. кВтч	59 527,638
Фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	ЦП_{j-2}	руб./кВтч.	2,92
Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году j-2, подлежащий сохранению в HBB TCO	$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$	тыс. руб.	0,00
Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2)-34(3) Основ ценообразования	$\Delta \text{ЭП}_j$	тыс. руб.	0,00

Уровень потерь электроэнергии, используемый в расчете, соответствует нормативу потерь электроэнергии, установленному РЭК Кузбасса.

Всего расходы, предлагаются к включению в необходимую валовую выручку в экономически обоснованном размере:

- неподконтрольные расходы без учета платы услуг ПАО «ФСК ЕЭС» - 300 223,95 тыс. руб.;
- расходы на оплату услуг магистральной сети (ПАО «ФСК ЕЭС») 0,00 тыс. руб.
- расходы на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям 196 869,44 тыс. руб.

10. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка

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

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

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

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

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

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

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

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

где:

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

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

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

ΔNP_i - корректировка неподконтрольных расходов (таблица 27) исходя из фактических значений указанного параметра;

ΔU_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения

долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

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

где

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

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

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

Таблица 38

Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования

Показатели		тыс.руб.
корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	$\Delta ПР_i$	776,40
корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	$\Delta НР_i$	55 362,46
корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	-29 510,34
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	$\Delta НВВ_i$	-23 288,42
Итого выпадающие	$B_i^{\text{инд}}$	3 340,09

корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год	$B_i^{коррИП}$	-39 656,56
Выпадающие расходы с предыдущего периода	$B_i^{распред}$	685 457,10
Корректировка в связи с исполнением предписания ФАС		0,00
ИПЦ 2024 г		8%
ИПЦ 2025 г		5,80%
Итого выпадающие с учетом ИПЦ		-41 496,65
ИТОГО по формуле 3 МУ 98-Э	B_i	643 960,45

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

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{инд i-2}^{\phi} - K_{инд i-2})$$

где:

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

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

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

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

$$ИКА_{i-2}^{\phi} = K_{эл} \times \frac{уеф_{i-2} - уеф_{i-3}}{уеф_{i-3}}$$

где:

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

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

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

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

Корректировка подконтрольных расходов предприятия за 2023 год, рассчитанная по формуле 9.3, определена в сумме 771,46 тыс. руб. Показатели, учтенные в расчете, представлены в таблице ниже:

Таблица 39

Корректировка подконтрольных расходов

Показатели		ед. изм.	значение
Базовый уровень подконтрольных в 2022 г	$ПР_{(i-3)}^{уст}$	тыс. руб.	306 194,76
Количество условных единиц в 2023 г	$УЕ_{(i-3)}^{\phi}$	у.е.	12 949,59
Коэффициент индексации подконтрольных расходов 2023 год (факт ИПЦ и объема УЕ)	$K_{инд-2}^{\phi}$	-	1,0373
Коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на 2023 год	$K_{инд-2}$	-	1,0348
Корректировка подконтрольных расходов	$\Delta ПР$	тыс. руб.	776,40

$$306\,194,76 * (1,0373 - 1,0348) = 776,40 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка неподконтрольных расходов осуществляется по формуле 7 Методических указаний 98-э:

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

Корректировка неподконтрольных расходов предприятия за 2023 год рассчитана в размере 55 362,46 тыс. руб. Анализ производился по принятым экономически обоснованным и документально подтвержденным расходам относительно планируемых неподконтрольных расходов, учтенных в составе НВВ АО «Электросеть» на 2023 год.

Таблица 40

Корректировка неподконтрольных расходов

Статьи затрат	утверждено на 2023г.	фактические расходы за 2023г.	расчет корректировки ($\Delta НР$)
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	509 969,61	537 301,19	27 331,58
Электроэнергия на хоз. нужды	7 550,40	7 816,33	265,93
Теплоэнергия	4 742,08	4 407,80	-334,29
Плата за аренду имущества и лизинг	63 609,78	60 480,26	-3 129,52
Плата за землю	188,89	183,44	-5,45
Налог на имущество	10 840,42	17 262,05	6 421,63
Прочие налоги и сборы	1 765,97	1 657,44	-108,53
Отчисления на социальные нужды	65 903,48	71 029,26	5 125,78
Прочие неподконтрольные расходы	1 393,80	1 284,06	-109,74

Налог на прибыль	0,00	9 207,48	9 207,48
Амортизация (не используемая как источник по ИП)	17 947,81	33 251,87	15 304,06
Услуги ТСО	608 087,34	603 480,86	-4 606,48
Итого по неподконтрольным расходам	1291 999,58	1 347 362,04	55 362,46

Проведения $ПО_i$ корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию производится в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний и формулой 9.9.

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

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

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

где:

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

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

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

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

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

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

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию производится по формуле 9.10. Показатели, участвующие в расчете, представлены в таблице 41.

Таблица 41

Корректировка полезного отпуска

Наименование, 2023 год	Показатели	Ед. изм	Сумма
величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году $i-2$. Указанные расходы определяются в том числе с учетом проведения соответствующих контрольных мероприятий	П_{i-2}^{Φ}	тыс. кВтч	59 527,64
максимальное значение уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на	N	%	6,71%
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}	%	3,390%
фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в ($i-2$)-том году долгосрочного периода регулирования;	$\text{Э}_{i-2}^{\text{отп.}\Phi}$	тыс. кВтч	1 586 571,00
плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в ($i-2$)-том году долгосрочного периода регулирования;	$\text{Э}_{i-2}^{\text{отп.пл.}}$	тыс.кВтч	1 602 530,97
средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$;	ЦП_{i-2}^{Φ}	руб./тыс.кВт.ч.	2 924,39
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.	3 169,70
Корректировка по потерям с учетом экономии потерь		тыс.руб.	-29 510,34

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

$$ПО_i = (1\,586\,571,00 \times 2\,924,39 \times 6,71\% - 1\,602\,530,97 \times 3\,169,70 \times 6,71\%) - \max(0; 3,39\% \times 1\,586\,571,00 - 59\,527,64) \times 2\,924,39 = -29\,510,34 \text{ (тыс.руб.)}$$

Произведена корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности ΔHVB_i по формуле 7.1 Методических указаний 98-э:

$$\Delta HVB_i = HVB_{i-2} - HVB_{i-2}^{\phi}$$

где:

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

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

Таблица 42

Корректировка необходимой валовой выручки

Наименование показателя	Единица измерения	Сумма
необходимая валовая выручка электрических сетей, установленная на год $i-2$;	тыс.руб.	1 852 066,99
фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$	тыс.руб.	1 875 355,41
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	-23 288,42

Таблица 43

Информация о фактической выручке от передачи электрической энергии АО «Электросеть» за 2023 год

№ п/п	Контрагент	Выручка по услугам по передаче эл. энергии без учета НДС, тыс.руб.	Свод по контрагенту		Счет-фактуры	
			№ Тома	№ Стр	№ Тома	№ Стр
1	ПАО "КузбассэнергоСбыт"	314 433,69895	34	2	34	367-389
2	ООО "Металлэнергофинанс"	468 499,24628	35	1	35	167-189
3	ООО "Энергосбытовая компания Кузбасса"	9 261,58631	35	191	35	253-275
4	ООО "ГлавЭнергоСбыт"	15 313,63204	35	277	35	339-361
5	ООО "МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО"	700 276,25182	36	1	36	133-155
6	ООО "МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО"	116 481,90699	36	157	36	225-247

№ п/ п	Контрагент	Выручка по услугам по передаче эл. энергии без учета НДС, тыс.руб.	Свод по контрагенту		Счет-фактуры	
			№ Тома	№ Стр	№ Тома	№ Стр
7	ООО "Магнит-Энерго"	2 644,12755	36	249	36	311-333
8	ООО "Промэнергообит"	34 386,87192	37	1	37	363-385
9	АО "Энергопромышленная компания"	6 366,28483	38	1	38	72-94
10	ООО "ПрофСервисТрейд"	140,99263	38	96	38	165-187
11	ООО "Русэнергообит"	152,50699	38	189	38	259-281
12	ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС"	33 668,38521	38	283	38	357-379
13	ОАО "Российские железные дороги"	0,37801	39	1	39	79-101
14	ООО ЭнергоПаритет"	656,68801	39	103	39	164-186
15	ООО "ЕвразЭнергоГранс"	856,77432	39	188	39	248-270
18	ООО "Гурьевск-Сталь"	100 721,22024	40	1	40	61-83
19	ОАО "УК "Кузбассразрезуголь"	71 494,85811	40	85	40	156-178
	Итого	1 875 355,41021				

Указанная информация также подтверждается данными оборотно-сальдовой ведомости по счету 90.01, где выручка по регулируемому виду деятельности передача электрической энергии за 2023 год представлена в разрезе обособленных подразделений АО «Электросеть», в том числе на территории Кемеровской области-Кузбасса в сумме 1 875 355,41 тыс. руб. (том 5 стр. 94). Сводная выручка по данным бухгалтерского учета соответствует сведениям о доходах, представленных в Отчете о финансовых результатах за 2023 год.

Таким образом, расходы $B_i^{инд}$ связанные с компенсацией незапланированных расходов составят:
 $776,40 + 55\,362,46 + 0 + (-23\,288,42) + (-29\,510,34) = 3\,340,09$ (тыс. руб.)

Заключение РЭК Кузбасса по результатам анализа технико-экономической обоснованности инвестиционных проектов, включенных в отчет о выполнении инвестиционной программы АО «Электросеть» (г. Междуреченск) за 2023 год

Общие положения

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

- постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;
- постановление Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
- постановление Правительства РФ от 30.04.2013 № 382 «О проведении публичного технологического и ценового аудита крупных инвестиционных проектов с государственным участием и о внесении изменений в некоторые акты»;

- приказ Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства».

- приказ Министерства финансов РФ от 17.09.2020 № 204н «Об утверждении Федеральных стандартов бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения».

Параметры инвестиционной программы

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области (далее – РЭК) от 30.10.2020 № 294 (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.12.2020 № 834, от 29.10.2021 № 476, от 31.10.2022 № 337, от 30.11.2022 №955, от 28.12.2023 № 747) утверждена инвестиционная программа АО «Электросеть» (г. Междуреченск) на период 2021 - 2025 гг.

Предусмотренная вышеуказанной программой стоимость капитальных вложений на 2023 год составляет 104 537,00 тыс. руб. без НДС.

Источниками финансирования утвержденной на 2023 год инвестиционной программы являются амортизационные отчисления в размере 81 919,00 тыс. руб., привлеченные средства в размере – 22 618,00 тыс. руб.

В таблице 44 представлены инвестиционные проекты, входящие в состав утвержденной инвестиционной программы АО «Электросеть» (г. Междуреченск) на 2023 год.

Таблица 44

Инвестиционные проекты, входящие в состав утвержденной программы на 2023 год

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Утвержденный план финансирования тыс. руб. без НДС
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	-	104 537
1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ (инв. №ЭС0000381) от ТП-62 от оп.14 до оп.13-7, ул. Фрунзе, 64а (дог. №2012-195-п от 17.12.20) (инв. №ЭС0000381)	G_9_ElektrosetKO	495
2	Реконструкция ВЛ-0.4кВ от ТП200 ф.3 от оп. 6-1 до оп.6-10, ул. Новоулусинская, 25 (дог. № 2205-58-п от 23.05.2022г.) (инв.№ЭС0001389)	N_3_ElektrosetKO	100
3	Реконструкция ВЛ-0.4кВ от ТП39 от оп. 1 до оп.18Б, п. Теба. Ул. Тебинская, 1Б (дог. № 2206-72-п от 06.06.22) (Инв.№ЭС0002177)	N_5_ElektrosetKO	437
4	Реконструкция ВЛ-0.4кВ от ТП 211 ф.2, от оп. 4 до оп.4-4, ул. Камешковская, 27 (дог.№ 2206-92-п от 20.06.22) (Инв.№ЭС0000389)	N_6_ElektrosetKO	47
5	Реконструкция ВЛ-0.4кВ от ТП 184 ф.2, от оп. 16 до оп.19, ул. Парниковая, уч. № 35Б (дог. № 2206-96-п от 23.06.22) (Инв.№ЭС0000366)	N_7_ElektrosetKO	87
6	Реконструкция ВЛ-0.4кВ ф.1 от ТП-217 от оп. 6 до оп.6-3, ул. Майзасская, 43 (дог. № 2206-115-п от 30.06.22) (Инв.№ЭС0000395)	N_8_ElektrosetKO	164

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Утвержденный план финансирования тыс. руб. без НДС
7	Реконструкция ВЛ-0.4кВ ф.2 от ТП-62 от оп. 14 до оп.13-8, ул. Фрунзе, 62А (дог. № 2206-117-п от 30.06.22) (Инв.№ЭС0000381)	N_9_ElektrosetKO	506
8	Реконструкция ВЛ-0.4кВ от ТП 62 от.оп. 10 до оп.10-8/8,ул. Таежная, 62 (дог. № 2206-119-п от 30.06.22) (Инв. №ЭС0000381)	N_10_ElektrosetKO	650
9	Реконструкция ВЛ-0.4кВ ТП 62е ф.3 от оп.18 до оп.18-7. 3стр. ВЛ0.4кВ ф.3 от ТП 62е от.оп. 18-7 до границы, ул. Заречная, 13 (дог. № 2206-122-п от 30.06.2022г.) (Инв. №ЭС0000363)	N_11_ElektrosetKO	239
10	Реконструкция ВЛ-0.4кВ ТП 186 ф.4 от оп.8 до оп.8/1,ул. О. Кошешова, 38 (дог. № 2206-127п от 30.06.2022г.) (Инв. №ЭС0000382)	N_12_ElektrosetKO	67
11	Реконструкция ВЛ-0.23кВ ТП 73 ф.3 от оп.5 до оп.5-6,ул. Горького, 44 (дог. № 2208-135п от 17.08.2022г.) (Инв. №ЭС0001374)	N_13_ElektrosetKO	174
12	Реконструкция ВЛ-0.4кВ ф2 от ТП184 от оп.8-7 до оп. 8-7-3, ул. Дачная, 12 (дог. № 2208-145п от 31.08.22) (Инв. №ЭС0000366)	N_14_ElektrosetKO	49
13	Реконструкция ВЛ-0.4кВ от ТП79 ф.1 от до оп. 2-3, ул. Куюкова, 1а (дог. № 2209-147п от 06.09.22) (Инв. №ЭС0000384)	N_15_ElektrosetKO	101
14	Реконструкция ВЛ-0.4кВ ф.4 от ТП-184 до оп. 16 ф.1, ул. Парниковая, 9А (дог. № 2210-162п от 21.10.22) (Инв.№ЭС0000366)	N_16_ElektrosetKO	638
15	Реконструкция ВЛ-0.4кВ от ТП182 ф.2 от оп.8 до оп.8-1 ул. Загородная, 14 (дог. № 2211-166п от 08.11.22) (ЭС0000363)	N_17_ElektrosetKO	34
16	Реконструкция ПС ЦРП Междуреченского - замена масляного выключателя на вакуумный, АО "ОФ "Междуреченская", р-он промпл. Разреза Междуреченский (дог. № 2203-29-п от 18.03.2022г.)	N_1_ElektrosetKO	416
17	Реконструкция ТП-170 в части замены сил. трансф. Т1 и Т2 на трансф. 400 кВА каждый, ул. Горького, уч.28А (дог. № 2204-45-п от 27.04.22) (Инв. №ЭС0002123)	N_2_ElektrosetKO	350
18	Реконструкция ТП228 в части замены силового трансформатора ТМГ63кВА на ТМГ100 кВА, произв-ое здание, район СТО-5 (дог. № 2206-70-п от 03.06.22) (инв.№ЭС0009263)	N_4_ElektrosetKO	100
19	Реконструкция ТП-46 (оборудование ТП-46, ЭС0000950) в части замены на 2БКТП-630кВА6/0.4 (здание школы №20, пр. Строителей, 59) (дог. № 2212-176п от 01.12.22)	N_18_ElektrosetKO	5768
20	Реконструкция ПС Ускальская (замена выключателей 110 кВ)	K402_ElektrosetKO	10326
21	Реконструкция ПС Коксовая, в части замены системы постоянного тока	N_19_ElektrosetKO	2595
22	Реконструкция ПС Узунгольская, в части замены системы постоянного тока	N_20_ElektrosetKO	2595
23	Реконструкция ПС Восточная Городская в части замена АКБ	N_21_ElektrosetKO	282
24	Реконструкция ПС Курейнская в части замены масляных выключателей 35кВ в количестве 3 шт (инв. № ЭСТ007566)	N_22_ElektrosetKO	11231
25	Реконструкция панелей управления и защит ПС Ускальская (инв. №№ ЭС 0001036, ЭС 0001037; ЭС 0001038, ЭС 0001039)	N_24_ElektrosetKO	12560
26	Развитие существующей инфраструктуры (сети в районе комплекса «гора Югус»), в том числе с развитием связей (изменением центров питания) между объектами в части реконструкции ТП-131 (инв.№ ЭС0000928) в части замены силового трансформатора Т1 мощностью 315 кВА, на новый мощностью 400 кВА, а также в части укомплектования РУ-0,4 кВ.	N_25_ElektrosetKO	300
27	Реконструкция ВЛ 6 кВ ф.28, 216 (инв. № ЭС0000408, ЭС0000411)	G19_ElektrosetKO	2540

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Утвержденный план финансирования тыс. руб. без НДС
28	Реконструкция КЛ-0,4кВ (от ТП-94-50лет Комсомола 42), инв. №ЭС0000591	N_26_ElektrosetKO	1000
29	Реконструкция 2КЛ-6кВ ф.11 от ПС Районная котельная (увеличение сечения КЛ от ЗРУ до концевой опоры)	N_27_ElektrosetKO	800
30	Развитие существующей инфраструктуры (сети в районе комплекса «гора Югус»), в том числе с развитием связей (изменением центров питания) между объектами в части реконструкции ВЛ-6 кВ Ф.11 от опоры №1 до опоры №2 в двухцепную ВЛ-6 кВ Ф.11/22	N_28_ElektrosetKO	147
31	Реконструкция системы АИИС КУЭ ЧС.	K275_ElektrosetKO	1500
32	Создание системы отопления в гараже №1	N_29_ElektrosetKO	550
33	Здание АБК инв. № ЭС 0002249 (реконструкция инженерных сетей)	N_30_ElektrosetKO	5000
34	Реконструкция здания Подстанции "Распадская №1" (инв. №ЭСТ007547), замена ограждения.	N_31_ElektrosetKO	1300
35	Реконструкция подстанции «Куреинская» (инв. №ЭСТ007546), замена ограждения.	N_32_ElektrosetKO	2830
36	Комплекс работ по разработке проектно-сметной документации; закупка подстанционного электротехнического-го оборудования (Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Талдинская")	K394_ElektrosetKO	9200
37	Строительство системы АИИС КУЭ ЧС.	G26_ElektrosetKO	4100
38	Строительство 2БКТП-250кВА (в рамках реконструкции ТП № 32)	K431_ElektrosetKO	4173
39	Строительство 2КТП 400 кВА 6/0,4 кВ (в рамках реконструкции ТП № 107)	K434_ElektrosetKO	488
40	Строительство отпайки КВЛ-6кВ ф28 в сторону ТП 233 (СП Романтика)	N_34_ElektrosetKO	900
41	Развитие существующей инфраструктуры (сети в районе комплекса «гора Югус»), в том числе с развитием связей (изменением центров питания) между объектами в части строительства двухцепной КЛ-6 кВ в одной траншее от ячейки №22 РУ-6 кВ ПС 110 кВ «Районная котельная» до опоры №1 ВЛ-6 кВ Ф.11	N_35_ElektrosetKO	98
42	Развитие существующей инфраструктуры (сети в районе комплекса «гора Югус»), в том числе с развитием связей (изменением центров питания) между объектами в части строительства двухцепной ВЛ-6 кВ от опоры №2 ВЛ-6 кВ Ф.11/22 до границы участка заявителя и далее четырехцепной КЛ-6 кВ в одной траншее до 2КТП-630 кВА	N_36_ElektrosetKO	6921
43	Строительство двухцепной КЛ- 10 кВ Ф 34,317 от ТП № 149 до РП 4, ТП 159	N_37_ElektrosetKO	3750
44	Прибор акустико-эмиссионного контроля ПАК-3М в комплекте с УКИ-1 в количестве 1 ед.	N_38_ElektrosetKO	683
45	Прибор регистрации качества электроэнергии "Прорыв-КЭ-А" в количестве 2 ед.	N_39_ElektrosetKO	301
46	Весы складские до 500 кг. в количестве 1 ед.	N_40_ElektrosetKO	38
47	ВольтАмперфазометр "Ретометр МЗ" в количестве 1 ед.	N_41_ElektrosetKO	177
48	Измельчитель древесины DH50 с дизельным мотором 50 л/с. в количестве 1 ед.	N_42_ElektrosetKO	764
49	Система охлаждения установки ИНЕЙ в количестве 1 ед.	N_43_ElektrosetKO	1250
50	Источник бесперебойного питания мощностью 10 кВт с дополнительными батареями в количестве 1 ед.	N_44_ElektrosetKO	400
51	Контроллер телемеханики ARIS MT200 в конфигурации 2,5 в количестве 1 ед.	N_45_ElektrosetKO	630
52	Межсетевой экран с системой обнаружения вторжений в количестве 2 ед.	N_46_ElektrosetKO	1261

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Идентификатор инвестиционного проекта	Утвержденный план финансирования тыс. руб. без НДС
53	SIP АТС для обеспечения оперативно-диспетчерской связи в количестве 1 ед.	N_47_ElektrosetKO	833
54	Покупка бригадного автомобиля в количестве 1 ед.	N 48 ElektrosetKO	1540
55	ИТ Оборудование	N 49 ElektrosetKO	1052

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.

АО «Электросеть» (г. Междуреченск) разместило информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах на сайте <https://invest.gosuslugi.ru> не в полном объеме, так как не предоставлен отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту. Также паспорта на инвестиционные проекты не содержат карты-схемы с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом. Карта-схема формируется на базе слоев цифровой картографической основы в форме векторной модели пространственных данных.

Электронные документы, содержащие информацию о картах-схемах, формируются сетевой организацией в формате файлов пространственных данных в форме векторной модели shp (ArcInfo), tab (MapInfo), mdb (Intergraph GeoMedia Access Warehouses), gml (Geography Markup Language) или kml (Google Earth KML), имеющих привязку и проекцию в геодезической системе координат 2011 года (ГСК-2011).

Сетевые организации размещают отчеты о реализации инвестиционных по шаблонам утвержденным приказом Минэнерго России от 25.04.2018 N 320 "Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором - пятом, седьмом и девятом подпункта ж(1) пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах" (далее приказ Минэнерго России от 25.04.2018 № 320).

В представленном шаблоне Форма 1. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы за 2023 год, плановые источники финансирования не соответствуют утвержденным постановлением региональной энергетической комиссии от 28.12.2023 № 747.

В приложении № 2 к приказу Минэнерго России от 25.04.2018 № 320 «Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы», заполнена не корректно, показатели параметров инвестиционных проектов в отчете отражены с НДС.

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 114 039,9 тыс. руб. без НДС, источниками финансирования которых являются: амортизационные отчисления в размере – 87 784,85 тыс. руб., прочие источники финансирования в размере – 26 255,05 тыс. руб.

Для обоснования целесообразности и стоимости инвестиционных проектов АО «Электросеть» (г. Междуреченск) 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);

Перечень мероприятий, включенных в отчет, отличается от перечня инвестиционных проектов, входящих в состав утвержденной РЭК на 2023 год инвестиционной программы, поскольку в отчет включено дополнительное мероприятие стоимостью 46,00 тыс. руб. за счет амортизационных отчислений:

Модернизация Автоматизированная система диспетчеризации транспорта ЭС-009469

Для подтверждения стоимости мероприятия компания представила:

- акт о приеме-передаче основных средств ОС-1 №71 от 31.05.2023.

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

Утвержденная РЭК на 2023 год инвестиционная программа за счет источников финансирования, учтенных в тарифе по передаче электрической энергии освоена АО «Электросеть» (г. Междуреченск) не в полном объеме. Инвестиционная программа АО «Электросеть» (г. Междуреченск) утверждена РЭК на 2023 год в размере 104573,00 тыс. руб. без НДС, компания представило отчетные данные о реализации инвестиционных проектов на сумму 114325,00 тыс. руб. Рассмотрев представленные АО «Электросеть» (г. Междуреченск) обоснования, эксперты признают обоснованной в части технологической и стоимостной целесообразности реализацию инвестиционной программы на сумму 63971,30 тыс. руб. без НДС.

Основания принятия затрат по вышеперечисленным инвестиционным проектам документальной и экономической обоснованности приведены в приложении № 1.

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:

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

$$B^{\text{коррИП}2023} = 81\,919,00 * (63971,30 / 81919,00 - 1) - 0 = 17\,947,70 \text{ тыс. руб.}$$

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

$$B^{\text{коррИП}2022} = 105\,577,00 * (83\,868,25 / 105\,577,00 - 1) - 0 = -21\,708,75 \text{ тыс. руб.}$$

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

$$В_{коррИП2022-2023} = (105577,00 + 81919,00) * ((83868,25 + 63971,30) / (105577,00 + 81919,00) - 1) - 0 = - 39\,656,56 \text{ тыс. руб.}$$

Выводы:

1. Следует считать документально обоснованными, отчетные данные о реализации инвестиционной программы АО «Электросеть» (г. Междуреченск) на 2023 год на сумму – 63 971,30 тыс. руб. без НДС. Исходя из представленной предприятием документации, степень освоения, утвержденного РЭК на 2023 год объема финансирования инвестиционной программы, составляет 61,19%%

2. Перечень фактически выполненных инвестиционных проектов отличается от перечня инвестиционных проектов, утвержденных РЭК в инвестиционной программе АО «Электросеть» (г. Междуреченск) поскольку в отчет включены дополнительные мероприятия стоимостью 46,00 тыс. руб. за счет амортизационных отчислений.

Данные расходы в соответствии с п. 7 Основ ценообразования № 1178 будут учтены отдельно по статье "Выпадающие доходы".

3. В соответствии с п.32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, не освоенные средства в размере – 17 947,70 тыс. руб. по предусмотренным в утвержденной РЭК инвестиционной программе должны быть исключены из НВВ предприятия на очередной период регулирования.

4. Размер корректировки НВВ предприятия на 2025 год $В_{коррИП2022-2023}$, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, составляет – 38 656,56 тыс. руб.

Таблица 45

Анализ отчета АО «Электросеть» (г. Междуреченск) о выполнении инвестиционной программы за 2023 год

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем реализации за 2023 год		Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений										Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
					Акт о приеме 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								
			План	Факт		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб. в т.ч. стоимость материалов	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
	Всего по компании:	-	104537	114039,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-		63971,3	-40566	61,19%	
1	Достройка ВЛ 0,4 кВ от ТП 107 до ул. Л.Толстого уч.52 (Дог. № 2209-154-п от 26.09.2022г) ЭС00001388	нд	0	48,1	КС-2 №1 от 28.02.2023	48,11	24,55	Акт №62 от 30.04.2023	48,11	-	-	-	-	Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%	
2	Достройка ВЛ 0,4 кВ от ТП 182 до ж/д ул. Ватутина,106 ЭС00000363 (Дог. № 2205-55-п от 20.05.2022)	нд	0	29,5	КС-2 №1 от 31.03.2023	29,12	9,44	Акт №76 от 22.06.2023	29,49	-	-	Акт №3 от 08.06.2023	0,37	Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению".	0,0	0,0	0,00%	

Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений																	
№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем реализации за 2023 год		Акт о приеме 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		Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы				
			План	Факт		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, %	
							Всего	в т.ч. стоимость материало в									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
														Затраты не принимаются			
3	Достройка ВЛ 0,4 кВ от ТП 67Ф до ж/д ул. Майская,12А ЭС0000395 (№ 2206-121-п от 30.06.2022г)	нд	0	67,1	КС-2 № 1 от 31.03.2023	51,38	33,13	Акт №75 от 22.06.2023	67,14	-	-	-	-	Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%
					КС-2 № 1 от 30.04.2023	15,75	9,10										
4	Достройка ВЛ-0,4кВ от ТП-182 до ул.Загородная,44/1 (дог.№2208-140п от 19.08.2022) ЭС0000363	нд	0	0,4	Акт №1 от 10.03.2023	0,44	0,00	Акт №56 от 31.03.2023	24,54	-	-	-	-	Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому	0,0	0,0	0,00%

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем реализации за 2023 год		Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений										Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы				
			Всего	Факт	Акт о приеме 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											
						План	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, %	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18			
5	Достройка ВЛ-0,4кВ от ТП-184 до ж/д ул. Дачная, 30 (дог. 2209-146п от 02.09.22) ЭС00000366	нд	0	0,4	Акт №16 от 15.12.2022	0,41	0,00	Акт №5 от 31.01.2023	23,88	-	-	-	-	-	Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%		
6	Достройка ВЛ-0,4кВ от ТП-203 до ж/д ул. Огоньковая, 9 (дог. 2201-13п от 28.01.22) ЭС00000366	нд	0	1,02	Акт №1 от 10.03.2023	1,02	0,00	Акт №58 от 31.03.2023	24,98	-	-	-	-	-	Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%		

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем реализации за 2023 год		Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений										Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
					Всего	Факт	Акт о приеме 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					
			План	Факт			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.		
								Всего	в т.ч. стоимость материалов									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
7	Достройка ВЛ-0,4кВ от ТП-66 до ТСН "ЗП" п.Вишневая, Уч.1130(дог.№2205-60п от 23.05.2022) ЭС00000385	нд	0	1,66	Акт №1 от 10.03.2023	1,66	-	Акт №59 от 31.03.2023	24,27	-	-	-	-	Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%	
8	Достройка ВЛ-0,4кВ от ТП-75 до ВРУ-0,4 антенно-мачт сооруж-е р-он Притомский(2109-16п) ЭС00000366	нд	0	0,7	Акт №1 от 10.03.2023	0,70	-	Акт №60 от 31.03.2023	16,74	-	-	-	-	Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению"	0,0	0,0	0,00%	

Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений																			Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем реализации за 2023 год		Акт о приеме-сдаче 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		Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	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		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	в т.ч. стоимость материалов	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата										Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18					
9	Достройка ВЛ-0,4кВ от ТП-86 до ТЧН "ЗП" л.Садовая, уч.145(дог.№2206-114п от 30.06.2022) ЭС00000384	нд	0	1,77	Акт №1 от 10.03.2023	1,77	-	Акт №61 от 30.03.2023	34,36	-	-	-	-	Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
10	Достройка ВЛ 0,4 кВ от ТП 217 до ж/д ул.Стандартная,20 ЭС00000395 (Дог. № 2210-163-п от 23.10.2022)	нд	0	104,6	КС-2 № 1 от 30.04.2023	100,43	71,06	Акт №81 от 31.07.2023	104,59	-	-	Акт №12 от 22.11.2023	2,28	Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому	0,0	0,0	0,00%					

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем реализации за 2023 год		Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений										Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
					Всего	Акт о приеме-сдаче работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)	Акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных 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									
			План	Факт						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.	
											Всего	в т.ч. стоимость материало в						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
11	Достройка ВЛ 0,4 кВ от ТП 181 до ул. Фрунзе, 62а ЭС0000381(Дог. № 2206-117-п от 30.06.2022г.)	нд	0	50,4	КС-2 № 1 от 31.05.2023	49,50	27,27	Акт №82 от 31.07.2023	50,36	-	-	Акт №5 от 29.06.2023	0,86	Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическо му присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%	
12	Достройка ВЛ 0,4 кВ от ТП 181 до ул. Фрунзе, 64а ЭС0000381(Дог. № 2012-195-п от 17.12.2020)	нд	0	50,4	КС-2 № 1 от 31.05.2023	49,50	27,27	Акт №83 от 31.07.2023	50,36	-	-	Акт №5 от 29.06.2023	0,86	Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическо му	0,0	0,0	0,00%	

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем реализации за 2023 год		Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений										Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы			
					Всего	Акт о приеме-сдаче 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										
			План	Факт						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.
										Всего	в т.ч. стоимость материалов								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
13	Достройка ВЛ 0,4 кВ от ТП 205 до ж.д.ул. Клоковенная,31 (№ 2206-116-п от 30.06.2022г.) ЭСТ008403	нд	0	21,9	КС-2 № 1 от 30.06.2023	21,48	13,07	Акт № 94 от 11.09.2023	21,89	-	-	Акт №6 от 11.08.2023	0,41	Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%		
14	Достройка ВЛ 0,4 кВ от ТП 62е до ул. Заречная,10 ЭС0000363(Дог. № 2304-44-п от 27.04.2023г)	нд	0	34,3	КС-2 № 1 от 31.05.2023	33,68	14,53	Акт №84 от 31.07.2023	34,31	-	-	Акт №5 от 29.06.2023	0,63	Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому	0,0	0,0	0,00%		

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем реализации за 2023 год		Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений										Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
					Всего	Акт о приеме-сдаче работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)	Акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных х, 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									
			План	Факт						Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб. в т.ч. стоимость материало в	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата		Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
														присоединению". Затраты не принимаются				
15	Достройка ВЛ 0,4 кВ от ТП 62е до ул. Заречная,13 (2206-125-п от 30.06.2022) ЭС00000363	нд	0	35,0	КС-2 № 1 от 31.05.2023	33,68	14,53	Акт №85 от 31.07.2023	34,95	-	-	Акт №5 от 29.06.2023	1,27	Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическо му присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%	
16	Достройка ВЛ 0,4 кВ от ТП 87 до ТСН ЗШ, л. Горелый Лог.уч.1478(2206-79-п от 14.06.2022г) ЭС-009237	нд	0	20,4	КС-2 № 1 от 30.06.2023	19,56	11,14	Акт №93 от 11.09.2023	20,40	-	-	Акт №6 от 11.08.2023	0,84	Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическо му	0,0	0,0	0,00%	

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем реализации за 2023 год		Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений										Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
					Всего	Акт о приеме-сдаче 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							
			План	Факт			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	в т.ч. стоимость материалов	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.	Экономия (-) / перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень выполнения, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
17	Достройка ВЛ 0,4 кВ от ТП-200 до ул. Новоулусинская,25 (ЭС0001389 (Дог. №2205-58-п от 23.05.2022г)	нд	0	31,1	КС-2 №1 от 31.05.2023	30,65	15,83	Акт №86 от 31.07.2023	31,14	-	-	Акт №5 от 29.06.2023	0,50	Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%	
18	Достройка ВЛ 0,4 кВ от ТП1215 до админ.зд-я район Чульжан (2304-22-п от 03.04.2023г.)ЭС00000386	нд	0	237,6	КС-2 №1 от 31.08.2023	226,29	186,24	Акт №99 от 29.09.2023	237,56	-	-	Акт №9 от 22.09.2023	11,27	Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому	0,0	0,0	0,00%	

Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений																			Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем реализации за 2023 год		Акт о приеме 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	Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений													
			План	Факт					Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	В т.ч. стоимость в материале	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 акту без НДС, тыс. руб.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18					
														присоединению". Затраты не принимаются								
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%					

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем реализации за 2023 год		Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений										Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
					Всего	Акт о приеме-сдаче работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		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							
			Номер и дата	Всего стоимость материало в			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.						
													План	Факт				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем реализации за 2023 год		Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений										Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
			План	Факт	Акт о приеме 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 (при его отсутствии можно указать реквизиты акта КС-14)		Акт приемки-передачи проектно-сметной документации		Стоимость по мнению эксперта, тыс. руб.	Экономия (-) / перерасход (+) средств, тыс. руб.		Степень выполнения, %		
					Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб. в т.ч. стоимость материалов	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
														присоединению". Затраты не принимаются				
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%	
23	Достройка ВЛ 0,4 кВ от ТП 66 до ТСН "ЗП" л.Вишневая,уч.1057 (2304-32-п от 14.04.2023г) ЭС00000385	нд	0	24,5	КС-2 №1 от 31.08.2023	22,19	15,62	Акт №101 от 29.09.2023	24,47	-	-	Акт №9 от 22.09.2023	2,28	Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%	
24	Достройка ВЛ 0,4 кВ от ТП 86 до СНТ ЗП, л.Садовая,д. 43 (2302-09-п от 15.02.2023) ЭС0000384	нд	0	33,7	КС-2 № 1 от 31.08.2023	32,47	23,30	Акт №106 от 29.09.2023	67,14	-	-	Акт №9 от 22.09.2023	1,22	Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%	

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем реализации за 2023 год		Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений										Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
			Всего		Акт о приеме выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	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	Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.	Экономия (-) / перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень выполнения, %				
						План	Факт									Номер и дата	Всего	в т.ч. стоимость материалов
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
25	Достройка ВЛ 0,4 кВ от ТП 87 до ТСН "ЗЩ" ,д.Горел Лог,уч.1515(2206-88-п от 16.06.2022г) ЭС-009237	нд	0	158,0	КС-2 № 1 от 31.07.2023	94,98	75,89	Акт №104 от 30.09.2023	158,01	-	Акт №9 от 22.09.2023	6,64	0,0	Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%	
						КС-2 № 1 от 31.08.2023	56,39											49,72
26	Достройка ВЛ 0,4 кВ от ТП 87 до ТСН "ЗЩ" ,д.Горел. Лог,уч.1516(№2206-86-п от 16.06.2022г) ЭС-009237	нд	0	41,8	КС-2 № 1 от 31.07.2023	27,22	8,13	Акт №102 от 30.09.2023	41,79	-	Акт №9 от 22.09.2023	1,20	0,0	Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению"	0,0	0,0	0,00%	
						КС-2 № 1 от 31.08.2023	13,37											6,70

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем реализации за 2023 год		Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений										Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
			Всего	Факт	Акт о приеме 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	Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений									
									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.	Акт №9 от 22.09.2023	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.
										План	4							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
29	Достройка от ТП 205 до ж/д ул. Дачная, 8 (2308-121-п от 10.08.2023г.) инв. ЭСТ008403	нд	0	42,9	КС-2 №1 от 31.08.2023	42,37	10,24	Акт №103 от 30.09.2023	42,91	-	-	Акт №9 от 22.09.2023	0,54	Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%	
30	Достройка ВЛ 0,4 кВ от ТП 86 до ТСН ЗИЦ,л.Садовая,уч.59(2306-70-п от 07.06.2023г.)ЭС0000384	нд	0	13,4	КС-2 №1 от 30.11.2023	13,38	11,48	-	-	-	-	-	-	Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%	
31	Достройка ВЛ 0,4 кВ от ТП 87 до ТСН ЗИЦ,л. Черемухова,уч. 2102 (2304-26-п от 10.04.2023г.)ЭС-009237	нд	0	197,3	КС-2 №1 от 31.10.2023	102,21	85,54	-	-	-	-	Акт №12 от 22.11.2023	5,05	Мероприятие выполнено по договору технологического	0,0	0,0	0,00%	

		Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений										Комментарий		Параметры реализации инвестиционной программы			
№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем реализации за 2023 год		Акт о приеме-сдаче работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)	Акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Акта о приеме-сдаче основных средств ОС 1 (ОС-1а) (при его отсутствии можно указать реквизиты акта КС-14)		Акт приемки-передачи проектно-сметной документации							
			План	Факт		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	В т.ч. стоимость материалов	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата						Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
					КС-2 № 1 от 31.12.2023	89,99	59,10							присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются			
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%
32	Достройка ВЛ 0,4кВ от ТП 184 до ж/д ул.Парникова,76(2305-61-п 22.05.2023г.)ЭС0000366	нд	0	24,0	КС-2 № 1 от 31.12.2023	24,01	11,48	-	-	-	-	-	-				
33	Достройка ВЛ 0,4 кВ от ТП 185 до гаража Район.кот. 4а-5а,з/у 1а/5(2306-95-п)ЭС0000383	нд	0	74,5	КС-2 № 1 от 31.12.2023	74,50	62,84	-	-	-	-	-	-	Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по	0,0	0,0	0,00%

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем реализации за 2023 год		Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений										Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
			План	Факт	Акт о приеме 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								
						Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	в т.ч. стоимость материала в	7	8	9	10	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
34	Достройка ВЛ 0,4 кВ от ТП 217 п. Майзас (Дог. №2304-45-п от 27.04.2023г) (инв. № ЭС00000395)	нд	0	59,9	КС-2 №1 от 31.10.2023	53,40	36,74	-	-	-	-	Акт №12 от 22.11.2023	6,49	Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%	
35	Достройка ВЛ 0,4 кВ от ТП 58 до ж.д. ул.Набережная,2Б (2206-122-п от 30.06.2022г.)ЭС00000379	нд	0	36,7	КС-2 №1 от 31.10.2023	36,67	20,91	-	-	-	-	-	-	Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%	

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем реализации за 2023 год		Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений										Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы			
			План	Факт	Акт о приеме 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									
						Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Всего	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.						
														Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.					в т.ч. стоимость материалов
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
40	Достройка ВЛ 0,4 кВ от ТП 86 до ЗПЦ,л.Садовая,24 (2306-93-п от 27.06.2023г.)ЭС00000384	нд	0	13,4	КС-2 № 1 от 30.11.2023	13,38	11,48	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,00%		
41	Достройка ВЛ 0,4 кВ от ТП 86 до ЗПЦ,л.Садовая,пер. №1 № 23(2307-99-п от 06.07.2023г.)ЭС00000384	нд	0	13,4	КС-2 № 1 от 30.11.2023	13,38	11,48	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,00%		

		Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений												Комментарий		Параметры реализации инвестиционной программы			
№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем реализации за 2023 год		Акт о приеме 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		Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.						Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.
			План	Факт		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	В т.ч. стоимость материалов	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
														присоединению". Затраты не принимаются					
44	Достройка ВЛ 0,4 кВ от ТП 86 до СНТ ЗИЦ, д. Садовая, уч.44 (2307-104-п от 13.07.2023г.)ЭС00000384	нд	0	13,4	КС-2 № 1 от 30.11.2023	13,38	11,48	-	-	-	-	-	-	Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%		
45	Достройка ВЛ 0,4кВ от ТП 212 до СНТ Геолог-1 уч.14(2306-94-п от 30.06.2023г.)ЭС00000353	нд	0	36,7	КС-2 № 1 от 31.12.2023	36,68	13,37	-	-	-	-	-	-	Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%		

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем реализации за 2023 год		Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений										Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
					Всего	Акт о приеме 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							
			План	Факт			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб. в т.ч. стоимость материало в	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.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
46	Достройка ВЛ 6 кВ ф.216 от оп.191 до 2КТПН - 63/6/0,4кВ(2308-127-п от 28.08.2023)ЭС0000411	нд	0	19,8	КС-2 № 1 от 31.12.2023	19,77	11,48	-	-	-	-	-	-	Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%	
47	Достройка ВЛ 6 кВ ф.28 от оп.189 до 2КТПН - 63/6/0,4кВ(2308-127-п от 28.08.2023)ЭС0000408	нд	0	31,3	КС-2 № 1 от 31.12.2023	31,25	22,96	-	-	-	-	-	-	Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению"	0,0	0,0	0,00%	

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем реализации за 2023 год		Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений										Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы			
					Всего	Акт о приеме 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										
			План	Факт							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.
											Всего	В т.ч. стоимость материалов							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
50	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-181 до ул.Фрунзе,66 (дог.№2106-87п от 22.06.2021) ЭС00000381	нд	0	332,4	КС-2 №1 от 30.06.2023	332,41	284,40	-	-	-	-	-	-	Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%		
51	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-188 до ул.Доватора,6 (дог.2203-28п от 16.03.2022) ЭС0001054	нд	0	321,8	КС-2 №1 от 30.04.2023	309,31	253,31	Акт №73 от 22.03.2023	321,76	-	-	-	-	Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению"	0,0	0,0	0,00%		

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем реализации за 2023 год		Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений										Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
			План	Факт	Акт о приеме 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		Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.	Экономия (-) / перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень выполнения, %				
						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.		
							Всего	в т.ч. стоимость материало в										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
52	Реконструкция ТП 82 в части установки рубильника в РУ 0,4(2208-142п от 23.08.2022г.) ЭС0001821	нд	0	25,7	КС-2 № 1 от 31.08.2023	25,67	13,95	Акт №91 от 11.09.2023	25,67	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,00%	
53	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 217 п. Майзас (Дог.№2304-45-п от 27.04.2023г) (инв. № ЭС00000395)	нд	0	106,7	КС-2 № 1 от 31.10.2023	93,77	77,11	-	-	-	-	Акт №12 от 22.11.2023	12,91	Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%	

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем реализации за 2023 год		Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений										Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
			План	Факт	Акт о приеме 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							
					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.						
													Всего	в т.ч. стоимость материалов				
4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18				
1	2	3																
	Реконструкция ТП 219 (Дог. № 54/2308-133-п от 30.08.2023г.) инв. № ЭС-008867	нд	0	15,11	КС-2 №1 от 30.11.2023	15,11	4,92	Акт № 68 от 20.04.2023	140,04	-	-	-	-	Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%	
	Строит-во ВЛ 0,4кВ от проект.2КТПН-63/0,4 кВ до КНС-2 р-н г.Югус,пр.берег р.Томь(2005-27п от 08.05)	нд	0	43,85	КС-2 №1 от 28.02.2023	43,85	28,86	-	Акт №07ЭС-000124 от 20.04.2023	43,85	-	-	-	Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению"	0,0	0,0	0,00%	

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем реализации за 2023 год		Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений										Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
			План	Факт	Акт о приеме работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)	Акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных х, 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		Стоимост ь, по мнению эксперта, тыс. руб.	Экономия (-) / перераско д (+) средств, тыс. руб.	Степен ь выпол- нения, %					
						Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб. в т.ч. стоимость материало в		Номер и дата	Стоимост ь по акту без НДС, тыс. руб.				Номер и дата		Стоимост ь по акту без НДС, тыс. руб.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
56	Строительство 2БКТП-1000кВА кресельная канатная дорога г.Югус (2206-84п от 16.06.22)	нд	0	6180,18	КС-2 №1 от 31.01.2023	6180,18	6059,16	-	-	Акт №07ЭС- 000054 от 28.02.2023	6756,76	-	-	Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическо му присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%	
57	Строительство ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП № 96 до оп.11/2 ул.Луговая, д.50-2 (№ 2109-166п от 30.09.21)	нд	0	228,10	КС-2 №1 от 31.01.2023	228,10	193,33	-	-	Акт №07ЭС- 000057 от 28.02.2023	249,99	-	-	Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическо му присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%	

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем реализации за 2023 год		Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений										Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
			Всего	Факт	Акт о приеме 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		Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.	Экономия (-) / перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень выполнения, %
						План	Факт	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	в т.ч. стоимость материало в	Номер и дата							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
58	Строительство 2КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4кВ ТП 46 до ВРУ 0,4кВ шк. №20, пр. Строителей, 59(№ 2212-176-п от 01.1	нд	0	287,9	КС - 2 №1 от 31.05.2023	256,03	188,79							Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%	
					КС-2 №1 от 31.08.2023	30,40	6,46	-	-	Акт №213 от 11.09.2023	287,92	Акт №3 от 08.06.2023	1,49					
59	Строительство ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4кВ ТП 170 до н.з.д. ул. Горького, 28а(№ 2204-45-п от 27.04.2022г.)	нд	0	120,54	КС-2 №1 от 30.06.2023	120,54	109,22	-	-	Акт №07ЭС-000212 от 11.09.2023	120,54	-	-	Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%	
60	Строительство КТП -160 кВа 6/0,4 кВ п. Майзас, ул. Майзаская, уч. № 36/2 (2210-158-п от 10.10.2022г	нд	0	919,0	КС-2 №1 от 31.07.2023	910,37	859,33	-	-	Акт №07ЭС-000211 от 11.09.2023	918,97	Акт №6 от 11.08.2023	8,60	Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения	0,0	0,0	0,00%	

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем реализации за 2023 год		Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений										Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
			План	Факт	Акт о приеме выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)	Акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3	Акта о приеме-сдаче основных средств ОС 1 (ОС-1а) (при его отсутствии можно указать реквизиты акта КС-14)	Акт приемки-передачи проектно-сметной документации	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.			Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Стоимость по мнению эксперта, тыс. руб.	Экономия (-) / перерасход (+) средств, тыс. руб.		Степень выполнения, %		
									Номер и дата	Номер и дата	Номер и дата							
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1	2																	
														потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются				
														Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются				
61	Строительство 2КЛ-0,4 кВ от ТП 57 до ВРУ 0,4 кВ ул.Березовая, 7 блок-секция "а" (2309-135-п от 07.09.	нд	0	199,17	КС-2 № 1 от 30.09.2023	199,17	152,61	-	-	-	-	Акт №8 от 27.09.2023	1,19		0,0	0,0	0,00%	
62	Строительство 2КЛ-0,4 кВ от ТП 57 до ВРУ 0,4кВ ул.Березовая, 7 бл-секция Б (2206-85-п от 16.06.2022	нд	0	320,4	КС-2 № 1 от 30.09.2023	285,73	213,39	-	-	Акт №07ЭС000219 от 30.11.2023	320,43	Акт №8 от 27.09.2023	1,80		0,0	0,0	0,00%	

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем реализации за 2023 год		Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений										Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы					
			Всего	Факт	Акт о приеме-сдаче 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												
						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 акту без НДС, тыс. руб.					Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18				
63	Строительство ВЛ 0,4 кВ РУ 0,4 кВ ТП 193 до ж/д ул. Льва Толстого, 87(2204-44-п от 27.04.2022г.)	нд	0	31,1	КС-2 №1 от 31.08.2023	31,11	17,76	-	-	Акт №07ЭС- 000214от 11.09.2023	31,11	-	-	Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическо му присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%				
64	Строительство 2-х каб. ЛЭП- 10кВ от КРУН пос. Теба до РУ КТП-400кВа (дог.1909-175 от 24.09.2019)	нд	0	21,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическо му присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%				

№ п/п		Направления инвестиций (объекты)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем реализации за 2023 год		Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений										Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
				План	Факт	Акт о приеме 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 (при его отсутствии можно указать реквизиты акта КС-14)	Акт приемки-передачи проектно-сметной документации										
						Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	В т.ч. стоимость материало в	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.	Экономия (-) / перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень выполнения, %	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
65	Строительство 2-х цепной ЛЭП-10кВ от КРУН 10кВ ПС Теба до РУ-10кВ КТП-400кВа10/0.4кВ(1909-175)	нд	0	986,9	КС-2 №1 от 31.08.2021	807,10	760,10							Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%		
							179,75	159,02											
66	Строительство ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП 238 до неж.пом.р-н Ольжераской а-б, ст.20, пом.2(2305-54-п)	нд	0	122,4	КС-2 №1 от 30.11.2023	78,44	76,26							Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения потребителей, должно быть отражено в отчете по "Технологическому присоединению". Затраты не принимаются	0,0	0,0	0,00%		
							43,95	25,59											
67	Строительство 2КТПН-63/6/0,4 кВ п. Чульжан (Дог. № 2308-127-п от 28.08.2023г)	нд	0	24,70	КС-2 № 1 от 31.12.2023	24,70	8,12	-	-	-	-	-	-	Мероприятие выполнено по договору технологического присоединения	0,0	0,0	0,00%		

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем реализации за 2023 год		Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений											Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
			Всего	Факт	Акт о приеме-сдаче 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								
					План	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 акту без НДС, тыс. руб.	Стоимость по мнению эксперта, тыс. руб.		Экономия (-) / перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень выполнения, %	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
	инв.№ЭС0000384 (№2209-147-п от 06.09.2022)							20.04.2023											
72	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 184 до ж/д ул. Дачная, 12 ЭС00000381 (№ 2208-145-п от 31.08.2022г.)	N_14_ElektrosetK_O	49	28,44	КС-2 №1 от 31.03.2023	28,44	15,13	Акт №65 от 20.04.2023	28,44	-	-	-	-	-	28,4	-20,6	58,03%		
73	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 186 до ж/д ул. О.Кошовой, 38 (№ 2206-127-п от 30.06.2022г.) ЭС00000382	N_12_ElektrosetK_O	67	21,27	КС-2 №1 от 28.02.2023	21,27	9,17	Акт №63 от 20.04.2023	21,27	-	-	-	-	-	21,3	-45,7	31,75%		
74	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 217 до ж/д ул. Майзасская, д.43 (2206-115-п от 30.06.2022г.) ЭС00000395	N_8_ElektrosetK_O	164	124,21	КС-2 №1 от 28.02.2023	120,27	71,44	Акт №55 от 30.03.2023	124,21	-	-	Акт №1 от 10.03.2023	3,94	-	124,21	-39,8	75,74%		
75	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 203 до ул. Парниковая, 35Б инв.ЭС00000366 (№ 2206-96-п от 23.06.2022г.)	N_7_ElektrosetK_O	87	27,97	КС-2 №1 от 31.03.2023	27,97	14,66	Акт №66 от 20.04.2023	27,97	-	-	-	-	-	27,97	-59,0	32,15%		
76	Реконструкция ТП 170 в части замены силовых тр-ов Т1 и Т2 на тр-ры 400кВа № ЭС00002123 (2204-45-п)	N_18_ElektrosetK_O	350	140,04	КС-2 №1 от 31.03.2023	140,04	126,60	Акт №68 от 20.04.2023	140,04	-	-	-	-	-	140,04	-210,0	40,01%		
77	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 181 до ул. Фрунзе, 62а ЭС00000381 (Дог. № 2206-117-п от 30.06.2022г.)	N_9_ElektrosetK_O	506	101,0	КС-2 №1 от 31.05.2023	93,73	71,50	-	-	-	-	Акт №5 от 29.06.2023	7,23	-	101,0	-405,0	19,95%		
78	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 181 до ул. Фрунзе, 64а ЭС00000381 (Дог. № 2012-195-п от 17.12.2020г.)	G_9_ElektrosetK_O	495	103,0	КС-2 №1 от 31.05.2023	95,77	73,55	-	-	-	-	Акт №5 от 29.06.2023	7,23	-	103,0	-392,0	20,81%		
79	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП-200 до ж/д ул.Новоулусинская, 25	N_3_ElektrosetK_O	100	80,0	КС-2 №1 от 31.05.2023	79,99	50,35	Акт №74 от 31.05.2023	79,99	-	-	-	-	-	80,0	-20,0	79,99%		

№ п/п		Направления инвестиций (объекты)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем реализации за 2023 год		Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений											Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
						Всего	Акт о приеме-сдаче 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									
				План	Факт				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		в т.ч. стоимость материалов	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.	Экономия (-) / перерасход (+) средств, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18			
	ЭС0001389 (Дог.2205-58-п от 23.05.2022							26.06.2023												
80	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП-62е до ул.Заречная,13(Дог.2206-125-п от 30.06.2022) ЭС0000363	N_11_ElektrosetK O	239	92,5	КС-2 №1 от 31.05.2023	82,89	77,02	Акт №79 от 31.07.2023	92,52	-	-	Акт №5 от 29.06.2023	9,63	-	92,5	-146,5	38,71%			
81	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-182 до ул.Загородная,14 (дог.2211-166п от 08.11.2022) ЭС0000363	N_17_ElektrosetK O	34	20,4	КС-2 №1 от 30.04.2023	20,41	3,46	Акт №80 от 31.07.2023	20,41	-	-	-	-	-	20,4	-13,6	60,03%			
82	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 62 до ж.д.ул.Тажная,62 (2206-119-п от 30.06.2022г.) ЭС0000381	N_10_ElektrosetK O	650	746,0	КС-2 №1 от 30.09.2023 КС-2 №1 от 31.10.2023 КС-2 №1 от 30.11.2023 КС-2 №1 от 31.12.2024	369,34 242,65 32,12 79,31	313,62 167,84 1,39 51,76		-	-	-	Акт №12 от 22.11.2023	22,58	-	746,0	96,0	114,77%			
83	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 73 до ул.Горького,дом 44,(№ 2208-135-п от 17.08.2022г.)ЭС0001374	N_13_ElektrosetK O	174	55,1	КС-2 №1 от 31.08.2023	55,08	41,73	Акт №90 от 11.09.2023	55,08	-	-	-	-	-	55,1	-118,9	31,66%			
84	Реконструкция ВЛ 0,4кВ от ТП 184 до ж/д ул. Парниковая,9а(2210-162-п от 21.10.2022г.)ЭС0000366	N_16_ElektrosetK O	638	179,2	КС-2 №1 от 31.12.2023	179,19	168,58	-	-	-	-	-	-	-	179,2	-458,8	28,09%			
85	Развитие существующей инфраструктуры (сети в районе комплекса «гора Югу»), в том	N_25_ElektrosetK O	300	225,0	КС-2 №1 от 31.10.2023	224,84	216,67	Акт №115 от	224,84	-	-	-	-	-	224,8	-75,2	74,95%			

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем реализации за 2023 год		Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений										Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
			План	Факт	Акт о приеме 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										
								Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	В т.ч. стоимость материалов	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.				
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1	2	3						30.11.2023										
86	числе с развитием связей (изменением центров питания) между объектами в части реконструкции ТП-131 (инв.№ ЭС0000928) в части замены силового трансформатора Т1 мощностью 315 кВА, на новый мощностью 400 кВА, а также в части укомплектования РУ-0,4 кВ.																	
	Реконструкция ВЛ-0.4кВ от ТП39 от оп. 1 до оп.185, п. Теба. Ул. Тебинская, 1Б (дог. № 2206-72-п от 06.06.2022г.) (Инв.№ЭС0002177)	N_5_ElektrosetK_O	437	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Инвестиционный проект не реализован	0,0	-437,0	0,00%	
87	Реконструкция ВЛ-0.4кВ от ТП 211 ф.2, от оп. 4 до оп.4-4, ул. Камешковая, 27 (дог. № 2206-92-п от 20.06.2022г.) (Инв.№ЭС0000389)	N_6_ElektrosetK_O	47	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Инвестиционный проект не реализован	0,0	-47,0	0,00%	
88	Реконструкция ПС Усатская (замена выключателей 110 кВ)	K402_ElektrosetK_O	10326	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Инвестиционный проект не реализован	0,0	-10326,0	0,00%	
89	Реконструкция ПС Восточная Городская в части замена АКБ	N_21_ElektrosetK_O	282	317,0	КС-2 №1 от 30.06.2023	260,32	224,91							Отсутствует документация, подтверждающая превышение фактической стоимости от утвержденной по проекту.	0,0	-282,0	0,00%	

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем реализации за 2023 год		Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений										Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
					Всего	Акт о приеме-сдаче 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	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.				
			План	Факт												Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб. в т.ч. стоимость материало в	Номер и дата
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
90	Строительство КТПН 400 кВА 6/0,4 кВ (в рамках реконструкции ТП № 107)	K434_ElektrosetK_O	488	815,6	КС -2 №1 от 30.04.2023	735,74	665,62							Отсутствует документация, подтверждающая превышение фактической стоимости от утвержденной по инвестиционному проекту.	0,0	-488,0	0,00%	
					КС -2 №1 от 30.06.2023	18,70	1,90			Акт №07ЭС-000210 от 11.09.2023	834,27	Акт №2 от 31.05.2023	8,60					
					КС-2 №1 от 31.08.2023	71,23	57,88											
91	Строительство 2БКТП-250-6-0,4кВ (в рамках реконструкции ТП 32)	K431_ElektrosetK_O	4173	4428,1	КС-2 №1 от 30.09.2023	4180,0	4129,00							Отсутствует документация подтверждающая превышение фактической стоимости от утвержденной по инвестиционному проекту.	0,0	-4173,0	0,00%	
					КС-2 №2 от 20.10.2023	213,26	197,84			Акт №07ЭС-000220 от 30.11.2023	4428,06	-	-					
					Накладная №4 на 03.07.2023	34,80	32,72											
92	Реконструкция панелей управления и защит ПС Ускацкая (инв. №№ЭС 0001036, ЭС 0001037; ЭС 0001038)	N_24_ElektrosetK_O	12560	11465,6	КС-2 №1 от 19.12.2023	187,55	0,00			Акт №235 от 31.12.2023	8725,11	-	-	-	11465,6	-1094,4	91,29%	
					КС-2 №1 от 19.12.2023	7170,0	0,00			Акт №234 от 31.12.2023	2740,52	-	-					
					КС-2 №1 от 19.12.2023	1050,3	0,00			-	-	-	-					
					Акт №2 от 02.10.2023	317,14	0,00			-	-	-	-					
					КС-2 №2 от 19.12.2023	78,75	0,00			-	-	-	-					

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем реализации за 2023 год		Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений														Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
					Всего	Акт о приеме-сдаче работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)					Акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных х, модернизированных объектов основных средств ОС-3											
			План	Факт		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата указать реквизиты акта КС-14)	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Акт приемки- передачи проектно- сметной документации	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Стоимость по мнению эксперта, тыс. руб.	Экономия (-) / перерасхо- д (+) средств, тыс. руб.	Степен ь выпол- нения, %					
							Всего	в т.ч. стоимость материало в														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18					
					КС-2 № 1 от 31.01.2023	617,75	482,11	-	-													
					КС-2 № 1 от 30.06.2023	360,42	298,20	-	-													
					КС-2 № 1 от 31.08.2023	55,65	15,60	-	-													
					КС-2 № 1 от 31.07.2023	304,46	259,16	-	-													
					КС-2 № 1 от 31.10.2023	32,13	17,36	-	-													
94	Реконструкция КЛ 0,4кВ (от ТП до 50 лет Комсомола 42) (инв. № ЭС0000591)	N_26_ElektrosetK _O	1000	281,0	КС-2 № 1 от 30.06.23	267,91	254,12	Акт №96 от 29.09.2023	280,98	-	Акт №2 от 31.05.2023	1,49			281,0	-719,0	28,10%					
95	Реконструкция системы АИИС КУЭ ЧС.	K275_ElektrosetK _O	1500	4036,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Отсутствует докумен- тация, подтверждающая превышение фактичес- кой стоимости от утвержденной по инвестиционному проекту. Необходимо представить пояснительную записку с	-1500,0	0,00%						

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем реализации за 2023 год		Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений														Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
			План	Факт	Акт о приеме выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)	Акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Акта о приеме-сдаче основных средств ОС-1 (при его отсутствии можно указать реквизиты акта КС-14)		Акт приемки-передачи проектно-сметной документации												
						Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	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.							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18					
96	Реконструкция подстанции «Куруинская» (инв. №ЭСТ007546), замена ограждения.	N_32_ElektrosetK О	2830	2781,82	КС-2 №1 от 25.12.2023	1909,20	-	Акт №278 от 31.12.2023	2781,82	-	-	-	-	перечнем объектов, входящих в состав инвестиционного проекта	2781,82	-48,2	98,30%					
					Товарная накладная №1 от 24.05.2023	175,69	175,69															
					Товарная накладная №2 от 30.05.2023	385,28	385,28															
					Товарная накладная №20 от 02.11.2023	41,19	41,19															
					Товарная накладная №7 от 07.09.2023	278,30	278,30															
					Товарная накладная от 14.12.2023	-11,93	-11,93															

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем реализации за 2023 год	Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений										Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы			
				Всего	Акт о приеме 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							
					План	Факт	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	В т.ч. стоимость материалов	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.					Номер и дата
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
					на возврат материала в													
					УПД № 142 от 11.05.2023	4,09	-											
					КС-2 № 1 от 28.07.2023	1043,76	723,38	Акт №88 от 15.08.2023	1212,49	-	-	-	-	-	1212,49	-87,5	93,27%	
97	Реконструкция Здания ПС Распадская-1 (в части замены ограждения) ЭСТ007547	N_31_ElektroseiK_O	1300	1212,49	Товарная накладная №2 от 30.05.2023	168,73	168,73											
					КС-2 № 1 от 30.09.2023	64,52	34,75	Акт №279 от 31.12.2023	9441,91	-	-	-	-	-	9441,9	-1789,1	84,07%	
98	Реконструкция ПС Курейская 110 в части замены выключателей 35кВ ЭСТ007566	N_22_ElektroseiK_O	11231	9441,9	КС-2 № 1 от 31.12.2023	9377,39	9112,27											
					КС-2 № 1 от 31.12.2023	2327,91	2250,00	Акт №281 от 31.12.2023	2327,91	-	-	-	-	-	2327,91	-267,1	89,71%	
99	Реконструкция ПС Узунгольская 110 в части замены Системы постоянного тока ЭСТ007591	N_20_ElektroseiK_O	2595	2327,91	КС-2 № 1 от 26.12.2023	186,86	186,86	-	-	-	-	-	-	-	186,86	-4813,1	3,74%	
100	Здание АБК инв. № ЭС 0002249 (реконструкция инженерных сетей)	N_30_ElektroseiK_O	5000	186,86	КС-2 № 1 от 31.08.2023	2293,69	2250,00	Акт №97 от 29.09.2023	2293,69	-	-	-	-	-	2293,69	-301,3	88,39%	
101	Реконструкция ПС Сибиргинская 35/6 ("Коксовая") в части замены системы постоянного тока ЭС0001620	N_19_ElektroseiK_O	2595	2293,69	КС-2 № 1 от 31.08.2023	2293,69	2250,00	Акт №97 от 29.09.2023	2293,69	-	-	-	-	-	2293,69	-301,3	88,39%	

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем реализации за 2023 год		Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений										Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
			План	Факт	Акт о приеме 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									
						Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб. в т.ч. стоимость материала в		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
10	Реконструкция ТП 228 в части замены тр-ра ТМГ-63кВА на ТМГ-100кВа (2206-70п от 03.06.2022) ЭС-009263	N_4_ElektrosetK_O	100	103,53	КС-2 № 1 от 31.08.2023	103,53	91,81	Акт №92 от 11.09.2023	103,53	-	-	-	-	Отсутствует документация, подтверждающая превышение фактической стоимости от утвержденной по инвестиционному проекту.	0,00	-100,0	0,00%	
3	Реконструкция ТП 46 в части замены на 2БКТП-630 кВА 6/0,4 (2212-176-п от 01.12.2022г.) ЭС00000950	N_18_ElektrosetK_O	5768	5720,58	КС-2 № 1 от 31.08.2023	5395,67	5357,40	-	-	Акт №07ЭС-000221 от 31.11.2023	5720,58	-	-	-	5720,58	-47,4	99,18%	
10	Модернизация Автоматизированная система диспетчеризации транспорта ЭС-009469	нд	0	46,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Отсутствует документация, подтверждающая необходимость реализации инвестиционного проекта	0,0	0,0	0,00%	
5	Комплексе работ по разработке проектно-сметной документации, закупка	K394_ElektrosetK_O	9200	8350,38	КС-2 №1 от 28.02.2023	213,67	-	-	-	Акт №280 от 31.12.2023	8350,38	-	-	-	8350,38	-849,6	90,77%	

[illegible]

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем реализации за 2023 год		Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений										Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
					Всего	Акт о приеме-сдаче основных средств ОС 1 (ОС-1а) (при его отсутствии можно указать реквизиты акта КС-14)	Акт приема-передачи проектной документации	Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3	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.					
			План	Факт										Стоимость по акту без НДС, тыс. руб. в т.ч. стоимость материалов		Номер и дата	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
					УПД №50 от 21.06.2023	432,00	137,01											
					Счет-фактура №ЮК4943 от 15.09.2023	366,97	366,97											
					КС-2 №1 от 04.12.2023	2423,42	-											
106	Строительство системы АИИС КУЭ ЧС.	G26_ElektrosetK_O	4100	5711,48	КС-2 №1 от 23.03.2023	5643,00	-	-	-	Акт №07ЭС-000123 от 30.04.2023	5711,48	-	-	Отсутствует документация, подтверждающая превышение фактической стоимости от утвержденной по инвестиционному проекту.	0,0	-4100,0	0,00%	
107	Развитие существующей инфраструктуры (сети в районе комплекса «гора Югос»), в том числе с развитием связей (изменением центров питания) между объектами в части строительства двухцепной ВЛ-6 кВ от опоры №2 ВЛ-6 кВ Ф.11/22 до границы участка заявителя и далее четырехцепной КЛ-6 кВ в одной траншее до 2КТП-630 кВА	N_36_ElektrosetK_O	6921	5669,83	КС-2 №1 от 29.12.2023	2374,59	-	-	-	Акт №229 от 31.12.2023	5669,83	-	-	-	5669,83	-1251,2	81,92%	
					Накладная №13 на 26.09.2023	396,93	396,93	-	-									
					Накладная №14 на 03.10.2023	258,84	258,84	-	-									
					Накладная №15 на 06.10.2023	178,85	178,85	-	-									

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем реализации за 2023 год		Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений												Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
			План	Факт	Акт о приеме 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										
						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.									
												Всего	в т.ч. стоимость материалов							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18			
					Накладная №16 на 10.10.2023	301,05	301,05	-	-											
					Накладная №17 на 11.10.2023	260,05	260,05	-	-											
					Накладная №18 на 13.10.2023	1042,32	1042,32	-	-											
					Накладная №19 на 26.10.2023	128,67	128,67	-	-											
					Накладная №23 на 25.12.2023	863,78	863,78	-	-											
					Накладная от 22.02.2024	-	-135,25	-	-											
108	Развитие существующей инфраструктуры (сети в районе комплекса «гора Югус»), в том числе с развитием связей (изменением центров питания) между объектами в части строительства двухцепной КЛ-6 кВ в одной траншее от ячейки №22 РУ-6 кВ ПС 110 кВ «Районная котельная» до опоры №1 ВЛ-6 кВ Ф.11	N_35_ElektrosetK_O	98	303,0	КС-2 №1 от 31.12.2023	302,99	302,99	Акт №233 от 31.12.2023	302,99	-	-	-	-		Отсутствует документация подтверждающая превышение фактической стоимости от утвержденной по инвестиционному проекту.	0,0	-98,0	0,00%		
109	Строительство двухцепной КЛ-10 кВ Ф 34,317 от ТП № 149 до РП 4, ТП 159	N_37_ElektrosetK_O	3750	3710,3	КС-2 №1 от 31.10.2023	42,31	19,05	-	-	Акт №222 от 20.12.2023	1834,23	-	-		-	3710,3	-39,8	98,94%		

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем реализации за 2023 год		Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений										Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
			План	Факт	Акт о приеме 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		Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Экономия (-) / перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень выполнения, %				
						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.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
					КС-2 №1 от 21.11.2023	6,69	-	-	-	Акт №223 от 20.12.2023	1876,02	-	-					
					КС-2 №2 от 21.11.2023	214,37	-	-	-	-	-	-	-					
					КС-2 №3 от 21.11.2023	200,65	-	-	-	-	-	-	-					
					Накладная №6 от 04.09.2023	5,17	5,17	-	-	-	-	-	-					
					Накладная №8 от 07.09.2023	908,68	908,68	-	-	-	-	-	-					
					Накладная №10 от 19.09.2023	6,90	6,90	-	-	-	-	-	-					
					Накладная №11 от 22.09.2023	414,55	414,55	-	-	-	-	-	-					
					Накладная №12 от 22.09.2023	40,40	40,40	-	-	-	-	-	-					
					Накладная от 27.11.2023	-5,49	-5,49	-	-	-	-	-	-					
					КС-2 №1 от 31.10.2023	35,93	12,67	-	-	-	-	-	-					
					КС-2 №4 от 21.11.2023	6,85	-	-	-	-	-	-	-					

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем реализации за 2023 год		Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений										Комментарий		Параметры реализации инвестиционной программы		
			План	Факт	Всего	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		Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.	Экономия (-) / перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень выполнения, %
						Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	в т.ч. стоимость материалов	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
					КС-2 №5 от 21.11.2023	204,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
					КС-2 №6 от 21.11.2023	212,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
					Накладная №5 от 07.08.2023	1168,67	1168,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
					Накладная №6 от 04.09.2023	12,08	12,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
					Накладная №8 от 07.09.2024	235,12	235,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
110	Строительство отпайки КВЛ-6кВ ф28 в сторону ТП 233 (СП Романтика)	N_34_ElektrosetK_O	900	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	-900,0	0,00%
111	Создание системы отопления в гараже №1	N_29_ElektrosetK_O	550	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	-550,0	0,00%
112	Покупка бригадного автомобиля в количестве 1 ед.	N_48_ElektrosetK_O	1540	1540,0	-	-	-	-	-	-	1540,00	-	-	-	-	1540	0,0	0,0	100,00%
113	Весы электронные платформенные 0,5СКП-1010	N_40_ElektrosetK_O	38	38,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	-38,0	0,00%
114	Экран межсетевой с системой обнаружения вторжений Idco UTM	N_46_ElektrosetK_O	1261	1261,0	-	-	-	-	-	-	1261,00	-	-	-	-	1261,0	0,0	0,0	100,00%
115	Измельчитель древесины DH-50 с дизельным мотором на прицепе	N_42_ElektrosetK_O	764	763,9	-	-	-	-	-	-	1540,00	-	-	-	-	1540,0	0,0	776,0	201,57%

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем реализации за 2023 год		Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений										Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
					Всего	Акт о приеме-сдаче 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									
			План	Факт						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.	
											7	8						9
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
116	Источник бесперебойного питания 10кВ Заряд Эксперт	N_44_ElektrosetK_O	400	400,0	-	-	-	-	-	Акт №0ТЭС-000091 от 07.04.2023	400,00	-	-	-	400	0,0	100,00 %	
117	Прибор для измерений показателей качества эл.энергии ПРОРЫВ-КС-А И	N_39_ElektrosetK_O	301	300,9	-	-	-	-	-	Акт №0ТЭС-000720 от 28.02.2023	300,90	-	-	-	300,9	-0,1	99,97%	
118	СПР АПС для обеспечения оперативно-диспетчерской связи в количестве 1 ед.	N_47_ElektrosetK_O	833	833,0	-	-	-	-	-	Акт №0ТЭС-000159 от 31.07.2023	832,82	-	-	-	832,8	-0,2	99,98%	
119	ИТ Оборудование	N_49_ElektrosetK_O	1052	1064,9	-	-	-	-	-	Акт №216 от 03.2023	70,00	-	-	Отсутствует документация, подтверждающая превышение фактической стоимости от утвержденной по инвестиционному проекту.	0,0	-1052,0	0,00%	
										Акты № 0ТЭС-000126-000133 от 14.06.2023	798,85							
										Акт №0ТЭС-000149-156 от 11.07.2023	196,00							
120	Прибор акустико-эмиссионного контроля ПАК-3М в комплекте с УКИ-1 в количестве 1 ед.	N_38_ElektrosetK_O	683	683,4	-	-	-	-	-	Акт № 0ТЭС-000118 от 21.04.2023	683,39	-	-	-	683,4	0,4	100,06 %	
121	ВольтАмперфазометр "Ретометр М3" в количестве 1 ед.	N_41_ElektrosetK_O	177	177,1	-	-	-	-	-	Акт №0ТЭС-000122 от 25.04.2023	177,13	-	-	-	177,1	0,1	100,08 %	
122	Выкуп сетевых активов	нд	0	15621,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Согласно законодательству, инвестиционные проекты в рамках фор-мирования (корректи-ровок) инвестиционных	0,0	0,0	0,00%	

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем реализации за 2023 год		Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений										Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
					Всего	Акт о приеме-сдаче 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									
			План	Факт						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.
										В т.ч. стоимость материало в	Всего							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
														программ для террито-риальных сетевых организаций, связанные с приобретением (выкупом) объектов электросетевого хозяй-ства у иных собствен-ников, не должны включаться в инвести-ционные программы, как расходы источником финансирования кото-рых являются тарифы на услуги по передаче электрической энергии, и, как следствие, учитываться в тарифах.				
12	Система охлаждения для вакуумного насоса АВПЗ-180 в комплекте с рукавом вакуумным и 100мм длиной 5м	N_43_ElektrosetK O	1250	1241,7	-	-	-	-	-	Акт №07ЭС-000217 от 22.11.2023	1241,67	-	-	-	1241,7	-8,3	99,33%	

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Идентификатор инвестиционного проекта	Объем реализации за 2023 год	Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений										Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы				
				Всего	Акт о приеме 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 (при его отсутствии можно указать реквизиты акта КС-14)	Акт приемки-передачи проектно-сметной документации	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.				Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.					Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.
									Номер и дата	Номер и дата	Номер и дата	Номер и дата							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
12	Контроллер телемеханики ARIS MT200 в конфигурации 2,5 в количестве 1 ед.	N_45_Elektrosetk_O	630	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Инвестиционный проект не реализован	0,0	-630,0	0,00%	

Согласно п.11 Методических указаний B_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний 98-э (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования определяется по формуле 3 Методических указаний 98-э:

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

Таким образом корректировка необходимой валовой выручки на 2025 год составляет **644 267,73** тыс. руб.:

$$(3\,340,09 + (-39\,656,56)) \cdot 1,072 \cdot 1,058 + 685\,457,10 = 644\,267,73 \text{ (тыс. руб.)}$$

В соответствии с п. 6 Федерального закона 35-ФЗ в целях соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии итог корректировки составляет 117 004,77 тыс. руб. Отклонения по итогам расчета по Методическим указаниям 98-э и результатом отражения в НВВ предприятия в размере 527 262,96 тыс. руб. переносятся на последующие периоды регулирования как $B_i^{\text{распред}}$.

11. Корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества

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

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

$K_{об_i}$ - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году i , используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее – обобщенный показатель), который

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

$P_{кор_i}$ - максимальный процент корректировки, определяемый:

для 2011 года: $P_{кор2011} = 0,5\%$;

для 2012 года: $P_{кор2012} = 1\%$;

начиная с 2013 года: $P_{кор2013} = 2\%$.

Расчет понижающего (повышающего) коэффициента производится по формуле:

$КНК = K_{об} \times P_{кор}$, где:

КНК – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг);

$K_{об}$ – обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг;

$P_{кор}$ – максимальный процент корректировки (начиная с 2013 года – 2%).

Долгосрочный период предприятия начался с 2021 года, долгосрочные параметры, в том числе, показатели надёжности и качества (КНК) установлены для предприятия на период 2021-2025 годы постановлением РЭК Кузбасса № 844 от 31.12.2020 г.

Таблица 46

Расчёт значения показателя КНК за 2023 год

Показатель	Значение	Основание
$\alpha 1$	0,3	п 5.1.4 Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256 (ред. от 21.06.2017) "Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций" (Зарегистрировано в Минюсте России 27.12.2016 N 44983)
$\alpha 2$	0,3	
$\beta 1$	0,3	
$\beta 2$	0,1	
$K_{над1}$	1	Постановление РЭК Кемеровской обл. от 31.12.2016 N 753 (ред. от 31.10.2024) "Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования для территориальных сетевых организаций Кемеровской области"
$K_{над2}$	1	
$K_{кач1}$	0	
$K_{кач3}$	0	
Плановое значение P_{saidi}	0,0807	Постановление РЭК Кузбасса от 04.06.2024 № 103 «О фактических значениях показателей
Плановое значение P_{saifi}	0,0863	
Плановое значение $P_{тпр}$	1	
Фактическое значение P_{saidi}	0,015	
Фактическое значение P_{saifi}	0,021	
Фактическое значение $P_{тпр}$	1	

Показатель	Значение	Основание
		надежности и качества ТСО Кемеровской области-Кузбасса за 2023 год»
Коэффициент допустимого отклонения	30%	Приказ Минэнерго России от 18.10.2017 N 976 "Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов" (Зарегистрировано в Минюсте России 13.11.2017 N 48866)
K _{об}	0,6	
K _{кор}	2%	Приказ ФСТ РФ от 26.10.2010 N 254-э/1 "Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг" (Зарегистрировано в Минюсте РФ 13.11.2010 N 18951)
КНК	0,012	
Выручка на содержание на 2023 год	1 071 782,91	
Корректировка Ник	12 861,39	

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества (с использованием коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку с учётом надёжности и качества - КНК и уровня необходимой валовой выручки 2023 г.) на 2025 год составит:

1 071 587,12 (НВВ на содержание 2023 года) тыс. руб. * 0,012 = 12 861,39 тыс. руб.

12. Расчёт необходимой валовой выручки АО «Электросеть» на 2025 год в соответствии с методическими указаниями 98-э

Согласно Методическим указаниям 98-э, расчёт необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей производится по формуле (2) из пункта 11:

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

Основываясь на вышеприведённых расчётах, необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей АО «Электросеть» на 2025 год составит:

$$785\,059,26 = 366\,872,27 + 288\,320,83 + 117\,004,77 + 0 + 1 * 0 + 12\,861,39$$

в том числе необходимая валовая выручка на содержание расходов на оплату услуг магистральных и распределительных сетей тыс. руб.

Необходимая валовая выручка предприятия в части расходов на оплату потерь на 2025 год составит 175 867,92 тыс. руб.

Расходы на оплату услуг ТСО рассчитаны в размере 0 тыс. руб., так как котловая модель в регионе определена «котел сверху» с учетом внесенных изменений в Федеральный закон 35-ФЗ и Правила № 861 по утверждению системообразующей территориальной сетевой организации в Кемеровской области-Кузбассе.

Всего необходимая валовая выручка предприятия на 2025 год составит 960 927,18 тыс. руб.

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

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в Приложении 1 к настоящему экспертному заключению (Расчет необходимой валовой выручки АО «Электросеть» на 2021-2025 годы на основе долгосрочных параметров регулирования).

14. Заключение

Необходимая валовая выручка АО «Электросеть», предлагаемая к утверждению на 2025 год, составит 960 927,18 тыс. руб.

- 1) подконтрольные расходы – 366 872,27 тыс. руб.
- 2) неподконтрольные расходы – 288 320,83 тыс. руб.
- 3) экономия расходов на оплату потерь – 0,00 тыс. руб.
- 3) затраты на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» 0,00 тыс. руб.
- 4) корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования 117 004,77 тыс. руб.;
- 5) корректировка в соответствии с параметрами надежности и качества 12 861,39 тыс. руб.
- 5) затраты на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям 175 867,92 тыс. руб.
- 6) расходы на оплату услуг территориальных сетевых организаций в сумме 0,00 тыс. руб.

В соответствии с п. 6 Федерального закона 35-ФЗ в целях соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии итог корректировки составляет 117 004,77 тыс. руб. Отклонения по итогам расчета по Методическим указаниям 98-э и результатом отражения

в НВВ предприятия в размере 527 262,96 тыс. руб. переносится на последующие периоды регулирования как $B_i^{распред}$

Приложения:

1. Расчет необходимой валовой выручки АО «Электросеть» на 2025 год. Расчет стоимости арендной платы АО «Электросеть» в соответствии с положениями законодательства на 2025 год.

2. Расчет амортизационных отчислений основных средств АО «Электросеть» на 2025 год, без учета переданных в аренду ПАО ""Южный Кузбасс"" по договорам аренды № 1906-75р от 01.06.2019 г., № 1906-76р от 01.06.2019 г.

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

Расчет НВВ АО "Электросеть" методом долгосрочной индексации на 2025 год (долгосрочный период регулирования 2021-2025 гг.)

[illegible]

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023				2024	2025				Рост, % к 2021 г.
			Утверждено РЭК					Предложение предприятия	Предложение РЭК	Отклонение		
			Утверждено РЭК	Факт	Факт по экспертизе	Отклонение						
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	1 460,18	1 390,00	1 252,41	-207,77	1 657,26	1 825,52	1 690,74	33,49	2,02%	
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	548,52	559,52	559,00	10,48	622,56	685,77	635,14	12,58	2,02%	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	1 152,06	1 179,37	807,40	-344,66	1 307,55	1 440,31	1 333,97	26,42	2,02%	
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	585,21	855,43	855,43	270,22	664,19	731,63	677,61	13,42	2,02%	
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	3 398,36	4 538,79	2 575,28	-823,08	3 857,05	4 248,66	3 934,98	77,93	2,02%	
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	565,23	1 465,65	1 251,30	686,07	641,51	706,65	654,48	12,96	2,02%	
ИТОГО подконтрольные расходы			317 042,62	346 727,75	340 827,96	23 785,34	359 732,82	396 368,95	366 872,27	7 139,45	1,98%	
2. Расчёт неподконтрольных расходов												
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	509 969,61	537 301,19	537 301,19	27 331,58	571 068,00	603 126,46	0,00	-571 068,00	-100,00%	
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	7 550,40	7 816,33	7 816,33	265,93	8 237,77	8 683,76	8 683,76	445,99	5,41%	
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	4 742,08	4 407,80	4 407,80	-334,29	4 943,93	5 153,49	4 279,56	-664,37	-13,44%	
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	63 609,78	67 595,15	60 480,26	-3 129,52	59 573,32	65 886,72	59 371,67	-201,66	-0,34%	
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	12 795,28	19 387,53	19 102,92	6 307,64	11 861,39	14 550,63	14 488,53	2 627,14	22,15%	
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	188,89	183,44	183,44	-5,45	183,44	566,77	566,77	383,33	208,97%	
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	10 840,42	17 262,05	17 262,05	6 421,63	9 935,33	12 179,51	12 137,01	2 201,68	22,16%	
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	1 765,97	1 942,05	1 657,44	-108,53	1 742,62	1 804,35	1 784,75	42,13	2,42%	
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	65 903,48	71 559,27	71 029,26	5 125,78	74 798,60	82 393,01	76 309,96	1 511,36	2,02%	
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 393,80	3 028,68	1 284,06	-109,74	1 409,60	3 396,01	1 538,14	128,54	9,12%	
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	9 284,27	9 207,48	9 207,48	0,00	9 284,27	9 207,48	9 207,48		
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	-1 499,68	-1 499,68	-1 499,68	0,00	10 862,59	20 997,19	15 235,73	4 373,14	40,26%	
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	81 919,11	111 757,73	111 757,04	29 837,93	87 435,21	116 698,04	99 206,00	11 770,79	13,46%	
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 000,00	0,00	0,00	0,00%	

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023				2024	2025			
			Утверждено РЭК					Предложение предприятия	Предложение РЭК	Отклонение	Рост, % к 2021 г.
			Утверждено РЭК	Факт	Факт по экспертизе	Отклонение					
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)		тыс.руб.	0,00%	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,01	0,00%	0,00	0,00%
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб.	746 383,85	830 638,27	820 886,66	74 502,81	830 190,42	955 169,58	288 320,83	-541 869,59	-65,27%
3.	Приборы учета	тыс.руб.	0,00				0,00	0,00	0,00		
4.	Экономия потерь	тыс.руб.	131 579,84				180 626,58	204 368,10	0,00		
5.	Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования	тыс.руб.	-127 972,11	-127 722,61	-32 899,26	95 072,85	-113 133,24	953 685,14	117 004,77		
6. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества											
6.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,012	0,012		
6.2.	НВВ 2020 года	тыс.руб.	365 285,25	365 285,25	365 285,25	0,00	0,00	1 071 782,91	1071782,908		
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс.руб.	4 748,71	4 748,71	4 748,71	0,00	0,00	12 861,39	12 861,39		
7.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	1 071 782,91	1 054 392,11	1 133 564,07	61 781,16	1 257 416,58	2 522 453,15	785 059,26	-472 357,31	-37,57%
8.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	561 813,30	517 090,92	596 262,88	34 449,58	686 348,57	1 919 326,69	785 059,26	98 710,69	14,38%
9. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях											
9.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	54,33	59,53	59,53	5,20	54,83	52,91	52,91	-1,93	-3,52%
9.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт т.ч.	3 169,70	2 924,39	2 924,39	-245,31	3 593,98	3 945,95	3 324,11	-269,87	-7,51%
9.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	172 196,75	174 082,08	174 082,08	1 885,33	197 073,11	208 779,99	175 867,92	-21 205,19	-10,76%
	Расчетная предпринимательская прибыль										
11. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций											
11.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	608 087,34	603 480,86	603 480,86	-4 606,48	669 542,64				
	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.	608 087,34	603 480,86	603 480,86	-4 606,48	669 542,64	0,00	0,00	0,00	
11.2.	Итого НВВ	тыс.руб.	1 852 066,99	1 831 955,06	1 911 127,01	59 060,03	2 124 032,32	2 731 233,14	960 927,18	-1 163 105,13	-54,76%
12.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	1 342 097,39	1 294 653,86	1 373 825,82	31 728,43	1 552 964,33	2 128 106,68	960 927,18	-592 037,14	-38,12%

Приложение 2

Расчет амортизации на 2025год.

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции и/или модернизацией	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
							Амортизационная группа на расчётный период	Срок полезного использования на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчётного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода
1	Здание проходной, проезд Горького 25	ЭС-009560	28.09.2020	856,9479		856,9479	4	84	362,5596	131,83985	100	131,83985	230,71975
2	Здание ТП-99 (4а,5а квартал)	ЭС00000532	01.03.1974	77,146		77,146	4	708	13,46984	0,28764	100	0,28764	13,1822
3	Здание ЦРП Томусинского разреза	ЭС00000810	19.01.2011	1047,75		1047,75	4	180	385,33033	54,44544	100	54,44544	330,88489
4	Мобильное помещение КП 3 (3*6м)	ЭС00000968	19.01.2011	160,272		160,272	4	146	42,6	0	100	0	42,6
5	Модульное здание	ЭС00000977	19.01.2011	236,669		236,669	4	146	24,03066	0	100	0	24,03066
6	Здание ТП-145	ЭС0001849	01.07.2008	148,67		148,67	7	240	73,92708	6,14328	100	6,14328	67,7838
7	Здание ТП-147	ЭС-010337	30.01.1984	736,45875	736,45875	1472,9175	7	240	687,97619	36,36192	100	36,36192	651,61427
8	Здание ТП-176	ЭС-010086	30.01.2014	1012,6256		1012,6256	7	240	906,79156	48,84648	100	48,84648	857,94508
9	Здание БКТП-219 ул. Интернациональная	ЭС-008866	31.05.2015	1429,6228		1429,6228	8	300	885,5899	57,44364	100	57,44364	828,14626
10	Здание БКТП-48	ЭСТ008339	31.10.2012	2164,12531		2164,12531	8	300	953,46309	74,29584	100	74,29584	879,16725
11	Здание РП-4	ЭС0001061	01.03.2004	222,617		222,617	8	300	3,70052	0,28836	100	0,28836	3,41216
12	Здание ТП-125	ЭС0000459	31.03.1980	20,061		20,061	8	300	17,98951	0,17028	100	0,17028	17,81923
13	Здание ТП-137	ЭС0001938	01.03.2004	125,52		125,52	8	214	48,40713	3,98857	100	3,98857	44,41856
14	Здание ТП-142	ЭС0001155	01.03.2004	125,52		125,52	8	178	27,37438	4,39458	100	4,39458	22,9798
15	Здание ТП-152	ЭС0001165	01.03.2004	125,52		125,52	8	250	53,53312	4,40736	100	4,40736	49,12576
16	Здание ТП-233	ЭС-009373	30.10.2014	20,15		20,15	8	300	15,88762	0,76344	100	0,76344	15,12418
17	Здание ТП-82	ЭС0001179	01.05.2004	594,526		594,526	8	300	59,98068	4,67381	100	4,67381	55,30687
18	Здание ТП-170	ЭС0001949	01.03.2004	125,52		125,52	9	287	64,75183	3,31464	100	3,31464	61,43719
19	Здание ТП-35 Крытого катка	ЭС0001990	01.02.2001	271,704		271,704	9	706	164,87648	3,53304	100	3,53304	161,34344

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции и/модернизации	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года					
							Срок полезного использования на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчётного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесённой на передачу ЭЭ на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода
20	Здание АБК	ЭС0002249	01.07.1997	2980,136		2980,136	10	361	0	100	0	2980,136
21	Здание БКТП-17а	ЭС0001907	31.12.2009	1279,175		1279,175	10	361	36,76128	100	36,76128	621,8774
22	Здание БКТП-223 б-р Медиков	ЭС-0008959	31.12.2015	1680,63243		1680,63243	10	361	55,86588	100	55,86588	1121,97363
23	Здание БКТП-37а	ЭС0000412	31.03.2011	1256,3371		1256,3371	10	361	38,60064	100	38,60064	652,9939
24	Здание БКТП-56 ул. Луговая	ЭС-009268	31.12.2017	1429,59938		1429,59938	10	361	47,52132	100	47,52132	1049,42882
25	Здание БКТП-57 ул. Березовая	ЭС-009265	29.12.2017	3535,91263		3535,91263	10	361	117,53724	100	117,53724	2595,61471
26	Здание БКТП-83	ЭС0001060	01.10.2008	1438,06		1438,06	10	361	38,6607	100	38,6607	654,01017
27	Здание гаража №1	ЭС0001215	01.03.1984	720,861		720,861	10	146	0	100	0	98,089
28	Здание гаража №2	ЭС0001217	01.03.1996	998,506		998,506	10	706	535,9552	100	11,48472	524,47048
29	Здание ЗРУ п/с Котельная	ЭС0000588	19.01.2011	1522,271		1522,271	10	361	507,15599	100	28,3064	478,84959
30	Здание ОДС	ЭС0002169	01.06.2007	3429,339		3429,339	10	361	1521,62064	100	84,92772	1436,69292
31	Здание п/с Высотная 35/6	ЭС0000610	19.01.2011	823,174		823,174	10	361	537,40352	100	23,48796	513,91556
32	Здание п/с Кельевая 35/6Кв	ЭС0000727	19.01.2011	4017,26638		4017,26638	10	240	871,59722	100	111,26772	760,3295
33	Здание п/с Кошагольская -35/6	ЭС0000728	28.02.2011	352,496		352,496	10	361	234,76552	100	9,67644	225,08908
34	Здание п/с Пойменная	ЭС0000733	30.12.2010	511,226		511,226	10	361	336,69024	100	14,3454	322,34484
35	Здание п/с Породная	ЭС0000734	19.01.2011	215,074		215,074	10	361	160,31166	100	4,50102	155,81064
36	Здание п/с Районная котельная 110/6	ЭС0000736	19.01.2011	963,816		963,816	10	361	321,10199	100	17,922	303,17999
37	Здание п/с Сибиргинская-1 35/10 6	ЭС0000742	26.01.2011	1076,42362		1076,42362	10	361	588,36062	100	32,83872	555,5219
38	Здание п/с Сортировочная 35/6	ЭС0000776	24.01.2011	447,28		447,28	10	339	261,88802	100	13,24224	248,64578
39	Здание п/с Табаласская -35/6	ЭС0000786	28.02.2011	184,765		184,765	10	361	130,46746	100	4,4628	126,00466
40	Здание п/с Томусинская	ЭС0000795	19.01.2011	153,838		153,838	10	361	101,81262	100	4,27608	97,53654
41	Здание п/с Томусинская 110/35/6	ЭС0000799	19.01.2011	4031,755		4031,755	10	361	1343,20946	100	74,96988	1268,23958
42	Здание Подстанция "Распадская №1"	ЭС0007547	01.12.1972	2385,4652	1212,48627	3597,95147	10	360	1286,31322	100	75,2964	1211,01682
43	Здание ПС Распадская-2	ЭС-008933	19.01.2011	1059,0678		1059,0678	10	420	784,21449	100	30,25908	753,95541

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости		план 2025 года					
					Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	в связи с проведением реконструкции и/или модернизацией	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
44	Здание ТП-5	ЭС0000414	01.03.1996	222,617		Стоимость	707	117,14312	2,50572	100	2,50572	114,6374
45	Здание ТМХ	ЭС0000415	01.03.1996	166,386			705	35,59608	0,76416	100	0,76416	34,83192
46	Здание ТП (пост. Западная)	ЭС0001135	01.03.1985	3813,962			706	1387,35828	29,72916	100	29,72916	1357,62912
47	Здание ТП-10 (35 квартал)	ЭС0001922	01.03.1966	40,069			703	1,77516	0,03828	100	0,03828	1,73688
48	Здание ТП-100 (4а, 5а квартал)	ЭС0000456	01.03.1974	78,431			706	13,6862	0,29328	100	0,29328	13,39292
49	Здание ТП-101 (4а, 5а квартал)	ЭС0000457	01.03.1974	87,252			704	15,13796	0,32556	100	0,32556	14,8124
50	Здание ТП-107 (пик. Чебоксары)	ЭС0001397	01.03.1965	40,069			703	1,13456	0,02448	100	0,02448	1,11008
51	Здание ТП-109 (Улус)	ЭС0001398	01.03.1956	15,253			146	10,331	0	100	0	10,331
52	Здание ТП-11 (31 квартал)	ЭС0001924	01.03.1958	71,371			146	25,805	0	100	0	25,805
53	Здание ТП-110 (Аэропорт)	ЭС0001399	01.03.1968	43,151			707	4,8682	0,10416	100	0,10416	4,76404
54	Здание ТП-12 (31 квартал)	ЭС0001931	01.03.1967	77,319			703	4,7528	0,10236	100	0,10236	4,65044
55	Здание ТП-126 (УКС)	ЭС0001933	01.03.1981	97,543			707	27,98264	0,59856	100	0,59856	27,38408
56	Здание ТП-127 (46 квартал)	ЭС0001138	01.03.1983	113,79			707	38,18104	0,81672	100	0,81672	37,36432
57	Здание ТП-128 (46 квартал)	ЭС0001139	01.03.1983	177,692			705	59,46712	1,27656	100	1,27656	58,19056
58	Здание ТП-129 (48 квартал)	ЭС0001140	01.03.1983	101,64			706	32,31876	0,69252	100	0,69252	31,62624
59	Здание ТП-13 (РРД 39 квартал)	ЭС0001142	01.03.1972	128,19			708	18,27364	0,39024	100	0,39024	17,8834
60	Здание ТП-130 (25 квартал)	ЭС0001934	01.03.1983	213,051			705	71,27984	1,53012	100	1,53012	69,74972
61	Здание ТП-131 (трамплин)	ЭС0000461	01.03.1981	175,076			706	52,3212	1,12116	100	1,12116	51,20004
62	Здание ТП-134 (41 квартал)	ЭС0001935	01.03.1983	211,637			705	70,81216	1,52016	100	1,52016	69,292
63	Здание ТП-136 (48 квартал)	ЭС0001146	01.03.1983	264,352			707	88,72356	1,8978	100	1,8978	86,82576
64	Здание ТП-138 (48 квартал)	ЭС0001149	01.03.1983	101,639			706	32,3192	0,69252	100	0,69252	31,62668
65	Здание ТП-139 (42 квартал, д4)	ЭС0001150	01.03.1983	128,576			706	43,10644	0,92376	100	0,92376	42,18268
66	Здание ТП-14 (7,9 квартал)	ЭС0000463	01.03.1974	92,446			706	16,06316	0,34416	100	0,34416	15,719
67	Здание ТП-140(рынок)	ЭС0001152	01.03.1986	202,508			706	76,64008	1,64232	100	1,64232	74,99776
68	Здание ТП-141 (общ. 10,42 квартал)	ЭС0001153	01.03.1989	176,48			706	74,61932	1,599	100	1,599	73,02032
69	Здание ТП-143 (46 квартал)	ЭС0001157	01.03.1985	178,124			707	64,88388	1,38792	100	1,38792	63,49596

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции и/модернизацией		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
					Стоймость			Амортизационная группа на расчётный период	Срок полезного использования на начало расчётный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчётного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода
70	Здание ТП-144 (101 квартал)	ЭС0000464	01.03.1984	179,62			179,62	10	707	60,09304	1,28544	100	1,28544	58,8076
71	Здание ТП-146 (48 квартал)	ЭС0001160	01.03.1985	102,77			102,77	10	704	37,27044	0,80148	100	0,80148	36,46896
72	Здание ТП-148 (47 квартал)	ЭС0001163	01.03.1985	181,017			181,017	10	707	65,97164	1,4112	100	1,4112	64,56044
73	Здание ТП-149 (блок общ.)	ЭС0001062	01.03.1983	113,79			113,79	10	707	38,18104	0,81672	100	0,81672	37,36432
74	Здание ТП-15 (зеленая зона)	ЭС0001940	01.03.1978	161,565			161,565	10	706	41,91964	0,89832	100	0,89832	41,02132
75	Здание ТП-150 (пр-т Шахтеров)	ЭС0001164	01.03.1989	18,959			18,959	10	361	17,49367	0,12048	100	0,12048	17,37319
76	Здание ТП-151	ЭС0000465	01.03.1989	125,52			125,52	10	705	52,98481	1,13742	100	1,13742	51,84739
77	Здание ТП-154	ЭС0001914	01.03.1991	91,648			91,648	10	705	41,5352	0,8916	100	0,8916	40,6436
78	Здание ТП-157 (47 квартал)	ЭС0001063	01.03.1992	32,516			32,516	10	707	15,68388	0,33552	100	0,33552	15,34836
79	Здание ТП-158 (48квартал, дк.17)	ЭС0001065	01.03.1992	3,638			3,638	10	728	1,75264	0,03612	100	0,03612	1,71652
80	Здание ТП-159 (48 квартал)	ЭС0001112	01.03.1992	110,664			110,664	10	705	50,13748	1,07628	100	1,07628	49,0612
81	Здание ТП-16 (общ.зел.зона)	ЭС0001945	01.03.1980	177,711			177,711	10	705	47,8072	1,02624	100	1,02624	46,78096
82	Здание ТП-160 (49 квартал, д.15)	ЭС0001168	01.03.1989	136,731			136,731	10	705	57,70536	1,23876	100	1,23876	56,4666
83	Здание ТП-161 (49 квартал)	ЭС0001113	01.03.1992	27,998			27,998	10	700	13,38788	0,29004	100	0,29004	13,09784
84	Здание ТП-162 (49 квартал)	ЭС0001114	01.03.1992	26,42			26,42	10	714	12,85068	0,27144	100	0,27144	12,57924
85	Здание ТП-163 (Б.Медиков 12)	ЭС0001116	01.03.1996	172,754			172,754	10	705	90,71616	1,94736	100	1,94736	88,7688
86	Здание ТП-164 (49 квартал)	ЭС0001169	01.03.1991	79,047			79,047	10	706	35,85668	0,76836	100	0,76836	35,08832
87	Здание ТП-165 (м/проф. б-на)	ЭС0001117	01.03.1996	13,677			13,677	10	720	7,36712	0,15396	100	0,15396	7,21316
88	Здание ТП-166 (м/проф. б-на)	ЭС0001119	01.03.1996	13,677			13,677	10	720	7,36712	0,15396	100	0,15396	7,21316
89	Здание ТП-169	ЭС0000467	01.03.2004	125,52			125,52	10	287	58,65745	3,64704	100	3,64704	55,01041
90	Здание ТП-174 (квартал А)	ЭС0001120	01.03.1993	51,681			51,681	10	708	25,57764	0,54612	100	0,54612	25,03152
91	Здание ТП-175 (квартал А)	ЭС0001121	01.03.1993	54,047			54,047	10	702	26,55408	0,57312	100	0,57312	25,98096
92	Здание ТП-177 (Гончаренко, I)	ЭС0001122	01.03.1996	19,94			19,94	10	712	10,58072	0,22428	100	0,22428	10,35644
93	Здание ТП-178 (УКС админ.) 48 квартал	ЭС0001124	01.03.1994	185,314			185,314	10	707	93,7754	2,00592	100	2,00592	91,76948
94	Здание ТП-179	ЭС0001172	01.03.2004	125,52			125,52	10	268	7,27776	0,7158	100	0,7158	6,56196

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
					Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	в связи с проведением реконструкции и/модернизации		Срок полезного использования на расчётный период	Амортизационная группа на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации на расчётный период	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода	
95	Здание ТП-18 (36 квартал)	ЭС0001952	01.03.1957	71,371			71,371	10	146	25,805	0	100	0	25,805
96	Здание ТП-19 (27 квартал)	ЭС0001955	01.05.1964	77,319			77,319	10	703	1,05484	0,02268	100	0,02268	1,03216
97	Здание ТП-196 (Базы УВД)	ЭС0001918	30.05.1999	152,004			152,004	10	707	88,08628	1,88424	100	1,88424	86,20204
98	Здание ТП-197 (база ОРСа)	ЭС0000416	01.03.1991	56,36			56,36	10	705	0,95044	0,0204	100	0,0204	0,93004
99	Здание ТП-20	ЭС0001956	01.05.1964	208,948			208,948	10	707	113,79964	2,4342	100	2,4342	111,36544
100	Здание ТП-21 (квартал д.26)	ЭС0001130	01.03.1981	157,92			157,92	10	705	45,12008	0,96864	100	0,96864	44,15144
101	Здание ТП-22 (24 квартал)	ЭС0001959	01.03.1958	71,371			71,371	10	146	25,805	0	100	0	25,805
102	Здание ТП-23 (24 квартал)	ЭС0001961	01.05.1969	83,266			83,266	10	707	10,67304	0,22832	100	0,22832	10,44472
103	Здание ТП-24 (37,38 квартал)	ЭС0001964	01.03.1968	43,151			43,151	10	707	4,8682	0,10416	100	0,10416	4,76404
104	Здание ТП-25 (37,38 квартал)	ЭС0001968	01.03.1969	77,319			77,319	10	707	10,0484	0,21492	100	0,21492	9,83348
105	Здание ТП-26 (37,38 квартал)	ЭС0001971	01.03.1969	83,266			83,266	10	706	10,64892	0,22824	100	0,22824	10,42068
106	Здание ТП-27 (г/банк)	ЭС0000452	01.03.1995	251,314			251,314	10	706	129,41308	2,77308	100	2,77308	126,64
107	Здание ТП-28 (29,34 квартал)	ЭС0001973	01.03.1968	83,266			83,266	10	706	9,4164	0,20178	100	0,20178	9,21462
108	Здание ТП-29 (23 квартал)	ЭС0000468	01.03.1964	40,069			40,069	10	703	0,49396	0,01068	100	0,01068	0,48328
109	Здание ТП-30 (21 квартал)	ЭС0000469	01.03.1961	40,069			40,069	10	703	0,3908	0,0084	100	0,0084	0,3824
110	Здание ТП-31 (21 квартал)	ЭС0000470	01.03.1962	40,069			40,069	10	703	0,98264	0,02112	100	0,02112	0,96152
111	Здание ТП-32 (26 квартал)	ЭС0001977	01.03.1959	36,986			36,986	10	146	25,805	0	100	0	25,805
112	Здание ТП-33	ЭС0001983	31.05.2010	1446,608			1446,608	10	361	762,01178	42,53088	100	42,53088	719,4809
113	Здание ТП-34 (26 квартал)	ЭС0001986	01.03.1984	177,692			177,692	10	705	59,28	1,2726	100	1,2726	58,0074
114	Здание ТП-36 (Строителей,41)	ЭС0000453	01.03.1996	203,859			203,859	10	705	107,33724	2,30424	100	2,30424	105,033
115	Здание ТП-38 (24,29 квартал)	ЭС0000474	12.07.1995	43,459			43,459	10	701	2,5816	0,0558	100	0,0558	2,5258
116	Здание ТП-39	ЭС0001998	31.10.2005	1359,192			1359,192	10	361	538,5894	30,06084	100	30,06084	508,52856
117	Здание ТП-40 (24,29 квартал)	ЭС0000476	01.03.1965	43,459			43,459	10	701	1,1936	0,0258	100	0,0258	1,1678
118	Здание ТП-41 (Пролбаз)	ЭС0000477	01.03.1961	43,459			43,459	10	701	0,3878	0,0084	100	0,0084	0,3794
119	Здание ТП-44 (12 квартал)	ЭС0000479	01.03.1971	118,38			118,38	10	705	14,89192	0,31968	100	0,31968	14,57224
120	Здание ТП-45 (13 квартал)	ЭС0000482	01.03.1965	43,459			43,459	10	701	1,1936	0,0258	100	0,0258	1,1678

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
						Стоимость		Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
121	Здание ТП-46 (13 квартал)	ЭС00000487	01.03.1965	43,459			43,459	10	701	1,1936	0,0258	100	0,0258	1,1678
122	Здание ТП-47 (13 квартал)	ЭС00000489	01.03.1963	43,459			43,459	10	146	2,982	0	100	0	2,982
123	Здание ТП-49 (13 квартал)	ЭС00000495	01.03.1963	40,069			40,069	10	146	15,123	0	100	0	15,123
124	Здание ТП-5 (Юдина 16)	ЭС00002003	01.03.1967	43,151			43,151	10	707	4,2266	0,09036	100	0,09036	4,13624
125	Здание ТП-50 (большиничный городок)	ЭС00000454	01.03.1995	157,327			157,327	10	706	81,98164	1,7568	100	1,7568	80,22484
126	Здание ТП-51 (школа интернат)	ЭС00000498	01.03.1966	77,319			77,319	10	703	3,52036	0,07584	100	0,07584	3,44452
127	Здание ТП-52 (13,15 квартал)	ЭС00000501	01.03.1976	117,51			117,51	10	708	27,11732	0,579	100	0,579	26,53832
128	Здание ТП-53 (13 квартал)	ЭС00000503	01.03.1964	43,459			43,459	10	701	0,4986	0,0108	100	0,0108	0,4878
129	Здание ТП-54 (46 квартал, д.11)	ЭС00001174	01.03.1981	126,675			126,675	10	708	36,35859	0,77634	100	0,77634	35,58225
130	Здание ТП-6 (40 квартал)	ЭС00002007	01.03.1958	71,371			71,371	10	146	25,805	0	100	0	25,805
131	Здание ТП-61 (Таежка)	ЭС00000511	01.03.1967	40,069			40,069	10	703	2,41576	0,05208	100	0,05208	2,36368
132	Здание ТП-7 (39 квартал)	ЭС00002008	31.03.1958	71,371			71,371	10	146	25,805	0	100	0	25,805
133	Здание ТП-73 (п.Пригономский)	ЭС00002009	01.03.1959	19,22			19,22	10	748	19,22	0	100	0	19,22
134	Здание ТП-74 (Пригомск)	ЭС00001400	01.03.1967	40,069			40,069	10	703	2,41576	0,05208	100	0,05208	2,36368
135	Здание ТП-74а, ул.Фестивальная	ЭС00002010	31.03.1999	92,751			92,751	10	361	65,67581	2,2254	100	2,2254	63,45041
136	Здание ТП-76 (Док)	ЭС00002011	01.03.1989	114,866			114,866	10	146	25,805	0	100	0	25,805
137	Здание ТП-77 (46 квартал)	ЭС00001175	01.03.1986	249,621			249,621	10	705	94,3724	2,02584	100	2,02584	92,34656
138	Здание ТП-8 (39 квартал)	ЭС00002012	01.04.1967	123,045			123,045	10	707	7,75936	0,16596	100	0,16596	7,5934
139	Здание ТП-80	ЭС00001177	01.06.2007	1422,972			1422,972	10	362	633,42708	35,19036	100	35,19036	598,23672
140	Здание ТП-81 (46 квартал)	ЭС00001178	01.12.1987	32,636			32,636	10	709	12,52104	0,26688	100	0,26688	12,25416
141	Здание ТП-85	ЭС00001132	01.02.2000	5,8			5,8	10	725	3,48728	0,07224	100	0,07224	3,41504
142	Здание ТП-9 (35 квартал)	ЭС00002013	01.03.1955	71,371			71,371	10	146	25,805	0	100	0	25,805
143	Здание ТП-90 (3 квартал)	ЭС00000514	01.03.1971	80,45			80,45	10	706	10,1064	0,2166	100	0,2166	9,8898
144	Здание ТП-91 (12 квартал)	ЭС00000515	01.03.1971	79,974			79,974	10	708	10,22756	0,2184	100	0,2184	10,00916
145	Здание ТП-92 (12 квартал)	ЭС00000516	01.03.1971	72,517			72,517	10	704	9,04964	0,19464	100	0,19464	8,855
146	Здание ТП-93 (4а, 5а квартал)	ЭС00000517	01.03.1972	91,109			91,109	10	706	12,97004	0,27792	100	0,27792	12,69212

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции и/или модернизацией	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
							Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	
147	Здание ТП-94 (4а, 5а квартал)	ЭС00000518	01.03.1972	97,923		97,923	10	704	13,80696	0,29688	100	0,29688	13,51008
148	Здание ТП-95 (101 квартал)	ЭС00000519	01.03.1974	75,719		75,719	10	707	13,20252	0,28236	100	0,28236	12,92016
149	Здание ТП-96 (101 квартал)	ЭС00000520	01.03.1974	75,719		75,719	10	707	13,20252	0,28236	100	0,28236	12,92016
150	Здание ТП-97	ЭС00000522	01.03.1989	158,846		158,846	10	706	67,1524	1,43898	100	1,43898	65,71342
151	Здание ТП-98 (4а, 5а квартал)	ЭС00000525	01.03.1974	81,003		81,003	10	704	14,04788	0,30216	100	0,30216	13,74572
152	Здание ЦРП-1 (п/ст Центральная)	ЭС-008934	19.01.2011	605,67797		605,67797	10	420	448,49016	17,30508	100	17,30508	431,18508
153	Здание ЦРП-1 (п/ст Центральная)	ЭС00002201	01.03.1978	2782,839		2782,839	10	706	670,47812	14,36736	100	14,36736	656,11076
154	Здание ЦРП-2 (п/ст Восточная)	ЭС00000533	01.04.1965	2409,427		2409,427	10	706	73,56992	1,57644	100	1,57644	71,99348
155	Нежилое помещение (ул. Дзержинского 1)	ЭС00002254	01.03.1990	158,09		158,09	10	361	57,7756	3,22464	100	3,22464	54,55096
156	П.ст.Тяговая 35.10	ЭСТ007549	01.04.1965	1543,65234		1543,65234	10	361	896,79293	50,07948	100	50,07948	846,71345
157	П/ст."Распадская 3"	ЭСТ007548	01.12.1975	1241,87113		1241,87113	10	360	468,94603	27,45048	100	27,45048	441,49555
158	Подстанция "Курейская"	ЭСТ007546	01.12.1976	4476,78629	2781,82459	7258,61088	10	360	3348,87692	196,03182	100	196,03182	3152,8451
159	Подстанция "ЦРП-5"	ЭСТ007550	01.09.1977	697,93729		697,93729	10	360	294,32517	17,22876	100	17,22876	277,09641
160	ВЛ-0,4кВ от ТП-212 до жилого дома по ул.Камешковая д.109а	ЭСТ008398	30.12.2012	23,90307		23,90307	4	144	23,90307	0	100	0	23,90307
161	Эстакада для ремонта а/м	ЭС00001333	01.10.1999	22,225		22,225	4	309	2,52544	0,18588	100	0,18588	2,33956
162	2 ВЛ-6кВ от опоры № 2 ВЛ-6кВ ф.11/22 до опоры №1	ЭС-010405	30.12.2023	5669,82584	5669,82584	11339,65168	6	180	5302,10504	367,7208	100	367,7208	4934,38424
163	2ВЛ-6кв ф.6-10У, 6-15У от опоры №6 до насосной МУП "Водоканал"	ЭС-009185	01.09.2019	396,40256		396,40256	6	180	257,66149	26,42682	100	26,42682	231,23467
164	2КЛ - 0,4 кВ от ТП № 91 до здания Военкомата	ЭС-010336	30.01.1987	282,24008	282,24008	564,48016	6	180	257,17976	18,79524	100	18,79524	238,38452
165	2КЛ - 0,4кВ от ТП № 167 до жилого дома Бульвар Медиков 8 (блок-секция 6)	ЭС-010345	30.01.2010	337,94535	337,94535	675,8907	6	180	307,94263	22,50204	100	22,50204	285,44059
166	2КЛ - 0,4 кВ от ТП № 85 до жилого дома ул. Пушкина 77	ЭС-010365	30.01.2007	883,85822	883,85822	1767,71644	6	180	805,33918	58,88928	100	58,88928	746,4499
167	2КЛ - 0,4 кВ от ТП № 91 до Мемориального комплекса погибшим шахтерам и горнякам.	ЭС-010335	30.01.2001	874,9937	874,9937	1749,9874	6	180	797,23178	58,32144	100	58,32144	738,91034
168	2КЛ - 0,4кВ от ТП № 167 до жилого дома Бульвар Медиков 8 (блок-секция 1-2)	ЭС-010341	30.01.2010	207,96637	207,96637	415,93274	6	180	189,51736	13,83678	100	13,83678	175,68058
169	2КЛ - 0,4кВ от ТП № 167 до жилого дома Бульвар Медиков 8 (блок-секция 3)	ЭС-010342	30.01.2010	109,18234	109,18234	218,36468	6	180	99,51416	7,25118	100	7,25118	92,26298
170	2КЛ - 0,4кВ от ТП № 167 до жилого дома Бульвар Медиков 8 (блок-секция 4)	ЭС-010343	30.01.2010	98,78403	98,78403	197,56806	6	180	90,04003	6,558	100	6,558	83,48203
171	2КЛ - 0,4кВ от ТП № 168 до жилого дома Бульвар Медиков 10 (секция 5/3)	ЭС-010359	30.01.2012	594,18963	594,18963	1188,37926	6	180	541,41891	39,57804	100	39,57804	501,84087
172	2КЛ - 0,4кВ от ТП № 168 до жилого дома Бульвар Медиков 10 (секция 5/4)	ЭС-010358	30.01.2012	484,26518	484,26518	968,53036	6	180	441,2655	32,24976	100	32,24976	409,01574

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
					Стоимость	в связи с проведением реконструкции и/модернизации		Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
173	2КЛ - 0,4кВ от ТП № 179 до жилого дома ул. Вокзальная 74	ЭС-010360	30.01.1995	713,02848	713,02848		1426,05696	6	180	47,51448	100	47,51448	602,16136	
174	2КЛ - 0,4кВ от ТП № 179 до жилого дома ул. Вокзальная 76	ЭС-010361	30.01.2006	779,8749	779,8749		1559,7498	6	180	51,95712	100	51,95712	658,64162	
175	2КЛ - 0,4кВ от ТП № 96 до жилого дома пр. 50 лет Комсомола 65	ЭС-010362	30.01.1990	193,11188	193,11188		386,22376	6	180	12,85344	100	12,85344	163,12052	
176	2КЛ - 0,4кВ от ТП № 96 до жилого дома пр. 50 лет Комсомола 65	ЭС-010363	30.01.1990	882,32976	882,32976		1764,65952	6	180	58,78044	100	58,78044	745,1754	
177	2КЛ - 0,4кВ перефачка жилого дома пр. 50 лет Комсомола 65	ЭС-010364	30.01.1991	149,31648	149,31648		298,63296	6	180	9,93372	100	9,93372	126,1378	
178	2КЛ - 10кВ от ТП №162 до ТП № 168 ф. 413	ЭС-010355	30.01.2012	276,25536	276,25536		552,51072	6	180	18,39624	100	18,39624	233,3308	
179	2КЛ-0,4кВ от ТП № 167 до жилого дома Бульвар Медиков 8 (блок-секция 5)	ЭС-010344	30.01.2010	220,96427	220,96427		441,92854	6	180	14,7033	100	14,7033	186,6565	
180	2КЛ-0,4кВ от РП-5 до ул.Луговая, д.10/2	ЭС-009844	17.03.2022	490,45374	490,45374		490,45374	6	180	32,69688	100	32,69688	367,84044	
181	2КЛ-0,4кВ от РП-5 до ул.Луговая, д.9/2	ЭС-009845	17.03.2022	225,31137	225,31137		225,31137	6	180	15,02076	100	15,02076	168,98352	
182	2КЛ-0,4кВ от ТП-39 до ВРУ-0,4кВ здания д/с №10 "Чайка" и здания прачечной-склада, ул.Юности,д.7	ЭС-010118	01.11.2022	669,29081	669,29081		669,29081	6	180	44,61936	100	44,61936	531,71445	
183	2КЛ-0,4кВ от ТП-46 до школы №20	ЭС-010378	31.08.2023	287,91754	287,91754		575,83508	6	180	18,89112	100	18,89112	245,41252	
184	2КЛ-0,4кВ от ТП-56 до ж/д №10 ул.Луговая	ЭС-009674	24.09.2021	202,51064	202,51064		202,51064	6	180	13,50072	100	13,50072	145,13258	
185	2КЛ-0,4кВ от ТП-56 до ж/д №19 ул.Ермака	ЭС-009675	24.09.2021	306,45972	306,45972		306,45972	6	180	20,43066	100	20,43066	219,62959	
186	2КЛ-0,4кВ от ТП-57 до ул.Березовая, 8	ЭС-009698	01.06.2022	337,17504	337,17504		337,17504	6	180	22,37436	100	22,37436	258,86478	
187	2КЛ-0,4кВ от ТП-57 до ул.Березовая, 7Б	ЭС-010388	05.11.2023	320,40398	320,40398		640,80796	6	180	21,3048	100	21,3048	276,01898	
188	2КЛ-0,4кВ от ТП-6 до ж/д пр-т Коммунистический 2	ЭС-009347	30.10.2018	475,96791	475,96791		475,96791	6	180	31,73118	100	31,73118	251,20517	
189	2КЛ-0,4кВ от ТП-81 до ж.д. по ул.Вокзальная,32	ЭС-009359	01.09.2019	142,64766	142,64766		142,64766	6	180	9,50987	100	9,50987	83,21092	
190	2КЛ-6 кВ ф.21 от ТП-48 до ТП-91	ЭС-010134	15.12.2022	1182,05016	1182,05016		1182,05016	6	180	78,74472	100	78,74472	945,816	
191	2КЛ-6кВ в 2*2БКТП-241	ЭС-010082	25.09.2022	87,18737	87,18737		87,18737	6	180	5,8125	100	5,8125	68,29687	
192	2КЛ-6кВ от ПС "Распадская-1" до КТП-235	ЭС-009502	30.06.2020	78,4082	78,4082		78,4082	6	180	5,2272	100	5,2272	49,6586	
193	2КЛ-6кВ от РК ВЛ-6кВ ф.6-18-Г до 2*2БКТП-241	ЭС-010084	25.09.2022	3040,66029	3040,66029		3040,66029	6	180	202,71072	100	202,71072	2381,85045	
194	2КЛ-6кВ от РК ВЛ-6кВ ф.6-5Г до 2*2БКТП-241	ЭС-010083	25.09.2022	3043,22437	3043,22437		3043,22437	6	180	202,8816	100	202,8816	2383,85917	
195	2КЛ-6кВ от ТП-131 до 2БКТП-246, г.Югус	ЭС-010160	31.12.2022	938,63033	938,63033		938,63033	6	180	62,51665	100	62,51665	751,0804	
196	2КЛ-6кВ ф.226 от ТП-196 до оп.11 ф.226 р-он ул.Весенняя	ЭС-010217	25.02.2023	310,34292	310,34292		620,68584	6	180	20,43036	100	20,43036	252,4569	
197	2КЛ-6кВ ф.226 под ж/д путями, Р-он ул.Весенняя	ЭС-010162	31.12.2022	1581,11376	1581,11376		1581,11376	6	180	105,35556	100	105,35556	1265,04708	

№ п/л	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции и/или модернизацией	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
							Амортизационная группа на расчётный период	Срок полезного использования на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчётного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода
198	2КЛ-6кВот ПС 110кВ Районная котельная до оп.№1 ф.11	ЭС-010399	31.12.2023	343,92412	343,92412	687,84824	6	180	321,23236	22,69176	100	22,69176	298,5406
199	4 КЛ-6кВ от опоры №1 до 2КТП-630кВа (ТП-245 г.Югус)	ЭС-010406	30.12.2023	233,9625	233,9625	467,925	6	180	218,36502	15,59748	100	15,59748	202,76754
200	4КЛ - 0,4 кВ от ТП №85 до жилого дома ул. Пушкина 69	ЭС-010366	30.01.2005	673,2311	673,2311	1346,4622	6	180	613,43134	44,84982	100	44,84982	568,58152
201	4КЛ-6кВ от ТП-229 до 2БКТП-245, г.Югус	ЭС-010161	31.12.2022	1490,86705		1490,86705	6	180	1292,31433	99,27636	100	99,27636	1193,03797
202	4КЛ-6кВ от ТП-229 до 2БКТП-246, г.Югус	ЭС-010159	31.12.2022	3211,11127		3211,11127	6	180	2783,21911	213,94608	100	213,94608	2569,27303
203	В.ЛЭП 0,4кВ (ТП-27 ул.Космонавтов 7)	ЭС0000387	01.03.1999	130,785		130,785	6	300	48,52724	3,78132	100	3,78132	44,74592
204	В.ЛЭП 0,4кВ КТПН-202,206 УЖКХ п.Усинский	ЭС0000358	01.03.1965	1145,74677		1145,74677	6	180	289,25823	102,09114	100	102,09114	187,16709
205	В.ЛЭП 0,4кВ от ТП 9-10	ЭС0001379	01.03.1954	236,363		236,363	6	169	81,68488	11,82252	100	11,82252	69,86236
206	В.ЛЭП 0,4кВ п.Камешок МТП-212	ЭС0000353	01.03.2000	348,54974		348,54974	6	180	87,34113	30,82632	100	30,82632	56,51481
207	В.ЛЭП 0,4кВ п.Союновка	ЭС0000388	01.03.1999	147,9545		147,9545	6	313	60,81172	4,36968	100	4,36968	56,44204
208	В.ЛЭП 0,4кВ ТП-123 Раствалекский	ЭС0001351	01.03.1997	781,60629		781,60629	6	315	591,00257	41,34468	100	41,34468	549,65789
209	В.ЛЭП 0,4кВ ТП-210,211 п.Камешок	ЭС0000389	01.03.2000	20,55418		20,55418	6	180	5,11075	1,80382	100	1,80382	3,30693
210	В.ЛЭП 10кВ (ТП-85,179)	ЭС0001055	01.03.2000	3,2		3,2	6	400	0,96684	0,04572	100	0,04572	0,92112
211	В.ЛЭП 10кВ ф.322(бывш.врем)	ЭС0001056	01.03.1994	153,29306		153,29306	6	400	119,51589	5,64642	100	5,64642	113,86947
212	В.ЛЭП 6кВ база УВД	ЭС0000390	01.03.1999	543,81153	488,81153	1032,62306	6	399	464,32845	21,55578	100	21,55578	442,77267
213	В.ЛЭП 6кВ п. Усинский от ф.212	ЭС0000359	01.03.1965	129,439		129,439	6	400	43,32772	2,04696	100	2,04696	41,28076
214	В.ЛЭП 6кВ ТП-60,198 п.Сосновка	ЭС0000391	01.03.1988	158,66351		158,66351	6	180	32,73435	11,5533	100	11,5533	21,18105
215	В.ЛЭП 6кВ ф.110 (бывш.врем)	ЭС0001381	01.03.2001	4,998		4,998	6	180	4,998	0	100	0	4,998
216	В.ЛЭП 6кВ ф.212 до КТПН УЖКХ	ЭС0000360	01.03.1965	208,285		208,285	6	400	68,38448	3,23076	100	3,23076	65,15372
217	В.ЛЭП 6кВ ф.29,215	ЭС0000361	01.03.1997	1532,864		1532,864	6	400	339,02068	16,01676	100	16,01676	323,00392
218	В.ЛЭП 6кВ ф.6-5Г 6-18Г	ЭС0001385	01.03.1996	3870,36651		3870,36651	6	400	3415,85968	161,17656	100	161,17656	3254,68312
219	В.ЛЭП от КТПН-89	ЭС0001386	01.03.1967	55,04		55,04	6	169	20,46619	2,64258	100	2,64258	17,82361
220	В.ЛЭП от ТП-102 (Горелый лог)	ЭС0001352	01.03.1956	16,423		16,423	6	180	16,423	0	100	0	16,423
221	В.ЛЭП от ТП-103,191,192	ЭС0001354	01.03.1956	784,02367		784,02367	6	180	267,43819	94,38996	100	94,38996	173,04823
222	В.ЛЭП от ТП-104 (Мостовой лог)	ЭС0001355	01.03.1956	13,587		13,587	6	180	13,587	0	100	0	13,587
223	В.ЛЭП от ТП-105,106(Чебакус)	ЭС0001387	01.03.1958	241,55261		241,55261	6	180	27,56164	9,72767	100	9,72767	17,83397

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции и/модернизации	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
							Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
224	В.ЛЭП от ТП-107 (шк.Чебоксары)	ЭС00001388	01.03.1956	529,83583	48,11175	577,94758	6	180	155,26389	54,45102	100	54,45102	100,81287
225	В.ЛЭП от ТП-108 (Н.Улуэ)	ЭС00001389	01.03.1956	242,63202	111,12834	353,76036	6	180	96,26828	32,33261	100	32,33261	63,93567
226	В.ЛЭП от ТП-109 (шк.Улуэ)	ЭС00001390	01.03.1965	583,57435		583,57435	6	180	114,1118	40,27476	100	40,27476	73,83704
227	В.ЛЭП от ТП-11 (31 квартал)	ЭС00001358	01.03.1965	8,829		8,829	6	180	8,829	0	100	0	8,829
228	В.ЛЭП от ТП-112 (Косой порог)	ЭС00001391	01.03.1970	318,88205		318,88205	6	180	112,30795	39,6381	100	39,6381	72,66985
229	В.ЛЭП от ТП-113 (ул.Внешняя)	ЭС00001338	01.03.1952	135,11755		135,11755	6	180	31,78099	11,21682	100	11,21682	20,56417
230	В.ЛЭП от ТП-116 (ул.Центральная)	ЭС00001336	01.03.1953	311,68555		311,68555	6	180	120,32481	42,46758	100	42,46758	77,85723
231	В.ЛЭП от ТП-117 (ул.Клочевая)	ЭС00001337	01.03.1956	68,065		68,065	6	169	46,76967	1,62768	100	1,62768	45,14199
232	В.ЛЭП от ТП-119 (ул.Трудовая)	ЭС00001342	01.03.1957	28,117		28,117	6	180	23,37847	0,38946	100	0,38946	22,98901
233	В.ЛЭП от ТП-120 (ул.Еловая)	ЭС00001343	01.03.1956	93,436		93,436	6	180	53,48841	3,28338	100	3,28338	50,20503
234	В.ЛЭП от ТП-121	ЭС00001344	01.03.1956	77,993		77,993	6	180	41,41715	3,00624	100	3,00624	38,41091
235	В.ЛЭП от ТП-122 (В.Ольжерасе)	ЭС00001348	01.03.1958	30,929		30,929	6	180	16,73744	1,16643	100	1,16643	15,57101
236	В.ЛЭП от ТП-123 (Распад)	ЭС00001349	01.03.1958	82,619		82,619	6	169	67,41049	1,16244	100	1,16244	66,24805
237	В.ЛЭП от ТП-127,139 (43кв)	ЭС00001047	01.03.1957	205,70901		205,70901	6	180	88,51454	31,24044	100	31,24044	57,2741
238	В.ЛЭП от ТП-144 (ул.Светлая)	ЭС00000362	01.03.1953	977,39028		977,39028	6	180	257,87711	90,85488	100	90,85488	167,02223
239	В.ЛЭП от ТП-17 (32 квартал)	ЭС00001359	01.03.1965	24,568		24,568	6	180	24,568	0	100	0	24,568
240	В.ЛЭП от ТП-18 (36 квартал)	ЭС00001360	01.03.1954	18,751		18,751	6	180	18,751	0	100	0	18,751
241	В.ЛЭП от ТП-180 (Ордженикидзе)	ЭС00001048	01.03.1956	65,26757		65,26757	6	180	10,24199	3,61482	100	3,61482	6,62717
242	В.ЛЭП от ТП-182, 62е (п.Усинский)	ЭС00000363	01.03.1958	1667,07724	328,92813	1996,00537	6	192	669,85744	173,87232	100	173,87232	495,98512
243	В.ЛЭП от ТП-183 (школа п.Усинский)	ЭС00000365	01.03.1958	527,40641		527,40641	6	180	207,92003	73,38354	100	73,38354	134,53649
244	В.ЛЭП от ТП-184 (шк.Капай)	ЭС00000366	01.03.1958	2082,67476		2082,67476	6	180	606,02843	213,04074	100	213,04074	392,98769
245	В.ЛЭП от ТП-19 (27 квартал)	ЭС00001361	01.03.1963	10,781	99,32083	110,10183	6	180	10,781	0	100	0	10,781
246	В.ЛЭП от ТП-20 (27кв)	ЭС00001363	01.03.1965	7,053		7,053	6	180	7,053	0	100	0	7,053
247	В.ЛЭП от ТП-29 (23 квартал)	ЭС00000367	01.03.1965	7,798		7,798	6	169	3,96023	0,29334	100	0,29334	3,66689
248	В.ЛЭП от ТП-30 (21 квартал)	ЭС00000368	01.03.1965	295,771		295,771	6	169	63,85325	17,72622	100	17,72622	46,12703
249	В.ЛЭП от ТП-31 (21 квартал)	ЭС00000369	01.03.1995	114,898		114,898	6	169	26,5742	6,75088	100	6,75088	19,82332

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
					в связи с проведением реконструкции и/модернизации	Стоимость		Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
250	В.ЛЭП от ТП-32 (26км)	ЭС00001364	01.03.1966	109,531			109,531	6	169	22,10076	6,68256	100	6,68256	15,4182
251	В.ЛЭП от ТП-33 (26 квартал)	ЭС00001365	01.03.1966	244,43069			244,43069	6	180	92,16567	32,52906	100	32,52906	59,63661
252	В.ЛЭП от ТП-36 (23 квартал)	ЭС00000370	01.03.1964	7,241			7,241	6	180	7,241	0	100	0	7,241
253	В.ЛЭП от ТП-37 (24 квартал)	ЭС00000371	01.03.1964	12,214			12,214	6	180	12,214	0	100	0	12,214
254	В.ЛЭП от ТП-38 (24 квартал)	ЭС00001367	01.03.1964	6,621			6,621	6	180	6,621	0	100	0	6,621
255	В.ЛЭП от ТП-40 (24 квартал)	ЭС00000372	01.03.1964	9,796			9,796	6	180	9,796	0	100	0	9,796
256	В.ЛЭП от ТП-47 (13 квартал)	ЭС00000373	01.03.1966	31,284			31,284	6	180	8,6832	1,8576	100	1,8576	6,8256
257	В.ЛЭП от ТП-48 (13 квартал)	ЭС00000374	01.03.1965	132,575			132,575	6	169	52,46135	6,12333	100	6,12333	46,33802
258	В.ЛЭП от ТП-49 (13 квартал)	ЭС00000375	01.03.1965	21,115			21,115	6	180	13,1685	0,65315	100	0,65315	12,51535
259	В.ЛЭП от ТП-53 (13 квартал)	ЭС00000376	01.03.1965	34,55912			34,55912	6	180	6,87565	2,4267	100	2,4267	4,44895
260	В.ЛЭП от ТП-54 (46 квартал)	ЭС00001049	01.03.1966	7,247			7,247	6	180	4,38009	0,23562	100	0,23562	4,14447
261	В.ЛЭП от ТП-56, РП 5, ТП-90 (3 квартал)	ЭС00000377	01.03.1950	71,54155			71,54155	6	180	26,97621	9,52104	100	9,52104	17,45517
262	В.ЛЭП от ТП-57 (1 квартал)	ЭС00000378	01.03.1950	93,896			93,896	6	180	26,02143	5,57874	100	5,57874	20,44269
263	В.ЛЭП от ТП-58 (ул.Березовая)	ЭС00000379	01.03.1953	132,72463			132,72463	6	180	24,01774	8,47683	100	8,47683	15,54091
264	В.ЛЭП от ТП-60	ЭС00000380	01.03.1963	85,83983			85,83983	6	180	15,28487	5,39466	100	5,39466	9,89021
265	В.ЛЭП от ТП-61,62,181 (Ташежа)	ЭС00000381	01.03.1956	2810,0964	955,61018		3765,70658	6	180	1476,69875	517,5369	100	517,5369	959,16185
266	В.ЛЭП от ТП-63,186 (1 Сыркаши)	ЭС00000382	01.03.1956	555,50474	21,27131		576,77605	6	180	144,23061	50,7948	100	50,7948	93,43581
267	В.ЛЭП от ТП-64 ,185 (2 Сыркаши)	ЭС00000383	01.03.1956	461,69794	35,63101		497,32895	6	180	146,13382	28,89456	100	28,89456	117,23926
268	В.ЛЭП от ТП-65,79 (ул.Куюкова)	ЭС00000384	01.03.1956	4741,36672	380,37582		5121,74254	6	180	1354,05217	475,8546	100	475,8546	878,19757
269	В.ЛЭП от ТП-66 (п.Карай)	ЭС00000385	01.03.1956	1687,78938	225,77678		1913,56616	6	180	534,9997	188,15088	100	188,15088	346,84882
270	В.ЛЭП от ТП-67 (Чульжан)	ЭС00000386	01.03.1965	726,33932	237,55578		963,8951	6	180	280,91973	99,14814	100	99,14814	181,77159
271	В.ЛЭП от ТП-70 (ул.Паровозная)	ЭС00001371	01.03.1956	66,32697			66,32697	6	180	3,22541	1,13838	100	1,13838	2,08703
272	В.ЛЭП от ТП-71, ТП-170, ТП-78	ЭС00001373	01.03.1960	271,81811			271,81811	6	180	31,58311	11,14698	100	11,14698	20,43613
273	В.ЛЭП от ТП-73(Пригомок)	ЭС00001374	01.03.1965	143,69639	55,07788		198,77427	6	180	47,97002	15,72936	100	15,72936	32,24066
274	В.ЛЭП от ТП-74 (химическа)	ЭС00001377	01.03.1965	147,58642			147,58642	6	180	11,41635	4,0293	100	4,0293	7,38705
275	В.ЛЭП от ТП-75,69	ЭС00001392	01.03.1956	142,29967	16,73578		159,03545	6	180	16,39516	5,72183	100	5,72183	10,67333

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
					Стоимость	Стоимость		Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
276	В.ЛЭП от ТП-77 (47кв.)	ЭС0001050	01.03.1965	44,31428			44,31428	6	180	8,3762	2,95632	100	2,95632	5,41988
277	В.ЛЭП от ТП-81 (46кв)	ЭС0001051	01.03.1966	10,494			10,494	6	180	3,37285	0,5853	100	0,5853	2,78755
278	В.ЛЭП от ТП-85 (Железнодорож)	ЭС0001052	01.03.1959	53,745			53,745	6	180	29,56989	1,98702	100	1,98702	27,58287
279	В.ЛЭП от ТП-85 (ул.Пушкина)	ЭС0001053	01.03.1995	18,513			18,513	6	402	3,3928	0,159	100	0,159	3,2338
280	В.ЛЭП от ТП-88 (1 перекачка)	ЭС0001054	01.03.1956	427,18361	321,76256		748,94617	6	180	215,18775	73,3728	100	73,3728	141,81495
281	ВЛ-0,4 кВ от ТП-50 до гидр. поста, левый берег р. Уса	ЭС-009934	28.04.2022	27,94051			27,94051	6	180	22,9733	1,8627	100	1,8627	21,1106
282	ВЛ-0,4,10кВ пос. Теба	ЭС0002176	01.08.2004	148,84			148,84	6	170	22,45831	9,72168	100	9,72168	12,73663
283	ВЛ-0,4кВ (Н.Улусе) от КТПН 153	ЭС0001393	01.08.2005	2518,55826			2518,55826	6	180	121,89274	43,02096	100	43,02096	78,87178
284	ВЛ-0,4кВ (от ТП-1,26,32) п. Теба	ЭС0002177	01.05.2004	1267,62068	375,93686		1643,55754	6	204	680,9586	137,1144	100	137,1144	543,8442
285	ВЛ-0,4кВ (ТП-47) ДОУ №17	ЭС0000394	01.12.2005	0,4			0,4	6	180	0,4	0	100	0	0,4
286	ВЛ-0,4кВ (ул.Пушкина 162)	ЭС0001057	01.01.2005	0,117			0,117	6	180	0,117	0	100	0	0,117
287	ВЛ-0,4кВ от 2КТПН-239 до КНС-2 г. Югус	ЭС-010281	01.04.2023	43,85457	43,85457		87,70914	6	180	39,18977	2,79888	100	2,79888	36,39089
288	ВЛ-0,4кВ от КТП №13 на "Поднебесные зубья"	ЭС-009382	01.12.2008	695,26912			695,26912	6	180	436,47436	46,35126	100	46,35126	390,1231
289	ВЛ-0,4кВ от КТП-237	ЭС-009836	28.02.2022	109,63199			109,63199	6	360	100,04451	3,68262	100	3,68262	96,36189
290	ВЛ-0,4кВ от КТП-237 до ул.Притомская, 37а	ЭС-009835	28.02.2022	38,66504			38,66504	6	180	31,36153	2,57766	100	2,57766	28,78387
291	ВЛ-0,4кВ от КТПН-243	ЭС-010095	30.01.2014	158,73312			158,73312	6	180	137,44614	9,82476	100	9,82476	127,62138
292	ВЛ-0,4кВ от МТП-234 до ТП-233	ЭС-009374	30.12.2006	260,13			260,13	6	180	163,30364	17,34198	100	17,34198	145,96166
293	ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-170 до котельной №2 пос.Притомский	ЭС-009188	27.12.2016	108,39574			108,39574	6	180	50,58454	7,2264	100	7,2264	43,35814
294	ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-170 до Храмового комплекса, ул.Пионерская, Сибирская	ЭС-009181	27.12.2016	72,30696			72,30696	6	180	33,74316	4,8204	100	4,8204	28,92276
295	ВЛ-0,4кВ от ТП-110 до ВРУ лагеря "Ратник"	ЭС-009182	27.12.2016	76,37251			76,37251	6	180	35,64067	5,09148	100	5,09148	30,54919
296	ВЛ-0,4кВ от ТП-130 до автоцентра, ул.Юности 13а	ЭС-009462	30.11.2019	26,97456			26,97456	6	180	18,21746	1,72272	100	1,72272	16,49474
297	ВЛ-0,4кВ от ТП-132, ул.П.Лукумбы	ЭС0001346	01.06.2003	0,00001			0,00001	6	236	0,00001	0	100	0	0,00001
298	ВЛ-0,4кВ от ТП-170 до ул.Горького,28а	ЭС-010377	31.08.2023	120,53545	120,53545		241,0709	6	240	113,55145	5,5872	100	5,5872	107,96425
299	ВЛ-0,4кВ от ТП-170 по ул.Горького	ЭС-010059	30.08.2022	135,49287			135,49287	6	180	114,41615	9,03288	100	9,03288	105,38327
300	ВЛ-0,4кВ от ТП-180 до спортивной площадки, ул.Снеговая	ЭС-009561	25.09.2020	74,40087			74,40087	6	180	53,32053	4,96008	100	4,96008	48,36045
301	ВЛ-0,4кВ от ТП-192 до гаражей №7,5 база коротажного отряда	ЭС-009184	28.12.2016	147,22789			147,22789	6	180	68,70654	9,81522	100	9,81522	58,89132

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости		план 2025 года					
					Стоимость	в связи с проведением реконструкции и/модернизации	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
302	ВЛ-0,4кВ от ТП-192 до башни сотовой связи, база ОАО "Междуречье"	ЭС-009183	28.12.2016	130,34416			180	60,82734	8,68962	100	8,68962	52,13772
303	ВЛ-0,4кВ от ТП-193 до ул. Л. Толстого	ЭС-010379	31.08.2023	31,11337	31,11337		180	28,63732	1,98084	100	1,98084	26,65648
304	ВЛ-0,4кВ от ТП-194 до ул. Дорожная, уч. 27б	ЭС-009383	30.06.2019	70,02459			180	44,34885	4,6683	100	4,6683	39,68055
305	ВЛ-0,4кВ от ТП-199 до опоры №192 ВЛ-6кВ ф. 6-27-Г	ЭС-009833	28.02.2022	35,25949			180	28,59923	2,35064	100	2,35064	26,24859
306	ВЛ-0,4кВ от ТП-20 до пр. Коммунистический 36 (магазин)	ЭС-009357	30.01.2019	53,313	53,313		180	32,58035	3,55422	100	3,55422	29,02613
307	ВЛ-0,4кВ от ТП-201 до хоз. строения по ул. Горная д. 1а	ЭСТ008394	30.12.2012	182,78752			180	22,94869	7,64953	100	7,64953	15,29916
308	ВЛ-0,4кВ от ТП-203 до жилого дома по ул. Сосновый бор д. 21	ЭСТ008396	30.12.2012	241,79733			180	71,15022	23,71674	100	23,71674	47,43348
309	ВЛ-0,4кВ от ТП-204 до жилого дома по ул. Тополевая 36	ЭСТ008401	30.12.2012	20,56724			180	1,10466	0,36822	100	0,36822	0,73644
310	ВЛ-0,4кВ от ТП-204 до строится дома и хоз. постройки по ул. Ватугина д. 57	ЭСТ008402	30.12.2012	64,27654			180	3,45294	1,15098	100	1,15098	2,30196
311	ВЛ-0,4кВ от ТП-205 до строится дома по ул. Клоковская д. 24	ЭСТ008403	30.12.2012	578,64706	88,66973		180	176,2348	58,63224	100	58,63224	117,60256
312	ВЛ-0,4кВ от ТП-206 до жилого дома пер. Медовый 6-1	ЭСТ008397	30.12.2012	183,49271			180	23,8311	7,9437	100	7,9437	15,8874
313	ВЛ-0,4кВ от ТП-209, ул. Реčná	ЭС0000392	01.03.1974	52,77021			180	12,73415	4,49438	100	4,49438	8,23977
314	ВЛ-0,4кВ от ТП-227 до гаражей р-он Пригономской автобазы	ЭС-009697	10.12.2021	215,48819			180	177,34974	14,66088	100	14,66088	162,68886
315	ВЛ-0,4кВ от ТП-237 до ул. Пригономская	ЭС-010119	30.10.2022	32,05772			180	27,4734	2,11584	100	2,11584	25,35756
316	ВЛ-0,4кВ от ТП-53 до гаража №2 по ул. Лазо 46а, АБК ООО "Техник"	ЭСТ008395	30.12.2012	52,19451			180	2,80386	0,93462	100	0,93462	1,86924
317	ВЛ-0,4кВ от ТП-58, ул. Лазо	ЭС-009695	10.12.2021	58,07321			180	46,45853	3,87156	100	3,87156	42,58697
318	ВЛ-0,4кВ от ТП-61 до жилого дома по ул. Восточная д. 16	ЭСТ008399	30.12.2012	40,27379			180	2,16347	0,72119	100	0,72119	1,44228
319	ВЛ-0,4кВ от ТП-65 до дачного дома, участок 27, СНТ Родничок, район Сырцаши-2	ЭСТ008393	30.12.2012	59,92105			180	3,21858	1,07286	100	1,07286	2,14572
320	ВЛ-0,4кВ от ТП-66 до дачного дома, уч. 1486а, СНТ "Знамя Шахтера", линия Горелый лог	ЭСТ008400	30.12.2012	55,33424			180	2,97234	0,99078	100	0,99078	1,98156
321	ВЛ-0,4кВ от ТП-66 ул. Чудюкова	ЭС0002241	30.11.2013	173,21367			180	20,34074	7,0917	100	7,0917	13,24904
322	ВЛ-0,4кВ от ТП-69 до павильона, ул. Кропоткина	ЭС-009834	28.02.2022	14,95452			180	12,1298	0,99696	100	0,99696	11,13284
323	ВЛ-0,4кВ от ТП-72, ул. Мирная	ЭС-009696	10.12.2021	78,40316			180	62,72264	5,22684	100	5,22684	57,4958
324	ВЛ-0,4кВ от ТП-83а до гаражей ул. Вокальская	ЭС-009360	18.04.2019	97,12272			180	60,43196	6,47484	100	6,47484	53,95712
325	ВЛ-0,4кВ от ТП-86 до СНТ газеты им. "Знамя Шахтера" д. Строителей 27, 9, 6	ЭС-009186	27.12.2016	114,64115			180	53,49911	7,64268	100	7,64268	45,85643
326	ВЛ-0,4кВ от ТП-88 до опоры 26, пр-т Шахтеров	ЭС-009473	30.12.2019	34,70762			180	23,8779	2,16594	100	2,16594	21,71196

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
					Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Стоимость		Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
327	ВЛ-0,4кВ от ТП-96 до оп. 11/2 ул. Луговая д.50-2	ЭС-010218	25.02.2023	249,9993	249,9993		499,9986	6	180	221,33088	15,63732	100	15,63732	205,69356
328	ВЛ-0,4кВ от трансформаторной подстанции №133	ЭС-010096	30.01.2014	44,56081			44,56081	6	180	38,23553	2,91936	100	2,91936	35,31617
329	ВЛ-0,4кВ до суц. опорам ВЛ-6кВ ф.28/216 от 2КТПН-239 правый берег р.Томь, г.Югус	ЭС-009846	28.02.2022	43,51503			43,51503	6	180	35,53728	2,901	100	2,901	32,63628
330	ВЛ-0,4кВ пос.Майзасс	ЭС0000395	01.03.1956	1585,91113			1585,91113	6	180	696,40644	242,94492	100	242,94492	453,46152
331	ВЛ-0,4кВ, 6кВ (Комитет образования)	ЭС0000396	01.06.2004	16,7			16,7	6	170	5,38563	0,87033	100	0,87033	4,5153
332	ВЛ-110кВ (Кемеровская обл,г.Мыски, от г.Мыски до подстанции 110/35/6кВ Чувашинская)	ЭСТ008614	30.11.2013	53374,15678			53374,15678	6	300	33893,21955	1757,67852	100	1757,67852	32135,54103
333	ВЛ-35кВ (ф.Междуреченская-Восточная ПС-220)	ЭС0001339	30.04.2007	12149,233			12149,233	6	229	5563,37938	503,37732	100	503,37732	5060,00206
334	ВЛ-6кВ (отпайка от ф.№216 на ТП №233)	ЭС-009370	30.12.2006	5,27392			5,27392	6	180	3,43652	0,3291	100	0,3291	3,10742
335	ВЛ-6кВ (п/ст Чеболенская-ТП 69,ф.6-12-Г)	ЭС0001394	01.12.2007	500,339			500,339	6	169	90,6418	31,31442	100	31,31442	59,32738
336	ВЛ-6кВ (ф 6-27-Г, 6-21-Г) п/ст Чеболенская	ЭС0001395	01.08.2005	558,2746			558,2746	6	180	185,63426	65,51796	100	65,51796	120,1163
337	ВЛ-6кВ от оп.229 ВЛ-6кВ ф.216 до оп.260-41 ВЛ-6кВ ф.28, ул.Майзасская,36	ЭС-010081	25.09.2022	4044,74276			4044,74276	6	180	3499,52771	242,3178	100	242,3178	3257,20991
338	ВЛ-6кВ от отпайки ф.23 до ТП ОАО "ТРМЗ"	ЭС-009187	27.12.2016	64,18001			64,18001	6	180	29,95061	4,27865	100	4,27865	25,67196
339	ВЛ-6кВ отпайка от фидера 216 до КРУПЭ-10 №138	ЭС-009455	30.03.1992	16,481			16,481	6	180	10,95067	1,0704	100	1,0704	9,88027
340	ВЛ-6кВ отпайка от фидера 216 до ЯКНО №99	ЭС-009452	30.12.1992	16,481			16,481	6	180	10,95067	1,0704	100	1,0704	9,88027
341	ВЛ-6кВ отпайка от фидера 28 до КРУПЭ-10 №138	ЭС-009454	30.12.1992	32,962			32,962	6	180	21,90132	2,1408	100	2,1408	19,76052
342	ВЛ-6кВ отпайка фидера 216 от ЯКНО №99 до ТП №67/д	ЭС-009453	30.10.1992	49,443			49,443	6	180	32,41283	3,29622	100	3,29622	29,11661
343	ВЛ-6кВ пос.Майзасс	ЭС0000397	01.03.1965	46,899		446,52695	493,42595	6	180	46,899	0	100	0	46,899
344	ВЛ-6кВ ф.226 от ж/д путей до ул.Весенняя	ЭС-010216	25.02.2023	441,019		441,019	882,038	6	180	389,63381	28,02834	100	28,02834	361,60547
345	Возд.каб.ЛЭП ждп 13 ВГСО	ЭС0001847	01.03.1998	160,006		160,006	160,006	6	146	0	0	100	0	0
346	Возд.каб.ЛЭП ф 117 (возд)	ЭС0001382	01.03.1971	447,91683			447,91683	6	180	144,70457	50,50836	100	50,50836	94,19621
347	Возд.каб.ЛЭП ф 117 (возд)	ЭС0001383	01.03.1971	115,57428			115,57428	6	180	4,22361	1,49066	100	1,49066	2,73295
348	Возд.каб.ЛЭП ф 17 Клетевная	ЭС0001837	01.03.1962	3,448			3,448	6	180	0,65127	0,22986	100	0,22986	0,42141
349	Возд.каб.ЛЭП ф 17 Клетевная	ЭС0001841	01.03.1953	20,693			20,693	6	180	3,9087	1,37952	100	1,37952	2,52918
350	Возд.каб.ЛЭП ф 212 (возд)	ЭС0000399	01.03.1964	51,114			51,114	6	180	51,114	0	100	0	51,114
351	Возд.каб.ЛЭП ф 216 (возд)	ЭС0000411	01.03.2000	5849,97699		3332,17006	9182,14705	6	240	4559,25252	580,29312	100	580,29312	3978,9594

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции и/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
					Стоймость			Амортизационная группа на расчётный период	Срок полезного использования на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчётного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода
352	Возд. каб. ЛЭП ф 224-510 (возд)	ЭС0000400	01.03.1970	44,404			44,404	6	180	44,404	0	100	0	44,404
353	Возд. каб. ЛЭП ф 225 (возд)	ЭС0000409	01.06.1964	23,194			23,194	6	180	23,194	0	100	0	23,194
354	Возд. каб. ЛЭП ф 28 (возд)	ЭС0000405	01.03.1981	4643,51153	3008,47794		7651,98947	6	180	1657,60591	585,03738	100	585,03738	1072,56853
355	Возд. каб. ЛЭП ф 28 (возд)	ЭС0000408	01.01.1968	6300,88243			6300,88243	6	240	4717,67824	602,25684	100	602,25684	4115,4214
356	Возд. каб. ЛЭН ф 6-12Г	ЭС0002293	01.03.1990	1,5			1,5	6	336	1,5	0	100	0	1,5
357	Возд. каб. ЛЭП ф 6-12Г (возд)	ЭС0001396	01.03.1961	10882,43411			10882,43411	6	180	3182,86067	1052,14608	100	1052,14608	2130,71459
358	Возд. каб. ЛЭП ф 6-14-0 (возд)	ЭС0001357	01.03.1953	617,87227			617,87227	6	180	216,92935	76,5633	100	76,5633	140,36605
359	Возд. каб. ЛЭП ф 6-6П 622П	ЭС0001347	01.03.1962	110,45645			110,45645	6	180	2,40125	0,8475	100	0,8475	1,5375
360	Возд. ЛЭП (п/ст Восточная 1,2)	ЭС0001340	01.03.1964	210,244			210,244	6	180	210,244	0	100	0	210,244
361	Возд. ЛЭП (п/ст Западная)	ЭС0001341	01.03.1985	22,22			22,22	6	353	22,22	0	100	0	22,22
362	Воздушная линия 0,4 кВ от ТП № 151 до здания Всеохотской церкви ул. Кузнецкая 67	ЭС-010368	01.02.2014	297,99672	297,99672		595,99344	6	180	271,98968	19,50528	100	19,50528	252,4844
363	Воздушная линия 0,4 кВ от ТП №127 до здания Никольской церкви ул. Пикетная 42	ЭС-010367	01.02.2014	477,111	477,111		954,222	6	180	435,07452	31,52736	100	31,52736	403,54716
364	Воздушно-кабельная линия 6кВ от ПС Центральной-городская ф.111	ЭС-010347	30.01.1999	379,13929	379,13929		758,27858	6	180	346,54969	24,4422	100	24,4422	322,10749
365	Воздушно-кабельная линия с кабельной эстакадой 6-3П(6-4П) ЦРП Томушского р-за ЦРП ЦЭММ	ЭС-008930	30.12.2010	181,01695			181,01695	6	180	71,4011	12,0678	100	12,0678	59,3333
366	Двухцепная ЛЭП 110кВ Южно-Кузбасская ГРЭС-ПС 110/35/6 Чувашинская	ЭС-009262	31.12.2017	586030,2597			586030,2597	6	180	322158,1213	35865,80094	100	35865,8009	286292,3204
367	Ж/б ограда база ГЭС	ЭС00002248	01.03.1993	154,926			154,926	6	201	34,9066	1,50688	100	1,50688	33,39972
368	Ж/б ограда ЦРП-2 Восточная	ЭС00002186	01.03.1974	374,189			374,189	6	152	62,73961	10,73961	100	10,73961	52
369	КВЛ-6кВ фидера 28 от КРУПЭ-10 №138 до ТП-6бг	ЭС-009456	30.12.1992	53,5			53,5	6	180	35,07236	3,56664	100	3,56664	31,50572
370	КЛ - 0,4 кВ от ТП № 10 на здание ул. Юдина 3	ЭС-010334	30.01.2001	495,46044	495,46044		990,92088	6	180	451,44796	33,00936	100	33,00936	418,4386
371	КЛ - 0,4 кВ от ТП № 9 на здание ул. Юдина 3	ЭС-010333	30.01.2001	412,8837	412,8837		825,7674	6	180	376,21138	27,50424	100	27,50424	348,70714
372	КЛ - 0,4кВ от ТП № 168 до жилого дома Бульвар Медиков 10 (секция 5/6)	ЭС-010356	30.01.2012	68,60678	68,60678		137,21356	6	180	62,52694	4,55988	100	4,55988	57,96706
373	КЛ - 0,4кВ от ТП № 168 до жилого дома Бульвар Медиков 10 (секция 5/7)	ЭС-010357	30.01.2012	68,6068	68,6068		137,2136	6	180	62,52696	4,55988	100	4,55988	57,96708
374	КЛ - 0,4кВ от ТП №11 до помещения станции перекачивания крови Чехова 2	ЭС-010354	30.01.2001	381,14944	381,14944		762,29888	6	180	347,28798	25,39614	100	25,39614	321,89184
375	КЛ - 10 кВ ф. 413 от ТП №166 до ТП №167	ЭС-010340	30.01.2010	302,87001	302,87001		605,74002	6	180	275,96137	20,18148	100	20,18148	255,77989
376	КЛ - 10 кВ ф. 419 от ТП № 85 до ТП №167	ЭС-010339	30.01.2010	719,31627	719,31627		1438,63254	6	180	655,39019	47,94456	100	47,94456	607,44563

№ п/л	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
					Стоимость	Стоимость		Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
377	КЛ-0,4кВ от МТП-234 (ж/д) до ТП-233	ЭС-009376	30.03.2011	29,3451			29,3451	6	180	18,55729	1,93212	100	1,93212	16,62517
378	КЛ-0,4кВ от опоры №8 ТП №18 на д/с №55	ЭС-009368	30.12.2003	102,13661			102,13661	6	180	64,11902	6,8091	100	6,8091	57,30992
379	КЛ-0,4кВ от ТП-170 от оп.№3-2 до ул.Горького 31А	ЭС-010060	30.08.2022	50,71174			50,71174	6	180	42,8233	3,38076	100	3,38076	39,44254
380	КЛ-0,4кВ от ТП-176 на жилой дом ул.Гончаренко,3 (блок-секция №1)	ЭС-010089	30.01.2014	159,07108			159,07108	6	180	136,0941	10,60476	100	10,60476	125,48934
381	КЛ-0,4кВ от ТП-176 на жилой дом ул.Гончаренко,3 (блок-секция №2)	ЭС-010090	30.01.2014	159,07108			159,07108	6	180	136,0941	10,60476	100	10,60476	125,48934
382	КЛ-0,4кВ от ТП-176 на жилой дом ул.Гончаренко,3 (блок-секция №3)	ЭС-010091	30.01.2014	238,60662			238,60662	6	180	204,14128	15,90708	100	15,90708	188,2342
383	КЛ-0,4кВ от ТП-176 на жилой дом ул.Гончаренко,3 (блок-секция №4)	ЭС-010092	30.01.2014	259,7644			259,7644	6	180	222,24279	17,31762	100	17,31762	204,92517
384	КЛ-0,4кВ от ТП-176 на жилой дом ул.Карташова,6	ЭС-010088	30.01.2014	463,95734			463,95734	6	180	396,9413	30,93048	100	30,93048	366,01082
385	КЛ-0,4кВ от ТП-28 до нежилого здания кв.29-34	ЭС-009577	06.11.2020	117,98878			117,98878	6	180	85,86977	7,86588	100	7,86588	78,00389
386	КЛ-0,4кВ от ТП-45 до ж/д пр.Строителей,63	ЭС-009552	30.06.2020	170,56243			170,56243	6	180	121,28879	11,37084	100	11,37084	109,91795
387	КЛ-0,4кВ от ТП-45 до ж/д ул.Лазо,50	ЭС-009553	30.06.2020	134,89976			134,89976	6	180	95,92888	8,99328	100	8,99328	86,9356
388	КЛ-0,4кВ от ТП-45 до ж/д ул.Лазо,52	ЭС-009554	30.06.2020	226,94394			226,94394	6	180	161,38234	15,1296	100	15,1296	146,25274
389	КЛ-0,4кВ от ТП-45 до ж/д ул.Лазо,54	ЭС-009555	30.06.2020	95,23456			95,23456	6	180	67,7224	6,34896	100	6,34896	61,37344
390	КЛ-0,4кВ от ТП-52 до д/с «Незабудка, ул.Лазо 44, стр.1	ЭС-009475	30.12.2019	404,53394			404,53394	6	180	269,68934	26,96892	100	26,96892	242,72042
391	КЛ-0,4кВ от ТП-81 Дзержинского 8, Пушкина 27	ЭС-009472	27.12.2019	1266,07155			1266,07155	6	180	844,04775	84,40476	100	84,40476	759,64299
392	КЛ-10кВ ф.317 от ТП-149 до ТП-159	ЭС-010391	30.11.2023	1834,22923	1834,22923	3668,45846	6	180	1711,99939	122,22989	100	122,22989	1589,7695	
393	КЛ-10кВ ф.32,316 ТП №177-ТП №176	ЭС-010093	30.01.2014	339,5435			339,5435	6	180	290,4984	22,6362	100	22,6362	267,8622
394	КЛ-10кВ ф.34 от ТП-149 до ТП-159	ЭС-010392	30.11.2023	1876,02165	1876,02165	3752,0433	6	180	1751,00564	125,01606	100	125,01606	1625,98958	
395	КЛ-6 кВ ф.225 от ТП30 до ТП31	ЭС-009476	30.12.2019	776,87809			776,87809	6	180	517,91869	51,79188	100	51,79188	466,12681
396	КЛ-6кВ (отпайка от ф.216 на ТП-233)	ЭС-009371	30.03.2011	227,97624			227,97624	6	180	143,11845	15,19842	100	15,19842	127,92003
397	КЛ-6кВ от ТП-24 до ТП-26, ул.Комарова	ЭС-009685	25.10.2021	970,49372			970,49372	6	180	765,61178	64,69956	100	64,69956	700,91222
398	КЛ-6кВ ф.121 ТП 20- ТП 32	ЭС-009470	27.12.2019	1316,28292			1316,28292	6	180	877,52212	87,75216	100	87,75216	789,76996
399	КЛ-6кВ ТП 56-ТП 5	ЭС-010061	30.08.2022	608,61039			608,61039	6	180	513,93763	40,57404	100	40,57404	473,36359
400	КЛ-6кВ ф.121 ТП 20- ТП 32	ЭС-009562	30.09.2020	1183,65342			1183,65342	6	180	848,28507	78,9102	100	78,9102	769,37487
401	КЛ-6кВ ф.210 ТП 95-ТП 96	ЭС-009597	25.12.2020	1010,1548			1010,1548	6	180	740,78024	67,34364	100	67,34364	673,4366
402	КЛ-6кВ ф.210 ТП 96-ТП 97	ЭС-009598	25.12.2020	1348,23666			1348,23666	6	180	988,70706	89,88246	100	89,88246	898,8246

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
					Стоимость	ни		Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
403	КЛ-6кВ ф.220 ТП 20- ТП 36	ЭС-009564	30.09.2020	787,58425			787,58425	6	180	564,43528	52,50564	100	52,50564	511,92964
404	КЛ-6кВ ф.220 ТП 20- ТП 38	ЭС-009563	30.09.2020	1105,13368			1105,13368	6	180	792,01255	73,67556	100	73,67556	718,33699
405	КЛ-6кВ ф.225 от ТП 30-ТП 32	ЭС-009587	12.12.2020	434,39351			434,39351	6	180	318,55511	28,9596	100	28,9596	289,59551
406	КЛ-6кВ ф.225 от ТП 30-ТП 37	ЭС-009589	25.12.2020	1542,3546			1542,3546	6	180	1131,05988	102,82368	100	102,82368	1028,2362
407	КЛ-6кВ ф.225 от ТП 31-ТП 29	ЭС-009588	25.12.2020	1958,66197			1958,66197	6	180	1436,35206	130,57746	100	130,57746	1305,7746
408	КТПН-186 ул.Западная	ЭС0000794	01.06.2002	822,26098			822,26098	6	240	413,39652	52,77405	100	52,77405	360,62247
409	ЛЭП 110 кВ	ЭС0000891	30.12.2010	2674,598			2674,598	6	175	2224,71283	35,75246	100	35,75246	2188,96037
410	ЛЭП 35 кВ отпайка на п/с Клетевая	ЭС0000913	19.01.2011	127,982			127,982	6	180	127,982	0	100	0	127,982
411	ЛЭП 6 кВ ПС Карьерная-опора 25 р-з Междуреченский 6-15С,6-6к	ЭС-008926	30.12.2010	347,11864			347,11864	6	180	136,91888	23,14122	100	23,14122	113,77766
412	Неотделимые улучшения 2КЛ-6кв ф.11 от ПС Районная котельная (увелич сечения КЛ от ЗРУ)	ЭС-010402	31.12.2023	302,99584	302,99584		605,99168	6	180	282,79612	20,19972	100	20,19972	262,5964
413	Неотделимые улучшения ВЛ-6квф.1, ВЛ-6кВ ф.11/22, северный склон г.Югус	ЭС-010400	31.12.2023	177,77965	177,77965		355,5593	6	180	165,92772	11,85198	100	11,85198	154,07574
414	Отграда жб п/ст Западная	ЭС0002187	01.10.1998	168,247			168,247	6	151	51,34017	3,34017	100	3,34017	48
415	Отграда жб п/ст Центральная	ЭС0002188	01.07.1998	92,217			92,217	6	150	32,84926	1,34926	100	1,34926	31,5
416	Участок воздушной линии 0,4 кВ от ТП 204 (Садоводство Кедр)	ЭС-010351	30.01.1995	701,0455	701,0455		1402,091	6	180	639,70598	46,00464	100	46,00464	593,70134
417	Участок воздушной линии 6 кВ от ЦРП завода КППС	ЭС-010348	30.01.1999	626,16959	626,16959		1252,33918	6	180	571,09807	41,30364	100	41,30364	529,79443
418	В ЛЭП 10кВ ф.326,329 Зап-РП 4	ЭС0001046	01.03.1965	7060,57694			7060,57694	7	400	5543,61543	261,90312	100	261,90312	5281,71231
419	Кабельная линия электропередач 6 кВ "п/ст.Районная котельная- ЦРП Котельная"	ЭСТ007724	31.03.2012	674,29861			674,29861	7	240	156,23989	21,55032	100	21,55032	134,68957
420	Канализация база ГЭС	ЭС0002215	01.03.1972	62,488	62,488		62,488	7	601	0,21904	0,00576	100	0,00576	0,21328
421	Канализация к новому зданию	ЭС0002216	01.09.1994	17,52			17,52	7	604	7,52972	0,19728	100	0,19728	7,33244
422	ЛЭП 110 кВ п/с Междуреченская-п/с Томусинская	ЭС0000899	19.01.2011	2617,28259			2617,28259	7	240	833,40353	106,39194	100	106,39194	727,01159
423	ЛЭП 110 кВ п/с Мысковская-п/с Курейнская	ЭС0000887	30.12.2010	7162,296			7162,296	7	300	6758,12523	33,21948	100	33,21948	6724,90575
424	ЛЭП 110 п/ст Междуреченская-п/ст Распадская 1,2,3.	ЭСТ007570	01.05.1972	18570,08983			18570,08983	7	240	7637,18814	0	100	0	7637,18814
425	ЛЭП 35 кВ отпайка на п/с Порожная-1	ЭС0000914	19.01.2011	1208,091			1208,091	7	240	1208,091	0	100	0	1208,091
426	ЛЭП 35 кВ отпайка на подстанцию Пиктовая	ЭСТ007552	01.11.1978	1021,85651			1021,85651	7	240	366,3185	50,75136	100	50,75136	315,56714
427	ЛЭП 35 кВ п/с Карьерная -п/с Сибиргинская 1	ЭС0000915	19.01.2011	1112,065			1112,065	7	240	1112,065	0	100	0	1112,065

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции и/или модернизацией		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
					Стоимость	Стоимость		Амортизационная группа на расчётный период	Срок полезного использования на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчётного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода
428	ЛЭП 35 кВ п/с Карьерная-п.ст.Тяговая	ЭСТ007553	01.04.1965	624,93955			624,93955	7	240	624,93955	0	100	0	624,93955
429	ЛЭП 35 кВ п/с Карьерная-п/с Сортировочная	ЭС0000916	19.01.2011	421,735			421,735	7	240	421,735	0	100	0	421,735
430	ЛЭП 35 кВ п/с Куруинская - п/с Пойменная	ЭС0000947	30.12.2010	734,922			734,922	7	240	734,922	0	100	0	734,922
431	ЛЭП 35 кВ п/с Куруинская-п/с Коншагольская	ЭС0000949	28.02.2011	2184,256			2184,256	7	240	1720,8666	38,0868	100	38,0868	1682,7798
432	ЛЭП 35 кВ п/с Куруинская-п/с Табаласская	ЭС0000953	28.02.2011	2990,737			2990,737	7	300	2151,93531	68,94264	100	68,94264	2082,99267
433	ЛЭП 35 кВ п/с Распадская-3-п/с Ольжарасская	ЭСТ007554	01.12.1985	2242,10514			2242,10514	7	240	2131,27684	8,58024	100	8,58024	2122,6966
434	ЛЭП 35 кВ п/с Томская- п/с Высотная	ЭС0000959	24.01.2011	1696,173			1696,173	7	240	1677,06641	1,57044	100	1,57044	1675,49597
435	ЛЭП 6 кВ п/с Карьерная-ЦРП Междуреченского	ЭСТ007560	01.12.1964	245,7977			245,7977	7	240	170,26579	5,8476	100	5,8476	164,41819
436	ЛЭП 6 кВ п/с Куруинская -ЦРП Текхкомплекс	ЭС0000962	30.12.2010	251,818			251,818	7	240	135,71515	9,5427	100	9,5427	126,17245
437	ЛЭП 6 кВ п/с Междуреченская -ЦРП Томского	ЭС0000964	19.01.2011	626,61			626,61	7	240	626,61	0	100	0	626,61
438	ЛЭП 6 кВ п/с Распадская 2-Подстанция ЦРП-3	ЭСТ007558	01.03.1976	1589,69686			1589,69686	7	240	756,65662	64,49341	100	64,49341	692,16321
439	ЛЭП 6 кВ п/с Распадская 2-Подстанция ЦРП-5	ЭСТ007559	01.09.1977	2567,15365			2567,15365	7	240	2069,28352	38,54478	100	38,54478	2030,73874
440	ЛЭП 6 кВ п/с Томуинская-ЦРП Усинской	ЭСТ007556	01.12.1961	117,26675			117,26675	7	240	117,26675	0	100	0	117,26675
441	Площадка асфальтно-бетонная (АУП)	ЭС0002261	01.03.1995	772,846			772,846	7	375	92,91488	4,86888	100	4,86888	88,046
442	Водопровод базы ГЭС	ЭС0002244	01.03.1972	58,024			58,024	8	300	29,78571	2,32092	100	2,32092	27,46479
443	Водопровод к новому зданию	ЭС0002245	01.03.1994	15,497			15,497	8	172	1,34303	0,61986	100	0,61986	0,72317
444	Двухцепная КЛ-0,4кВ от ТП-51 до ВРУ здания комбината школьного питания, ул.Березовая 2	ЭСТ008282	31.08.2012	223,90605			223,90605	8	300	96,90021	7,65	100	7,65	89,25021
445	Кабельная эстакада 6-7К, 6-14К Котельная ЦРП Котельная	ЭС-008928	01.01.1980	887,79661			887,79661	8	300	565,23073	35,51184	100	35,51184	529,71889
446	КЛ-0,4кв от РП 5 до жилого дома ул.Ермака 15а	ЭСТ008271	31.07.2012	48,22659			48,22659	8	300	24,4894	1,91172	100	1,91172	22,57768
447	КЛ-0,4кв от ТП 100 до жилого дома пр-т Комсомола 60	ЭСТ008240	01.01.1980	41,33708			41,33708	8	300	21,17183	1,62408	100	1,62408	19,54775
448	КЛ-0,4кв от ТП 100 до жилого дома пр-т Комсомола 64	ЭСТ008237	01.01.1980	77,52753			77,52753	8	300	39,29241	3,07932	100	3,07932	36,21309
449	КЛ-0,4кв от ТП 100 до жилого дома ул.Кузнецкая 53	ЭСТ008239	01.01.1980	75,78465			75,78465	8	300	38,60781	2,99412	100	2,99412	35,61369
450	КЛ-0,4кв от ТП 100 до жилого дома ул.Кузнецкая 54	ЭСТ008238	01.01.1980	175,68259			175,68259	8	300	88,88984	6,99	100	6,99	81,89984
451	КЛ-0,4кв от ТП 101 до жилого дома пр-т Комсомола 52	ЭСТ008243	01.01.1980	87,84129			87,84129	8	300	44,57901	3,4842	100	3,4842	41,09481
452	КЛ-0,4кв от ТП 101 до жилого дома пр-т Комсомола 56	ЭСТ008242	01.01.1980	151,56929			151,56929	8	300	76,75284	6,02547	100	6,02547	70,72737
453	КЛ-0,4кв от ТП 101 до жилого дома пр-т Комсомола 58	ЭСТ008244	01.01.1980	78,1066			78,1066	8	300	39,67924	3,0948	100	3,0948	36,58444

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
					в связи с проведением реконструкции и/модернизацией	Стоимость		Амортизационная группа на расчётный период	Срок полезного использования на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчётного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода
454	КЛ-0,4кв от ТП 101 до жилого дома ул.Кузнецкая 52	ЭСТ008241	01.01.1980	101,27392			101,27392	8	300	51,34002	4,02156	100	4,02156	47,31846
455	КЛ-0,4кв от ТП 127 перемикач ул.Интернациональная 7-ул.Пушкина 11	ЭСТ008245	01.01.1980	45,93009			45,93009	8	300	23,3506	1,81848	100	1,81848	21,53212
456	КЛ-0,4кв от ТП 128 до жилого дома ул.Интернациональная 41	ЭСТ008246	01.01.1980	40,18883			40,18883	8	300	20,6912	1,57032	100	1,57032	19,12088
457	КЛ-0,4кв от ТП 128 до жилого дома ул.Интернациональная 43	ЭСТ008247	01.01.1980	40,18882			40,18882	8	300	20,59391	1,57812	100	1,57812	19,01579
458	КЛ-0,4кв от ТП 130 до жилого дома ул.Юности 13	ЭСТ008248	01.01.1980	103,3427			103,3427	8	300	52,4787	4,09644	100	4,09644	48,38226
459	КЛ-0,4кв от ТП 130 до жилого дома ул.Юности 17,15	ЭСТ008249	01.01.1980	62,00562			62,00562	8	300	31,67237	2,44296	100	2,44296	29,22941
460	КЛ-0,4кв от ТП 136 до жилого дома ул.Октябрьская 15	ЭСТ008250	01.01.1980	110,23221			110,23221	8	300	56,1034	4,35936	100	4,35936	51,74404
461	КЛ-0,4кв от ТП 138 до жилого дома ул.Бранская 18	ЭСТ008253	31.07.2012	73,81126			73,81126	8	300	37,38406	2,93376	100	2,93376	34,4503
462	КЛ-0,4кв от ТП 138 до жилого дома ул.Бранская 20	ЭСТ008254	31.07.2012	47,4501			47,4501	8	300	24,23884	1,86936	100	1,86936	22,36948
463	КЛ-0,4кв от ТП 138-перемикач ул.Бранская 18-20	ЭСТ008251	31.07.2012	42,17786			42,17786	8	300	21,58507	1,65852	100	1,65852	19,92655
464	КЛ-0,4кв от ТП 138-перемикач ул.Бранская 20-18	ЭСТ008252	31.07.2012	42,17786			42,17786	8	300	21,58507	1,65852	100	1,65852	19,92655
465	КЛ-0,4кв от ТП 139 до жилого дома ул.Пушкина 9	ЭСТ008255	31.07.2012	59,03624			59,03624	8	300	30,33471	2,31156	100	2,31156	28,02315
466	КЛ-0,4кв от ТП 143 до жилого дома пр-т Шахтеров 11	ЭСТ008256	31.07.2012	60,28324			60,28324	8	300	30,63258	2,388	100	2,388	28,24458
467	КЛ-0,4кв от ТП 144 до жилого дома ул.Кузнецкая 59	ЭСТ008270	31.07.2012	45,93009			45,93009	8	300	23,62632	1,79628	100	1,79628	21,83004
468	КЛ-0,4кв от ТП 148 до жилого дома ул.Лукинова 15	ЭСТ008180	31.07.2012	264,09801			264,09801	8	300	133,39223	10,52664	100	10,52664	122,86559
469	КЛ-0,4кв от ТП 148 до жилого дома ул.Октябрьская 14	ЭСТ008257	31.07.2012	127,45599			127,45599	8	300	64,51839	5,0688	100	5,0688	59,44959
470	КЛ-0,4кв от ТП 149 до жилого дома ул.Деержинского 5	ЭСТ008258	31.07.2012	110,23221			110,23221	8	300	56,19736	4,3518	100	4,3518	51,84556
471	КЛ-0,4кв от ТП 150 до жилого дома пр-т Шахтеров 15	ЭСТ008259	31.07.2012	152,63233			152,63233	8	300	77,75197	6,0306	100	6,0306	71,72137
472	КЛ-0,4кв от ТП 152 до жилого дома ул.Бранская 4	ЭСТ008260	31.07.2012	230,61587			230,61587	8	300	117,0036	9,15	100	9,15	107,8536
473	КЛ-0,4кв от ТП 152 до жилого дома ул.Пушкина 51	ЭСТ008261	31.07.2012	41,33708			41,33708	8	300	21,26981	1,61616	100	1,61616	19,65365
474	КЛ-0,4кв от ТП 154 до жилого дома пр-т Строителей 1	ЭСТ008263	31.07.2012	160,75531			160,75531	8	300	81,37701	6,39288	100	6,39288	74,98413
475	КЛ-0,4кв от ТП 154 до жилого дома ул.Юдина 12	ЭСТ008262	31.07.2012	224,10302			224,10302	8	300	113,63433	8,8968	100	8,8968	104,73753
476	КЛ-0,4кв от ТП 157 до жилого дома ул.Пушкина 33(эл.пит.1)	ЭСТ008265	31.07.2012	86,11892			86,11892	8	300	43,81006	3,4074	100	3,4074	40,40266
477	КЛ-0,4кв от ТП 157 до жилого дома ул.Пушкина 33(эл.пит.2)	ЭСТ008264	31.07.2012	51,67135			51,67135	8	300	26,47135	2,02956	100	2,02956	24,44179
478	КЛ-0,4кв от ТП 16 до жилого дома ул.Кузнецкая 33	ЭСТ008172	31.07.2012	131,19164			131,19164	8	300	66,26549	5,22894	100	5,22894	61,03655

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции и/модернизацией	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
							Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
					Стоимость								
479	КЛ-0,4кв от ТП 16 до жилого дома ул.Кузнецкая 33а	ЭСТ008173	31.07.2012	92,92741		92,92741	8	300	47,00586	3,6984	100	3,6984	43,30746
480	КЛ-0,4кв от ТП 16 до жилого дома ул.Юности 16	ЭСТ008175	31.07.2012	147,5906		147,5906	8	300	74,65276	5,87418	100	5,87418	68,77858
481	КЛ-0,4кв от ТП 16-перекрышка ул.Кузнецкая 33-33а	ЭСТ008174	31.07.2012	42,63728		42,63728	8	300	21,69328	1,68675	100	1,68675	20,00653
482	КЛ-0,4кв от ТП 161 до жилого дома пр-т Шахтеров 53	ЭСТ008266	31.07.2012	97,60144		97,60144	8	300	76,8579	1,67064	100	1,67064	75,18726
483	КЛ-0,4кв от ТП 169 до жилого дома ул.Весенняя 32(эл.пит 1)	ЭСТ008268	31.07.2012	41,33708		41,33708	8	300	21,07664	1,63172	100	1,63172	19,44492
484	КЛ-0,4кв от ТП 169 до жилого дома ул.Весенняя 32(эл.пит 2)	ЭСТ008267	31.07.2012	45,93009		45,93009	8	300	23,58162	1,79988	100	1,79988	21,78174
485	КЛ-0,4кв от ТП 170 до жилого дома ул.Горького 29б	ЭСТ008269	31.07.2012	55,11611		55,11611	8	300	28,01209	2,1829	100	2,1829	25,82919
486	КЛ-0,4кв от ТП 21 до жилого дома ул.Лукианова 13	ЭСТ008176	31.07.2012	45,93009		45,93009	8	300	23,738	1,78728	100	1,78728	21,95072
487	КЛ-0,4кв от ТП 21 до жилого дома ул.Лукианова 7	ЭСТ008178	31.07.2012	51,67135		51,67135	8	300	26,62771	2,01696	100	2,01696	24,61075
488	КЛ-0,4кВ от ТП 21-перекрышка Лукианова 7-9	ЭСТ008179	31.07.2012	45,93009		45,93009	8	300	23,34971	1,81856	100	1,81856	21,53115
489	КЛ-0,4кВ от ТП 21-перекрышка Лукианова 9-11	ЭСТ008177	31.07.2012	64,30212		64,30212	8	300	32,98525	2,52216	100	2,52216	30,46309
490	КЛ-0,4кв от ТП 22 до жилого дома ул. Комарова 21	ЭСТ008182	31.07.2012	49,27814		49,27814	8	300	25,07347	1,9494	100	1,9494	23,12407
491	КЛ-0,4кв от ТП 24 до жилого дома пр-т Строителей 16	ЭСТ008185	31.07.2012	225,27188		225,27188	8	300	113,56961	8,99616	100	8,99616	104,57345
492	КЛ-0,4кв от ТП 24 до жилого дома пр-т Строителей 18(эл.пит 1)	ЭСТ008277	31.07.2012	149,71497		149,71497	8	300	75,82001	5,95128	100	5,95128	69,86873
493	КЛ-0,4кв от ТП 24 до жилого дома пр-т Строителей 18(эл.пит 2)	ЭСТ008275	31.07.2012	54,44181		54,44181	8	300	27,98406	2,13084	100	2,13084	25,85322
494	КЛ-0,4кв от ТП 24 до жилого дома пр-т Строителей 18(эл.пит 3)	ЭСТ008276	31.07.2012	160,81528		160,81528	8	300	81,52534	6,3858	100	6,3858	75,13954
495	КЛ-0,4кв от ТП 24 до жилого дома пр-т Строителей 20а	ЭСТ008189	31.07.2012	42,63728		42,63728	8	300	21,82632	1,67604	100	1,67604	20,15028
496	КЛ-0,4кв от ТП 24 до жилого дома пр-т Строителей 22	ЭСТ008186	31.07.2012	246,09563		246,09563	8	300	124,34298	9,80556	100	9,80556	114,53742
497	КЛ-0,4кв от ТП 24 до жилого дома ул.Комарова 17	ЭСТ008193	31.07.2012	166,17608		166,17608	8	300	83,8248	6,63228	100	6,63228	77,19252
498	КЛ-0,4кв от ТП 24 до жилого дома ул.Комарова 19	ЭСТ008190	31.07.2012	117,10433		117,10433	8	300	59,65382	4,6269	100	4,6269	55,02692
499	КЛ-0,4кВ от ТП 24-перекрышка пр-т Строителей 18(м/д 1 и 2 эл.пит)	ЭСТ008187	31.07.2012	42,16018		42,16018	8	300	26,72774	1,24284	100	1,24284	25,4849
500	КЛ-0,4кв от ТП 25 до жилого дома ул.Комарова 20	ЭСТ008192	31.07.2012	183,64556		183,64556	8	300	92,89779	7,30854	100	7,30854	85,58925
501	КЛ-0,4кВ от ТП 25-перекрышка ул.Комарова 22-ул.Кузнецкая 14	ЭСТ008191	31.07.2012	45,93009		45,93009	8	300	23,30099	1,82244	100	1,82244	21,47855
502	КЛ-0,4кв от ТП 28 до жилого дома ул.Кузнецкая 29	ЭСТ008194	31.07.2012	134,73771		134,73771	8	300	68,28086	5,35224	100	5,35224	62,92862
503	КЛ-0,4кв от ТП 34 до жилого дома пр-т Комсомола 23	ЭСТ008196	31.07.2012	61,22277		61,22277	8	300	31,18105	2,41944	100	2,41944	28,76161

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
					в связи с проведением реконструкции и/модернизации	Стоимость		Амортизационная группа на расчётный период	Срок полезного использования на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчётного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода
504	КЛ-0,4кв от ТП 34 до жилого дома пр-т Комсомола 24	ЭСТ008197	31.07.2012	214,27969			214,27969	8	300	108,2197	8,54172	100	8,54172	99,67798
505	КЛ-0,4кв от ТП 34 до жилого дома ул.Космонавтов 4	ЭСТ008195	31.07.2012	153,05692			153,05692	8	300	77,22147	6,10752	100	6,10752	71,11395
506	КЛ-0,4кв от ТП 37 до жилого дома пр-т Строителей 30	ЭСТ008198	31.07.2012	87,21847			87,21847	8	300	44,19004	3,46536	100	3,46536	40,72468
507	КЛ-0,4кв от ТП 39 до жилого дома пр-т Строителей 32	ЭСТ008188	31.07.2012	117,53316			117,53316	8	300	59,62126	4,66404	100	4,66404	54,95722
508	КЛ-0,4кв от ТП 39 до жилого дома ул.Кузнецкая 30(перемика м/д эл.пит 1и2)	ЭСТ008279	31.07.2012	44,61117			44,61117	8	300	22,8095	1,75584	100	1,75584	21,05366
509	КЛ-0,4кв от ТП 39 до жилого дома ул.Кузнецкая 30(эл.пит1)	ЭСТ008280	31.07.2012	72,49316			72,49316	8	300	36,84344	2,87112	100	2,87112	33,97232
510	КЛ-0,4кв от ТП 39 до жилого дома ул.Кузнецкая 30(эл.пит2)	ЭСТ008278	31.07.2012	55,76397			55,76397	8	300	28,423	2,202	100	2,202	26,221
511	КЛ-0,4кв от ТП 40 до жилого дома ул.Весенняя 26	ЭСТ008199	31.07.2012	165,34832			165,34832	8	300	83,84518	6,564	100	6,564	77,28118
512	КЛ-0,4кв от ТП 40 до жилого дома ул.Кузнецкая 38	ЭСТ008200	31.07.2012	52,47666			52,47666	8	300	27,03313	2,04912	100	2,04912	24,98401
513	КЛ-0,4кв от ТП 5 до жилого дома пр-т Строителей 4(перемика м/д эл.пит 1 и 2)	ЭСТ008274	31.07.2012	44,19843			44,19843	8	300	22,51033	1,74672	100	1,74672	20,76361
514	КЛ-0,4кв от ТП 5 до жилого дома пр-т Строителей 4(эл.пит.1)	ЭСТ008273	31.07.2012	44,19843			44,19843	8	300	22,51033	1,74672	100	1,74672	20,76361
515	КЛ-0,4кв от ТП 5 до жилого дома пр-т Строителей 4(эл.пит.2)	ЭСТ008272	31.07.2012	71,82245			71,82245	8	300	36,41441	2,85168	100	2,85168	33,56273
516	КЛ-0,4кВ от ТП 5 до жилого дома пр-т Строителей. 2	ЭСТ008168	01.01.1976	241,13296			241,13296	8	300	121,99003	9,59544	100	9,59544	112,39459
517	КЛ-0,4кв от ТП 5 до жилого дома ул.Кузнецкая 7	ЭСТ008169	31.07.2012	76,09115			76,09115	8	300	38,78595	3,00444	100	3,00444	35,78151
518	КЛ-0,4кв от ТП 52 до жилого дома пр-т Строителей 61	ЭСТ008201	31.07.2012	84,97066			84,97066	8	300	43,38832	3,3489	100	3,3489	40,03942
519	КЛ-0,4кв от ТП 53 до жилого дома ул.Лазо 40	ЭСТ008202	31.07.2012	93,47405			93,47405	8	300	47,5354	3,69972	100	3,69972	43,83568
520	КЛ-0,4кВ от ТП 53 до жилого дома ул.Лазо 38	ЭСТ008184	31.07.2012	96,20721			96,20721	8	300	48,71442	3,82488	100	3,82488	44,88954
521	КЛ-0,4кв от ТП 53 до жилого дома ул.Лазо 46	ЭСТ008181	31.07.2012	118,07248			118,07248	8	300	59,79539	4,69344	100	4,69344	55,10195
522	КЛ-0,4кВ от ТП 53-перемика ул.Лазо 38-40	ЭСТ008183	31.07.2012	43,73055			43,73055	8	300	22,19385	1,73448	100	1,73448	20,45937
523	КЛ-0,4кв от ТП 54 до жилого дома ул.Интернациональная 15	ЭСТ008204	31.07.2012	43,80278			43,80278	8	300	22,53418	1,71288	100	1,71288	20,8213
524	КЛ-0,4кв от ТП 54 до жилого дома ул.Интернациональная 19	ЭСТ008203	31.07.2012	63,28589			63,28589	8	300	32,31672	2,4942	100	2,4942	29,82252
525	КЛ-0,4кв от ТП 54 до жилого дома ул.Интернациональная 29	ЭСТ008206	31.07.2012	52,56334			52,56334	8	300	27,07674	2,0526	100	2,0526	25,02414
526	КЛ-0,4кв от ТП 54 до жилого дома ул.Интернациональная 11	ЭСТ008205	31.07.2012	46,85051			46,85051	8	300	23,94696	1,84458	100	1,84458	22,10238
527	КЛ-0,4кв от ТП 54 до жилого дома ул.Интернациональная 21	ЭСТ008208	31.07.2012	43,80279			43,80279	8	300	22,41288	1,72272	100	1,72272	20,69016
528	КЛ-0,4кв от ТП 54 до жилого дома ул.Интернациональная 27	ЭСТ008207	31.07.2012	40,18883			40,18883	8	300	20,46087	1,5888	100	1,5888	18,87207

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
					в связи с проведением реконструкции и/или модернизацией	Стоимость		Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
529	КЛ-0,4кв от ТП 54 до жилого дома ул.Пушкина 10	ЭСТ008209	31.07.2012	43,80279			43,80279	8	300	22,66723	1,7022	100	1,7022	20,96503
530	КЛ-0,4кв от ТП 54 до жилого дома ул.Пушкина 12	ЭСТ008210	31.07.2012	65,70418			65,70418	8	300	33,53395	2,59092	100	2,59092	30,94303
531	КЛ-0,4кв от ТП 6 до жилого дома пр-т Коммунистический 6	ЭСТ008170	31.07.2012	244,89107			244,89107	8	300	123,81023	9,75144	100	9,75144	114,05879
532	КЛ-0,4кв от ТП 77 до жилого дома ул.Вокзальная 12	ЭСТ008212	31.07.2012	184,39611			184,39611	8	300	93,52395	7,31856	100	7,31856	86,20539
533	КЛ-0,4кв от ТП 77 до жилого дома ул.Вокзальная 20	ЭСТ008211	31.07.2012	194,93303			194,93303	8	300	98,37462	7,77648	100	7,77648	90,59814
534	КЛ-0,4кв от ТП 80 до жилого дома ул.Дзержинского 18	ЭСТ008215	31.07.2012	65,82805			65,82805	8	300	33,59635	2,59584	100	2,59584	31,00051
535	КЛ-0,4кв от ТП 80 до жилого дома ул.Дзержинского 20	ЭСТ008214	31.07.2012	78,72103			78,72103	8	300	40,24282	3,09888	100	3,09888	37,14394
536	КЛ-0,4кв от ТП 80-перемычка ул.Дзержинского 18-20	ЭСТ008213	31.07.2012	48,97215			48,97215	8	300	24,95924	1,93392	100	1,93392	23,02532
537	КЛ-0,4кв от ТП 81 до жилого дома ул.Дзержинского 8	ЭСТ008216	31.07.2012	147,62252			147,62252	8	300	74,92316	5,85498	100	5,85498	69,06818
538	КЛ-0,4кв от ТП 81 до жилого дома ул.Пушкина 23	ЭСТ008218	01.01.1983	245,29561			245,29561	8	300	123,73563	9,79008	100	9,79008	113,94555
539	КЛ-0,4кв от ТП 81 до жилого дома ул.Пушкина 27	ЭСТ008217	31.07.2012	105,44466			105,44466	8	300	53,69369	4,16784	100	4,16784	49,52585
540	КЛ-0,4кв от ТП 83 до жилого дома ул.Вокзальная 54	ЭСТ008221	01.01.1980	68,89513			68,89513	8	300	35,29706	2,70588	100	2,70588	32,59118
541	КЛ-0,4кв от ТП 83 до жилого дома ул.Вокзальная 56	ЭСТ008220	01.01.1980	52,47666			52,47666	8	300	26,77878	2,06964	100	2,06964	24,70914
542	КЛ-0,4кв от ТП 83 до жилого дома ул.Октябрьская 2	ЭСТ008223	01.01.1980	88,18577			88,18577	8	300	44,84965	3,4902	100	3,4902	41,35945
543	КЛ-0,4кв от ТП 83 до жилого дома ул.Пушкина 37	ЭСТ008224	01.01.1980	134,34551			134,34551	8	300	68,0835	5,33652	100	5,33652	62,74698
544	КЛ-0,4кв от ТП 83-перемычка по подвалу ул.Пушкина 37	ЭСТ008222	01.01.1980	57,41261			57,41261	8	300	29,36056	2,25924	100	2,25924	27,10132
545	КЛ-0,4кв от ТП 83-перемычка ул.Вокзальная 52-54	ЭСТ008219	01.01.1980	41,33708			41,33708	8	300	21,26929	1,61616	100	1,61616	19,65313
546	КЛ-0,4кв от ТП 9 до жилого дома ул.Комарова 4	ЭСТ008171	31.07.2012	126,30774			126,30774	8	300	63,88474	5,02739	100	5,02739	58,85735
547	КЛ-0,4кв от ТП 97 до жилого дома пр-т Комсомола 67	ЭСТ008229	01.01.1980	58,82395			58,82395	8	300	30,09484	2,31372	100	2,31372	27,78112
548	КЛ-0,4кв от ТП 97 до жилого дома пр-т Комсомола 70	ЭСТ008226	01.01.1980	114,01686			114,01686	8	300	58,09977	4,50336	100	4,50336	53,59641
549	КЛ-0,4кв от ТП 97 до жилого дома пр-т Комсомола 71	ЭСТ008225	01.01.1980	102,61517			102,61517	8	300	52,36081	4,04736	100	4,04736	48,31345
550	КЛ-0,4кв от ТП 97 до жилого дома ул.Кузнецкая 57	ЭСТ008228	01.01.1980	45,93009			45,93009	8	300	23,58111	1,79988	100	1,79988	21,78123
551	КЛ-0,4кв от ТП 97 до жилого дома ул.Кузнецкая 59	ЭСТ008227	01.01.1980	43,73055			43,73055	8	300	22,37656	1,71978	100	1,71978	20,65678
552	КЛ-0,4кв от ТП 98 до жилого дома пр-т Строителей 67	ЭСТ008230	01.01.1980	143,64489			143,64489	8	300	72,88334	5,69892	100	5,69892	67,18442
553	КЛ-0,4кв от ТП 98 до жилого дома пр-т Строителей 69	ЭСТ008231	01.01.1980	68,89513			68,89513	8	300	34,94735	2,73408	100	2,73408	32,21327

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции и/модернизацией	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
							Амортизационная группа на расчётный период	Срок полезного использования на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчётного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода
554	КЛ-0,4кв от ТП 98 до жилого дома пр-т Строителей 71	ЭСТ008232	01.01.1980	87,4611		87,4611	8	300	44,38771	3,46896	100	3,46896	40,91875
555	КЛ-0,4кв от ТП 99 до жилого дома пр-т Строителей 71	ЭСТ008233	01.01.1980	103,2994		103,2994	8	300	52,35954	4,10256	100	4,10256	48,25698
556	КЛ-0,4кв от ТП 99 до жилого дома пр-т Строителей 73	ЭСТ008234	01.01.1980	144,31081		144,31081	8	300	72,87968	5,7528	100	5,7528	67,12688
557	КЛ-0,4кв от ТП 99 до жилого дома ул. Кузнецкая 48	ЭСТ008235	01.01.1980	145,83444		145,83444	8	300	73,67354	5,8116	100	5,8116	67,86194
558	КЛ-0,4кв от ТП 99 до жилого дома ул. Кузнецкая 50	ЭСТ008236	01.01.1980	133,33429		133,33429	8	300	67,47721	5,30391	100	5,30391	62,1733
559	КЛ-10кВ (46 квартал)	ЭС0001637	01.03.1986	1460,48198		1460,48198	8	300	713,02415	55,56036	100	55,56036	657,46379
560	КЛ-10кВ (до РРС, ТП 149,13)	ЭС0001638	01.01.1991	3056,37086		3056,37086	8	300	1563,39996	121,8234	100	121,8234	1441,57656
561	КЛ-10кВ (ТП 54-ТП 128)	ЭС0001657	31.10.2008	528,497		528,497	8	361	254,56322	14,20818	100	14,20818	240,35504
562	КЛ-10кВ (ТП 85-166,РП4-ТП 85)	ЭС0001658	01.03.1997	2388,45139		2388,45139	8	300	1259,65885	98,1552	100	98,1552	1161,50365
563	КЛ-10кВ ф.312 (от ТП 143)	ЭС0001674	01.03.1985	2085,98893		2085,98893	8	300	1111,53305	86,613	100	86,613	1024,92005
564	ЛЭП 6 кВ п/с Курейнская - ЦРП Автобаза	ЭС0000960	30.12.2010	135,418		135,418	8	300	135,418	0	100	0	135,418
565	Теплосеть база ГЭС	ЭС0002210	01.08.2000	58,144		58,144	8	300	29,84731	2,32572	100	2,32572	27,52159
566	Три двухцепных КЛ-0,4кВ от ТП-145 до эл.щитовой жилого дома ул.Дзержинского 7	ЭСТ007753	31.05.2012	837,46		837,46	8	300	355,90072	28,47204	100	28,47204	327,42868
567	Сеть наружной канализации от пром.площадки АО Электросеть проезд.Горького 25 к зданию АБК	ЭС-009280	31.12.2017	2195,56623		2195,56623	9	361	1684,68657	72,9828	100	72,9828	1611,70377
568	В.ЛЭП от ТП-192 (насосная)	ЭС0001356	01.03.1956	64,2688		64,2688	10	181	1,11352	0,38178	100	0,38178	0,73174
569	Возд.каб.ЛЭП ф 117 (каб)	ЭС0001905	01.10.1971	81,067		81,067	10	361	48,42647	2,68278	100	2,68278	45,74369
570	Возд.каб.ЛЭП ф 117 (каб)	ЭС0000410	01.03.1971	361,2507		361,2507	10	146	0,388	0	100	0	0,388
571	Возд.каб.ЛЭП ф 17 (возд)	ЭС0001384	01.03.1953	42,79914		42,79914	10	180	7,29861	2,57598	100	2,57598	4,72263
572	Возд.каб.ЛЭП ф 212 (каб)	ЭС0000401	01.01.1964	61,32		61,32	10	361	36,77263	2,01756	100	2,01756	34,75507
573	Возд.каб.ЛЭП ф 216 (каб)	ЭС0000402	01.01.1968	55,999		55,999	10	361	33,60363	1,84068	100	1,84068	31,76295
574	Возд.каб.ЛЭП ф 224,510 (каб)	ЭС0000403	01.01.1970	50,062		50,062	10	361	41,87553	0,67284	100	0,67284	41,20269
575	Возд.каб.ЛЭП ф 225 (каб)	ЭС0000404	01.06.2004	48,867		48,867	10	361	29,7346	1,57248	100	1,57248	28,16212
576	Возд.каб.ЛЭП ф 28 (каб)	ЭС0000398	01.03.1968	50,242		50,242	10	361	30,17481	1,6494	100	1,6494	28,52541
577	Возд.каб.ЛЭП ф 28 (каб)	ЭС0000406	01.03.1981	15,01		15,01	10	361	9,06572	0,48858	100	0,48858	8,57714
578	Возд.каб.ЛЭП ф 510 (каб)	ЭС0000407	01.01.1959	26,28		26,28	10	361	26,28	0	100	0	26,28

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
					в связи с проведением реконструкции и/модернизации	Стоимость		Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
579	Возд. каб. ЛЭП ф 6-14-0 (каб)	ЭС00001873	01.03.1968	354,98835			354,98835	10	361	204,06019	11,38944	100	11,38944	192,67075
580	Возд. каб. ЛЭП ф 6-6П,6-22П	ЭС00001848	01.03.1962	117,301			117,301	10	361	69,86077	3,89916	100	3,89916	65,96161
581	Две двухэтажные КЛ-0,4кВ от ТП-49 до эл. щит. жилого дома по пр-т 50 лет Комсомола 35А (квартал 13-15)	ЭСТ0007749	30.04.2012	179,99899			179,99899	10	361	104,21027	5,98332	100	5,98332	98,22695
582	Каб. линия 6кВ ф. 17 ТП-25	ЭС00002014	01.03.1970	37,547			37,547	10	146	0,244	0	100	0	0,244
583	Каб. ЛЭП 10кВ от ТП-13, 174	ЭС00001180	01.03.1995	34,047			34,047	10	170	2,55475	1,1214	100	1,1214	1,43335
584	Каб. ЛЭП ф. 12	ЭС00002015	01.01.1953	1539,3915			1539,3915	10	361	755,95602	42,19284	100	42,19284	713,76318
585	Каб. ЛЭП-0,4кВ от ТП-161	ЭС00001436	01.03.1996	15,268			15,268	10	171	1,31051	0,49848	100	0,49848	0,81203
586	Каб. ЛЭП-0,4кВ ТП-165	ЭС00001437	01.03.1996	23,833			23,833	10	169	2,68698	0,75077	100	0,75077	1,93621
587	Каб. ЛЭП-0,4кВ ТП-177 д. 14а	ЭС00001438	01.03.1994	9,789			9,789	10	174	2,08017	0,2778	100	0,2778	1,80237
588	Каб. ЛЭП-0,4кВ-6кВ ТП-27	ЭС00000535	01.03.1995	273,21			273,21	10	171	20,18612	9,03654	100	9,03654	11,14958
589	Каб. ЛЭП-10кВ ТП-166-165	ЭС00001439	01.03.1996	28,764			28,764	10	171	2,28237	0,94578	100	0,94578	1,33659
590	Каб. ЛЭП-10кВ ТП-177-174	ЭС00001440	01.03.1996	32,376			32,376	10	171	2,82287	1,05546	100	1,05546	1,76741
591	Каб. сети 10кВ ТП 162-163	ЭС00001441	01.03.1996	69,541			69,541	10	171	5,10626	2,30124	100	2,30124	2,80502
592	Кабель 0,4кВ от ТП-36 Строителей 41	ЭС00000538	01.03.1996	40,174			40,174	10	171	3,94367	1,29395	100	1,29395	2,64972
593	Кабель 6кВ от ТП 29-47	ЭС00000540	01.01.1997	156,146			156,146	10	300	1,3222	0,10308	100	0,10308	1,21912
594	Кабель 6кВ от ТП-19-20	ЭС00000542	01.01.1997	101,321			101,321	10	300	0,78976	0,06156	100	0,06156	0,7282
595	Кабель ААБЛЮ-10кВ ф. 510, РП	ЭС00000543	01.03.1996	0,28			0,28	10	361	0,28	0	100	0	0,28
596	КЛ-0,4кВ от ТП-50	ЭС00000545	01.03.1995	332,607			332,607	10	171	26,80887	10,92138	100	10,92138	15,88749
597	КЛ-0,4кВ (Интернац. 23)	ЭС00001442	01.03.1999	1,04			1,04	10	347	0,18994	0,01134	100	0,01134	0,1786
598	КЛ-0,4кВ (Интернациональная 23)	ЭС00001443	01.03.1999	1,53			1,53	10	306	0,13868	0,01044	100	0,01044	0,12824
599	КЛ-0,4кВ (к д. 27) ТП-150	ЭС00001445	01.03.1991	26,882			26,882	10	172	5,39927	0,76952	100	0,76952	4,62975
600	КЛ-0,4кВ (к жд III 57)	ЭС00001447	01.03.2000	81			81	10	300	9,8478	0,7674	100	0,7674	9,0804
601	КЛ-0,4кВ (опора ВЛ-Вокзальная 26)	ЭС00001449	01.03.1998	1,22			1,22	10	361	1,22	0	100	0	1,22
602	КЛ-0,4кВ (от д. 35)	ЭС00000546	01.03.1991	27,18			27,18	10	172	2,46241	0,88542	100	0,88542	1,57699
603	КЛ-0,4кВ (от ТП 126-Юности 8)	ЭС00002016	01.03.1984	14,123			14,123	10	171	1,66312	0,44502	100	0,44502	1,2181
604	КЛ-0,4кВ (от ТП 127-Пушкина 11)	ЭС00001451	01.03.1983	18,958			18,958	10	361	11,79547	0,58872	100	0,58872	11,20675

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции и/модернизацией		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
					Стоимость			Амортизационная группа на расчётный период	Срок полезного использования на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчётного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода
605	КЛ-0,4кВ (от ТП 130)	ЭС00002017	01.03.1981	3,146			3,146	10	361	2,62914	0,04248	100	0,04248	2,58666
606	КЛ-0,4кВ (от ТП 134-Кузнецкая 8)	ЭС00002018	01.03.1983	8,443			8,443	10	361	5,6253	0,2316	100	0,2316	5,3937
607	КЛ-0,4кВ (от ТП 134-Юдина 18)	ЭС00002019	01.03.1983	7,583			7,583	10	361	4,8138	0,22764	100	0,22764	4,58616
608	КЛ-0,4кВ (от ТП 138 д.12/48)	ЭС00001452	01.03.1989	7,76			7,76	10	171	1,69895	0,21648	100	0,21648	1,48247
609	КЛ-0,4кВ (от ТП 139-Вокзальная 4)	ЭС00001455	01.03.1983	3,953			3,953	10	361	2,93349	0,08376	100	0,08376	2,84973
610	КЛ-0,4кВ (от ТП 142-школа 35/48)	ЭС00001458	01.03.1993	87,677			87,677	10	300	3,34564	0,26069	100	0,26069	3,08495
611	КЛ-0,4кВ (от ТП 144 д.15/101)	ЭС00000547	01.03.1984	5,526			5,526	10	164	0,97482	0,15923	100	0,15923	0,81559
612	КЛ-0,4кВ (от ТП 157-Вокзальная 46)	ЭС00001461	01.03.1995	70,125			70,125	10	171	6,18912	2,28342	100	2,28342	3,9057
613	КЛ-0,4кВ (от ТП 16-Кузнецкая 39)	ЭС00002022	01.03.1983	5,833			5,833	10	361	3,69397	0,1758	100	0,1758	3,51817
614	КЛ-0,4кВ (от ТП 161-10/49)	ЭС00001464	01.03.1991	5,608			5,608	10	176	1,81935	0,13734	100	0,13734	1,68201
615	КЛ-0,4кВ (от ТП 25-д/с 28)	ЭС00002023	01.03.1998	10,807			10,807	10	300	0,67444	0,05256	100	0,05256	0,62188
616	КЛ-0,4кВ (от ТП 25-Юдина 19)	ЭС00002024	01.01.1983	10,822			10,822	10	361	6,59404	0,34752	100	0,34752	6,24652
617	КЛ-0,4кВ (от ТП 26-Юдина 17)	ЭС00002025	01.01.1983	529,07301			529,07301	10	360	358,50671	20,10318	100	20,10318	338,40353
618	КЛ-0,4кВ (от ТП 49-50 лет 34)	ЭС00000548	01.03.1984	26,833			26,833	10	320	13,57987	0,85044	100	0,85044	12,72943
619	КЛ-0,4кВ (от ТП 5-Кузнецкая 6)	ЭС00002020	01.03.1983	14,276			14,276	10	361	9,00704	0,43308	100	0,43308	8,57396
620	КЛ-0,4кВ (от ТП 51-котельная 1)	ЭС00000551	01.03.1984	19,771			19,771	10	171	1,87552	0,63912	100	0,63912	1,2364
621	КЛ-0,4кВ (от ТП 51-школа интернат)	ЭС00000552	01.03.1984	56,489			56,489	10	171	7,39666	1,7533	100	1,7533	5,64336
622	КЛ-0,4кВ (от ТП 81-Пушкина 23)	ЭС00001468	01.03.1984	34,769			34,769	10	171	2,91412	1,13766	100	1,13766	1,77646
623	КЛ-0,4кВ (от ТП 81-Пушкина 30)	ЭС00001471	01.03.1983	22,412			22,412	10	361	13,53548	0,7296	100	0,7296	12,80588
624	КЛ-0,4кВ (от ТП рынка 140)	ЭС00001475	01.03.1986	6,063			6,063	10	168	1,24473	0,17058	100	0,17058	1,07415
625	КЛ-0,4кВ (от ТП-100)	ЭС00000555	01.03.1983	11,513			11,513	10	361	7,36152	0,34122	100	0,34122	7,0203
626	КЛ-0,4кВ (от ТП-12)	ЭС00002026	01.01.1968	44,247			44,247	10	361	44,247	0	100	0	44,247
627	КЛ-0,4кВ (от ТП-126)	ЭС00002027	01.03.1981	22,334			22,334	10	361	14,81553	0,618	100	0,618	14,19753
628	КЛ-0,4кВ (от ТП-128) Интернациональная	ЭС00001480	01.06.1978	107			107	10	361	64,31294	3,50856	100	3,50856	60,80438
629	КЛ-0,4кВ (от ТП-129 д.14/47)	ЭС00001482	01.03.1984	23,256			23,256	10	361	14,47984	0,72132	100	0,72132	13,75852
630	КЛ-0,4кВ (от ТП-129 д.15 кв.47)	ЭС00001486	01.03.1983	14,107			14,107	10	361	8,77853	0,438	100	0,438	8,34053

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
					Стоимость	в связи с проведением реконструкции и/модернизации		Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
631	КЛ-0,4кВ (от ТП-129 д.16/47)	ЭС00001489	01.03.1983	6,908			6,908	10	4,49119	0,1986	100	0,1986	4,29259	
632	КЛ-0,4кВ (от ТП-129 д.20/47)	ЭС00001491	01.03.1983	4,145			4,145	10	2,84557	0,1068	100	0,1068	2,73877	
633	КЛ-0,4кВ (от ТП-136 кв. 46)	ЭС00001493	01.03.1986	45,299			45,299	10	3,82212	1,48134	100	1,48134	2,34078	
634	КЛ-0,4кВ (от ТП-136 д.7/48)	ЭС00001495	01.03.1991	8,432			8,432	10	1,65468	0,24132	100	0,24132	1,41336	
635	КЛ-0,4кВ (от ТП-136 д.14/48)	ЭС00001498	01.03.1991	7,818			7,818	10	1,20678	0,2354	100	0,2354	0,97138	
636	КЛ-0,4кВ (от ТП-136 д.16 кв.47)	ЭС00001500	01.03.1983	3,607			3,607	10	2,44593	0,0954	100	0,0954	2,35053	
637	КЛ-0,4кВ (от ТП-136 д.17/48)	ЭС00001501	01.03.1983	6,294			6,294	10	4,2532	0,16776	100	0,16776	4,08544	
638	КЛ-0,4кВ (от ТП-136 д.с 54)	ЭС00001502	01.03.1982	1,5			1,5	10	0,09732	0,00756	100	0,00756	0,08976	
639	КЛ-0,4кВ (от ТП-139 д.5-6/42)	ЭС00001503	01.03.1983	6,524			6,524	10	4,17475	0,19308	100	0,19308	3,98167	
640	КЛ-0,4кВ (от ТП-139)	ЭС00001504	01.03.1983	13,386			13,386	10	8,2615	0,4212	100	0,4212	7,8403	
641	КЛ-0,4кВ (от ТП-143 д.с 17/46)	ЭС00001505	01.03.1985	8,903			8,903	10	1,55026	0,26496	100	0,26496	1,2853	
642	КЛ-0,4кВ (от ТП-143 д.3Г/46)	ЭС00001506	01.03.1991	3,275			3,275	10	1,68385	0,05718	100	0,05718	1,62667	
643	КЛ-0,4кВ (от ТП-146 д.23/48)	ЭС00001508	01.03.1983	25,482			25,482	10	2,27102	0,82896	100	0,82896	1,44206	
644	КЛ-0,4кВ (от ТП-146 кв.48)	ЭС00001510	01.03.1986	9,364			9,364	10	2,80999	0,23268	100	0,23268	2,57731	
645	КЛ-0,4кВ (от ТП-146)	ЭС00001513	01.03.1991	54,893			54,893	10	5,82677	1,75236	100	1,75236	4,07441	
646	КЛ-0,4кВ (от ТП-148 д.35/47)	ЭС00001517	01.03.1985	15,274			15,274	10	1,60493	0,48966	100	0,48966	1,11527	
647	КЛ-0,4кВ (от ТП-149 общ.Лук.2)	ЭС00001522	01.03.2000	4,49			4,49	10	1,66148	0,1248	100	0,1248	1,53668	
648	КЛ-0,4кВ (от ТП-15-Кузнечная 47)	ЭС00002029	01.01.1983	16,886			16,886	10	10,81226	0,4992	100	0,4992	10,31306	
649	КЛ-0,4кВ (от ТП-15)	ЭС00002028	01.03.1978	17,315			17,315	10	10,68923	0,54456	100	0,54456	10,14467	
650	КЛ-0,4кВ (от ТП-150 д.22/47)	ЭС00001525	01.03.1983	7,852			7,852	10	5,05331	0,23004	100	0,23004	4,82327	
651	КЛ-0,4кВ (от ТП-158-31/48)	ЭС00001527	01.03.1992	1,177			1,177	10	0,45573	0,02622	100	0,02622	0,42951	
652	КЛ-0,4кВ (от ТП-16 д.16/25)	ЭС00002030	01.03.1989	8,187			8,187	10	1,19007	0,24768	100	0,24768	0,94239	
653	КЛ-0,4кВ (от ТП-162 д.4/49)	ЭС00001532	01.03.1992	2,249			2,249	10	2,249	0	100	0	2,249	
654	КЛ-0,4кВ (от ТП-162 д.с 44)	ЭС00001535	01.03.1998	35,817			35,817	10	1,4482	0,11208	100	0,11208	1,33612	
655	КЛ-0,4кВ (от ТП-163)	ЭС00001542	01.03.1992	29,70565			29,70565	10	16,2836	1,24464	100	1,24464	15,03896	
656	КЛ-0,4кВ (от ТП-164 д.12/49)	ЭС00001543	01.03.1991	26,525			26,525	10	2,92845	0,84024	100	0,84024	2,08821	

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
					Стоимость	ни		Амортизационная группа на расчётный период	Срок полезного использования на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчётного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода
657	КЛ-0,4кВ (от ТП-164 д.14/49)	ЭС00001545	01.03.1992	1,879			1,879	10	158	0,77398	0,03798	100	0,03798	0,736
658	КЛ-0,4кВ (от ТП-165 Больница)	ЭС00001546	01.03.1991	43,882			43,882	10	170	4,25045	1,4112	100	1,4112	2,83925
659	КЛ-0,4кВ (от ТП-17 на котельную 32)	ЭС00002031	01.03.1978	8,274			8,274	10	146	1,172	0	100	0	1,172
660	КЛ-0,4кВ (от ТП-17 школа 6)	ЭС00002032	01.03.1984	8,474			8,474	10	168	1,68833	0,24018	100	0,24018	1,44815
661	КЛ-0,4кВ (от ТП-18 кот. 36)	ЭС00002033	01.03.1984	8,474			8,474	10	361	5,62594	0,23412	100	0,23412	5,39182
662	КЛ-0,4кВ (от ТП-189-школа 9 Широкий лог)	ЭС00001851	30.06.2008	51,352			51,352	10	362	24,31564	1,35084	100	1,35084	22,9648
663	КЛ-0,4кВ (от ТП-190 III Лог 48а)	ЭС00001478	01.03.1983	6,908			6,908	10	361	4,33417	0,21156	100	0,21156	4,12261
664	КЛ-0,4кВ (от ТП-21 Лукьянова 5)	ЭС00001547	01.03.1986	26,326			26,326	10	172	2,76097	0,84414	100	0,84414	1,91683
665	КЛ-0,4кВ (от ТП-22)	ЭС00002034	01.01.1970	26,165			26,165	10	361	18,27816	0,64824	100	0,64824	17,62992
666	КЛ-0,4кВ (от ТП-23)	ЭС00002035	01.03.1969	42,361			42,361	10	361	28,70047	1,12278	100	1,12278	27,57769
667	КЛ-0,4кВ (от ТП-25)	ЭС00002036	01.03.1983	8,673			8,673	10	361	5,74128	0,24096	100	0,24096	5,50032
668	КЛ-0,4кВ (от ТП-26)	ЭС00002038	01.01.1969	72,388			72,388	10	361	45,75206	2,18928	100	2,18928	43,56278
669	КЛ-0,4кВ (от ТП-39)	ЭС00002040	01.03.1979	24,814			24,814	10	361	15,72648	0,74688	100	0,74688	14,9796
670	КЛ-0,4кВ (от ТП-49 - 50 лет Комсомола 36)	ЭС00001549	01.01.1978	6,063			6,063	10	361	3,98792	0,17052	100	0,17052	3,8174
671	КЛ-0,4кВ (от ТП-49 от д.36 до д.33 перемычка)	ЭС00000556	01.03.1978	5,019			5,019	10	627	0,67924	0,01692	100	0,01692	0,66232
672	КЛ-0,4кВ (от ТП-52-Лаво 48)	ЭС00000571	01.03.1976	19,848			19,848	10	361	13,08262	0,55608	100	0,55608	12,52654
673	КЛ-0,4кВ (от ТП-52-Сальвадор)	ЭС00000566	01.03.1978	3,032			3,032	10	361	2,18264	0,06984	100	0,06984	2,1128
674	КЛ-0,4кВ (от ТП-52, пр-т Строителей от д.61 до д.63)	ЭС00000561	01.03.1978	6,478			6,478	10	361	4,23507	0,18432	100	0,18432	4,05075
675	КЛ-0,4кВ (от ТП-6)	ЭС00002043	01.03.1968	78,691			78,691	10	361	49,50591	2,3988	100	2,3988	47,10711
676	КЛ-0,4кВ (от ТП-7)	ЭС00002045	01.03.1968	117,484			117,484	10	146	21,2	0	100	0	21,2
677	КЛ-0,4кВ (от ТП-80- Дзержинского 12)	ЭС00001551	01.03.1981	31,307			31,307	10	361	19,02239	1,00968	100	1,00968	18,01271
678	КЛ-0,4кВ (от ТП-80- Дзержинского 14)	ЭС00001553	01.03.1981	58,362			58,362	10	361	35,13538	1,90908	100	1,90908	33,2263
679	КЛ-0,4кВ (от ТП-82)	ЭС00001554	01.03.1991	482,06274	412,98574	895,04848		10	601	393,15629	10,3458	100	10,3458	382,81049
680	КЛ-0,4кВ (от ТП-85 Пушкина 73)	ЭС00001555	01.03.2000	11,5		11,5		10	231	3,27041	0,35784	100	0,35784	2,91257
681	КЛ-0,4кВ (от ТП-90)	ЭС00000575	01.03.1971	4,978		4,978		10	361	3,18479	0,14736	100	0,14736	3,03743
682	КЛ-0,4кВ (от ТП-91)	ЭС00000578	01.03.1971	430,303		430,303		10	361	200,86224	11,21088	100	11,21088	189,65136

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции и/или модернизацией	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
							Амортизационная группа на расчётный период	Срок полезного использования на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчётного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода
683	КЛ-0,4кВ (от ТП-92)	ЭС0000582	01.03.1971	42,134		42,134	10	361	28,62672	1,11018	100	1,11018	27,51654
684	КЛ-0,4кВ (от ТП-94 - 50 лет Комсомола 40)	ЭС0000585	01.03.1981	5,458		5,458	10	361	3,47066	0,16332	100	0,16332	3,30734
685	КЛ-0,4кВ (от ТП-94-50 лет Комсомола 44-48)	ЭС0000589	01.03.1974	18,359		18,359	10	361	12,95291	0,44436	100	0,44436	12,50855
686	КЛ-0,4кВ (от ТП-94-50 лет Комсомола 50)	ЭС0000590	01.03.1974	17,776		17,776	10	361	10,8069	0,57276	100	0,57276	10,23414
687	КЛ-0,4кВ (от ТП-94-50лет Комсомола 42)	ЭС0000591	01.03.1974	290,3789	280,9849	571,3638	10	361	268,82075	14,92584	100	14,92584	253,89491
688	КЛ-0,4кВ (от ТП-95)	ЭС0000600	01.03.1979	11,206		11,206	10	361	7,17875	0,331	100	0,331	6,84775
689	КЛ-0,4кВ (от ТП-96)	ЭС0000601	01.03.1974	16,292		16,292	10	361	10,46016	0,47933	100	0,47933	9,98083
690	КЛ-0,4кВ (от ТП-99 д.с 34)	ЭС0000602	01.03.1998	1,4		1,4	10	280	0,01568	0,00144	100	0,00144	0,01424
691	КЛ-0,4кВ (с ТП-25 до ул.Комарова 22)	ЭС00002047	31.10.2007	149,815		149,815	10	361	67,8962	3,7896	100	3,7896	64,1066
692	КЛ-0,4кВ (ТП 101-ДЮУ №39)	ЭС0000606	31.12.2008	53,76		53,76	10	336	19,68932	1,24356	100	1,24356	18,44576
693	КЛ-0,4кВ (ТП 133-ДЮУ №30)	ЭС0001875	01.12.2008	31,81		31,81	10	335	11,60536	0,7368	100	0,7368	10,86856
694	КЛ-0,4кВ (ТП 151 ст.кон.ое)	ЭС0000607	01.03.1989	4,643		4,643	10	161	1,38907	0,11286	100	0,11286	1,27621
695	КЛ-0,4кВ (ТП 154-ул.Кузнецкая 5)	ЭС00002050	31.12.2008	338,93		338,93	10	361	164,86136	9,2016	100	9,2016	155,65976
696	КЛ-0,4кВ (ТП 23-ДЮУ №26)	ЭС00002052	01.12.2008	26,4		26,4	10	264	1,19532	0,12156	100	0,12156	1,07376
697	КЛ-0,4кВ (ТП 26 д.18а ТП-25)	ЭС00002054	01.03.1989	9,494		9,494	10	174	1,4153	0,29112	100	0,29112	1,12418
698	КЛ-0,4кВ (ТП 39-школа 21)	ЭС00002056	31.12.2008	229,8		229,8	10	350	130,36896	7,59984	100	7,59984	122,76912
699	КЛ-0,4кВ (ТП 40-ДЮУ №3)	ЭС0000608	31.12.2008	14,85		14,85	10	350	8,93443	0,45216	100	0,45216	8,48227
700	КЛ-0,4кВ (ТП 51-ДЮУ №5)	ЭС0000609	31.12.2008	53,33		53,33	10	361	25,93784	1,44768	100	1,44768	24,49016
701	КЛ-0,4кВ (ТП 82-Дзержинского 1,3)	ЭС0001557	31.07.2008	719,254		719,254	10	361	341,3326	19,05108	100	19,05108	322,28152
702	КЛ-0,4кВ (ТП 83-ДЮУ №38)	ЭС0001560	31.12.2008	21,45		21,45	10	325	6,6056	0,4428	100	0,4428	6,1628
703	КЛ-0,4кВ (ТП 85-ДЮУ №58)	ЭС0001565	31.12.2008	36,3		36,3	10	300	6,76291	0,52698	100	0,52698	6,23593
704	КЛ-0,4кВ (ТП 93-гимназия 24	ЭС0000612	31.12.2008	179,2		179,2	10	361	107,30495	5,90916	100	5,90916	101,39579
705	КЛ-0,4кВ (ТП-10 ул.Комарова 2)	ЭС00002062	30.07.2008	177,855		177,855	10	361	84,39772	4,7106	100	4,7106	79,68712
706	КЛ-0,4кВ (ТП-128 1/46)	ЭС00001569	01.03.1989	37,225		37,225	10	171	3,44537	1,20642	100	1,20642	2,23895
707	КЛ-0,4кВ (ТП-129 11/47)	ЭС00001573	01.03.1991	16,374		16,374	10	173	2,37932	0,5028	100	0,5028	1,87652
708	КЛ-0,4кВ (ТП-129 Шакт.27)	ЭС00001582	01.03.1991	6,017		6,017	10	170	1,08707	0,17556	100	0,17556	0,91151

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
					Стоимость	Стоимость		Амортизационная группа на расчётный период	Срок полезного использования на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчётного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода
709	КЛ-0,4кВ (ТП-136-138 д/с 13)	ЭС00001587	01.03.1991	85,758			85,758	10	171	10,28146	2,69561	100	2,69561	7,58585
710	КЛ-0,4кВ (ТП-139 Вокзальная 6)	ЭС00001593	01.03.1989	15,325			15,325	10	171	1,74637	0,48498	100	0,48498	1,26139
711	КЛ-0,4кВ (ТП-139 д2/42)	ЭС00001599	01.03.1991	28,654			28,654	10	173	3,1645	0,91578	100	0,91578	2,24872
712	КЛ-0,4кВ (ТП-139 д4/42)	ЭС00001606	01.03.1991	12,69			12,69	10	169	2,14925	0,37422	100	0,37422	1,77503
713	КЛ-0,4кВ (ТП-140 обл.Пущк.4)	ЭС00001607	01.03.1999	0,8			0,8	10	204	0,58512	0,00852	100	0,00852	0,5766
714	КЛ-0,4кВ (ТП-141 10а/42)	ЭС00001608	01.03.1989	50,9773			50,9773	10	301	27,04052	2,09346	100	2,09346	24,94706
715	КЛ-0,4кВ (ТП-143 Держинского 26)	ЭС00001609	01.03.1981	7,714			7,714	10	174	1,74954	0,21492	100	0,21492	1,53462
716	КЛ-0,4кВ (ТП-144) ДОУ №65	ЭС0000617	30.12.2005	54,56			54,56	10	303	24,43353	1,77216	100	1,77216	22,66137
717	КЛ-0,4кВ (ТП-146 20а/48)	ЭС00001610	01.03.1990	14,549			14,549	10	174	2,44938	0,43602	100	0,43602	2,01336
718	КЛ-0,4кВ (ТП-148 12/47)	ЭС00001611	01.03.1991	2,047			2,047	10	179	1,03391	0,03708	100	0,03708	0,99683
719	КЛ-0,4кВ (ТП-15-Кузнецкая 43)	ЭС0002066	01.10.2007	67,47			67,47	10	361	30,57484	1,70652	100	1,70652	28,86832
720	КЛ-0,4кВ (ТП-150 21/47)	ЭС00001612	01.03.1989	11,052			11,052	10	172	2,16193	0,31844	100	0,31844	1,84349
721	КЛ-0,4кВ (ТП-159 19а/48)	ЭС00001613	01.03.1990	9,833			9,833	10	173	1,09445	0,31398	100	0,31398	0,78047
722	КЛ-0,4кВ (ТП-159 д40/48)	ЭС00001614	01.03.1991	5,035			5,035	10	175	2,11876	0,10542	100	0,10542	2,01334
723	КЛ-0,4кВ (ТП-160 ул.Брянская 15,9)	ЭС00001615	01.03.1989	3,992			3,992	10	164	0,89834	0,10824	100	0,10824	0,7901
724	КЛ-0,4кВ (ТП-164 12а/49)	ЭС00001616	01.03.1991	12,485			12,485	10	174	1,82813	0,38405	100	0,38405	1,44408
725	КЛ-0,4кВ (ТП-164-13/49 кв)	ЭС00001617	01.03.1990	11,513			11,513	10	168	1,39281	0,35826	100	0,35826	1,03455
726	КЛ-0,4кВ (ТП-179) ДОУ №53	ЭС00001618	30.12.2005	37,2			37,2	10	303	16,48581	1,21848	100	1,21848	15,26733
727	КЛ-0,4кВ (ТП-23 д\с 27)	ЭС0002068	01.03.1997	10,214			10,214	10	361	6,5878	0,29808	100	0,29808	6,28972
728	КЛ-0,4кВ (ТП-23 д\с29)	ЭС0002071	01.03.1989	10,362			10,362	10	175	1,9801	0,30294	100	0,30294	1,67716
729	КЛ-0,4кВ (ТП-51 д.3/2)	ЭС0000618	01.03.1990	13,108			13,108	10	173	2,13508	0,39426	100	0,39426	1,74082
730	КЛ-0,4кВ (ТП-66-ул.Чудоякова 74)	ЭС00000623	31.12.2008	25,834			25,834	10	361	12,56188	0,70116	100	0,70116	11,86072
731	КЛ-0,4кВ (ТП-77 д\9а21)	ЭС00001619	01.03.1989	87,221			87,221	10	171	11,25237	2,71314	100	2,71314	8,53923
732	КЛ-0,4кВ (ТП-80-школа 19)	ЭС00001621	01.12.2008	180			180	10	361	64,42476	3,5958	100	3,5958	60,82896
733	КЛ-0,4кВ (ТП-81-8/46)	ЭС00001623	01.03.1991	1,515			1,515	10	361	1,515	0	100	0	1,515
734	КЛ-0,4кВ (ТП-82-столовая-лицей)	ЭС00001625	01.12.2008	71,82			71,82	10	336	27,03035	1,70718	100	1,70718	25,32317

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
					в связи с проведением реконструкции и/или модернизацией	Стоимость		Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
735	КЛ-0,4кВ (ТП-96) ДОУ №35	ЭС0000626	31.12.2005	28,8			28,8	10	361	17,37239	0,93924	100	0,93924	16,43315
736	КЛ-0,4кВ (ул.Горького 29Г)	ЭС0002072	01.04.2005	49,452			49,452	10	279	19,12357	1,59624	100	1,59624	17,52733
737	КЛ-0,4кВ (ул.Кузнецкая 41) ТП-130	ЭС0002073	01.04.2005	96			96	10	279	36,15664	3,14964	100	3,14964	33,007
738	КЛ-0,4кВ (ул.Пушкина 39)	ЭС0001627	31.01.2005	108			108	10	327	54,92541	3,53832	100	3,53832	51,38709
739	КЛ-0,4кВ на ж/д 31/48В 70	ЭС0001629	01.03.1999	67,513			67,513	10	300	5,11204	0,39835	100	0,39835	4,71369
740	КЛ-0,4кВ от БКТП-37а до д.№1, 2 кв-п 24/28	ЭС0000628	31.10.2010	190,66138			190,66138	10	361	102,69388	5,7318	100	5,7318	96,96208
741	КЛ-0,4кВ от вв1 до вв2(РП-5-Лазо 12 (перемычка)	ЭС0000629	01.03.1996	4,734			4,734	10	175	0,71875	0,14514	100	0,14514	0,57361
742	КЛ-0,4кВ от РП-5 до вв.1 (РП 5-Лазо 12)	ЭС0000632	01.03.1996	4,813			4,813	10	170	1,00708	0,13554	100	0,13554	0,87154
743	КЛ-0,4кВ от РП-5 до вв.2	ЭС0000691	01.03.1996	3,314			3,314	10	170	1,25096	0,07346	100	0,07346	1,1775
744	КЛ-0,4кВ от ТП-129 Шахтеров 23,21,25	ЭС0001634	01.03.1994	1,811			1,811	10	604	0,00464	0,00012	100	0,00012	0,00452
745	КЛ-0,4кВ от ТП-163 Медик.12	ЭС0001631	01.03.1996	9,382			9,382	10	168	1,44691	0,28086	100	0,28086	1,16605
746	КЛ-0,4кВ от ТП-19	ЭС0002075	01.05.2007	106,826			106,826	10	361	47,1438	2,63124	100	2,63124	44,51256
747	КЛ-0,4кВ от ТП-33 до ВРУ пр-т Коммунистический 27а	ЭС0002076	01.05.2010	1073,43103			1073,43103	10	361	565,43808	31,55928	100	31,55928	533,8788
748	КЛ-0,4кВ от ТП-99-САХ,Горзлектросеть	ЭС0000693	30.11.2007	381,896			381,896	10	361	173,97972	9,71052	100	9,71052	164,2692
749	КЛ-0,4кВ пост ГАИ Н.Улус	ЭС0001401	01.03.1999	9,01			9,01	10	300	0,68548	0,0534	100	0,0534	0,63208
750	КЛ-0,4кВ с ТП-7 до пр.50 лет Комсомола 2-4	ЭС0002077	31.10.2007	373,4			373,4	10	361	169,23292	9,44556	100	9,44556	159,78736
751	КЛ-0,4кВ ТП-136 Шахтеров 29	ЭС0001632	01.03.2001	44,503			44,503	10	230	12,56207	1,38372	100	1,38372	11,17835
752	КЛ-0,4кВ ТП-143-пансионат ветеранов	ЭС0001633	01.06.2001	93,97			93,97	10	300	12,71472	0,99072	100	0,99072	11,724
753	КЛ-0,4кВ-6кВ (Комитет образования)	ЭС0000694	01.06.2004	819,9			819,9	10	361	560,00384	21,36132	100	21,36132	538,64252
754	КЛ-0,4кВ, 10 кВ (от ТП-136 16/48)	ЭС0001635	01.03.1983	6,317			6,317	10	361	4,05986	0,18552	100	0,18552	3,87434
755	КЛ-0,4кВ (от ТП-54)	ЭС0001636	01.03.1981	28,867			28,867	10	361	18,32463	0,86652	100	0,86652	17,45811
756	КЛ-10кВ (Восточная ТП-47)	ЭС0000677	01.03.1991	104,006			104,006	10	171	8,07012	3,4263	100	3,4263	4,64382
757	КЛ-10кВ (к ТП-173 АТС)	ЭС0002078	01.03.1993	51,471			51,471	10	171	4,14528	1,6902	100	1,6902	2,45508
758	КЛ-10кВ (кв.А) от ТП 140-174	ЭС0001639	01.03.1984	92,535			92,535	10	171	6,69487	3,0657	100	3,0657	3,62917
759	КЛ-10кВ (от ТП 129-148-150)	ЭС0001640	01.03.1991	18,797			18,797	10	173	1,98322	0,60408	100	0,60408	1,37914
760	КЛ-10кВ (от ТП 136-178,138-178)	ЭС0001641	31.03.1994	10,782			10,782	10	171	1,32744	0,33768	100	0,33768	0,98976

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
					Стоимость	Стоимость		Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
761	КЛ-10кВ (от ТП 141-140) ф.311	ЭС0001642	01.03.1989	13,201			13,201	10	171	1,49497	0,41808	100	0,41808	1,07689
762	КЛ-10кВ (от ТП 149-159)	ЭС0001643	01.03.1991	53,215			53,215	10	170	3,82532	1,75866	100	1,75866	2,06666
763	КЛ-10кВ (от ТП 149-ТП 21)	ЭС0001644	01.03.1991	5,219			5,219	10	164	0,65549	0,15966	100	0,15966	0,49583
764	КЛ-10кВ (от ТП 152-146,159)	ЭС0001645	01.03.1991	38,884			38,884	10	172	3,37961	1,27182	100	1,27182	2,10779
765	КЛ-10кВ (от ТП 152-158)	ЭС0001646	01.03.1992	1,341			1,341	10	196	0,40745	0,00372	100	0,00372	0,40373
766	КЛ-10кВ (от ТП 152-158)	ЭС0001647	01.03.1992	2,187			2,187	10	159	0,45667	0,0597	100	0,0597	0,39697
767	КЛ-10кВ (от ТП 159-164-160)	ЭС0001648	01.03.1990	134,145			134,145	10	171	10,1573	4,42812	100	4,42812	5,72918
768	КЛ-10кВ (от ТП 162-161)	ЭС0001650	01.03.1992	5,029			5,029	10	175	1,54806	0,12582	100	0,12582	1,42224
769	КЛ-10кВ (от ТП 163-164), бульвар Медиков	ЭС0001651	01.03.1996	8,842			8,842	10	166	0,78455	0,28355	100	0,28355	0,501
770	КЛ-10кВ (от ТП 83-148)	ЭС0001652	01.03.1996	2,633			2,633	10	178	0,51773	0,07716	100	0,07716	0,44057
771	КЛ-10кВ (от ТП 83-148)	ЭС0001653	01.03.1992	31,596			31,596	10	170	2,39181	1,03992	100	1,03992	1,35189
772	КЛ-10кВ (РП 4-ТП 159)	ЭС0001654	01.03.1991	50,759			50,759	10	171	4,38262	1,6563	100	1,6563	2,72632
773	КЛ-10кВ (ТП 157-83)	ЭС0001656	01.03.1986	56,206			56,206	10	171	4,25722	1,85532	100	1,85532	2,4019
774	КЛ-10кВ от ТП-85-колодец №4	ЭС0001659	30.09.2010	53,68564			53,68564	10	361	28,78939	1,6068	100	1,6068	27,18259
775	КЛ-10кВ п/ст Западная -ТП 174	ЭС0001660	31.01.2009	1505,004			1505,004	10	361	732,06324	40,8594	100	40,8594	691,20384
776	КЛ-10кВ п/ст Западная -ТП 175	ЭС0001661	30.09.2010	1227,528			1227,528	10	361	600,0106	33,489	100	33,489	566,5216
777	КЛ-10кВ п/ст Западная-ТП 13	ЭС0001667	01.03.1995	3040,175			3040,175	10	361	1478,79687	82,5375	100	82,5375	1396,25937
778	КЛ-10кВ ТП 175- ТП 174	ЭС0001669	30.09.2010	292,556			292,556	10	361	143,00372	7,98156	100	7,98156	135,02216
779	КЛ-10кВ ф.210 (от ТП 96-95)	ЭС0000695	01.03.1974	24,629			24,629	10	601	0,946	0,02496	100	0,02496	0,92104
780	КЛ-10кВ ф.210 (от ТП-101)	ЭС0000697	01.03.1974	61,448			61,448	10	602	2,44596	0,06432	100	0,06432	2,38164
781	КЛ-10кВ ф.220 (от ТП 40-15)	ЭС0000698	01.03.1978	43,585			43,585	10	361	26,084	1,43844	100	1,43844	24,64556
782	КЛ-10кВ ф.310 Зап.ТП-140	ЭС0001671	01.03.1992	1,618			1,618	10	147	0,62675	0,00275	100	0,00275	0,624
783	КЛ-6кВ (от ТП 10-11,II-134)	ЭС0002080	01.03.1991	15,195			15,195	10	173	1,85815	0,47916	100	0,47916	1,37899
784	КЛ-6кВ (от ТП 130-15)	ЭС0002081	31.08.2004	116,584			116,584	10	361	42,32096	2,36208	100	2,36208	39,95888
785	КЛ-6кВ (от ТП 144-151)	ЭС0000700	01.03.1989	39,655			39,655	10	171	2,97474	1,31	100	1,31	1,66474
786	КЛ-6кВ (от ТП 16-130)	ЭС0002082	31.08.2004	110,044			110,044	10	361	39,94076	2,22924	100	2,22924	37,71152

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции и/или модернизацией	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
							Амортизационная группа на расчётный период	Срок полезного использования на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчётного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода
					Стоимость								
787	КЛ-6кВ (от ТП 21-150)	ЭС0001677	01.03.1991	9,006		9,006	10	171	0,98856	0,28632	100	0,28632	0,70224
788	КЛ-6кВ (от ТП 24-19)	ЭС0002083	31.08.2004	158,568		158,568	10	361	57,57884	3,21372	100	3,21372	54,36512
789	КЛ-6кВ (от ТП 6-154)	ЭС0002084	01.03.1989	11,513		11,513	10	168	1,16363	0,36636	100	0,36636	0,79727
790	КЛ-6кВ (п/лс Восточная ТП 52-ТП 29)	ЭС0000701	31.08.2006	451,336		451,336	10	361	189,56096	10,58016	100	10,58016	178,9808
791	КЛ-6кВ (п/лс Восточная, ТП 99-98, ф.212)	ЭС0000702	01.01.2007	95,402		95,402	10	361	41,20736	2,29992	100	2,29992	38,90744
792	КЛ-6кВ (п/лс Центральная-ТП 25)	ЭС0002085	30.11.2007	601,213		601,213	10	361	273,90568	15,28776	100	15,28776	258,61792
793	КЛ-6кВ (п/лс Центральная-ТП 28)	ЭС0002086	31.12.2008	998,751		998,751	10	361	485,80884	27,11496	100	27,11496	458,69388
794	КЛ-6кВ (ТП 10-ТП 18)	ЭС0002087	01.03.2007	168,057		168,057	10	361	73,35912	4,09451	100	4,09451	69,26461
795	КЛ-6кВ (ТП 11-ТП 17)	ЭС0002088	31.03.2007	826,13188		826,13188	10	361	410,80052	22,9284	100	22,9284	387,87212
796	КЛ-6кВ (ТП 25-ТП 26)	ЭС0002089	30.11.2007	233,781		233,781	10	361	106,49616	5,94396	100	5,94396	100,5522
797	КЛ-6кВ (ТП 35-ТП 55-ТП 50)	ЭС0002090	31.03.2007	382,518		382,518	10	361	59,95848	3,34656	100	3,34656	56,61192
798	КЛ-6кВ (ТП 7 до ТП 6, ф.12, 120)	ЭС0002091	01.03.2007	331,6		331,6	10	361	144,7612	8,07972	100	8,07972	136,68148
799	КЛ-6кВ (ТП 7-ТП 10)	ЭС0002092	31.10.2008	729,507		729,507	10	361	351,38192	19,61196	100	19,61196	331,76996
800	КЛ-6кВ (ТП 9-11-12) ф.12	ЭС0002093	01.01.2008	930,273		930,273	10	361	428,2218	23,90076	100	23,90076	404,32104
801	КЛ-6кВ (ТП 9-ТП 10)	ЭС0002094	01.10.2008	107,784		107,784	10	361	51,91172	2,8974	100	2,8974	49,01432
802	КЛ-6кВ (ТП 94-ТП 95)	ЭС0000703	31.12.2008	638,165		638,165	10	361	310,41377	17,32542	100	17,32542	293,08835
803	КЛ-6кВ (ф.14-114) ТП 28-16	ЭС0002095	01.03.1983	51,232		51,232	10	603	10,64068	0,27936	100	0,27936	10,36132
804	КЛ-6кВ (ф.116) ТП-17	ЭС0002096	01.03.1964	2930,25397		2930,25397	10	300	1789,78806	139,464	100	139,464	1650,32406
805	КЛ-6кВ (ф.12 Центр. ТП-134)	ЭС0002097	01.03.1983	1556,013		1556,013	10	361	761,2586	42,48888	100	42,48888	718,76972
806	КЛ-6кВ (ф.14,114 ТП в зеленой зоне)	ЭС0002098	01.03.1980	68,309		68,309	10	361	40,93506	2,24988	100	2,24988	38,68518
807	КЛ-6кВ (ф.16 от ТП 18-17)	ЭС0002099	01.03.1980	61,402		61,402	10	602	9,30624	0,24492	100	0,24492	9,06132
808	КЛ-6кВ (ф.16 ТП 126-23, 38-126)	ЭС0002079	01.03.1981	26,249		26,249	10	597	4,33072	0,1152	100	0,1152	4,21552
809	КЛ-6кВ (ф.16) ТП-22	ЭС0002100	01.03.1971	1356,07926		1356,07926	10	660	1066,37426	24,89592	100	24,89592	1041,47834
810	КЛ-6кВ (ф.21 ЦРП-2 до ТП 52)	ЭС0000710	01.03.1976	47,901		47,901	10	599	3,5872	0,09504	100	0,09504	3,49216
811	КЛ-6кВ (ф.210 ТП 93-94)	ЭС0000713	01.03.1972	54,418		54,418	10	598	0,03412	0,00096	100	0,00096	0,03316
812	КЛ-6кВ (ф.216)	ЭС0000715	01.03.1970	34,577		34,577	10	146	0,312	0	100	0	0,312

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции и/или модернизацией	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
							Амортизационная группа на расчётный период	Срок полезного использования на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчётного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода
813	КЛ-6кВ (ф.221 ТП 41-14)	ЭС00000716	01.03.1980	31,315		31,315	10	361	18,74957	1,03278	100	1,03278	17,71679
814	КЛ-6кВ (ф.222,ф.22) ТП-44	ЭС00000717	01.03.1972	72,769		72,769	10	146	0,624	0	100	0	0,624
815	КЛ-6кВ (ф.225 ТП 38-37-36)	ЭС00000718	01.03.1991	53,849		53,849	10	598	18,9636	0,5034	100	0,5034	18,4602
816	КЛ-6кВ база УВД	ЭС00000719	01.03.1999	25,4		25,4	10	299	1,9204	0,1506	100	0,1506	1,7698
817	КЛ-6кВ Крытого катка	ЭС00002101	01.06.2001	902,161		902,161	10	360	128,72712	7,21836	100	7,21836	121,50876
818	КЛ-6кВ от ТП-18 до ТП-9	ЭС00002102	31.07.2006	216,69		216,69	10	361	90,50052	5,05116	100	5,05116	85,44936
819	КЛ-6кВ пос.Камешок	ЭС00000720	01.06.2002	210,13		210,13	10	361	60,04552	3,35136	100	3,35136	56,69416
820	КЛ-6кВ ф.112 (от ТП 32-34)	ЭС00002103	01.03.1984	82,238		82,238	10	600	18,4374	0,48732	100	0,48732	17,95008
821	КЛ-6кВ ф.112 (от ТП 34-33)	ЭС00002104	01.03.1984	11,298		11,298	10	595	2,49528	0,06672	100	0,06672	2,42856
822	КЛ-6кВ ф.210 (от ТП 97-144)	ЭС00001682	01.03.1984	13,201		13,201	10	171	1,49497	0,41808	100	0,41808	1,07689
823	КЛ-6кВ ф.210 (ТП 101-94)	ЭС00000724	04.05.1974	9,072		9,072	10	605	0,39968	0,01044	100	0,01044	0,38924
824	КЛ-6кВ ф.211 (ТП 197-ТП 43)	ЭС00000721	31.12.2008	61,027		61,027	10	361	29,68528	1,65684	100	1,65684	28,02844
825	КЛ-6кВ ф.211,221 продбаза ТП-41	ЭС00000722	01.03.1974	2595,03294		2595,03294	10	361	1106,78842	61,7742	100	61,7742	1045,01422
826	КЛ-6кВ ф.212 (ТП 96-97)	ЭС00000723	01.01.1984	29,243		29,243	10	170	2,23541	0,96168	100	0,96168	1,27373
827	КЛ-6кВ ф.223 от ТП-100-97	ЭС00000725	01.03.1975	70,753		70,753	10	171	5,19014	2,34152	100	2,34152	2,84862
828	Эл.кабель (от ТП 15-Кузнецкая 45)	ЭС00002154	01.03.1997	54,7		54,7	10	301	0,10932	0,00851	100	0,00851	0,10081
829	Эл.кабель (ТП-31 до д/е 13)	ЭС00001008	01.03.1997	5,37		5,37	10	173	0,48676	0,17544	100	0,17544	0,31132
830	Эл.кабель 0,4кВ от ТП-140 Общ.1	ЭС00001834	01.03.1996	21,037		21,037	10	170	2,56356	0,65778	100	0,65778	1,90578
831	Эл.кабель 0,4кВ-6кВ ТП 37-36	ЭС00001015	01.03.1996	37,657		37,657	10	172	3,00164	1,2414	100	1,2414	1,76024
832	Эл.кабель АПВШВ (от РП-5 до Лазо 14))	ЭС00001019	01.03.1996	0,358		0,358	10	358	0,03688	0,00204	100	0,00204	0,03484
833	Эл.кабель КРАНЭБ от Ермака 17 (перемычка)	ЭС00001024	01.03.1996	0,495		0,495	10	223	0,31952	0,00744	100	0,00744	0,31208
834	Эл.кабель КРАНЭБ от РП-5 до Ермака 17	ЭС00001030	01.03.1996	0,787		0,787	10	209	0,36181	0,01714	100	0,01714	0,34467
835	Эл.кабель РП-4	ЭС00001835	01.03.1997	145,268		145,268	10	300	1,20351	0,09378	100	0,09378	1,10973
836	Электрокабель ААБ 3х150 (ул.Лазо 43)	ЭС00001035	01.04.2005	40,728		40,728	10	207	7,85604	1,31487	100	1,31487	6,54117
837	Тепловизор testo 875 2-i set (низкотемпературная версия)	ЭС-009579	30.11.2020	305		305	2	72	50,83332	25,41666	100	25,41666	25,41666
838	Измеритель параметров трансформаторов «Коэффициент -1,3» (северное исполнение)	ЭС-010062	06.09.2022	290,29		290,29	3	60	159,65944	58,05798	100	58,05798	101,60146

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции и/или модернизацией	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
							Амортизационная группа на расчётный период	Срок полезного использования на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчётного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода
839	Комплекс для проверки электрооборудования на базе прибора РЕТОМ-21	ЭС-009933	01.04.2022	601		601	3	60	280,46662	120,19998	100	120,19998	160,26664
840	Компрессор диз. винтовой ЗИФ-ПВ 6/0,7 в сборе инв №5629	ЭСТ005629	14.11.2011	420,9322		420,9322	3	157	21,04661	0	100	0	21,04661
841	МТП-205 ул.Клюквенная	ЭС0000812	01.01.2008	60		60	3	146	50,4141	0	100	0	50,4141
842	МТП-206 п.Усинский	ЭС0000872	01.05.2006	290,15385		290,15385	3	157	17,1848	17,1848	100	17,1848	0
843	МТП-211 п.Камешок	ЭС0000876	01.08.2001	89,191		89,191	3	146	25,6566	0	100	0	25,6566
844	Трансформатор ТЭМ-250 в ТП-232	ЭС-009365	31.03.2008	48,91667		48,91667	3	72	2,38959	2,38959	100	2,38959	0
845	Установка для контроля качества трансформаторного масла АСТ-2М (лабораторная)	ЭС-009684	25.10.2021	336,9		336,9	3	60	123,53	67,38	100	67,38	56,15
846	Цифровой вольтамперфазометр "Регометр 2М"	ЭС-009656	30.03.2021	68,75		68,75	3	60	19,47919	13,75002	100	13,75002	5,72917
847	Автоматическая система учета	ЭС0002276	31.12.2009	110,3889		110,3889	4	146	0	0	100	0	0
848	АИИС (2этап, ул.Дзержинского-ул.Комарова)	ЭС0002277	14.06.2010	5146,95965		5146,95965	4	180	972,2035	343,13064	100	343,13064	629,07286
849	АИИС КУЭ	ЭС0002281	31.12.2009	7722,81326	1173,14382	8895,95708	4	170	728,53804	342,36155	100	342,36155	386,17649
850	АИИС КУЭ в п. Широкий Лог, Ольжерасс	ЭС-009474	30.01.2019	3377,64329		3377,64329	4	84	965,04089	482,52047	100	482,52047	482,52042
851	АИИС КУЭ ПАО "Южный Кузбасс"	ЭС-009372	31.05.2019	2501,05879	65,37352	2566,43231	4	120	1129,06545	255,63744	100	255,63744	873,42801
852	АИИС ТУЭ	ЭС0002282	31.12.2009	7154,785		7154,785	4	180	1351,45937	476,98566	100	476,98566	874,47371
853	АИИС ТУЭ Центральный район	ЭС0002283	31.12.2009	10470,998		10470,998	4	180	1977,8552	698,06652	100	698,06652	1279,78868
854	АИИСКУЭ в пос. Улус, пос. Ольжерасс, пос. Фазаловка	ЭС-009257	19.11.2017	6861,3026		6861,3026	4	120	2001,21337	686,1303	100	686,1303	1315,08307
855	АИИСКУЭ НУ	ЭСТ008284	31.08.2012	7866,16415		7866,16415	4	240	3015,363	393,3082	100	393,3082	2622,0548
856	АИИСКУЭ пос.Камешок, пос. Усинский -2	ЭС-008868	30.04.2015	4968		4968	4	256	252,4389	21,63762	100	21,63762	230,80128
857	АИИСКУЭ пос.Майзасс	ЭС0002284	30.12.2011	1689,24807	30,85711	1720,10518	4	170	52,75543	26,37769	100	26,37769	26,37774
858	АИИСКУЭ пос.Сосновка, пос.Мраморный, пос. Чульжан, пос. Таежный-1, пос. Усинский-3	ЭС-009118	30.11.2016	9014,40901	73,34942	9087,75843	4	110	38,14167	35,2077	100	35,2077	2,93397
859	АИИСКУЭ пос.Усинский	ЭС0002285	30.11.2011	23876,17464	3586,07313	27462,24777	4	168	8517,44793	4619,3157	100	4619,3157	3898,13223
860	АИИСКУЭ Расширение	ЭСТ008341	30.10.2012	7402,21262		7402,21262	4	240	2899,19999	370,1106	100	370,1106	2529,08939
861	АИИСКУЭ ЧС	ЭС0002286	29.12.2011	3754,72571	33,15372	3787,87943	4	170	325,8988	162,94942	100	162,94942	162,94938
862	Аппарат высоковольтный испытательный СКАТ-70М	ЭС-009405	01.09.2019	225		225	4	84	56,25007	32,1429	100	32,1429	24,10717
863	Аппарат испытания диэлектриков АИД-70М	ЭС-009655	30.03.2021	233,33333		233,33333	4	84	111,11101	33,33331	100	33,33331	71,7777

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции и/или модернизацией	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	
							Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период		
														Стоимость
864	Аппарат испытания масла АИМ-90А	ЭС-009653	14.02.2020	233,33333		233,33333	4	84	111,11101	33,33331	100	33,33331	77,7777	
865	Дизель-генераторная установка РРР-800	ЭС0001270	01.05.2007	4025,423		4025,423	4	180	1734,7221	188,27678	100	188,27678	1546,44532	
866	Индикатор короткого замыкания ИКЗ-ВЗЗ-УЗ-1	ЭС-009327	30.05.2018	50,1		50,1	4	84	4,17497	4,17497	100	4,17497	0	0
867	Индикатор короткого замыкания ИКЗ-ВЗЗ-УЗ-2	ЭС-009331	30.05.2018	50,1		50,1	4	84	4,17497	4,17497	100	4,17497	0	0
868	Индикатор короткого замыкания ИКЗ-ВЗЗ-УЗ-3	ЭС-009329	30.05.2018	50,1		50,1	4	84	4,17497	4,17497	100	4,17497	0	0
869	Индикатор короткого замыкания ИКЗ-ВЗЗ-УЗ-4	ЭС-009330	30.05.2018	50,1		50,1	4	84	4,17497	4,17497	100	4,17497	0	0
870	КЛ-10кВ ф.410 ТП 83 - ТП 146	ЭС-009354	20.12.2018	1031		1031	4	84	147,28568	147,28568	100	147,28568	0	0
871	КЛ-10кВ ф.414 РП 4 - ТП 173	ЭС-009351	31.12.2018	1162,54157		1162,54157	4	84	166,07741	166,07741	100	166,07741	0	0
872	Миллиметр МИКО-9А	ЭС-009851	02.03.2022	633,535		633,535	4	84	384,64633	90,50502	100	90,50502	294,14131	
873	Прибор для измерений показателей качества эл.энергии ПРОРЬВ-КЭ-А И	ЭС-009203	01.02.2017	79,9915		79,9915	4	120	6,93256	3,19967	100	3,19967	3,73289	
874	Прибор для измерений показателей качества эл.энергии ПРОРЬВ-КЭ-А И	ЭС-009205	01.02.2017	79,9915		79,9915	4	120	6,93256	3,19967	100	3,19967	3,73289	
875	Прибор для измерений показателей качества эл.энергии ПРОРЬВ-КЭ-А И	ЭС-010219	01.03.2023	150,45	150,45	300,9	4	84	112,83753	21,49284	100	21,49284	91,34469	
876	Прибор для измерений показателей качества эл.энергии ПРОРЬВ-КЭ-А И	ЭС-010220	01.03.2023	150,45	150,45	300,9	4	84	112,83753	21,49284	100	21,49284	91,34469	
877	РЕТОМ-51 (устройство испытательное)	ЭС0002166	01.03.2011	686,44068		686,44068	4	146	68,64407	0	100	0	68,64407	
878	Система регистрации коротких замыканий ВЛ	ЭС-009599	18.07.2013	1925,34		1925,34	4	84	825,14574	275,04858	100	275,04858	550,09716	
879	Установка сепараторная маслоочистительная ПСМ 2-4	ЭСТ008640	26.12.2013	313,55932		313,55932	4	132	31,35593	0	100	0	31,35593	
880	Устройство РС830-В2	ЭС-009547	30.06.2020	77,8		77,8	4	84	29,63812	11,11428	100	11,11428	18,52384	
881	Устройство РС830-В2	ЭС-009548	30.06.2020	77,8		77,8	4	84	29,63812	11,11428	100	11,11428	18,52384	
882	Устройство РС830-В2	ЭС-009549	30.06.2020	77,8		77,8	4	84	29,63812	11,11428	100	11,11428	18,52384	
883	Устройство РС830-В2	ЭС-009550	30.06.2020	77,8		77,8	4	84	29,63812	11,11428	100	11,11428	18,52384	
884	Устройство РС830-В2	ЭС-009551	30.06.2020	77,8		77,8	4	84	29,63812	11,11428	100	11,11428	18,52384	
885	Устройство сбора и передачи данных "Альтаир"	ЭС-008683	31.03.2014	77,9661		77,9661	4	129	0	0	100	0	0	
886	АИИС КУЭ МГО	ЭС-010282	01.04.2023	5711,4834	5711,4834	11422,9668	5	120	4759,5695	571,14834	100	571,14834	4188,42116	
887	АИИС КУЭ пос. Усинский-3	ЭС-009256	19.11.2017	3982,06345		3982,06345	5	120	1161,43527	398,20638	100	398,20638	763,22889	
888	АУОТ-М-220-1-УХЛ4	ЭСТ007591	30.11.2008	2860,82961	2327,91195	5188,74156	5	155	1,319	0	100	0	1,319	
889	Бензогенератор MG-10 I-H/AE	ЭС0002165	26.06.2011	96,24576		96,24576	5	146	2,343	0	100	0	2,343	

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
					Стоимость	Стоймость		Амортизационная группа на расчётный период	Срок полезного использования на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчётного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода
890	КТПН-122 Распадская школа	ЭС0001868	01.03.1968	16,823			16,823	5	146	16,6779	0	100	0	16,6779
891	КТПН-124 п. Чебелеу, пер.Болотный	ЭС-008877	01.07.1999	115,1607			115,1607	5	114	40,2072	0	100	0	40,2072
892	КТПН-210, пос.Камешок, ул.Болотная	ЭС-008972	31.01.2016	1625,18787			1625,18787	5	240	978,00493	88,24104	100	88,24104	889,76389
893	КТПН-222, пос.Усинский, ул.Горная	ЭС-009012	31.01.2016	603,68325			603,68325	5	120	100,6139	60,36834	100	60,36834	40,24556
894	Оборудование БКТП-219 ул.Интернациональная	ЭС-008867	31.05.2015	1303,5433	15,1086		1318,6519	5	209	545,56425	69,6465	100	69,6465	475,91775
895	Оборудование п/с Западная (тр-р)	ЭС0002194	01.03.1996	19,354			19,354	5	309	19,354	0	100	0	19,354
896	Оборудование ТП-101	ЭС0000926	01.03.1974	32,038			32,038	5	146	32,038	0	100	0	32,038
897	Оборудование ТП-107	ЭС0001427	01.03.1965	60,93344			60,93344	5	146	60,93344	0	100	0	60,93344
898	Оборудование ТП-109	ЭС0001428	01.03.1973	7,01613			7,01613	5	180	1,57403	0,55554	100	0,55554	1,01849
899	Оборудование ТП-126	ЭС0002115	01.03.1981	39,235			39,235	5	146	39,235	0	100	0	39,235
900	Оборудование ТП-145	ЭС0001863	01.07.2008	35,2			35,2	5	146	16,6779	0	100	0	16,6779
901	Оборудование ТП-44	ЭС0000946	01.03.1971	86,27			86,27	5	146	86,27	0	100	0	86,27
902	Оборудование ТП-73	ЭС0001432	01.03.1956	60,93344			60,93344	5	146	50,4141	0	100	0	50,4141
903	Оборудование ТП-90	ЭС0000970	01.03.1971	28,425			28,425	5	146	28,425	0	100	0	28,425
904	Оборудование ТП-93	ЭС0000974	01.03.1971	33,921			33,921	5	146	33,921	0	100	0	33,921
905	Оборудование ТП-94	ЭС0000975	01.03.1971	35,328			35,328	5	146	35,328	0	100	0	35,328
906	Оборудование ТП-95	ЭС0000976	01.03.1971	33,396			33,396	5	146	33,396	0	100	0	33,396
907	Оборудование ТП-96	ЭС0000978	01.03.1974	30,876			30,876	5	146	30,876	0	100	0	30,876
908	Оборудование ТП-97	ЭС0000979	01.03.1974	49,884			49,884	5	146	49,884	0	100	0	49,884
909	Оборудование ТП-98	ЭС0000980	01.03.1974	45,354			45,354	5	146	45,354	0	100	0	45,354
910	Оборудование ТП-99	ЭС0000982	01.03.1974	532,5655			532,5655	5	157	47,14825	47,14825	100	47,14825	0
911	ОПУ	ЭС0000981	19.01.2011	76,337			76,337	5	146	1,1076	0	100	0	1,1076
912	ОПУ	ЭС0001856	19.01.2011	181,445			181,445	5	146	1,8531	0	100	0	1,8531
913	ОПУ (пост.Распадская-3)	ЭС0007557	30.05.2007	5005,54728			5005,54728	5	180	1557,16967	266,97114	100	266,97114	1290,19853
914	Панель П(О-70 (3шт) в ТП-15	ЭС0002148	01.03.1990	9,629			9,629	5	146	6,39	0	100	0	6,39
915	Телемеханика и связь. Диспетчерская (тр.Горького, 25)	ЭС-009119	27.12.2016	12254,70761			12254,70761	5	180	8023,89569	1146,27084	100	1146,27084	6877,62485

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции и/модернизацией	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
							Амортизационная группа на расчётный период	Срок полезного использования на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчётного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода
916	Телемеханика и связь. ПС "Красногорская"	ЭС-009224	31.12.2018	4477,18277		4477,18277	5	120	1790,87304	447,71826	100	447,71826	1343,15478
917	Телемеханика и связь. ПС "Куруинская"	ЭС-009350	31.12.2018	5597,92597		5597,92597	5	120	2239,17048	559,79262	100	559,79262	1679,37786
918	Телемеханика и связь. ПС Клетская	ЭС-009225	15.05.2017	2931,43706		2931,43706	5	120	708,4307	293,14374	100	293,14374	415,28696
919	Телемеханика и связь. ПС Распадская-1	ЭС-009214	11.04.2017	2984,61162		2984,61162	5	120	696,40942	298,46118	100	298,46118	397,94824
920	Телемеханика и связь. ПС Распадская-3	ЭС-009468	20.12.2019	6249,8507		6249,8507	5	120	3124,9253	624,98508	100	624,98508	2499,94022
921	Телемеханика и связь. ПС Томусинская	ЭС-009222	02.05.2017	4103,87938		4103,87938	5	120	991,77093	410,388	100	410,388	581,38293
922	ТМ 400/10 ТП-142	ЭС0001829	01.03.1992	25,609		25,609	5	146	16,6779	0	100	0	16,6779
923	Установка У-5052 (п/ст Распадская-2)	ЭС-008931	19.01.2011	41,01695		41,01695	5	120	3,75985	3,75985	100	3,75985	0
924	Установка ЭУ-5000 (п/ст Распадская-2)	ЭС-008932	19.01.2011	41,01695		41,01695	5	120	3,75985	3,75985	100	3,75985	0
925	Электростанция дизельная ЭД150-Т400-ПРП	ЭСТ008641	01.12.2013	779,66102		779,66102	5	180	260,71621	47,1768	100	47,1768	213,53941
926	Электростанция дизельная ЭД150-Т400-ПРП	ЭСТ008642	01.12.2013	779,66101		779,66101	5	180	260,71621	47,1768	100	47,1768	213,53941
927	Ячейка КВБ 6 13 (п.с.Восточная)	ЭС0001041	01.02.1977	32,195		32,195	5	146	12,78	0	100	0	12,78
928	2КЛ-0,4кВ от РП-4 до здания бассейна Западный р-он	ЭС-009664	21.06.2021	539,3624		539,3624	6	180	413,51108	35,95752	100	35,95752	377,55356
929	2КЛ-6кВ ф.226 от п/ст "Восточная-городская" до ТП-14	ЭС-009576	19.10.2020	1295,91886		1295,91886	6	180	935,94136	86,3946	100	86,3946	849,54676
930	ВЛ-0,4кВ от КТП-225	ЭС-009270	31.07.2017	58,62392		58,62392	6	180	31,26596	3,90828	100	3,90828	27,35768
931	ВЛ-0,4кВ от КТП-236, СНТ "Рябинушка"	ЭС-009663	31.05.2021	160,31473		160,31473	6	180	122,90785	10,68768	100	10,68768	112,22017
932	ВЛ-0,4кВ от КТПН-221-ул. Проходчиков 94(пос.Чебарсу)	ЭС-008945	31.12.2015	762,61308		762,61308	6	180	354,32081	59,05344	100	59,05344	295,26737
933	ВЛ-0,4кВ от КТПН-222 ул.Назаская	ЭС-009246	29.09.2017	389,03761		389,03761	6	180	230,14569	29,69621	100	29,69621	200,44948
934	ВЛ-0,4кВ от МТП-87 (п.Карай)	ЭС-009237	31.07.2017	854,1773	381,94864	1236,12594	6	180	649,38125	85,60968	100	85,60968	563,77157
935	ВЛ-0,4кВ от РУ 0,4кВ ТП-27 до ВРУ 0,4кВ магазина по ул.Космонавтов д.3	ЭСТ008637	30.12.2013	120		120	6	180	14,16744	3,54186	100	3,54186	10,62558
936	ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ КТПН-203 до ВРУ-0,4кВ ТСН "Заря"	ЭС-009226	30.05.2017	101,86645		101,86645	6	180	50,36737	6,79115	100	6,79115	43,57622
937	ВЛ-0,4кВ от ТП 124 п.Чебарсу (ул.Зеленая,Геологов,Новая)	ЭС-008875	01.06.1993	363,2971		363,2971	6	180	152,43223	22,19628	100	22,19628	130,23595
938	ВЛ-0,4кВ от ТП 133 по ул.Зеленая,ул.Геологов,ул.Новая, пер.Болотный,Дорожный (пос.Чебарсу)	ЭСТ008441	01.06.1969	1036,60263		1036,60263	6	180	179,45053	55,68576	100	55,68576	123,76477
939	ВЛ-0,4кВ от ТП 175 на гаражи ул.Снеговая	ЭСТ008443	01.06.1993	118,8		118,8	6	180	49,02674	5,89632	100	5,89632	43,13042
940	ВЛ-0,4кВ от ТП 193 отпайка от опоры №1 ул.Чебарская в сторону кооператива "Муравей"	ЭСТ008445	01.06.2006	140,4		140,4	6	180	32,28475	9,1365	100	9,1365	23,14825

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
					Стоимость	в связи с проведением реконструкции и/или модернизацией		Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
941	ВЛ-0,4кВ от ТП 204 по ул.Родниковая, Тополевая, Ватулина (пос.Усинский)	ЭСТ008442	01.06.2000	981,18059			981,18059	6	180	108,50729	34,26546	100	34,26546	74,24183
942	ВЛ-0,4кВ от ТП 206 отайка от опоры №44 ул.Камышова, ул.Грибная	ЭСТ008444	01.06.2006	190,08			190,08	6	180	41,974	12,516	100	12,516	29,458
943	ВЛ-0,4кВ от ТП-133 пос.Чебалеу (ул.Леонова)	ЭС-008878	30.12.2012	256,39655			256,39655	6	180	130,76283	13,2246	100	13,2246	117,53823
944	ВЛ-0,4кВ от ТП-182 до Церкви в п.Усинский	ЭС-009325	30.12.2006	207,81833			207,81833	6	180	117,76359	13,85454	100	13,85454	103,90905
945	ВЛ-0,4кВ от ТП-184 до жилого дома по ул.Парниковая 35	ЭСТ008449	31.03.2013	55,47957			55,47957	6	180	6,96793	2,14398	100	2,14398	4,82395
946	ВЛ-0,4кВ от оп.229 ВЛ-6кВ ф.216 до оп.323/1 ВЛ-6кВ ф.28	ЭС-008879	30.12.2012	244,31671			244,31671	6	180	62,32214	11,33129	100	11,33129	50,99085
947	ВЛ-6кВ ф.6-12 от оп.10 до КТП-160кВа, Волгин	ЭС-010048	01.06.2022	2456,22451			2456,22451	6	180	2059,76491	158,58384	100	158,58384	1901,18107
948	Воздушно-кабельная ЛЭП-6кВ от ПС Томунинская до ТП "ОЦ Солнечный"	ЭС-009665	31.05.2021	204,55492			204,55492	6	180	116,6571	0,303	100	0,303	116,3541
949	Выключатель вакуумный ЗАН5-10-25/800 (2шт) (плет Западная)	ЭС-009337	01.12.1983	118,52542			118,52542	6	146	0,852	0	100	0	0,852
950	Выключатель вакуумный ЗАН5-10-25/800 (2шт) (плет Западная)	ЭС0001058	01.03.1996	9,125			9,125	6	146	0,852	0	100	0	0,852
951	Выключатель вакуумный ЗАН5-10-25/800 (4шт) (плет Западная)	ЭС0001059	01.03.1989	36,373			36,373	6	146	0,852	0	100	0	0,852
952	Выключатель вакуумный ЗАН5-10-25/800 (плет Западная)	ЭС0002191	01.03.1996	8,766			8,766	6	146	5,325	0	100	0	5,325
953	Выключатель вакуумный ЗАН5-10-25/800 (плет Западная)	ЭС0002192	01.03.1962	2,787			2,787	6	180	2,787	0	100	0	2,787
954	ЗРУ-10 (пс ЦРП ГРМЗ)	ЭСТ007622	01.01.1967	713,41251			713,41251	6	180	298,09212	32,15382	100	32,15382	265,9383
955	ЗРУ-10 пс Тяговая	ЭСТ007625	01.02.1965	2319,18339			2319,18339	6	240	1133,43127	91,80018	100	91,80018	1041,63109
956	ЗРУ-6 (пс ЦРП-5)	ЭСТ007632	01.01.1977	271,11965			271,11965	6	180	271,11965	0	100	0	271,11965
957	ЗРУ-6 (плет Куринская)	ЭСТ007633	01.02.1978	8256,27966			8256,27966	6	240	4811,05611	266,727	100	266,727	4544,32911
958	ЗРУ-6 (плет Рападская-1)	ЭСТ007635	01.02.1972	8292,29489			8292,29489	6	180	596,28287	286,21578	100	286,21578	310,06709
959	ЗРУ-6 (плет Рападская-3)	ЭСТ007636	01.02.1975	6795,73916	5243		12038,73916	6	240	5147,41351	726,69372	100	726,69372	4420,71979
960	ЗРУ-6 (пс ЦРП ЦЭММ)	ЭСТ007630	01.02.1991	804,03607			804,03607	6	180	243,73163	43,37839	100	43,37839	200,35324
961	КЛ-0,4кВ от ТП-139 до Зеленогострой ул.Вокзальная	ЭС-009324	30.12.2017	352,40511			352,40511	6	180	199,69611	23,49366	100	23,49366	176,20245
962	КЛ-0,4кВ от ТП-31 до д/сада №13 ул.Весенняя,б	ЭС-009322	30.12.2003	274,94145			274,94145	6	180	155,80035	18,3294	100	18,3294	137,47095
963	КЛ-0,4кВ от ТП-54 до д/сада №9 ул.Интернациональная,13а	ЭС-009323	30.12.1996	96,0113			96,0113	6	180	54,40629	6,40074	100	6,40074	48,00555
964	КЛ-10кВ ф.317 ТП 145-ТП 21	ЭС-009575	26.10.2020	897,47047			897,47047	6	180	648,17297	59,8314	100	59,8314	588,34157
965	КМТП №207 п.Майзас	ЭС-008652	31.01.2014	1376,01484			1376,01484	6	240	808,22384	88,9788	100	88,9788	719,24504

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции и/или модернизацией	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
							Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
966	КМТП-216 пос. Майзасс	ЭС00000726	31.03.2011	227,76597		227,76597	6	169	64,11704	12,5082	100	12,5082	51,60884
967	КМТП-217 пос. Майзасс	ЭС00000732	31.03.2011	236,40855		236,40855	6	169	65,22139	13,08438	100	13,08438	52,13701
968	КМТП-218 пос. Чебоксар-Су	ЭС00007734	30.03.2012	530,56153		530,56153	6	180	7,51666	3,34074	100	3,34074	4,17592
969	КМТП-59 ул.Кузбасская	ЭС00000735	31.10.2010	307,78076		307,78076	6	169	62,86707	18,71952	100	18,71952	44,14755
970	КНТП-2506 база ГЭС КТП-195	ЭС00000737	01.02.2000	84,15		84,15	6	146	40,2072	0	100	0	40,2072
971	КРУН-СВЛ-пос.Майзасс	ЭС00002240	30.11.2011	405,82121		405,82121	6	180	0,00017	0,00006	100	0,00006	0,00011
972	КТПН -66 Карай	ЭС00000739	01.03.1983	12,063		12,063	6	180	12,063	0	100	0	12,063
973	КТПН №11 (Взрывпром)	ЭС-0009385	31.01.2007	77,5		77,5	6	180	49,08327	5,16666	100	5,16666	43,91661
974	КТПН передвижное	ЭС00002168	01.03.1959	13,372		13,372	6	180	4,66127	0,71596	100	0,71596	3,94531
975	КТПН-1 пос.Теба	ЭС00002178	21.08.2004	11,466		11,466	6	180	11,466	0	100	0	11,466
976	КТПН-103 п.ЧебанСу гора	ЭС00001402	01.03.1967	26,58013		26,58013	6	180	1,57403	0,55554	100	0,55554	1,01849
977	КТПН-106 (у моста)	ЭС00001403	01.12.2000	39		39	6	146	9,70428	0	100	0	9,70428
978	КТПН-112 Косой порог	ЭС00001404	01.03.1984	15,4		15,4	6	180	15,4	0	100	0	15,4
979	КТПН-116 ул.Школьная	ЭС00001844	01.03.1960	104,914		104,914	6	180	33,34473	5,8824	100	5,8824	27,46233
980	КТПН-119 Широкий лог	ЭС00001852	01.03.1973	12,749		12,749	6	180	12,749	0	100	0	12,749
981	КТПН-121 ул.Трудовая	ЭС00001853	01.03.1959	11,566		11,566	6	180	11,566	0	100	0	11,566
982	КТПН-133 ул.Леонова	ЭС00001878	01.03.1981	709,62443		709,62443	6	240	381,79087	48,73926	100	48,73926	333,05161
983	КТПН-153 (Н.Улус)	ЭС00001405	01.08.2005	676,883		676,883	6	180	356,48871	26,33376	100	26,33376	330,15495
984	КТПН-153а (пос.Н.Улус)	ЭС00001406	01.08.2005	43,846		43,846	6	180	30,172	1,12389	100	1,12389	29,04811
985	КТПН-171 Зеленый лог	ЭС00001883	01.03.1988	13,522		13,522	6	180	13,522	0	100	0	13,522
986	КТПН-183 п.Усинский	ЭС00000741	01.07.1999	70,36		70,36	6	146	40,2072	0	100	0	40,2072
987	КТПН-184 ул.Парниковая	ЭС00000783	01.03.1960	809,04048		809,04048	6	180	233,28743	82,33674	100	82,33674	150,95069
988	КТПН-185 ул.Партизанская	ЭС00000744	01.03.1981	7,204		7,204	6	180	7,204	0	100	0	7,204
989	КТПН-187 ул.Сарканинская	ЭС00000738	01.03.1994	123,271		123,271	6	146	40,2072	0	100	0	40,2072
990	КТПН-189 Широкий лог	ЭС00001854	01.06.2004	41,7		41,7	6	180	21,40433	1,66812	100	1,66812	19,73621
991	КТПН-191 ул.Дружба	ЭС00001885	01.03.1983	13,136		13,136	6	180	13,136	0	100	0	13,136

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
					Стоимость	Стоимость		Амортизационная группа на расчётный период	Срок полезного использования на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчётного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода
992	КТПН-192 ул.Логовая	ЭС0001887	01.06.2003	125		125	6	157	32,98937	5,98889	100	5,98889	27,00048	
993	КТПН-193 ЧебалСу	ЭС0001421	01.03.1981	232,722		232,722	6	169	64,81744	12,83346	100	12,83346	51,98398	
994	КТПН-194 ГАИ п.Фазаловка	ЭС0001422	01.04.1999	61,982		61,982	6	308	17,7402	0	100	0	17,7402	
995	КТПН-195 База Горсети	ЭС0000747	01.05.1999	67,1		67,1	6	146	40,2072	0	100	0	40,2072	
996	КТПН-202 УЖХХ п.Усинский	ЭС0000750	01.02.2001	38		38	6	218	38	0	100	0	38	
997	КТПН-204 пос. Усинский, ул.Ватутина	ЭС-008886	31.08.2015	558,13789		558,13789	6	180	212,87926	37,56696	100	37,56696	175,3123	
998	КТПН-209 ул. Речная	ЭС0000756	01.03.1974	73,202		73,202	6	180	35,71733	3,08094	100	3,08094	32,63639	
999	КТПН-214 пос.Майзасс	ЭС0000758	31.01.2008	150		150	6	169	66,24569	6,40158	100	6,40158	59,84411	
1000	КТПН-221 пос.ЧеболСу ул.Проходчиков 94	ЭС-008906	31.10.2015	552,84181		552,84181	6	180	218,06549	36,85614	100	36,85614	181,20935	
1001	КТПН-250 №199 (пл. Чайка)Комитет образования	ЭС0001423	01.06.2004	49,6		49,6	6	170	40,39866	0,08934	100	0,08934	40,30932	
1002	КТПН-250/6 №135 Канатная дорога	ЭС0000760	01.05.2001	117,949		117,949	6	146	40,2072	0	100	0	40,2072	
1003	КТПН-250кВа №86 пос. Сыркаши	ЭС-008787	30.10.2014	387,56029		387,56029	6	180	69,17051	14,31114	100	14,31114	54,85937	
1004	КТПН-58 (ул.Березовая)	ЭС0000762	01.07.2008	447,782		447,782	6	169	190,69622	19,64988	100	19,64988	171,04634	
1005	КТПН-60 Ил.баа за рекой	ЭС0000764	01.03.1988	64,8		64,8	6	180	34,13021	2,52078	100	2,52078	31,60943	
1006	КТПН-62е п.Усинский	ЭС0000772	01.12.2002	141,6		141,6	6	146	53,034	0	100	0	53,034	
1007	КТПН-63 п.Сыркаши	ЭС0000775	01.03.1989	57,016		57,016	6	180	43,38209	1,12062	100	1,12062	42,26147	
1008	КТПН-65 ул.Кукова	ЭС0008337	30.10.2012	273,3449		273,3449	6	180	12,06976	4,25988	100	4,25988	7,80988	
1009	КТПН-69 п.Пригомок	ЭС0002106	01.09.1994	203,20723		203,20723	6	240	45,84521	5,85258	100	5,85258	39,99263	
1010	КТПН-70 п.Пригомок	ЭС-008829	30.11.2014	383,86973		383,86973	6	180	70,92973	14,4264	100	14,4264	56,50333	
1011	КТПН-71 ДОК2	ЭС0002107	01.03.1981	27,69		27,69	6	180	27,69	0	100	0	27,69	
1012	КТПН-72 пер. Уткинский	ЭС0000897	01.06.2007	736,11943		736,11943	6	240	304,76644	38,9064	100	38,9064	265,86004	
1013	КТПН-75 п.Пригомок	ЭС0002108	01.01.2001	116,56144		116,56144	6	180	54,64002	5,08944	100	5,08944	49,55058	
1014	КТПН-79 (ул.Кукова)	ЭС0000779	01.12.2004	59,042		59,042	6	168	42,50904	1,25568	100	1,25568	41,25336	
1015	КТПН-89 ул.Пушкина	ЭС0001684	01.03.1984	13,136		13,136	6	180	13,136	0	100	0	13,136	
1016	ЛЭП 6 кВ ПС Карьерная-ТП-13, ТП-15	ЭС-008929	30.12.2010	694,32203		694,32203	6	180	273,87161	46,2882	100	46,2882	227,58341	
1017	ЛЭП 6 кВ ПС Карьерная-ТП-16-р-э Междуреченский	ЭС-008925	30.12.2010	271,18644		271,18644	6	180	106,96813	18,07908	100	18,07908	88,88905	

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции и/или модернизацией		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
					Стоимость			Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
1018	МТП-102 Горелый лог	ЭС00001889	01.03.1959	8,906			8,906	6	180	8,906	0	100	0	8,906
1019	МТП-104 Мостовой лог	ЭС00001891	01.03.1967	8,282			8,282	6	180	2,42823	0,48114	100	0,48114	1,94709
1020	МТП-105 п.ЧебанСу	ЭС00001424	01.03.1955	7,393			7,393	6	180	7,393	0	100	0	7,393
1021	МТП-108 Н.Улус	ЭС00001425	01.03.1955	7,393			7,393	6	180	7,393	0	100	0	7,393
1022	МТП-113 ул.Внешняя	ЭС00001845	01.03.1968	65,19028			65,19028	6	180	25,84141	3,23418	100	3,23418	22,60723
1023	МТП-114 ул.Черемухова	ЭС00001857	01.09.2002	67,709			67,709	6	169	23,19851	3,40206	100	3,40206	19,79645
1024	МТП-117 ул.Ключевая	ЭС00001846	01.03.1954	7,393			7,393	6	180	7,393	0	100	0	7,393
1025	МТП-118 ул.Еловая	ЭС00001860	01.01.2002	87,713			87,713	6	169	25,7546	4,73568	100	4,73568	21,01892
1026	МТП-120 ул.Еловая	ЭС00001855	01.03.1950	10,712			10,712	6	180	10,712	0	100	0	10,712
1027	МТП-123 Распад почта	ЭС00001870	01.03.1958	16,823			16,823	6	180	16,70527	0,00966	100	0,00966	16,69561
1028	МТП-132 ул.Лукумба	ЭС00001862	01.06.2003	69,45232			69,45232	6	180	3,72395	1,31436	100	1,31436	2,40959
1029	МТП-180 ул.Снеговая	ЭС00001685	01.03.1955	49,73882			49,73882	6	180	2,98027	1,05186	100	1,05186	1,92841
1030	МТП-181 п.Тажный	ЭС00000788	25.04.2006	125,43974			125,43974	6	180	1,11877	0,39486	100	0,39486	0,72391
1031	МТП-182 п.Усинский	ЭС00000791	01.03.1959	12,063			12,063	6	180	12,063	0	100	0	12,063
1032	МТП-198 п.Сосновка	ЭС00000800	01.05.1999	67,421			67,421	6	146	37,5873	0	100	0	37,5873
1033	МТП-200 Н.Улус	ЭС00001426	01.09.2000	75,243			75,243	6	218	75,243	0	100	0	75,243
1034	МТП-201 без тр-ра ул.Назаская	ЭС00000804	01.09.2000	60,419			60,419	6	146	1,065	0	100	0	1,065
1035	МТП-201 ул.Назаская (тр-р)	ЭС00000808	01.09.2000	30			30	6	146	24,3678	0	100	0	24,3678
1036	МТП-208 ул.Донаторов	ЭС00001686	01.08.2001	73,725			73,725	6	146	37,5873	0	100	0	37,5873
1037	МТП-212 п.Камешок	ЭС00000877	01.08.2001	86,127			86,127	6	146	46,6731	0	100	0	46,6731
1038	МТП-215 п.Чульжан	ЭС00000892	01.11.2007	358,403			358,403	6	169	78,58041	21,38772	100	21,38772	57,19269
1039	МТП-62 п.Таёжка	ЭС00000784	01.03.1959	11,566			11,566	6	180	11,566	0	100	0	11,566
1040	МТП-64 п.Сыркаши	ЭС00000894	01.03.1957	11,566			11,566	6	180	11,566	0	100	0	11,566
1041	МТП-67 п.Чульжан	ЭС00000787	01.03.1965	5,041			5,041	6	180	5,041	0	100	0	5,041
1042	МТП-88 ул.Орджоникидзе	ЭС00001687	01.03.1955	16,586			16,586	6	180	16,586	0	100	0	16,586
1043	Оборудование (Тр-р ТМ-630/10) ТП-178	ЭС00001688	01.03.1995	44,713			44,713	6	309	44,713	0	100	0	44,713

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
					Стоимость	ни		Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
1044	Оборудование 35 реактор ДТК 10 (плет Западная)	ЭС00002193	01.03.1963	287,97035			287,97035	6	240	147,07493	18,77556	100	18,77556	128,29937
1045	Оборудование 35-110кВ ЛС Распадская-2	ЭС-008921	01.05.2008	4628,89827			4628,89827	6	180	1825,84337	308,5932	100	308,5932	1517,25017
1046	Оборудование БКТП-17	ЭС00002111	31.12.2009	1758,845			1758,845	6	229	1104,17041	50,0388	100	50,0388	1054,13161
1047	Оборудование БКТП-37а	ЭС00009000	30.12.2011	1196,0233			1196,0233	6	229	467,91533	55,65156	100	55,65156	412,26377
1048	Оборудование БКТП-48	ЭСТ008340	31.10.2012	1320,59322			1320,59322	6	180	58,31216	20,58073	100	20,58073	37,73143
1049	Оборудование БКТП-83	ЭС00001689	01.10.2008	2638,829			2638,829	6	229	1637,83379	76,50918	100	76,50918	1561,32461
1050	Оборудование МТП-62 Тасжка	ЭС00000918	01.03.1965	15,368			15,368	6	180	15,368	0	100	0	15,368
1051	Оборудование п/с 35/6 (ЦРП-2)	ЭС00000920	01.03.1957	8,472			8,472	6	180	8,472	0	100	0	8,472
1052	Оборудование п/с 35/6 (ЦРП-2)	ЭС00002195	01.03.1985	19146,57239			19146,57239	6	240	9341,90597	805,863	100	805,863	8536,04297
1053	Оборудование РП-4	ЭС00000921	01.03.2004	917,62857			917,62857	6	240	628,87773	80,28228	100	80,28228	548,59545
1054	Оборудование РП-5 (2 кв)	ЭС00000922	01.03.1996	50,564			50,564	6	309	50,564	0	100	0	50,564
1055	Оборудование ТП-10	ЭС00002112	01.03.1967	25,415			25,415	6	180	25,415	0	100	0	25,415
1056	Оборудование ТП-100	ЭС00000925	01.03.1974	29,902			29,902	6	180	29,902	0	100	0	29,902
1057	Оборудование ТП-11	ЭС00002113	01.03.1958	1163,31427			1163,31427	6	180	299,82815	105,8217	100	105,8217	194,00645
1058	Оборудование ТП-110	ЭС00001429	01.03.1965	173,74507			173,74507	6	180	44,89581	15,84558	100	15,84558	29,05023
1059	Оборудование ТП-12	ЭС00002114	01.03.1967	49,093			49,093	6	180	49,093	0	100	0	49,093
1060	Оборудование ТП-125	ЭС00000927	31.05.1980	30,091			30,091	6	180	30,091	0	100	0	30,091
1061	Оборудование ТП-127	ЭС00001694	01.03.1984	26,752			26,752	6	180	26,752	0	100	0	26,752
1062	Оборудование ТП-128	ЭС00001696	01.12.1988	113,496			113,496	6	180	113,496	0	100	0	113,496
1063	Оборудование ТП-129	ЭС00001699	01.03.1983	669,81449			669,81449	6	180	303,39669	30,11652	100	30,11652	273,28017
1064	Оборудование ТП-130	ЭС00002116	01.03.1983	66,744			66,744	6	180	66,744	0	100	0	66,744
1065	Оборудование ТП-131	ЭС00000928	01.03.1981	279,12986	224,83986		503,96972	6	180	241,39591	34,83138	100	34,83138	206,56453
1066	Оборудование ТП-134	ЭС00002117	01.03.1983	74,143			74,143	6	180	74,143	0	100	0	74,143
1067	Оборудование ТП-136	ЭС00001702	01.03.1983	105,76			105,76	6	180	105,76	0	100	0	105,76
1068	Оборудование ТП-137	ЭС00002118	01.03.2004	35,203			35,203	6	180	35,203	0	100	0	35,203
1069	Оборудование ТП-138	ЭС00001704	01.03.1986	115,81			115,81	6	309	115,81	0	100	0	115,81

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
					проведением реконструкции и/модернизации	Стоимость		Амортизационная группа на расчётный период	Срок полезного использования на начало расчётного периода	Остаточная стоимость ОС на начало расчётного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода
1070	Оборудование ТП-139	ЭС0001712	01.03.1983	87,233			87,233	6	180	87,233	0	100	0	87,233
1071	Оборудование ТП-14	ЭС00000929	01.06.1980	38,152			38,152	6	180	38,152	0	100	0	38,152
1072	Оборудование ТП-140	ЭС0001717	01.03.1986	394,93028			394,93028	6	180	42,38287	14,95866	100	14,95866	27,42421
1073	Оборудование ТП-141	ЭС0001722	01.03.1989	92,042			92,042	6	309	92,042	0	100	0	92,042
1074	Оборудование ТП-142	ЭС0001724	01.03.2004	35,203			35,203	6	180	35,203	0	100	0	35,203
1075	Оборудование ТП-143	ЭС0001741	01.03.1984	71,617			71,617	6	180	27,05524	3,66261	100	3,66261	23,39263
1076	Оборудование ТП-144	ЭС0000930	01.03.1984	64,94			64,94	6	180	64,94	0	100	0	64,94
1077	Оборудование ТП-146	ЭС0001430	01.03.1985	135,544			135,544	6	180	135,544	0	100	0	135,544
1078	Оборудование ТП-148	ЭС0001743	01.03.1985	209,28			209,28	6	180	53,05833	12,84012	100	12,84012	40,21821
1079	Оборудование ТП-149	ЭС0001746	01.03.1986	123,36			123,36	6	146	16,6779	0	100	0	16,6779
1080	Оборудование ТП-15	ЭС0002119	01.12.1978	48,804			48,804	6	180	48,804	0	100	0	48,804
1081	Оборудование ТП-150	ЭС0001748	01.03.1986	123,155			123,155	6	146	16,6779	0	100	0	16,6779
1082	Оборудование ТП-151	ЭС0000931	01.03.1987	53,977			53,977	6	309	53,977	0	100	0	53,977
1083	Оборудование ТП-152	ЭС0001749	01.03.2004	501,79949			501,79949	6	180	108,31198	32,34144	100	32,34144	75,97054
1084	Оборудование ТП-154	ЭС0002120	01.03.1987	35,203			35,203	6	309	35,203	0	100	0	35,203
1085	Оборудование ТП-157	ЭС0001750	01.03.1992	246,468			246,468	6	146	16,6779	0	100	0	16,6779
1086	Оборудование ТП-158	ЭС0001754	01.03.1992	12,266			12,266	6	309	12,266	0	100	0	12,266
1087	Оборудование ТП-159	ЭС0001758	01.03.1990	49,021			49,021	6	146	16,6779	0	100	0	16,6779
1088	Оборудование ТП-16	ЭС0002121	01.06.1980	63,163			63,163	6	180	63,163	0	100	0	63,163
1089	Оборудование ТП-160	ЭС0001761	01.03.1989	226,684			226,684	6	146	16,6779	0	100	0	16,6779
1090	Оборудование ТП-161	ЭС0001764	01.03.1991	8,882			8,882	6	305	8,882	0	100	0	8,882
1091	Оборудование ТП-162	ЭС0001770	01.03.1992	92,996			92,996	6	146	16,6779	0	100	0	16,6779
1092	Оборудование ТП-163	ЭС0001774	01.03.1994	190,063			190,063	6	146	16,6779	0	100	0	16,6779
1093	Оборудование ТП-164	ЭС0001776	01.03.1990	113,363			113,363	6	146	16,6779	0	100	0	16,6779
1094	Оборудование ТП-165 м.пр.	ЭС0001785	01.03.1991	2,618			2,618	6	298	2,618	0	100	0	2,618
1095	Оборудование ТП-166 б-па	ЭС0001791	01.03.1996	2,618			2,618	6	298	2,618	0	100	0	2,618

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции и/или модернизацией	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
							Амортизационная группа на расчётный период	Срок полезного использования на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчётного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода
1096	Оборудование ТП-169	ЭС0000933	01.03.2004	35,203		35,203	6	146	0	0	100	0	0
1097	Оборудование ТП-170	ЭС0002123	01.03.2004	404,9447	140,03586	544,98056	6	240	265,39053	26,15424	100	26,15424	239,23629
1098	Оборудование ТП-173 АТС	ЭС00001794	01.03.1993	98,9		98,9	6	146	16,6779	0	100	0	16,6779
1099	Оборудование ТП-174	ЭС00001799	01.03.1994	3,166		3,166	6	300	3,166	0	100	0	3,166
1100	Оборудование ТП-175	ЭС00001800	01.03.1993	15,518		15,518	6	308	15,518	0	100	0	15,518
1101	Оборудование ТП-177(Гончаренко,1)	ЭС00001801	01.03.1996	28,698		28,698	6	146	16,6779	0	100	0	16,6779
1102	Оборудование ТП-178	ЭС00001803	01.03.1995	12,896		12,896	6	310	12,896	0	100	0	12,896
1103	Оборудование ТП-179	ЭС00001807	01.03.2004	1213,00927		1213,00927	6	180	377,78691	133,33656	100	133,33656	244,45035
1104	Оборудование ТП-18	ЭС00002124	01.03.1957	984,96478		984,96478	6	180	135,82405	47,9379	100	47,9379	87,88615
1105	Оборудование ТП-19	ЭС00002125	01.03.1964	50,829		50,829	6	180	50,829	0	100	0	50,829
1106	Оборудование ТП-196 база УВД	ЭС00002126	01.05.1999	83,5		83,5	6	273	0,46291	0,04374	100	0,04374	0,41917
1107	Оборудование ТП-196 вост р-н	ЭС00000935	01.03.1999	499,304		499,304	6	170	110,26604	29,92602	100	29,92602	80,34002
1108	Оборудование ТП-197 Продажа	ЭС00000937	01.03.1991	8,975		8,975	6	180	8,975	0	100	0	8,975
1109	Оборудование ТП-199 перекачка	ЭС00001431	01.03.1967	26,038		26,038	6	180	26,038	0	100	0	26,038
1110	Оборудование ТП-20	ЭС00002127	01.03.1997	83,526		83,526	6	309	83,526	0	100	0	83,526
1111	Оборудование ТП-21	ЭС00001811	01.03.1981	50,124		50,124	6	180	22,99553	2,22972	100	2,22972	20,76581
1112	Оборудование ТП-22	ЭС00002128	01.03.1968	51,319		51,319	6	180	51,319	0	100	0	51,319
1113	Оборудование ТП-23	ЭС00002129	01.03.1993	74,9		74,9	6	180	74,9	0	100	0	74,9
1114	Оборудование ТП-24	ЭС00002130	01.03.1993	8,458		8,458	6	180	8,458	0	100	0	8,458
1115	Оборудование ТП-25	ЭС00002131	01.03.1970	57,502		57,502	6	180	57,502	0	100	0	57,502
1116	Оборудование ТП-26	ЭС00002132	01.03.1969	66,82		66,82	6	180	66,82	0	100	0	66,82
1117	Оборудование ТП-27 Кузбасспромбанк	ЭС00000938	01.03.1995	107,654		107,654	6	309	107,654	0	100	0	107,654
1118	Оборудование ТП-28	ЭС00002133	01.03.1968	63,517		63,517	6	180	63,517	0	100	0	63,517
1119	Оборудование ТП-29	ЭС00000939	01.03.1964	32,654		32,654	6	180	32,654	0	100	0	32,654
1120	Оборудование ТП-30	ЭС00000940	01.03.1961	25,415		25,415	6	180	25,415	0	100	0	25,415
1121	Оборудование ТП-31	ЭС00000941	01.03.1962	57,691		57,691	6	180	54,9503	0,22525	100	0,22525	54,72505

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
					Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Стоимость		Амортизационная группа на расчётный период	Срок полезного использования на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчётного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода
1122	Оборудование ТП-32	ЭС0002134	01.03.1959	25,415			25,415	6	180	25,415	0	100	0	25,415
1123	Оборудование ТП-33	ЭС0002135	30.04.2010	1997,69787			1997,69787	6	229	1252,19026	56,98146	100	56,98146	1195,2088
1124	Оборудование ТП-34	ЭС0002136	01.03.1979	22,852			22,852	6	180	22,852	0	100	0	22,852
1125	Оборудование ТП-35 Крытого катка	ЭС0002137	01.02.2001	550,863			550,863	6	273	36,09022	3,4101	100	3,4101	32,68012
1126	Оборудование ТП-36 (Строителей 41)	ЭС0000942	01.03.1996	69,16402			69,16402	6	272	22,98341	2,18892	100	2,18892	20,79449
1127	Оборудование ТП-38	ЭС0002138	01.03.1967	33,466			33,466	6	180	33,466	0	100	0	33,466
1128	Оборудование ТП-39	ЭС0002139	01.10.2005	1048,072			1048,072	6	229	498,94688	41,97132	100	41,97132	456,97556
1129	Оборудование ТП-40	ЭС0000943	01.03.1965	25,415			25,415	6	180	25,415	0	100	0	25,415
1130	Оборудование ТП-41	ЭС0000944	01.03.1974	208,43904			208,43904	6	204	111,57664	4,2672	100	4,2672	107,30944
1131	Оборудование ТП-45	ЭС0000948	01.03.1964	25,415			25,415	6	180	25,415	0	100	0	25,415
1132	Оборудование ТП-46	ЭС0000950	01.03.1964	25,415			25,415	6	180	25,415	0	100	0	25,415
1133	Оборудование ТП-47	ЭС0000951	01.03.1965	25,415			25,415	6	180	25,415	0	100	0	25,415
1134	Оборудование ТП-49	ЭС0000954	01.03.1963	15,277			15,277	6	180	15,277	0	100	0	15,277
1135	Оборудование ТП-5	ЭС0002140	01.03.1967	27,473			27,473	6	180	27,473	0	100	0	27,473
1136	Оборудование ТП-50	ЭС0000956	01.03.1995	276,012			276,012	6	146	82,9917	0	100	0	82,9917
1137	Оборудование ТП-51	ЭС0000958	01.03.1960	31,597			31,597	6	180	31,597	0	100	0	31,597
1138	Оборудование ТП-52	ЭС0000961	01.03.1976	30,456			30,456	6	180	30,456	0	100	0	30,456
1139	Оборудование ТП-53	ЭС0000963	01.03.1964	25,415			25,415	6	180	25,415	0	100	0	25,415
1140	Оборудование ТП-54	ЭС0001813	01.03.1981	745,2594			745,2594	6	240	365,99229	46,72242	100	46,72242	319,26987
1141	Оборудование ТП-6	ЭС0002141	01.03.1958	40,691			40,691	6	180	40,691	0	100	0	40,691
1142	Оборудование ТП-61	ЭС0000967	01.03.1967	2,801			2,801	6	180	2,801	0	100	0	2,801
1143	Оборудование ТП-7	ЭС0002142	01.03.1958	40,691			40,691	6	180	40,691	0	100	0	40,691
1144	Оборудование ТП-71	ЭС0002143	01.03.1962	6,504			6,504	6	180	6,504	0	100	0	6,504
1145	Оборудование ТП-74	ЭС0001433	01.03.1955	55,25544			55,25544	6	180	51,32853	0,32274	100	0,32274	51,00579
1146	Оборудование ТП-74а	ЭС0002144	29.01.1999	139,127			139,127	6	180	114,403	2,03211	100	2,03211	112,37089
1147	Оборудование ТП-76 ДОК	ЭС0002145	01.03.1989	42,988			42,988	6	180	42,988	0	100	0	42,988

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции и/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
					Стоимость			Амортизационная группа на расчётный период	Срок полезного использования на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчётного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода
1148	Оборудование ТП-77	ЭС0001815	01.03.1986	87,754			87,754	6	146	16,6779	0	100	0	16,6779
1149	Оборудование ТП-8	ЭС0002146	01.03.1967	61,961			61,961	6	180	61,961	0	100	0	61,961
1150	Оборудование ТП-80	ЭС0001817	01.06.2007	1201,085			1201,085	6	229	426,28534	59,22036	100	59,22036	367,06498
1151	Оборудование ТП-81	ЭС0001819	01.03.1981	122,486			122,486	6	180	36,66392	7,05387	100	7,05387	29,61005
1152	Оборудование ТП-82	ЭС0001821	01.05.2004	660,47048	25,67048		686,14096	6	146	16,6779	0	100	0	16,6779
1153	Оборудование ТП-85	ЭС0001823	01.02.2000	498,66666			498,66666	6	273	257,13231	24,29592	100	24,29592	232,83639
1154	Оборудование ТП-9	ЭС0002147	02.03.1967	37,044			37,044	6	180	37,044	0	100	0	37,044
1155	Оборудование ТП-91	ЭС0000971	01.03.1971	44,038			44,038	6	180	44,038	0	100	0	44,038
1156	Оборудование ТП-92	ЭС0000973	01.03.1971	34,887			34,887	6	180	34,887	0	100	0	34,887
1157	Оборудование ТП-ГНС (насосная)	ЭС0001434	01.03.1984	72,172			72,172	6	180	72,172	0	100	0	72,172
1158	Оборудование ТП-РР п13	ЭС0001824	01.03.1972	44,654			44,654	6	180	21,96232	1,86507	100	1,86507	20,09725
1159	Оборудование ЦРП - 2	ЭС0000986	01.03.1961	43657,85681	316,96507		43974,82188	6	240	19959,23765	2457,8532	100	2457,8532	17501,38445
1160	Оборудование ЦРП-1	ЭС0002200	01.03.1978	7076,84587			7076,84587	6	180	538,52243	190,06674	100	190,06674	348,45569
1161	Отражение и откатные ворота	ЭС-009558	13.08.2020	270,8			270,8	6	180	192,56896	18,05334	100	18,05334	174,51562
1162	ОПУ 7	ЭС0001620	19.01.2011	3493,62144	2293,68844		5787,30988	6	234	2526,17158	317,23248	100	317,23248	2208,9391
1163	ОРУ-35 кВ (КТПБ(М)-35/10-АУ1-34)	ЭС0000987	19.01.2011	2974,074			2974,074	6	180	182,97628	64,57987	100	64,57987	118,39641
1164	Панель ЦО-70 (4шт) ТП-9	ЭС0002149	01.03.1989	10,217			10,217	6	146	8,52	0	100	0	8,52
1165	Панель ЦО-70 в ТП-142	ЭС0001825	01.03.1996	7,858			7,858	6	307	7,858	0	100	0	7,858
1166	Панель ЦО-70-01 0,4кВ МТП-211	ЭС0000988	01.03.2001	17,784			17,784	6	180	12,2652	0,4536	100	0,4536	11,8116
1167	Разрядник ОПН-35	ЭС0001366	19.01.2011	28,109			28,109	6	180	5,4822	1,85975	100	1,85975	3,62245
1168	Разрядник ОПН-35	ЭС0001368	19.01.2011	28,109			28,109	6	180	5,4822	1,85975	100	1,85975	3,62245
1169	Разрядник ОПН-35	ЭС0001369	19.01.2011	28,109			28,109	6	180	5,4822	1,85975	100	1,85975	3,62245
1170	Разъединитель РЛНД (6шт) (пост Западный)	ЭС0002182	01.03.1991	15,887			15,887	6	310	15,887	0	100	0	15,887
1171	Распред.устройство 6кВ	ЭС0001859	19.01.2011	1762,488			1762,488	6	240	861,24335	74,07492	100	74,07492	787,16843
1172	Распред.устройство ЗРУ 6кВ	ЭС0001372	19.01.2011	2555,07742			2555,07742	6	240	1032,23386	131,77452	100	131,77452	900,45934
1173	Распред.устройство ЗРУ 6кВ в блок модульном здании (пост Узингольский)	ЭСТ007589	30.11.2008	16416,21807			16416,21807	6	180	1285,83937	457,7085	100	457,7085	828,13087

№ п/л	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
					Стоимость	Срок полезного использования на расчетный период		Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода		
													в связи с проведением реконструкции и/модернизацией	
1174	РВНО - ф6-14-0 пос.Чебан-Су	ЭС0001435	01.03.1962	3,284			3,284	6	180	3,284	0	100	0	3,284
1175	ТМ 100/6 в МТП-104	ЭС0001898	01.03.1963	1,89			1,89	6	180	1,89	0	100	0	1,89
1176	ТМ 250/6 (2шт) ТП-144	ЭС0000989	01.03.1994	102,144			102,144	6	146	75,1746	0	100	0	75,1746
1177	ТМ 400/10 ТП-143	ЭС0001826	01.03.1986	14			14	6	311	14	0	100	0	14
1178	ТМ 400/10 ТП-54	ЭС0001827	01.03.1986	20,573			20,573	6	180	17,41363	0,25968	100	0,25968	17,15395
1179	ТМ 400/10 ТП-77	ЭС0001828	01.03.1991	22,222			22,222	6	146	16,6779	0	100	0	16,6779
1180	ТМ 400/6 (2шт) ТП-27	ЭС0000991	01.03.1994	98,314			98,314	6	309	98,314	0	100	0	98,314
1181	ТМ 400/6 в ТП-90 (2шт)	ЭС0000994	01.03.1995	29,758			29,758	6	309	29,758	0	100	0	29,758
1182	ТМ 630/10 в ТП-145	ЭС0001866	01.03.1994	31,26			31,26	6	146	16,6779	0	100	0	16,6779
1183	Трансформатор напряжения ЗНОМ-35	ЭС0001479	19.01.2011	22,1			22,1	6	176	5,06779	1,36258	100	1,36258	3,70521
1184	Трансформатор ТДНС-16000/35-1УХЛ (плт Западный)	ЭС0002184	01.12.2006	8676,585			8676,585	6	229	4753,69205	299,83896	100	299,83896	4453,85309
1185	Трансформатор ТМ 160/6 в МТП-192	ЭС0001902	01.03.1997	32,408			32,408	6	146	24,3678	0	100	0	24,3678
1186	Трансформатор ТМ 630-60,4кВ (ТП-18)	ЭС0002152	01.03.2008	323			323	6	169	228,97829	7,18638	100	7,18638	221,79191
1187	Трансформатор ТМ-400 (№7700) ТП-90	ЭС0000998	01.01.2008	240			240	6	169	161,86118	5,9724	100	5,9724	155,88878
1188	Трансформатор ТМГ 400/6/0,4 (в ТП 98)	ЭС0001001	01.12.2008	223,486			223,486	6	169	159,75106	4,87146	100	4,87146	154,8796
1189	Уст-во компенсации реакт.мощности АУКРМ-6-2700-900-21К	ЭС0007590	30.11.2008	3628,42193			3628,42193	6	180	240,86137	115,61346	100	115,61346	125,24791
1190	Установка УК-6	ЭС0001541	19.01.2011	103,9			103,9	6	180	24,9813	6,48648	100	6,48648	18,49482
1191	Установка УК-6	ЭС0001544	19.01.2011	110,307			110,307	6	180	26,19159	6,91362	100	6,91362	19,27797
1192	Установка УК-6	ЭС0001548	19.01.2011	112,426			112,426	6	180	26,59177	7,05486	100	7,05486	19,53691
1193	Установка УК-6	ЭС0001550	19.01.2011	102,393			102,393	6	180	24,69661	6,38598	100	6,38598	18,31063
1194	Установка УК-6	ЭС0002065	19.01.2011	826,387			826,387	6	180	229,9592	49,02145	100	49,02145	180,93775
1195	Устройство записи переговоров "СПРУТ 7"	ЭС-009407	01.09.2019	424,99999			424,99999	6	180	276,25006	28,33332	100	28,33332	247,91674
1196	Шкаф трансформатора напряжения ЦРЭ-3-16	ЭС0001695	19.01.2011	404,558			404,558	6	174	63,72262	26,90806	100	26,90806	36,81456
1197	Шкаф трансформатора напряжения ЦРЭ-3-16	ЭС0001697	19.01.2011	404,558			404,558	6	174	80,61134	25,57474	100	25,57474	55,0366
1198	Ячейка ввода К-59	ЭС0001698	19.01.2011	393,891			393,891	6	174	75,35546	25,14756	100	25,14756	50,2079
1199	Ячейка ввода К-59	ЭС0001700	19.01.2011	393,891			393,891	6	174	75,35546	25,14756	100	25,14756	50,2079

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции и/модернизации		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
					Стоимость			Амортизационная группа на расчётный период	Срок полезного использования на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчётного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода
1200	Ячейка К-37	ЭС00001701	28.02.2011	25,031			25,031	6	180	18,13479	0,56682	100	0,56682	17,56797
1201	Ячейка К-37	ЭС00001703	28.02.2011	43,805			43,805	6	180	21,68099	1,81842	100	1,81842	19,86257
1202	Ячейка К-37	ЭС00001705	28.02.2011	43,805			43,805	6	180	21,68099	1,81842	100	1,81842	19,86257
1203	Ячейка К-37	ЭС00001707	28.02.2011	43,805			43,805	6	180	21,68099	1,81842	100	1,81842	19,86257
1204	Ячейка К-37	ЭС00001708	28.02.2011	43,805			43,805	6	180	21,68099	1,81842	100	1,81842	19,86257
1205	Ячейка К-37	ЭС00001709	28.02.2011	43,805			43,805	6	180	21,68099	1,81842	100	1,81842	19,86257
1206	Ячейка К-37	ЭС00001710	28.02.2011	43,805			43,805	6	180	21,68099	1,81842	100	1,81842	19,86257
1207	Ячейка К-37	ЭС00001711	28.02.2011	43,805			43,805	6	180	21,68099	1,81842	100	1,81842	19,86257
1208	Ячейка К-37	ЭС00001713	28.02.2011	43,805			43,805	6	180	21,68099	1,81842	100	1,81842	19,86257
1209	Ячейка К-37	ЭС00001714	28.02.2011	43,805			43,805	6	180	21,68099	1,81842	100	1,81842	19,86257
1210	Ячейка К-37	ЭС00001715	28.02.2011	43,805			43,805	6	180	21,68099	1,81842	100	1,81842	19,86257
1211	Ячейка К-37	ЭС00001716	28.02.2011	43,805			43,805	6	180	21,68099	1,81842	100	1,81842	19,86257
1212	Ячейка К-37	ЭС00001718	28.02.2011	43,805			43,805	6	180	21,68099	1,81842	100	1,81842	19,86257
1213	Ячейка К-37	ЭС00001719	28.02.2011	43,805			43,805	6	180	21,68099	1,81842	100	1,81842	19,86257
1214	Ячейка К-37	ЭС00001720	28.02.2011	43,805			43,805	6	180	21,68099	1,81842	100	1,81842	19,86257
1215	Ячейка К-37	ЭС00001721	28.02.2011	43,805			43,805	6	180	21,68099	1,81842	100	1,81842	19,86257
1216	Ячейка К-37	ЭС00001723	28.02.2011	43,805			43,805	6	180	21,68099	1,81842	100	1,81842	19,86257
1217	Ячейка К-59 Ввод ВВ-6 Т-1	ЭС00001725	28.02.2011	169,323			169,323	6	180	45,51083	10,17636	100	10,17636	35,33447
1218	Ячейка К-59 Ввод ВВ-6 Т-2	ЭС00001726	30.12.2010	169,323			169,323	6	180	45,51083	10,17636	100	10,17636	35,33447
1219	Ячейка К-59 МСВ-6	ЭС00001727	30.12.2010	169,323			169,323	6	180	45,51083	10,17636	100	10,17636	35,33447
1220	Ячейка К-59 МСВ-6	ЭС00001728	30.12.2010	169,323			169,323	6	180	45,51083	10,17636	100	10,17636	35,33447
1221	Ячейка К-59 ТН-6 Iтип	ЭС00001729	30.12.2010	169,323			169,323	6	180	45,51083	10,17636	100	10,17636	35,33447
1222	Ячейка К-59 ТН-6 IIтип	ЭС00001730	30.12.2010	169,323			169,323	6	180	45,51083	10,17636	100	10,17636	35,33447
1223	Ячейка К-59 фр-1	ЭС00001731	30.12.2010	169,323			169,323	6	180	45,51083	10,17636	100	10,17636	35,33447
1224	Ячейка К-59 фр-10	ЭС00001732	30.12.2010	169,323			169,323	6	180	45,51083	10,17636	100	10,17636	35,33447
1225	Ячейка К-59 фр-2	ЭС00001733	30.12.2010	169,323			169,323	6	180	45,51083	10,17636	100	10,17636	35,33447

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции и/или модернизацией	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
							Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
1226	Ячейка К-59 фр 3	ЭС0001734	30.12.2010	169,323		169,323	6	180	45,51083	10,17636	100	10,17636	35,33447
1227	Ячейка К-59 фр 4	ЭС0001735	30.12.2010	169,323		169,323	6	180	45,51083	10,17636	100	10,17636	35,33447
1228	Ячейка К-59 фр 5	ЭС0001736	30.12.2010	169,323		169,323	6	180	45,51083	10,17636	100	10,17636	35,33447
1229	Ячейка К-59 фр 6	ЭС0001737	30.12.2010	169,323		169,323	6	180	45,51083	10,17636	100	10,17636	35,33447
1230	Ячейка К-59 фр 7	ЭС0001738	30.12.2010	169,323		169,323	6	180	45,51083	10,17636	100	10,17636	35,33447
1231	Ячейка К-59 фр 8	ЭС0001739	30.12.2010	169,323		169,323	6	180	45,51083	10,17636	100	10,17636	35,33447
1232	Ячейка К-59 фр 9	ЭС0001740	30.12.2010	169,323		169,323	6	180	45,51083	10,17636	100	10,17636	35,33447
1233	Ячейка К-59 ХЛ 1	ЭС0001552	19.01.2011	6175,599		6175,599	6	180	379,94643	134,09874	100	134,09874	245,84769
1234	Ячейка КРУ 2-10	ЭС0002067	19.01.2011	133,418		133,418	6	180	35,5672	8,04252	100	8,04252	27,52468
1235	Ячейка КРУ 2-10	ЭС0002069	19.01.2011	133,418		133,418	6	180	35,5672	8,04252	100	8,04252	27,52468
1236	Ячейка КРУ 2-10	ЭС0002070	19.01.2011	133,418		133,418	6	180	35,5672	8,04252	100	8,04252	27,52468
1237	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001556	19.01.2011	48,228		48,228	6	180	27,5868	1,69655	100	1,69655	25,89025
1238	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001558	19.01.2011	292,77712		292,77712	6	180	73,77949	17,99982	100	17,99982	55,77967
1239	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001559	19.01.2011	289,63073		289,63073	6	180	73,18517	17,90006	100	17,90006	55,39511
1240	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001561	19.01.2011	289,59369		289,59369	6	180	73,17811	17,7876	100	17,7876	55,39051
1241	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001563	19.01.2011	289,59369		289,59369	6	180	73,17811	17,7876	100	17,7876	55,39051
1242	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001564	19.01.2011	32,8		32,8	6	180	24,67261	0,66798	100	0,66798	24,00463
1243	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001566	19.01.2011	308,77564		308,77564	6	180	76,80141	19,06638	100	19,06638	57,73503
1244	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001567	19.01.2011	305,10695		305,10695	6	180	76,10847	18,8218	100	18,8218	57,28667
1245	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001568	19.01.2011	48,228		48,228	6	180	27,5868	1,69655	100	1,69655	25,89025
1246	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001570	19.01.2011	305,03369		305,03369	6	180	76,09455	18,8169	100	18,8169	57,27765
1247	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001571	19.01.2011	306,58373		306,58373	6	180	76,38733	18,92026	100	18,92026	57,46707
1248	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001572	19.01.2011	48,24		48,24	6	180	27,58913	1,69734	100	1,69734	25,89179
1249	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001574	19.01.2011	293,21775		293,21775	6	180	73,86273	18,02916	100	18,02916	55,83357
1250	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001575	19.01.2011	294,41271		294,41271	6	180	74,08841	18,10884	100	18,10884	55,97957
1251	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС0001576	19.01.2011	289,60974		289,60974	6	180	73,18113	17,78866	100	17,78866	55,39247

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
						Стоимость		Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
1252	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС00001577	19.01.2011	293,50637			293,50637	6	180	73,91719	18,04842	100	18,04842	55,86877
1253	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС00001578	19.01.2011	289,37818			289,37818	6	180	73,13745	17,7732	100	17,7732	55,36425
1254	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС00001579	19.01.2011	289,37818			289,37818	6	180	73,13745	17,7732	100	17,7732	55,36425
1255	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС00001580	19.01.2011	292,65612			292,65612	6	180	73,75663	17,99172	100	17,99172	55,76491
1256	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС00001581	19.01.2011	291,20608			291,20608	6	180	73,48267	17,89506	100	17,89506	55,58761
1257	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС00001583	19.01.2011	292,05859			292,05859	6	180	73,64377	17,95188	100	17,95188	55,69189
1258	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС00001584	19.01.2011	291,74535			291,74535	6	180	73,58461	17,931	100	17,931	55,65361
1259	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС00001585	19.01.2011	292,28776			292,28776	6	180	73,68701	17,96718	100	17,96718	55,71983
1260	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС00001586	19.01.2011	32,779			32,779	6	180	24,6687	0,6666	100	0,6666	24,0021
1261	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС00001588	19.01.2011	339,71659			339,71659	6	180	82,64578	21,12912	100	21,12912	61,51666
1262	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС00001589	19.01.2011	32,779			32,779	6	180	24,6687	0,6666	100	0,6666	24,0021
1263	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС00001590	19.01.2011	293,32665			293,32665	6	180	73,88321	18,03644	100	18,03644	55,84677
1264	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС00001591	19.01.2011	290,41874			290,41874	6	180	73,33402	17,84256	100	17,84256	55,49146
1265	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС00001592	19.01.2011	32,779			32,779	6	180	24,6687	0,6666	100	0,6666	24,0021
1266	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС00001594	19.01.2011	32,779			32,779	6	180	24,6687	0,6666	100	0,6666	24,0021
1267	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС00001595	19.01.2011	331,17385			331,17385	6	180	81,03215	20,5596	100	20,5596	60,47255
1268	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС00001596	19.01.2011	32,779			32,779	6	180	24,6687	0,6666	100	0,6666	24,0021
1269	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС00001597	19.01.2011	289,37818			289,37818	6	180	73,13745	17,7732	100	17,7732	55,36425
1270	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС00001598	19.01.2011	293,21776			293,21776	6	180	73,86273	18,02916	100	18,02916	55,83357
1271	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС00001600	19.01.2011	290,91798			290,91798	6	180	73,42827	17,87586	100	17,87586	55,55241
1272	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС00001601	19.01.2011	289,57269			289,57269	6	180	73,1742	17,78616	100	17,78616	55,38804
1273	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС00001602	19.01.2011	331,69318			331,69318	6	180	81,13029	20,59422	100	20,59422	60,53607
1274	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС00001603	19.01.2011	290,41874			290,41874	6	180	73,33402	17,84256	100	17,84256	55,49146
1275	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС00001604	19.01.2011	32,779			32,779	6	180	24,6687	0,6666	100	0,6666	24,0021
1276	Ячейка КРУ 2-10 2У3	ЭС00001605	19.01.2011	340,89563			340,89563	6	180	82,86849	21,20772	100	21,20772	61,66077
1277	Ячейка КРУ 2-10Э	ЭС00001742	19.01.2011	118,264			118,264	6	180	32,7048	7,03225	100	7,03225	25,67255

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции и/модернизацией		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
					Стоимость			Амортизационная группа на расчётный период	Срок полезного использования на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчётного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода
1278	Ячейка КРУН-10Э	ЭС00001744	19.01.2011	118,264			118,264	6	180	32,7048	7,03225	100	7,03225	25,67255
1279	Ячейка КРУН-К47	ЭС00001745	28.02.2011	225,488			225,488	6	180	55,99889	13,93062	100	13,93062	42,06827
1280	Ячейка КРУН-К47	ЭС00001747	28.02.2011	51,83			51,83	6	180	23,19676	2,35343	100	2,35343	20,84333
1281	Ячейка КРУН-К47	ЭС00001751	28.02.2011	225,488			225,488	6	180	55,99889	13,93062	100	13,93062	42,06827
1282	Ячейка КРУН-К47	ЭС00001752	28.02.2011	225,488			225,488	6	180	55,99889	13,93062	100	13,93062	42,06827
1283	Ячейка КРУН-К47	ЭС00001753	28.02.2011	225,488			225,488	6	180	55,99889	13,93062	100	13,93062	42,06827
1284	Ячейка КРУН-К47	ЭС00001755	28.02.2011	51,83			51,83	6	180	23,19676	2,35343	100	2,35343	20,84333
1285	Ячейка КРУН-К47	ЭС00001756	28.02.2011	51,83			51,83	6	180	23,19676	2,35343	100	2,35343	20,84333
1286	Ячейка КРУН-К47	ЭС00001757	28.02.2011	225,488			225,488	6	180	55,99889	13,93062	100	13,93062	42,06827
1287	Ячейка КРУН-К47	ЭС00001759	28.02.2011	225,488			225,488	6	180	55,99889	13,93062	100	13,93062	42,06827
1288	Ячейка КРУН-К47	ЭС00001760	28.02.2011	225,488			225,488	6	180	55,99889	13,93062	100	13,93062	42,06827
1289	Ячейка КРУН-К47	ЭС00001762	28.02.2011	225,488			225,488	6	180	55,99889	13,93062	100	13,93062	42,06827
1290	Ячейка КРУН-К47	ЭС00001763	28.02.2011	225,488			225,488	6	180	55,99889	13,93062	100	13,93062	42,06827
1291	Ячейка КРУН-К47	ЭС00001765	28.02.2011	225,488			225,488	6	180	55,99889	13,93062	100	13,93062	42,06827
1292	Ячейка КРУН-К47	ЭС00001766	28.02.2011	225,488			225,488	6	180	55,99889	13,93062	100	13,93062	42,06827
1293	Ячейка КРУН-К47	ЭС00001767	28.02.2011	225,488			225,488	6	180	55,99889	13,93062	100	13,93062	42,06827
1294	Ячейка КРУН-К47	ЭС00001768	28.02.2011	225,488			225,488	6	180	55,99889	13,93062	100	13,93062	42,06827
1295	Ячейка КРУН-К47	ЭС00001769	28.02.2011	225,509			225,509	6	180	56,00286	13,932	100	13,932	42,07086
1296	Ячейка КРУН-К47	ЭС00001771	28.02.2011	225,509			225,509	6	180	56,00286	13,932	100	13,932	42,07086
1297	Ячейка КРУН-К47	ЭС00001772	28.02.2011	51,851			51,851	6	180	23,20079	2,35482	100	2,35482	20,84597
1298	Ячейка КРУН-К47	ЭС00001773	28.02.2011	225,509			225,509	6	180	56,00286	13,932	100	13,932	42,07086
1299	Ячейка КСО-285	ЭС00001970	19.01.2011	31,997			31,997	6	180	12,09073	1,63614	100	1,63614	10,45459
1300	Ячейка КСО-285 Ввод 6-17п	ЭС00001972	19.01.2011	31,998			31,998	6	180	12,0909	1,6362	100	1,6362	10,4547
1301	Ячейка КСО-285 Ввод 6-19п	ЭС00001974	19.01.2011	31,998			31,998	6	180	12,0909	1,6362	100	1,6362	10,4547
1302	Ячейка КСО-285 ВМ-6 17п	ЭС00001975	19.01.2011	31,998			31,998	6	180	12,0909	1,6362	100	1,6362	10,4547
1303	Ячейка КСО-285 ВМ-6 19п	ЭС00001976	19.01.2011	31,998			31,998	6	180	12,0909	1,6362	100	1,6362	10,4547

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции и/модернизацией	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
							Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
1304	Ячейка КСО-285 МСВ-6	ЭС0001978	19.01.2011	31,998		31,998	6	180	12,0909	1,6362	100	1,6362	10,4547
1305	Ячейка КСО-285 МСВ-6	ЭС0001979	19.01.2011	31,998		31,998	6	180	12,0909	1,6362	100	1,6362	10,4547
1306	Ячейка КСО-285 ТН-6 Ёсш	ЭС0001980	19.01.2011	31,998		31,998	6	180	12,0909	1,6362	100	1,6362	10,4547
1307	Ячейка КСО-285 ТН-6 Ёсш	ЭС0001981	19.01.2011	31,998		31,998	6	180	12,0909	1,6362	100	1,6362	10,4547
1308	Ячейка КСО-285 ТСН-1	ЭС0001982	19.01.2011	31,998		31,998	6	180	12,0909	1,6362	100	1,6362	10,4547
1309	Ячейка КСО-285 ТСН-2	ЭС0001984	19.01.2011	31,998		31,998	6	180	12,0909	1,6362	100	1,6362	10,4547
1310	Ячейка КСО-285 ф-р 1	ЭС0001985	19.01.2011	31,998		31,998	6	180	12,0909	1,6362	100	1,6362	10,4547
1311	Ячейка КСО-285 ф-р 10	ЭС0001987	19.01.2011	31,998		31,998	6	180	12,0909	1,6362	100	1,6362	10,4547
1312	Ячейка КСО-285 ф-р 11	ЭС0001988	19.01.2011	31,998		31,998	6	180	12,0909	1,6362	100	1,6362	10,4547
1313	Ячейка КСО-285 ф-р 12	ЭС0001989	19.01.2011	31,998		31,998	6	180	12,0909	1,6362	100	1,6362	10,4547
1314	Ячейка КСО-285 ф-р 13	ЭС0001991	19.01.2011	31,998		31,998	6	180	12,0909	1,6362	100	1,6362	10,4547
1315	Ячейка КСО-285 ф-р 14	ЭС0001992	19.01.2011	31,998		31,998	6	180	12,0909	1,6362	100	1,6362	10,4547
1316	Ячейка КСО-285 ф-р 15	ЭС0001993	19.01.2011	31,998		31,998	6	180	12,0909	1,6362	100	1,6362	10,4547
1317	Ячейка КСО-285 ф-р 16	ЭС0001994	19.01.2011	31,998		31,998	6	180	12,0909	1,6362	100	1,6362	10,4547
1318	Ячейка КСО-285 ф-р 18	ЭС0001995	19.01.2011	31,998		31,998	6	180	12,0909	1,6362	100	1,6362	10,4547
1319	Ячейка КСО-285 ф-р 2	ЭС0001996	19.01.2011	31,998		31,998	6	180	12,0909	1,6362	100	1,6362	10,4547
1320	Ячейка КСО-285 ф-р 20	ЭС0001997	19.01.2011	31,998		31,998	6	180	12,0909	1,6362	100	1,6362	10,4547
1321	Ячейка КСО-285 ф-р 3	ЭС0001999	19.01.2011	31,998		31,998	6	180	12,0909	1,6362	100	1,6362	10,4547
1322	Ячейка КСО-285 ф-р 4	ЭС0002000	19.01.2011	31,998		31,998	6	180	12,0909	1,6362	100	1,6362	10,4547
1323	Ячейка КСО-285 ф-р 5	ЭС0002001	19.01.2011	31,998		31,998	6	180	12,0909	1,6362	100	1,6362	10,4547
1324	Ячейка КСО-285 ф-р 6	ЭС0002002	19.01.2011	31,998		31,998	6	180	12,0909	1,6362	100	1,6362	10,4547
1325	Ячейка КСО-285 ф-р 7	ЭС0002004	19.01.2011	31,998		31,998	6	180	12,0909	1,6362	100	1,6362	10,4547
1326	Ячейка КСО-285 ф-р 8	ЭС0002005	19.01.2011	31,998		31,998	6	180	12,0909	1,6362	100	1,6362	10,4547
1327	Ячейка КСО-285 ф-р 9	ЭС0002006	19.01.2011	31,998		31,998	6	180	12,0909	1,6362	100	1,6362	10,4547
1328	Ячейка КСО-366	ЭС0001775	19.01.2011	25,281		25,281	6	180	14,1047	0,9186	100	0,9186	13,1861
1329	Ячейка КСО-366	ЭС0001777	19.01.2011	25,281		25,281	6	180	14,1047	0,9186	100	0,9186	13,1861

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции и/или модернизацией		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
					Стоимость			Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
1330	Ячейка КСО-366	ЭС0001778	19.01.2011	25,281			25,281	6	180	14,1047	0,9186	100	0,9186	13,1861
1331	Ячейка КСО-366	ЭС0001779	19.01.2011	25,281			25,281	6	180	14,1047	0,9186	100	0,9186	13,1861
1332	Ячейка КСО-366	ЭС0001780	19.01.2011	25,281			25,281	6	180	14,1047	0,9186	100	0,9186	13,1861
1333	Ячейка КСО-366	ЭС0001781	19.01.2011	25,281			25,281	6	180	14,1047	0,9186	100	0,9186	13,1861
1334	Ячейка КСО-366	ЭС0001782	19.01.2011	25,281			25,281	6	180	14,1047	0,9186	100	0,9186	13,1861
1335	Ячейка КСО-366	ЭС0001783	19.01.2011	25,281			25,281	6	180	14,1047	0,9186	100	0,9186	13,1861
1336	Ячейка КСО-366	ЭС0001784	19.01.2011	25,281			25,281	6	180	14,1047	0,9186	100	0,9186	13,1861
1337	Ячейка КСО-366	ЭС0001786	19.01.2011	25,281			25,281	6	180	14,1047	0,9186	100	0,9186	13,1861
1338	Ячейка КСО-366	ЭС0001787	19.01.2011	25,281			25,281	6	180	14,1047	0,9186	100	0,9186	13,1861
1339	Ячейка КСО-366	ЭС0001788	19.01.2011	25,281			25,281	6	180	14,1047	0,9186	100	0,9186	13,1861
1340	Ячейка КСО-366	ЭС0001789	19.01.2011	25,281			25,281	6	180	14,1047	0,9186	100	0,9186	13,1861
1341	Ячейка КСО-366	ЭС0001790	19.01.2011	21,374			21,374	6	180	13,36673	0,65814	100	0,65814	12,70859
1342	Ячейка КСО-366	ЭС0001792	19.01.2011	21,374			21,374	6	180	13,36673	0,65814	100	0,65814	12,70859
1343	Ячейка КСО-366	ЭС0001793	19.01.2011	21,374			21,374	6	180	13,36673	0,65814	100	0,65814	12,70859
1344	Ячейка КСО-366	ЭС0001795	19.01.2011	21,388			21,388	6	180	13,3694	0,65905	100	0,65905	12,71035
1345	Ячейка КСО-366	ЭС0001796	19.01.2011	21,388			21,388	6	180	13,3694	0,65905	100	0,65905	12,71035
1346	Ячейка КСО-366	ЭС0001797	19.01.2011	21,388			21,388	6	180	13,3694	0,65905	100	0,65905	12,71035
1347	Ячейка КСО-366	ЭС0001798	19.01.2011	21,388			21,388	6	180	13,3694	0,65905	100	0,65905	12,71035
1348	Ячейка отходящей линии К-59	ЭС0001802	19.01.2011	376,381			376,381	6	174	72,63173	23,9802	100	23,9802	48,65153
1349	Ячейка отходящей линии К-59	ЭС0001804	19.01.2011	376,381			376,381	6	174	72,63173	23,9802	100	23,9802	48,65153
1350	Ячейка отходящей линии К-59	ЭС0001805	19.01.2011	376,381			376,381	6	174	72,63173	23,9802	100	23,9802	48,65153
1351	Ячейка отходящей линии К-59	ЭС0001806	19.01.2011	376,381			376,381	6	174	72,63173	23,9802	100	23,9802	48,65153
1352	Ячейка отходящей линии К-59	ЭС0001808	19.01.2011	376,381			376,381	6	174	72,63173	23,9802	100	23,9802	48,65153
1353	Ячейка отходящей линии К-59	ЭС0001809	19.01.2011	376,381			376,381	6	174	72,63173	23,9802	100	23,9802	48,65153
1354	Ячейка отходящей линии К-59	ЭС0001810	19.01.2011	376,381			376,381	6	174	72,63173	23,9802	100	23,9802	48,65153
1355	Ячейка отходящей линии К-59	ЭС0001836	19.01.2011	376,381			376,381	6	174	72,63173	23,9802	100	23,9802	48,65153

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции и/модернизацией	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
							Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
1356	Ячейка секционного выключателя ЩУОТ-2403	ЭС00001812	19.01.2011	378,741		378,741	6	174	72,99886	24,13752	100	24,13752	48,86134
1357	Ячейка секционного разъединителя	ЭС00001814	19.01.2011	201,995		201,995	6	174	45,50499	12,35448	100	12,35448	33,15051
1358	Ячейка трансформатора собственных нужд	ЭС00001816	19.01.2011	289,231		289,231	6	174	59,07508	18,17022	100	18,17022	40,90486
1359	Ячейка трансформатора собственных нужд	ЭС00001818	19.01.2011	289,231		289,231	6	174	59,07508	18,17022	100	18,17022	40,90486
1360	Ячейка ТСН-1	ЭС00001820	19.01.2011	169,323		169,323	6	180	45,51083	10,17636	100	10,17636	35,33447
1361	Ячейка ТСН-2	ЭС00001822	19.01.2011	169,323		169,323	6	180	45,51083	10,17636	100	10,17636	35,33447
1362	Ячейка КСО (4штук) ТП-9	ЭС00002156	01.03.1992	54,698		54,698	6	146	13,11	0	100	0	13,11
1363	2БКТП-229 левый берег р.Томь, г.Югус	ЭС-009662	07.06.2021	3558,02412		3558,02412	7	240	2935,36992	177,9012	100	177,9012	2757,46872
1364	2БКТП-241/1, б-р Медиков, р-он больницы	ЭС-010157	31.12.2022	7083,10945		7083,10945	7	240	6384,33505	349,3872	100	349,3872	6034,94785
1365	2БКТП-241/2, б-р Медиков, р-он больницы	ЭС-010164	31.12.2022	7083,10945		7083,10945	7	240	6384,33505	349,3872	100	349,3872	6034,94785
1366	2БКТП-246,р-он г.Югус	ЭС-010146	25.02.2023	6756,76585	6756,76585	13513,5317	7	240	6151,28119	330,26436	100	330,26436	5821,01683
1367	2БКТП-31 пр-т 50 лет Комсомола, р-н дома 28	ЭС-009471	20.12.2019	2894,21147		2894,21147	7	240	2170,6587	144,71058	100	144,71058	2025,94812
1368	2БКТП-32	ЭС-010387	20.12.2019	4428,06887	4428,06887	8856,13774	7	240	4192,68073	217,28136	100	217,28136	3975,39937
1369	2БКТП-46	ЭС-010389	05.11.2023	5720,57518	5720,57518	11441,15036	7	240	5415,17632	281,90664	100	281,90664	5133,26968
1370	2БКТП-99А	ЭС-010080	25.09.2022	6289,05793		6289,05793	7	240	5590,87546	310,30332	100	310,30332	5280,57214
1371	2КТП №2 пос.Теба,котельная школы №14	ЭС-009683	25.10.2021	1168,25722		1168,25722	7	240	983,2831	58,41288	100	58,41288	924,87022
1372	2КТПН-190, р-н ВГСЧ	ЭС-009593	11.12.2020	1397,50518		1397,50518	7	240	1118,00406	69,87528	100	69,87528	1048,12878
1373	2КТПН-233, р-он СП "Романтика"	ЭС-009694	10.12.2021	1410,31725		1410,31725	7	240	1198,76973	70,51584	100	70,51584	1128,25389
1374	2КТПН-239, правый берег р.Томь,г.Югус	ЭС-009692	10.12.2021	2147,66529		2147,66529	7	240	1825,51542	107,38326	100	107,38326	1718,13216
1375	2КТПН-245, р-он г.Югус	ЭС-010158	30.12.2022	3807,1124		3807,1124	7	240	3444,1196	181,4964	100	181,4964	3262,6232
1376	Блок питания УКП-380	ЭС0000484	19.01.2011	25,015		25,015	7	240	11,87072	1,08036	100	1,08036	10,79036
1377	Блок питания УКП-380	ЭС0000486	19.01.2011	31,181		31,181	7	240	14,28577	1,38864	100	1,38864	12,89713
1378	Блок разъединителей РДЗ-1Б-35	ЭС0000491	19.01.2011	114,066		114,066	7	240	21,08843	2,69214	100	2,69214	18,39629
1379	Блок разъединителей РДЗ-1Б-35	ЭС0000494	19.01.2011	114,066		114,066	7	240	21,08843	2,69214	100	2,69214	18,39629
1380	Блок разъединителей РДЗ-2-35/10	ЭС0000496	19.01.2011	188,379		188,379	7	240	34,82653	4,44594	100	4,44594	30,38059
1381	Блок разъединителей РДЗ-2-35/10	ЭС0000506	19.01.2011	188,379		188,379	7	240	34,82653	4,44594	100	4,44594	30,38059

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции и/или модернизацией		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
					Стоимость	ни		Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
1382	Блок разъединителей РДЗ-2-35/10	ЭС0000508	19.01.2011	188,379			188,379	7	240	34,82653	4,44594	100	4,44594	30,38059
1383	Блок разъединителей РДЗ-2-35/10	ЭС0000510	19.01.2011	188,379			188,379	7	240	34,82653	4,44594	100	4,44594	30,38059
1384	Выключатель ВВЭ-М-10-20/630	ЭС0000521	19.01.2011	48,051			48,051	7	240	4,60177	0,58746	100	0,58746	4,01431
1385	Выключатель ВВЭ-М-10-31,5/1000	ЭС0000523	19.01.2011	71,604			71,604	7	240	6,8576	0,8754	100	0,8754	5,9822
1386	Выключатель ВГЕЗ-35-12,5/630	ЭС0000524	19.01.2011	729,262			729,262	7	240	134,82467	17,21166	100	17,21166	117,61301
1387	Выключатель ВГЕЗ-35-12,5/631	ЭС0000526	19.01.2011	729,262			729,262	7	240	134,82467	17,21166	100	17,21166	117,61301
1388	Выключатель ВМТ-110	ЭС0000527	19.01.2011	149,153			149,153	7	240	73,18243	6,24414	100	6,24414	66,93829
1389	Выключатель ВМТ-110Б-25/1250	ЭС0001839	19.01.2011	46,61			46,61	7	240	19,12372	2,25912	100	2,25912	16,8646
1390	Выключатель ВМТ-110Б-25/1250	ЭС0001840	19.01.2011	46,61			46,61	7	240	19,12372	2,25912	100	2,25912	16,8646
1391	Комплексная трансформаторная подстанция наружной установки 6/0,4 кВ (КТПДС, пилорама)	ЭС-010349	01.01.1999	395,742	395,742		791,484	7	240	370,95112	18,59316	100	18,59316	352,35796
1392	Комплексная трансформаторная подстанция наружной установки 6/0,4 кВ № 89г	ЭС-010353	01.01.1999	211,40759	211,40759		422,81518	7	240	198,04576	10,02138	100	10,02138	188,02438
1393	Комплексная трансформаторная подстанция наружной установки № 81а	ЭС-010346	30.01.1999	395,742	395,742		791,484	7	240	370,95112	18,59316	100	18,59316	352,35796
1394	КРУЭ "Звездочка-1"	ЭС-009361	31.03.2008	61,25			61,25	7	240	44,15093	3,06252	100	3,06252	41,08841
1395	КТП-235, район ПС "Распадская-1"	ЭС-009498	01.04.2020	679,15017			679,15017	7	240	520,68193	33,95748	100	33,95748	486,72445
1396	КТП-160кВа, Волгин	ЭС-009595	11.12.2020	613,05836			613,05836	7	240	490,44668	30,65292	100	30,65292	459,79376
1397	КТП-225 пос.Ш Лог	ЭС-009267	31.12.2017	491,21039			491,21039	7	240	319,28675	24,56052	100	24,56052	294,72623
1398	КТП-226 пос. Ольжерасс	ЭС-009264	18.12.2017	464,31288			464,31288	7	240	301,80312	23,21568	100	23,21568	278,58744
1399	КТП-227 ул.Паровозная	ЭС-009386	01.07.2019	678,00788			678,00788	7	240	494,38381	33,9006	100	33,9006	460,48321
1400	КТП-228г пос.Пригономский	ЭС-009263	31.12.2017	571,43753	103,52545		674,96298	7	240	399,42398	29,99124	100	29,99124	369,43274
1401	КТП-236, СНТ Рябиновка	ЭС-009596	11.12.2020	675,11307			675,11307	7	240	540,09051	33,75564	100	33,75564	506,33487
1402	КТП-237	ЭС-009672	27.07.2021	587,47497			587,47497	7	240	487,11476	29,37372	100	29,37372	457,74104
1403	КТП-242 ул.Паровозная	ЭС-010120	30.10.2022	405,68273			405,68273	7	240	365,24727	18,66252	100	18,66252	346,58475
1404	КТПН №10 (Взрывпром)	ЭС-009384	31.01.2004	109,16667			109,16667	7	240	51,68727	3,5646	100	3,5646	48,12267
1405	КТПН №4а	ЭС-009369	30.10.2014	279,6665			279,6665	7	240	201,59274	13,98336	100	13,98336	187,60938
1406	КТПН-1 поселок Теба	ЭС-009191	28.12.2016	444,47574			444,47574	7	240	266,68566	22,22376	100	22,22376	244,4619
1407	КТПН-107	ЭС-010375	31.08.2023	834,2669	834,2669		1668,5338	7	240	784,49765	39,8154	100	39,8154	744,68225

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
					в связи с проведением реконструкции и/или модернизацией	Стоимость		Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
1408	КТПН-188 пер.Сыркашинский	ЭС-009258	30.11.2017	572,74743			572,74743	7	240	369,89918	28,6374	100	28,6374	341,26178
1409	КТПН-203 пос.Усинский	ЭС-009239	07.08.2017	628,51596			628,51596	7	240	398,05988	31,42578	100	31,42578	366,6341
1410	КТПН-224 п.Мраморный	ЭС-009238	07.08.2017	506,73567			506,73567	7	240	320,93247	25,3368	100	25,3368	295,59567
1411	КТПН-238, р-он Ольжерасской автобазы	ЭС-009693	30.12.2021	879,40616			879,40616	7	240	762,6229	44,7837	100	44,7837	717,8392
1412	КТПН-240, ул. Гагарина	ЭС-010047	01.06.2022	583,15391			583,15391	7	240	516,88901	26,50596	100	26,50596	490,38305
1413	КТПН-243 40кВа	ЭС-010094	30.01.2014	102,459			102,459	7	240	92,66948	4,51824	100	4,51824	88,15124
1414	КТПН-244 63кВа	ЭС-010097	30.01.2014	43,911			43,911	7	240	40,5726	1,5408	100	1,5408	39,0318
1415	КТПН-247, район п.Майзасс	ЭС-010376	31.08.2023	918,97089	918,97089		1837,94178	7	240	862,93119	44,83176	100	44,83176	818,09943
1416	КТПН-400 №230	ЭС-009363	31.03.2008	96			96	7	240	50,13799	3,47778	100	3,47778	46,66021
1417	КТПН-400 №231	ЭС-009364	31.03.2008	67,33333			67,33333	7	240	35,16632	2,43924	100	2,43924	32,72708
1418	КТПН-78 ул.Луначарского	ЭС-009247	29.09.2017	599,13897			599,13897	7	240	381,9513	29,95692	100	29,95692	351,99438
1419	КТПН-83а ул.Вокзальная,75	ЭС-009326	30.03.2011	334,48489			334,48489	7	240	229,98897	17,03622	100	17,03622	212,95275
1420	Матговая трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ (КПДС, гаражи)	ЭС-010350	01.01.1999	301,9664	301,9664		603,9328	7	240	282,8928	14,3052	100	14,3052	268,5876
1421	Матговая трансформаторная подстанция № 172	ЭС-010352	01.01.1999	150,9832	150,9832		301,9664	7	240	141,46272	7,14036	100	7,14036	134,32236
1422	МТП-234 (ж/д)	ЭС-009375		75			75	7	240	54,0625	3,75	100	3,75	50,3125
1423	МТП-87 ул.Горелый Лог	ЭС-009227	30.05.2017	258,74746			258,74746	7	240	160,63913	12,93738	100	12,93738	147,70175
1424	Неотделенные улучшения ЦРП Междуреченского 6кВ (замена масляных выкл. на вакуумные)	ЭС-010401	31.12.2023	264,77586	264,77586		529,55172	7	240	251,5371	13,23876	100	13,23876	238,29834
1425	Оборудование 6кВ ПС Распадская-2	ЭС-008922	31.07.1973	1754,26236			1754,26236	7	240	1260,43903	115,46004	100	115,46004	1144,97899
1426	Оборудование 6кВ ЦРП ш.Томская	ЭС-008935	01.01.1972	605,25424			605,25424	7	240	330,36823	30,26273	100	30,26273	300,1055
1427	Оборудование БКТП-223 Б-р Медиков	ЭС-008961	31.12.2015	1503,69772			1503,69772	7	240	827,03346	75,18486	100	75,18486	751,8486
1428	Оборудование БКТП-56 ул.Луговая	ЭС-009269	31.12.2017	1954,8088			1954,8088	7	240	1270,62546	97,74042	100	97,74042	1172,88504
1429	Оборудование БКТП-57 ул.Березовая	ЭС-009266	29.12.2017	3535,913			3535,913	7	240	2298,34352	176,79564	100	176,79564	2121,54788
1430	Оборудование ТП-147	ЭС-010338	30.01.1984	736,45875	736,45875		1472,9175	7	240	690,58259	34,40712	100	34,40712	656,17547
1431	Оборудование ТП-176	ЭС-010087	30.01.2014	1168,78846			1168,78846	7	240	1047,10326	56,1624	100	56,1624	990,94086
1432	Оборудование ТП-233	ЭС-009377		40,5278			40,5278	7	240	29,21364	2,02638	100	2,02638	27,18726
1433	ОПУ (п/с ЦРП-5)	ЭС0007641	01.01.1977	140,75828			140,75828	7	240	50,51197	6,98682	100	6,98682	43,52515

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции и/модернизацией		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
						Стоимость		Амортизационная группа на расчётный период	Срок полезного использования на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчётного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода
1434	ОПУ (плет Куренская)	ЭС0007642	01.01.1976	1338,70973			1338,70973	7	240	722,06862	101,9391	100	101,9391	620,12952
1435	ОПУ (плет Распадская-1)	ЭС0007639	01.01.1972	42,70756			42,70756	7	240	15,67581	2,0928	100	2,0928	13,58301
1436	ОРУ-110 (плет Распадская-1)	ЭС0007643	01.02.1972	2510,90241			2510,90241	7	240	719,58362	101,58828	100	101,58828	617,99533
1437	Подстанция КТПБ(М)-35-44	ЭС0007561	30.11.2008	4214,16682			4214,16682	7	240	1216,38782	171,72534	100	171,72534	1044,66248
1438	Подстанция ПГПА-10000/35	ЭС0001858	19.01.2011	218,497			218,497	7	240	136,26802	6,75852	100	6,75852	129,5095
1439	Разрядник ОПН 35/40,5-10 (I)	ЭС0002037	19.01.2011	23,553			23,553	7	240	1,09452	0,13968	100	0,13968	0,95484
1440	Разрядник ОПН 35/40,5-10 (I)	ЭС0002039	19.01.2011	23,553			23,553	7	240	1,09452	0,13968	100	0,13968	0,95484
1441	Разрядник ОПН 35/40,5-10 (I)	ЭС0002041	19.01.2011	23,553			23,553	7	240	1,09452	0,13968	100	0,13968	0,95484
1442	Распред.устройство 35кВ	ЭС0007562	17.05.1990	806,25397			806,25397	7	240	437,96491	28,51272	100	28,51272	409,45219
1443	Распред.устройство 3РУ 6кВ	ЭС0001864	19.01.2011	1374,881			1374,881	7	240	857,24957	42,54504	100	42,54504	814,70453
1444	Распред.устройство ОРУ 110кВ	ЭС0007565	01.12.1975	8761,61068			8761,61068	7	311	2273,8203	147,24732	100	147,24732	2126,57298
1445	Распред.устройство ОРУ 110кВ	ЭС0001444	19.01.2011	4896,59887			4896,59887	7	350	4111,99346	241,88196	100	241,88196	3870,1115
1446	Распред.устройство ОРУ 110кВ	ЭС0001867	19.01.2011	4699,49973			4699,49973	7	299	1062,56365	83,33832	100	83,33832	979,22533
1447	Распред.устройство ОРУ 110кВ(плет Куренская)	ЭС0007563	01.12.1976	42732,57448	9441,91592		52174,4904	7	300	22516,24767	1565,13498	100	1565,13498	20951,11269
1448	Распред.устройство ОРУ 35кВ	ЭС0007568	01.12.1975	513,77246			513,77246	7	240	239,62749	21,22416	100	21,22416	218,40333
1449	Распред.устройство ОРУ 35кВ	ЭС0007569	01.05.1965	6584,81296			6584,81296	7	300	3853,09298	211,488	100	211,488	3641,60498
1450	Распред.устройство ОРУ 35кВ	ЭС0001446	19.01.2011	3366,68035			3366,68035	7	240	1695,58841	216,45806	100	216,45806	1479,13035
1451	Распред.устройство ОРУ 35кВ	ЭС0001448	19.01.2011	6472,02293			6472,02293	7	240	4193,00837	535,27764	100	535,27764	3657,73073
1452	Распред.устройство ОРУ 35кВ	ЭС0001626	30.12.2010	4497,23498			4497,23498	7	350	3349,88473	196,37436	100	196,37436	3153,51037
1453	Распред.устройство ОРУ 35кВ	ЭС0001628	28.02.2011	149,811			149,811	7	240	109,36597	3,32424	100	3,32424	106,04173
1454	Распред.устройство ОРУ 35кВ	ЭС0001630	28.02.2011	4498,3403			4498,3403	7	350	3323,5913	194,82768	100	194,82768	3128,76362
1455	Распред.устройство ОРУ 35кВ	ЭС0002042	26.01.2011	412,006			412,006	7	240	213,76898	16,29348	100	16,29348	197,4755
1456	Распред.устройство ОРУ 35кВ	ЭС0002044	26.01.2011	3854,99705			3854,99705	7	350	3277,74654	192,80862	100	192,80862	3084,93792
1457	Распред.устройство ОРУ 35кВ	ЭС0002046	19.01.2011	2550,39757			2550,39757	7	300	1845,52393	57,9348	100	57,9348	1787,58913
1458	Распред.устройство ОРУ 35кВ(плет Куренская)	ЭС0007566	01.12.1978	12212,71851			12212,71851	7	300	10374,07843	808,14984	100	808,14984	9565,92859
1459	Реактор бетонный РБДГ	ЭС0001450	19.01.2011	23,761			23,761	7	240	23,761	0	100	0	23,761

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
						Стоимость		Амортизационная группа на расчётный период	Срок полезного использования на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчётного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода
1460	Реактор бетонный РБДГ	ЭС00001453	19.01.2011	23,761			23,761	7	240	23,761	0	100	0	23,761
1461	Реактор бетонный РБДГ	ЭС00001454	19.01.2011	23,761			23,761	7	240	23,761	0	100	0	23,761
1462	Реактор бетонный РБДГ	ЭС00001456	19.01.2011	23,761			23,761	7	240	23,761	0	100	0	23,761
1463	Реактор бетонный РБДГ	ЭС00001457	19.01.2011	23,761			23,761	7	240	23,761	0	100	0	23,761
1464	Реактор бетонный РБДГ	ЭС00001459	19.01.2011	23,761			23,761	7	240	23,761	0	100	0	23,761
1465	Трансформатор 3*ЗНОЛ 06-6У3;6000/100	ЭС00001460	19.01.2011	79,279			79,279	7	240	22,06885	2,8173	100	2,8173	19,25155
1466	Трансформатор 3*ЗНОЛ 06-6У3;6000/100	ЭС00001874	19.01.2011	74,324			74,324	7	240	20,68926	2,6412	100	2,6412	18,04806
1467	Трансформатор 3*ЗНОЛ 06-6У3;6000/100	ЭС00001876	19.01.2011	74,324			74,324	7	240	20,68926	2,6412	100	2,6412	18,04806
1468	Трансформатор ЗНОМ-35-65-У1	ЭС00001462	19.01.2011	88,869			88,869	7	240	24,73775	3,15804	100	3,15804	21,57971
1469	Трансформатор ЗНОМ-35-65-У1	ЭС00001463	19.01.2011	88,869			88,869	7	240	24,73775	3,15804	100	3,15804	21,57971
1470	Трансформатор ЗНОМ-35-65-У1	ЭС00001465	19.01.2011	88,869			88,869	7	240	24,73775	3,15804	100	3,15804	21,57971
1471	Трансформатор ЗНОМ-35-65-У1	ЭС00001466	19.01.2011	88,869			88,869	7	240	24,73775	3,15804	100	3,15804	21,57971
1472	Трансформатор ЗНОМ-35-65-У1	ЭС00001467	19.01.2011	88,869			88,869	7	240	24,73775	3,15804	100	3,15804	21,57971
1473	Трансформатор ЗНОМ-35-65-У1	ЭС00001469	19.01.2011	88,869			88,869	7	240	24,73775	3,15804	100	3,15804	21,57971
1474	Трансформатор ЗНОМ-35-65-У1	ЭС00001470	19.01.2011	162,592			162,592	7	240	45,26053	5,77794	100	5,77794	39,48259
1475	Трансформатор ЗНОМ-35-65-У1	ЭС00001472	19.01.2011	162,592			162,592	7	240	45,26053	5,77794	100	5,77794	39,48259
1476	Трансформатор ЗНОМ-35-65-У1	ЭС00001473	19.01.2011	162,592			162,592	7	240	45,26053	5,77794	100	5,77794	39,48259
1477	Трансформатор ЗНОМ-35-65-У1	ЭС00001474	19.01.2011	162,592			162,592	7	240	45,26053	5,77794	100	5,77794	39,48259
1478	Трансформатор ЗНОМ-35-65-У1	ЭС00001476	19.01.2011	162,592			162,592	7	240	45,26053	5,77794	100	5,77794	39,48259
1479	Трансформатор ЗНОМ-35-65-У1	ЭС00001477	19.01.2011	162,592			162,592	7	240	45,26053	5,77794	100	5,77794	39,48259
1480	Трансформатор 400 кВа (79г) ТП-20	ЭС00002150	01.03.1980	12,5			12,5	7	308	12,5	0	100	0	12,5
1481	Трансформатор 400 кВа ТП-26	ЭС00002151	31.03.1995	25			25	7	308	25	0	100	0	25
1482	Трансформатор НАМИ-35(п/ст Курейская)	ЭСТ007571	30.09.2005	219,34728			219,34728	7	240	41,59393	5,87208	100	5,87208	35,72185
1483	Трансформатор НАМИ-35(п/ст Курейская)	ЭСТ007572	30.09.2005	219,34728			219,34728	7	240	41,59393	5,87208	100	5,87208	35,72185
1484	Трансформатор напряжения НАМИ 110 УХЛ1	ЭС00001481	19.01.2011	197,12			197,12	7	240	54,87141	7,00488	100	7,00488	47,86653
1485	Трансформатор напряжения НАМИ 110 УХЛ1	ЭС00001483	19.01.2011	197,12			197,12	7	240	54,87141	7,00488	100	7,00488	47,86653

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
						Стоимость		Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
1486	Трансформатор напряжения НАМИ 110 УХЛП	ЭС00001484	19.01.2011	197,12			197,12	7	240	54,87141	7,00488	100	7,00488	47,86653
1487	Трансформатор напряжения НАМИ 110 УХЛП	ЭС00001485	19.01.2011	197,12			197,12	7	240	54,87141	7,00488	100	7,00488	47,86653
1488	Трансформатор напряжения НАМИ 110 УХЛП	ЭС00001487	19.01.2011	197,12			197,12	7	240	54,87141	7,00488	100	7,00488	47,86653
1489	Трансформатор напряжения НАМИ 110 УХЛП	ЭС00001488	19.01.2011	197,12			197,12	7	240	54,87141	7,00488	100	7,00488	47,86653
1490	Трансформатор напряжения НАМИ 110 УХЛП	ЭС00001877	19.01.2011	184,8			184,8	7	240	51,44197	6,56706	100	6,56706	44,87491
1491	Трансформатор напряжения НАМИ 110 УХЛП	ЭС00001879	19.01.2011	184,8			184,8	7	240	51,44197	6,56706	100	6,56706	44,87491
1492	Трансформатор напряжения НАМИ 110 УХЛП	ЭС00001880	19.01.2011	184,8			184,8	7	240	51,44197	6,56706	100	6,56706	44,87491
1493	Трансформатор напряжения НАМИ 110 УХЛП	ЭС00001881	19.01.2011	184,8			184,8	7	240	51,44197	6,56706	100	6,56706	44,87491
1494	Трансформатор напряжения НАМИ 110 УХЛП	ЭС00001882	19.01.2011	184,8			184,8	7	240	51,44197	6,56706	100	6,56706	44,87491
1495	Трансформатор напряжения НАМИ 110 УХЛП	ЭС00002021	19.01.2011	184,8			184,8	7	240	51,44197	6,56706	100	6,56706	44,87491
1496	Трансформатор п.ст. Западная 16000	ЭС00002183	01.03.1996	165			165	7	240	165	0	100	0	165
1497	Трансформатор Т-1-7500	ЭС00002048	19.01.2011	164,715			164,715	7	240	164,715	0	100	0	164,715
1498	Трансформатор ТД-10000	ЭС00001662	28.02.2011	279,201			279,201	7	240	279,201	0	100	0	279,201
1499	Трансформатор ТД-10000	ЭС00001663	28.02.2011	279,186			279,186	7	240	279,186	0	100	0	279,186
1500	Трансформатор ТД-16000/35	ЭС00007628	30.09.2005	385,06691			385,06691	7	240	74,22292	10,47852	100	10,47852	63,7444
1501	Трансформатор ТД-16000/35	ЭС00007629	30.09.2005	385,06691			385,06691	7	240	74,22292	10,47852	100	10,47852	63,7444
1502	Трансформатор ТД-16000/35	ЭС00002051	19.01.2011	198,854			198,854	7	240	198,854	0	100	0	198,854
1503	Трансформатор ТДАН-10000	ЭС00002053	26.01.2011	176,855			176,855	7	240	176,855	0	100	0	176,855
1504	Трансформатор ТДН-10000/35	ЭС00002055	19.01.2011	331,203			331,203	7	240	331,203	0	100	0	331,203
1505	Трансформатор ТДНС-10000	ЭС00001664	19.01.2011	2392,864			2392,864	7	240	442,38694	56,47488	100	56,47488	385,91206
1506	Трансформатор ТДНС-10000	ЭС00001665	19.01.2011	2392,864			2392,864	7	240	442,38694	56,47488	100	56,47488	385,91206
1507	Трансформатор ТДНС-10000/35	ЭС00001490	19.01.2011	750,416			750,416	7	240	623,63939	10,41996	100	10,41996	613,21943
1508	Трансформатор ТДНС-10000/35	ЭС00001492	19.01.2011	740,232			740,232	7	240	605,1966	11,0988	100	11,0988	594,0978
1509	Трансформатор ТДНС-10000/35	ЭС00001666	19.01.2011	333,105			333,105	7	240	299,02735	2,80092	100	2,80092	296,22643
1510	Трансформатор ТДНС-10000/35/6	ЭС00001668	19.01.2011	594,992			594,992	7	240	30,29792	3,86784	100	3,86784	26,43008
1511	Трансформатор ТДНС-10000/35/6	ЭС00002057	26.01.2011	176,855			176,855	7	240	176,855	0	100	0	176,855

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции и/или модернизацией		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
					Стоимость			Амортизационная группа на расчётный период	Срок полезного использования на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчётного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода
1512	Трансформатор ТДНС-16000/35	ЭС0002058	19.01.2011	196,955			196,955	7	240	196,955	0	100	0	196,955
1513	Трансформатор ТДНС-16000/35У1 (п/с Узунгольская)	ЭСТ007573	30.11.2008	7352,68911			7352,68911	7	240	2122,29864	299,61864	100	299,61864	1822,68
1514	Трансформатор ТДНС-16000/35У1 (п/с Узунгольская)	ЭСТ007574	30.11.2008	7371,16369			7371,16369	7	240	2127,63117	300,37146	100	300,37146	1827,25977
1515	Трансформатор ТДП-10000/35	ЭС0001494	19.01.2011	845,5			845,5	7	240	594,17382	20,65692	100	20,65692	573,5169
1516	Трансформатор ТДПН-16000/35	ЭС0001884	19.01.2011	424,532			424,532	7	240	424,532	0	100	0	424,532
1517	Трансформатор ТДПН-25000(п/сг Курейнская)	ЭСТ007577	01.12.1978	1154,95571			1154,95571	7	240	1043,67495	8,61528	100	8,61528	1035,05967
1518	Трансформатор ТДПН-25000(п/сг Курейнская)	ЭСТ007578	01.12.1978	1152,7374			1152,7374	7	240	1042,88924	8,5044	100	8,5044	1034,38484
1519	Трансформатор ТДПН-25000/110 -У1(п/сг Распадская 3)	ЭСТ007581	30.05.2007	12926,06906			12926,06906	7	240	3512,55782	351,23862	100	351,23862	3161,3192
1520	Трансформатор ТДПН-25000/110 -У1(п/сг Распадская 3)	ЭСТ007582	30.05.2007	12926,06906			12926,06906	7	240	3512,55782	351,23862	100	351,23862	3161,3192
1521	Трансформатор ТДПН-25000/110 (п/сг Распадская-1)	ЭСТ007579	01.11.1980	1503,82081			1503,82081	7	240	1318,60432	14,33934	100	14,33934	1304,26498
1522	Трансформатор ТДПН-25000/110 (п/сг Распадская-1)	ЭСТ007580	01.12.1981	1831,42416			1831,42416	7	240	1434,6305	30,71952	100	30,71952	1403,91098
1523	Трансформатор ТДПН-40000/110	ЭС0001496	19.01.2011	381,085			381,085	7	240	381,085	0	100	0	381,085
1524	Трансформатор ТДПН-40000/110	ЭС0001499	19.01.2011	381,085			381,085	7	240	381,085	0	100	0	381,085
1525	Трансформатор ТМ 630/10 ТП-129	ЭС0001831	01.03.1994	31,26			31,26	7	146	16,6779	0	100	0	16,6779
1526	Трансформатор ТМ 630/10 ТП-146	ЭС0001832	01.08.1997	37,5			37,5	7	146	16,6779	0	100	0	16,6779
1527	Трансформатор ТМ 630/10 ТП-82	ЭС0001830	01.03.1996	34,992			34,992	7	146	16,6779	0	100	0	16,6779
1528	Трансформатор ТМ-100/6(п/сг Курейнская)	ЭСТ007583	01.12.1978	29,82133			29,82133	7	240	29,82133	0	100	0	29,82133
1529	Трансформатор ТМ-250/10	ЭС0002181	01.07.1999	27,324			27,324	7	273	0,32032	0,03024	100	0,03024	0,29008
1530	Трансформатор ТМ-250/6 в ТП-67	ЭС0002162	01.07.1999	34,155			34,155	7	273	0,40068	0,03786	100	0,03786	0,36282
1531	Трансформатор ТМ-400/60,4 ТП-130	ЭС0002153	01.03.1999	28			28	7	308	28	0	100	0	28
1532	Трансформатор ТМ-630/1- Конверсия в ТП-138	ЭС0001833	01.01.1999	18			18	7	146	16,6779	0	100	0	16,6779
1533	Трансформатор ТМ-630/6(п/сг Курейнская)	ЭСТ007584	01.12.1978	36,28022			36,28022	7	240	36,28022	0	100	0	36,28022
1534	Трансформатор ТМ3 1000/10	ЭС0001897	19.01.2011	37,047			37,047	7	240	37,047	0	100	0	37,047
1535	Трансформатор ТМ3 1000/10	ЭС0001899	19.01.2011	42,479			42,479	7	240	42,479	0	100	0	42,479
1536	Трансформатор ТМ3 1000/10	ЭС0001901	19.01.2011	32,943			32,943	7	240	32,943	0	100	0	32,943
1537	Трансформатор ТМН-6300/35	ЭС0001670	19.01.2011	415,593			415,593	7	240	386,29026	2,40845	100	2,40845	383,88181

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
						Стоимость		Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
1538	Трансформатор ТМН-6300/35	ЭС0001672	19.01.2011	415,593			415,593	7	240	386,29026	2,40845	100	2,40845	383,88181
1539	Трансформатор ТМШ 6300	ЭС0001507	19.01.2011	229,263			229,263	7	240	229,263	0	100	0	229,263
1540	Трансформатор ТМШ 6300	ЭС0001509	19.01.2011	229,278			229,278	7	240	229,278	0	100	0	229,278
1541	Трансформатор ТМШ 6300	ЭС0001511	19.01.2011	37,625			37,625	7	240	37,625	0	100	0	37,625
1542	Трансформатор ТМШ 6300	ЭС0001512	19.01.2011	37,625			37,625	7	240	37,625	0	100	0	37,625
1543	Трансформатор ТНДЦН 25000/16000/110	ЭС0001903	19.01.2011	709,037			709,037	7	240	709,037	0	100	0	709,037
1544	Трансформатор ТНДЦН 25000/16000/110	ЭС0001904	19.01.2011	709,037			709,037	7	240	709,037	0	100	0	709,037
1545	Трансформатор тока ТБМО 110 УХЛ1 тип III	ЭС0001514	19.01.2011	437,445			437,445	7	240	121,77089	15,54522	100	15,54522	106,22567
1546	Трансформатор тока ТБМО 110 УХЛ1 тип III	ЭС0001515	19.01.2011	437,445			437,445	7	240	121,77089	15,54522	100	15,54522	106,22567
1547	Трансформатор тока ТБМО 110 УХЛ1 тип III	ЭС0001516	19.01.2011	437,445			437,445	7	240	121,77089	15,54522	100	15,54522	106,22567
1548	Трансформатор тока ТБМО 110 УХЛ1 тип III	ЭС0001518	19.01.2011	437,445			437,445	7	240	121,77089	15,54522	100	15,54522	106,22567
1549	Трансформатор тока ТБМО 110 УХЛ1 тип III	ЭС0001519	19.01.2011	437,445			437,445	7	240	121,77089	15,54522	100	15,54522	106,22567
1550	Трансформатор тока ТБМО 110 УХЛ1 тип III	ЭС0001520	19.01.2011	437,445			437,445	7	240	121,77089	15,54522	100	15,54522	106,22567
1551	Трансформатор тока ТБМО 110 УХЛ1 тип III	ЭС0001913	19.01.2011	410,105			410,105	7	240	114,15966	14,57353	100	14,57353	99,58613
1552	Трансформатор тока ТБМО 110 УХЛ1 тип III	ЭС0001915	19.01.2011	410,105			410,105	7	240	114,15966	14,57353	100	14,57353	99,58613
1553	Трансформатор тока ТБМО 110 УХЛ1 тип III	ЭС0001916	19.01.2011	410,105			410,105	7	240	114,15966	14,57353	100	14,57353	99,58613
1554	Трансформатор тока ТБМО 110 УХЛ1 тип III	ЭС0001917	19.01.2011	410,105			410,105	7	240	114,15966	14,57353	100	14,57353	99,58613
1555	Трансформатор тока ТБМО 110 УХЛ1 тип III	ЭС0001919	19.01.2011	410,105			410,105	7	240	114,15966	14,57353	100	14,57353	99,58613
1556	Трансформатор тока ТБМО 110 УХЛ1 тип III	ЭС0001920	19.01.2011	410,105			410,105	7	240	114,15966	14,57353	100	14,57353	99,58613
1557	Трансформатор ТОН-10-1-1-0.5S/10P-150/5 Y2	ЭС0001521	19.01.2011	47,331			47,331	7	240	13,17551	1,68198	100	1,68198	11,49353
1558	Трансформатор ТОН-10-1-1-0.5S/10P-150/5 Y2	ЭС0001523	19.01.2011	47,331			47,331	7	240	13,17551	1,68198	100	1,68198	11,49353
1559	Трансформатор ТОН-10-1-1-0.5S/10P-150/5 Y2	ЭС0001524	19.01.2011	47,331			47,331	7	240	13,17551	1,68198	100	1,68198	11,49353
1560	Трансформатор ТОН-10-1-1-0.5S/10P-150/5 Y2	ЭС0001921	19.01.2011	44,373			44,373	7	240	12,35232	1,57692	100	1,57692	10,7754
1561	Трансформатор ТОН-10-1-1-0.5S/10P-150/5 Y2	ЭС0001923	19.01.2011	44,373			44,373	7	240	12,35232	1,57692	100	1,57692	10,7754
1562	Трансформатор ТОН-10-1-1-0.5S/10P-150/5 Y2	ЭС0001925	19.01.2011	44,373			44,373	7	240	12,35232	1,57692	100	1,57692	10,7754
1563	Трансформатор ТОН-10-1-1-0.5S/10P-150/5 Y2	ЭС0001926	19.01.2011	44,373			44,373	7	240	12,35232	1,57692	100	1,57692	10,7754

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
						Стоимость		Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	
1564	Трансформатор ТОН-10-1-1-0.5S/10P-150/5 У2	ЭС0001927	19.01.2011	44,373			44,373	7	240	12,35232	1,57692	100	1,57692	10,7754
1565	Трансформатор ТОН-10-1-1-0.5S/10P-150/5 У2	ЭС0001928	19.01.2011	44,373			44,373	7	240	12,35232	1,57692	100	1,57692	10,7754
1566	Трансформатор ТОН-35Ш-П-0.5S/10P-100/5УЧП	ЭС0001526	19.01.2011	235,885			235,885	7	240	65,66292	8,38248	100	8,38248	57,28044
1567	Трансформатор ТОН-35Ш-П-0.5S/10P-100/5УЧП	ЭС0001528	19.01.2011	235,885			235,885	7	240	65,66292	8,38248	100	8,38248	57,28044
1568	Трансформатор ТОН-35Ш-П-0.5S/10P-100/5УЧП	ЭС0001529	19.01.2011	235,885			235,885	7	240	65,66292	8,38248	100	8,38248	57,28044
1569	Трансформатор ТОН-35Ш-П-0.5S/10P-100/5УЧП	ЭС0001530	19.01.2011	235,885			235,885	7	240	65,66292	8,38248	100	8,38248	57,28044
1570	Трансформатор ТОН-35Ш-П-0.5S/10P-100/5УЧП	ЭС0001531	19.01.2011	235,885			235,885	7	240	65,66292	8,38248	100	8,38248	57,28044
1571	Трансформатор ТОН-35Ш-П-0.5S/10P-100/5УЧП	ЭС0001533	19.01.2011	235,885			235,885	7	240	65,66292	8,38248	100	8,38248	57,28044
1572	Трансформатор ТОН-35Ш-П-0.5S/10P-100/5УЧП	ЭС0001534	19.01.2011	239,132			239,132	7	240	66,56621	8,4978	100	8,4978	58,06841
1573	Трансформатор ТОН-35Ш-П-0.5S/10P-100/5УЧП	ЭС0001536	19.01.2011	239,132			239,132	7	240	66,56621	8,4978	100	8,4978	58,06841
1574	Трансформатор ТОН-35Ш-П-0.5S/10P-100/5УЧП	ЭС0001537	19.01.2011	239,132			239,132	7	240	66,56621	8,4978	100	8,4978	58,06841
1575	Трансформатор ТОН-35Ш-П-0.5S/10P-100/5УЧП	ЭС0001538	19.01.2011	239,132			239,132	7	240	66,56621	8,4978	100	8,4978	58,06841
1576	Трансформатор ТОН-35Ш-П-0.5S/10P-100/5УЧП	ЭС0001539	19.01.2011	239,132			239,132	7	240	66,56621	8,4978	100	8,4978	58,06841
1577	Трансформатор ТОН-35Ш-П-0.5S/10P-100/5УЧП	ЭС0001540	19.01.2011	239,132			239,132	7	240	66,56621	8,4978	100	8,4978	58,06841
1578	Трансформатор ТСС-6	ЭС0001673	30.12.2010	35,445			35,445	7	240	16,29959	1,57356	100	1,57356	14,72603
1579	Трансформатор ТСС-6	ЭС0001675	30.12.2010	40,962			40,962	7	240	18,46037	1,84944	100	1,84944	16,61093
1580	Трансформатор ТСС-6	ЭС0001676	30.12.2010	40,962			40,962	7	240	18,46037	1,84944	100	1,84944	16,61093
1581	Трансформатор ТСС-6	ЭС0001678	28.02.2011	40,962			40,962	7	240	18,46037	1,84944	100	1,84944	16,61093
1582	Трансформатор ТСС-6	ЭС0001679	28.02.2011	40,962			40,962	7	240	18,46037	1,84944	100	1,84944	16,61093
1583	Трансформатор ТСС-6	ЭС0002060	19.01.2011	24,577			24,577	7	240	11,95832	1,03716	100	1,03716	10,92116
1584	Трансформатор ТСС-6	ЭС0002061	19.01.2011	30,479			30,479	7	240	16,62048	1,13904	100	1,13904	15,48144
1585	Трансформатор ТСС-6	ЭС0002063	19.01.2011	24,577			24,577	7	240	11,95832	1,03716	100	1,03716	10,92116
1586	Трансформатор ТФ3М-5Б	ЭС0001681	28.02.2011	131,296			131,296	7	240	24,27372	3,09876	100	3,09876	21,17496
1587	Трансформатор ТФ3М-5Б	ЭС0001683	28.02.2011	131,296			131,296	7	240	24,27372	3,09876	100	3,09876	21,17496
1588	Трансформатор ТФ3М-5Б	ЭС0001690	28.02.2011	131,296			131,296	7	240	24,27372	3,09876	100	3,09876	21,17496

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции и/модернизацией	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
							Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	
1589	Трансформатор ТФЗМ-5Б	ЭС0001691	28.02.2011	131,296		131,296	7	240	24,27372	3,09876	100	3,09876	21,17496
1590	Трансформатор ТФЗМ-5Б	ЭС0001692	28.02.2011	131,296		131,296	7	240	24,27372	3,09876	100	3,09876	21,17496
1591	Трансформатор ТФЗМ-5Б	ЭС0001693	28.02.2011	131,296		131,296	7	240	24,27372	3,09876	100	3,09876	21,17496
1592	Щкаф защит сборных шин ДЗШ-110кВ и УРОВ-110кВ ПС Усатская 220/110/10кВ	ЭС-010403	30.12.2023	2740,52025	2740,52025	5481,0405	7	180	2558,05221	182,46804	100	182,46804	2375,58417
1593	Щкаф защиты межшинного выключателя 110кВ ПС Усатская 220/110/10кВ	ЭС-010404	30.12.2023	8725,11403	8725,11403	17450,22806	7	180	8143,67311	581,44092	100	581,44092	7562,23219
1594	Щкаф контроля цепей напряжения	ЭС0001929	19.01.2011	162,257		162,257	7	240	45,16713	5,766	100	5,766	39,40113
1595	Центр управления (пост Тяговая)	ЭСТ007587	01.05.1965	413,45339		413,45339	7	240	147,22895	20,61096	100	20,61096	126,61799
1596	Элегазовые выключатели пост Западная	ЭС0002185	01.12.2009	1751,674		1751,674	7	240	258,91689	33,05322	100	33,05322	225,86367
1597	ЯКНО "Звездочка 2"	ЭС-009362	31.03.2008	61,25		61,25	7	240	44,15093	3,06252	100	3,06252	41,08841
1598	2КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП-100 до ВРУ-0,4 здания ДООУ №36	ЭС-008831	30.11.2014	336,53377		336,53377	8	300	181,36369	12,15846	100	12,15846	169,20523
1599	2КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП-48 до ВРУ-0,4 здания детской инфекционной больницы	ЭС-008830	30.11.2014	309,1407		309,1407	8	300	166,60152	11,16878	100	11,16878	155,43274
1600	2КЛ-0,4кВ от ТП-91 до здания д/больницы ул.Г.Королевой 15в	ЭС-009245	29.09.2017	195,69918		195,69918	8	300	138,94647	7,82796	100	7,82796	131,11851
1601	4КЛ-0,4кВ от ТП-25 до зданий д/с "Вишенка" ул.Кузнечная 13,13 к.1	ЭС-009244	29.09.2017	495,93863		495,93863	8	300	352,11632	19,83756	100	19,83756	332,27876
1602	6КЛ-0,4кВ от БКТП-223 на ЦТП №8	ЭС-009116	30.09.2016	226,45721		226,45721	8	300	151,72607	9,05832	100	9,05832	142,66775
1603	Двухцепная КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4кВ ТП12 до ВРУ 0,4 кВ помещений детской хоровой школы № 52	ЭС-008884	31.07.2015	271,04682		271,04682	8	300	173,4699	10,84188	100	10,84188	162,62802
1604	Двухцепная КЛ 0,4кВ от РУ 0,4кВ ТП-11 до ВРУ 0,4кВ здания насосной станции в р-не путепр.развязки	ЭС-008885	30.12.2015	280,71542		280,71542	8	300	179,65766	11,22864	100	11,22864	168,42902
1605	Двухцепная КЛ-0,4кВ от РУ 0,4кВ ТП-11 до ВРУ 0,4кВ Централизованной бактериологической лаборатории	ЭСТ008612	30.11.2013	599,99942		599,99942	8	300	294,92884	21,19248	100	21,19248	273,73636
1606	Кабельная ЛЭП 6-14Р, 6-16Р	ЭС-008870	01.01.1980	238,30508		238,30508	8	300	151,72093	9,5322	100	9,5322	142,18873
1607	Кабельная ЛЭП 6кВ 6-4ПШ, 6-9ПШ П/ст	ЭС-008924	01.01.1980	79,83051		79,83051	8	300	50,82561	3,1932	100	3,1932	47,63241
1608	Кабельная ЛЭП 6кВ ПС Куретинская-ЦРП Сибиринского 6-Г, 6-10Г	ЭС-008923	01.03.1974	158,72881		158,72881	8	300	101,05714	6,34914	100	6,34914	94,708
1609	Кабельная ЛЭП с кабельной галереей 6кВ 6-1ПШ, 6-4ПШ, 6-8ПШ, 6-9ПШ	ЭС-008927	01.01.1980	633,64407		633,64407	8	300	403,41972	25,34577	100	25,34577	378,07395
1610	КЛ-0,4кВ (две двухцепные) от КМТП №207 до ВРУ 0,4кВ нач.школы-д/с и ВРУ 0,4 кВ котельной п.Майзас	ЭС-008651	31.01.2014	535,36194		535,36194	8	300	267,37216	18,98496	100	18,98496	248,3872
1611	КЛ-0,4кВ от РУ 0,4кВ ТП-15 до ВРУ 0,4кВ магазина с цехом выпечки по ул.Кузнечная 47	ЭСТ008639	30.11.2013	209,14036		209,14036	8	300	103,62604	7,40184	100	7,40184	96,2242

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
					Стоимость	в связи с проведением реконструкции и/модернизации		Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
1612	КЛ-0,4кв от РУ 0,4кВ ТП-27 до ВРУ 0,4кВ здания "Многофункционального центра" ул. Комарова 2а	ЭСТ008638	30.11.2013	182,29332			182,29332	8	300	90,32388	6,45168	100	6,45168	83,8722
1613	КЛ-0,4кв от ТП 10 до эл.щитовой жилого дома ул. Комарова 2а	ЭСТ008412	31.03.1987	122,43037			122,43037	8	300	64,66399	4,88166	100	4,88166	59,78233
1614	КЛ-0,4кВ от ТП 101- перемилька между эл.щитовыми №1и №2 жилого дома пр-т 50 лет Комсомола 58	ЭСТ008410	31.03.1974	68,05226			68,05226	8	300	36,06155	2,70348	100	2,70348	33,35807
1615	КЛ-0,4кв от ТП 107 на школу №7	ЭС-008876	01.01.1980	91,64715			91,64715	8	300	57,29548	3,61596	100	3,61596	53,67952
1616	КЛ-0,4кв от ТП 12 до эл.щитовой жилого дома пр-т 50 лет Комсомола 15	ЭСТ008437	31.03.1986	46,27554			46,27554	8	300	25,50782	1,755	100	1,755	23,75282
1617	КЛ-0,4кв от ТП 130 до эл.щитовой жилого дома ул. Юности 19	ЭСТ008426	31.03.1981	73,49329			73,49329	8	300	39,46387	2,8757	100	2,8757	36,58817
1618	КЛ-0,4кв от ТП 130 до эл.щитовой жилого дома ул.Юности 21	ЭСТ008427	31.03.1981	102,07402			102,07402	8	300	54,51638	4,01892	100	4,01892	50,49746
1619	КЛ-0,4кв от ТП 130 перемилька между эл.щитовым жилых домов ул.Юности 19-21	ЭСТ008428	31.03.1981	81,65922			81,65922	8	300	43,7646	3,20232	100	3,20232	40,56228
1620	КЛ-0,4кв от ТП 140 до эл.щитовой жилого дома ул.Интернациональная 10	ЭСТ008429	28.02.2013	86,11892			86,11892	8	300	46,27049	3,36744	100	3,36744	42,90305
1621	КЛ-0,4кв от ТП 145 до эл.щитовой жилого дома ул.Державинского 9	ЭСТ008431	28.02.2013	114,82522			114,82522	8	300	61,02944	4,54608	100	4,54608	56,48336
1622	КЛ-0,4кв от ТП 145 до эл.щитовой жилого дома ул.Лукинова 6	ЭСТ008430	28.02.2013	57,41261			57,41261	8	300	30,79204	2,24964	100	2,24964	28,5424
1623	КЛ-0,4кв от ТП 149 до эл.щитовой жилого дома ул.Лукинова 4	ЭСТ008432	28.02.2013	43,92065			43,92065	8	300	23,88175	1,69344	100	1,69344	22,18831
1624	КЛ-0,4кв от ТП 152 до эл.щитовой жилого дома ул.Вокзальная 68	ЭСТ008438	28.02.2013	99,20899			99,20899	8	300	53,16449	3,89112	100	3,89112	49,27337
1625	КЛ-0,4кв от ТП 157 до эл.щитовой жилого дома ул.Вокзальная 44	ЭСТ008433	31.03.1995	192,26316			192,26316	8	300	101,81302	7,64364	100	7,64364	94,16938
1626	КЛ-0,4кв от ТП 16 до эл.щитовой жилого дома ул.Юности 18	ЭСТ008413	31.03.1982	44,19843			44,19843	8	300	24,00585	1,7064	100	1,7064	22,29945
1627	КЛ-0,4кв от ТП 163 до жилого дома пр-т Шахтеров, 63	ЭС-008874	01.01.1980	766,94			766,94	8	300	476,68473	30,5532	100	30,5532	446,13153
1628	КЛ-0,4кв от ТП 163 до жилого дома ул.Пушкина, 38	ЭС-008873	01.01.1980	437,17968			437,17968	8	300	272,42698	17,3424	100	17,3424	255,08458
1629	КЛ-0,4кв от ТП 177 до жилого дома ул.Гончаренко, 5	ЭС-008880	01.01.1980	40,15018			40,15018	8	300	25,36742	1,55604	100	1,55604	23,81138
1630	КЛ-0,4кв от ТП 178 до жилого дома пр-т Шахтеров 35	ЭС-008869	01.01.1980	97,15104			97,15104	8	300	60,82467	3,8238	100	3,8238	57,00087
1631	КЛ-0,4кв от ТП 178 до жилого дома пр-т Шахтеров, 37	ЭС-008871	01.01.1980	41,0841			41,0841	8	300	26,20023	1,56672	100	1,56672	24,63351
1632	КЛ-0,4кв от ТП 179 до эл.щитовой жилого дома ул.Пушкина 57	ЭСТ008435	31.03.1995	165,34832			165,34832	8	300	87,99795	6,53664	100	6,53664	81,46131
1633	КЛ-0,4кв от ТП 179 до эл.щитовой жилого дома ул.Пушкина 59	ЭСТ008434	31.03.1996	137,79026			137,79026	8	300	73,48403	5,43432	100	5,43432	68,04971
1634	КЛ-0,4кв от ТП 190 до эл.щитовой жилого дома ул.Ш.Лог 48а	ЭСТ008436	28.02.2013	74,46474			74,46474	8	300	39,94891	2,91684	100	2,91684	37,03207
1635	КЛ-0,4кв от ТП 20 до эл.щитовой жилого дома ул.Коммунаров 16	ЭСТ008414	31.03.2005	166,08923			166,08923	8	300	88,0644	6,59364	100	6,59364	81,47076

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
					Стоимость	в связи с проведением реконструкции и/модернизацией		Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
1636	КЛ-0,4кВ от ТП 25 до эл.питовой жилого дома ул.Кузнецкая 14	ЭСТ008415	31.03.1975	139,50713			139,50713	8	300	74,20086	5,5188	100	5,5188	68,68206
1637	КЛ-0,4кВ от ТП 26 до жилого дома пр-т Строителей, 8	ЭС-008882	01.01.1976	264,52602			264,52602	8	300	164,36023	10,5438	100	10,5438	153,81643
1638	КЛ-0,4кВ от ТП 26- перемика между эл.питовыми жилых домов ул.Юдина 15-пр.Строителей 8	ЭСТ008416	31.03.1976	55,11611			55,11611	8	300	29,7218	2,14596	100	2,14596	27,57584
1639	КЛ-0,4кВ от ТП 28 до эл.питовой жилого дома ул.Кузнецкая 25	ЭСТ008417	31.03.2001	153,05692			153,05692	8	300	81,43173	6,0528	100	6,0528	75,37893
1640	КЛ-0,4кВ от ТП 6 до эл.питовой жилого дома пр.Коммунистический 6	ЭСТ008439	31.03.2012	153,93636			153,93636	8	300	81,59573	6,11328	100	6,11328	75,48245
1641	КЛ-0,4кВ от ТП 81 до эл.питовой жилого дома ул.Вокзальная 32	ЭСТ008418	31.03.1980	66,59863			66,59863	8	300	35,66593	2,61402	100	2,61402	33,05191
1642	КЛ-0,4кВ от ТП 82 до эл.питовой жилого дома ул.Вокзальная 40	ЭСТ008419	31.03.2001	41,36854			41,36854	8	300	22,62858	1,58364	100	1,58364	21,04494
1643	КЛ-0,4кВ от ТП 85 до жилого дома ул.Пушкина, 75	ЭС-008872	01.01.1980	188,23669			188,23669	8	300	117,29775	7,46724	100	7,46724	109,83051
1644	КЛ-0,4кВ от ТП 90 до эл.питовой жилого дома пр.50 лет Комсомола 45	ЭСТ008420	31.03.1973	137,79026			137,79026	8	300	73,01075	5,47428	100	5,47428	67,53647
1645	КЛ-0,4кВ от ТП 95 до эл.питовой жилого дома пр-т 50 лет Комсомола 53	ЭСТ008411	31.03.2011	191,40771			191,40771	8	300	101,39871	7,60642	100	7,60642	93,79229
1646	КЛ-0,4кВ от ТП 95 до эл.питовой жилого дома пр-т 50 лет Комсомола 57	ЭСТ008423	31.03.1974	43,73055			43,73055	8	300	23,85317	1,67976	100	1,67976	22,17341
1647	КЛ-0,4кВ от ТП 95 до эл.питовой жилого дома пр.50 лет Комсомола 53 (молочная кухня)	ЭСТ008422	31.03.1973	56,7134			56,7134	8	300	30,31016	2,23128	100	2,23128	28,07888
1648	КЛ-0,4кВ от ТП 96 до жилого дома ул.Комсомола 65	ЭС-008881	01.01.1980	99,28441			99,28441	8	300	62,26537	3,89676	100	3,89676	58,36861
1649	КЛ-0,4кВ от ТП 96 до эл.питовой жилого дома пр-т 50 лет Комсомола 61	ЭСТ008424	31.03.1974	43,73055			43,73055	8	300	23,85317	1,67976	100	1,67976	22,17341
1650	КЛ-0,4кВ от ТП 97 до эл.питовой жилого дома пр-т 50 лет Комсомола 69	ЭСТ008425	31.03.1975	65,59582			65,59582	8	300	35,36877	2,55444	100	2,55444	32,81433
1651	КЛ-0,4кВ от ТП 97- перемика между эл.питовыми жилых домов пр-т 50 лет Комсомола 70-71	ЭСТ008409	31.03.1975	65,90291			65,90291	8	300	35,04744	2,60748	100	2,60748	32,43996
1652	КЛ-0,4кВ от ТП 98 до эл.питовой жилого дома ул.Лазо 41	ЭСТ008421	31.03.1973	145,36412			145,36412	8	300	76,9996	5,77728	100	5,77728	71,22232
1653	КЛ-0,4кВ от ТП-149 до ВРУ 0,4кВ жилого дома по ул.Луганская 4а	ЭС-008834	29.12.2014	638,15607			638,15607	8	300	346,44015	23,09604	100	23,09604	323,34411
1654	КЛ-10 кВ ЛС Западная 35/10 кВ, ячейка 28 - БКТП 219 -ТП 141	ЭС-008908	01.01.1980	1112,35355			1112,35355	8	300	708,19826	44,49408	100	44,49408	663,70418
1655	КЛ-6кВ от РП-4 до ТП-163	ЭС-008898	30.09.2015	232,12915			232,12915	8	300	146,24158	9,28518	100	9,28518	136,9564
1656	КЛ-6кВ от ТП-100 до ТП-96	ЭС-009113	30.09.2016	827,50038			827,50038	8	300	554,42535	33,10004	100	33,10004	521,32531
1657	Три двухконтные КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-163 до ВРУ-0,4кВ жд ул.Пушкина 69а	ЭС-008762	30.10.2014	1640,75571			1640,75571	8	300	877,73829	59,17332	100	59,17332	818,56497
1658	Три двухконтные КЛ-0,4кВ от ТП-99 до ВРУ-0,4кВ ж.д.ул.Кузнецкая 50а/1,50а/2,50а/3	ЭС-009115	30.11.2014	1415,25382			1415,25382	8	300	948,22033	56,61012	100	56,61012	891,61021
1659	2КЛ-0,4кВ от ТП-53 до ул.Лазо 40	ЭС-009180	27.12.2016	138,59732			138,59732	10	300	94,24628	5,54388	100	5,54388	88,7024

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции и/или модернизации	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
							Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
1660	КЛ-0,4кВ от ТП-26 и ТП-5 до ВРУ-0,4кВ здания "ДК им.Ленина"	ЭС-008800	30.10.2014	602,83737		602,83737	10	361	336,96129	16,91856	100	16,91856	320,04273
1661	КЛ-10кВ (спуски)Зап-РП 4	ЭС0001655	01.06.2001	41,279		41,279	10	300	5,54132	0,43176	100	0,43176	5,10956
1662	Источник бесперебойного питания Online CyberPower OL6KERT3URM 6000VA, сервер HPE DL380 Gen 10	ЭС-009686	30.11.2021	1543,65		1543,65	2	48	314,73338	314,73338	100	314,73338	0
1663	Компьютер INSTANT Intel Core i5-2300	ЭСТ008351	19.11.2012	25,35		25,35	2	144	5	0	100	0	5
1664	Компьютер INSTANT Intel Core i5-2300	ЭСТ008353	19.11.2012	25,35		25,35	2	144	5	0	100	0	5
1665	Компьютер Aquarius	ЭС0002219	31.03.2009	20,494		20,494	2	146	0,5	0	100	0	0,5
1666	Компьютер Aquarius	ЭС0002220	31.03.2009	20,495		20,495	2	146	0,5	0	100	0	0,5
1667	Компьютер Aquarius	ЭС0002221	31.03.2009	20,495		20,495	2	146	0,5	0	100	0	0,5
1668	Компьютер Aquarius	ЭС0002224	31.03.2009	20,345		20,345	2	146	0,5	0	100	0	0,5
1669	Компьютер Aquarius	ЭС0002298	31.03.2009	20,494		20,494	2	146	0	0	100	0	0
1670	Компьютер Athlon 3шт	ЭС0002225	31.03.2009	53,353		53,353	2	146	1,5	0	100	0	1,5
1671	Компьютер Core 2 Duo	ЭС0002226	01.03.2007	36,432		36,432	2	146	0,5	0	100	0	0,5
1672	Компьютер Celeron	ЭС0002289	01.07.2007	17,191		17,191	2	146	0	0	100	0	0
1673	Компьютер HP Comp6000/Celeron E3300/2Gb/17	ЭС0000818	08.11.2010	22,71323		22,71323	2	146	1	0	100	0	1
1674	Компьютер HP Comp6000/Celeron E3300/2Gb/17	ЭС0000888	08.11.2010	22,71323		22,71323	2	146	0	0	100	0	0
1675	Компьютер HP Comp6000/Celeron E3300/2Gb/17	ЭС0000883	08.11.2010	22,71322		22,71322	2	146	0	0	100	0	0
1676	Компьютер HP Comp6000/Celeron E3300/2Gb/17	ЭС0000924	08.11.2010	22,71323		22,71323	2	146	0,5	0	100	0	0,5
1677	Компьютер Intel P-E5300/320Gb/2Gb/PCI-E1Gb/22/17P	ЭС0000884	24.06.2010	31,20381		31,20381	2	146	0	0	100	0	0
1678	Компьютер Lenovo M73 SFF инв.№ЭС-009003	ЭС-009003	01.06.2016	50,69115		50,69115	2	102	0,7	0	100	0	0,7
1679	Компьютер Lenovo M73 SFF инв.№ЭС-009004	ЭС-009004		50,69114		50,69114	2	102	0,7	0	100	0	0,7
1680	Компьютер Pentium	ЭС0002228	01.04.2007	21,609		21,609	2	146	0,5	0	100	0	0,5
1681	Компьютер Pentium 3шт	ЭС0002229	01.03.2007	63,191		63,191	2	146	1,5	0	100	0	1,5
1682	Компьютер HP 290 G2MT	ЭС-009497	01.04.2020	50,7032		50,7032	2	56	0	0	100	0	0
1683	Компьютер Core 2 Duo	ЭС0002234	01.08.2007	13,465		13,465	2	146	0,5	0	100	0	0,5
1684	Монитор «Irbis 27"»	ЭС-010381	30.06.2023	14	14	28	2	36	8,94443	4,66668	100	4,66668	4,27775
1685	Монитор «Irbis 27"»	ЭС-010382	30.06.2023	14	14	28	2	36	8,94443	4,66668	100	4,66668	4,27775

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
						Стоимость		Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	
1686	Монитор «Irbis 27"»	ЭС-010383	30.06.2023	14	14		28	2	36	8,94443	4,66668	100	4,66668	4,27775
1687	Монитор «Irbis 27"»	ЭС-010384	30.06.2023	14	14		28	2	36	8,94443	4,66668	100	4,66668	4,27775
1688	Монитор «Irbis 27"»	ЭС-010385	30.06.2023	14	14		28	2	36	8,94443	4,66668	100	4,66668	4,27775
1689	МФУ RICON Aficio MP 3352SP	ЭСТ008525	01.09.2013	131			131	2	134	5	0	100	0	5
1690	МФУ RICON MP 3055SP	ЭС-009328	30.04.2018	169,40678			169,40678	2	77	5	0	100	0	5
1691	МФУ MP 3054SP с тумбой	ЭС-009211	01.01.2017	217,83051			217,83051	2	91	50	0	100	0	50
1692	Ноутбук ASUS	ЭС0002256	31.03.2009	36,19746			36,19746	2	146	0	0	100	0	0
1693	Ноутбук ASUS	ЭС0002257	31.03.2009	28,721			28,721	2	146	0	0	100	0	0
1694	Ноутбук Dell Inspiron 5720 шв. № ЭСТ008384	ЭСТ008384	01.12.2012	25,1125			25,1125	2	144	3,76688	0	100	0	3,76688
1695	Привод ленточной библиотеки	ЭС-009461	28.11.2019	230			230	2	61	0	0	100	0	0
1696	Проектор PJ X5580	ЭС-009212	01.01.2017	97,9235			97,9235	2	92	10	0	100	0	10
1697	Сервер HP Proliant DL360	ЭСТ008523	31.08.2013	134			134	2	136	100	0	100	0	100
1698	Сервер XR3200G5	ЭС-009406	01.09.2019	460			460	2	63	0	0	100	0	0
1699	Сервер для архива	ЭС0002264	01.12.2009	128,18			128,18	2	146	0	0	100	0	0
1700	Сервер HP	ЭС0002265	01.12.2008	125,644			125,644	2	146	0	0	100	0	0
1701	Сервер HPE DL360 Gen 10	ЭС-009689	30.11.2021	414,69			414,69	2	48	82,87891	82,87891	100	82,87891	0
1702	Сервер HPE DL360 Gen 10	ЭС-009690	30.11.2021	550,02			550,02	2	48	110,44052	110,44052	100	110,44052	0
1703	Сервер HPE DL360 Gen 10, компьютер 123НОЕА HP 290 G4MT	ЭС-009687	30.11.2021	581,84667			581,84667	2	48	117,28612	117,28612	100	117,28612	0
1704	Сервер HPE DL360 Gen 10, компьютер 123НОЕА HP 290 G4MT	ЭС-009688	30.11.2021	463,57			463,57	2	48	93,01007	93,01007	100	93,01007	0
1705	Система хранения данных	ЭСТ008573	01.09.2013	205			205	2	134	10	0	100	0	10
1706	Системный блок "ОнЛайн"	ЭС-010306	30.06.2023	24,5	24,5		49	2	36	12,93054	8,16666	100	8,16666	4,76388
1707	Системный блок "ОнЛайн"	ЭС-010307	30.06.2023	24,5	24,5		49	2	36	12,93054	8,16666	100	8,16666	4,76388
1708	Системный блок "ОнЛайн"	ЭС-010308	30.06.2023	24,5	24,5		49	2	36	12,93054	8,16666	100	8,16666	4,76388
1709	Системный блок "ОнЛайн"	ЭС-010309	30.06.2023	24,5	24,5		49	2	36	12,93054	8,16666	100	8,16666	4,76388
1710	Системный блок "ОнЛайн"	ЭС-010310	30.06.2023	24,5	24,5		49	2	36	12,93054	8,16666	100	8,16666	4,76388
1711	Системный блок "ОнЛайн"	ЭС-010311	30.06.2023	24,5	24,5		49	2	36	12,93054	8,16666	100	8,16666	4,76388

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции и/модернизацией		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года					
					Стоимость	Срок полезного использования на расчетный период		Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	
1712	Системный блок "ОнЛайн"	ЭС-010312	30.06.2023	24,5	24,5	49	2	36	12,93054	8,16666	100	8,16666	4,76388
1713	Системный блок Intel Core i5	ЭС-010052	26.06.2022	33,395		33,395	2	36	6,49344	6,49344	100	6,49344	0
1714	Системный блок Intel Core i5	ЭС-010053	26.07.2022	33,395		33,395	2	36	6,49344	6,49344	100	6,49344	0
1715	Системный блок Intel Core i5	ЭС-010054	20.06.2022	33,395		33,395	2	36	6,49344	6,49344	100	6,49344	0
1716	Системный блок Intel Core i5	ЭС-010055	20.06.2022	33,395		33,395	2	36	6,49344	6,49344	100	6,49344	0
1717	Системный блок Intel Core i5	ЭС-010056	20.06.2022	33,395		33,395	2	36	6,49344	6,49344	100	6,49344	0
1718	Системный блок Intel Core i5	ЭС-010057	20.06.2022	33,395		33,395	2	36	6,49344	6,49344	100	6,49344	0
1719	Системный блок Intel Core i5	ЭС-010058	20.06.2022	33,395		33,395	2	36	6,49344	6,49344	100	6,49344	0
1720	Системный блок ОнЛайн	ЭС-010313	20.06.2022	24,5	24,5	49	2	36	12,93054	8,16666	100	8,16666	4,76388
1721	Уничтожитель бумаг Гелеос АП55-5	ЭС-010471	01.03.2024	52,74917		52,74917	2	36	39,56188	17,58306	100	17,58306	21,97882
1722	Финишер-лазерок с модулем подключения к МФУ 3054	ЭС-009210	01.01.2017	110,1695		110,1695	2	91	12	0	100	0	12
1723	Акустическая система	ЭС0002242	01.12.2009	37,723		37,723	3	146	0	0	100	0	0
1724	Источник бесперебойного питания 10кв Заряд Эксперт	ЭС-010248	01.03.2023	400	400	800	3	60	268	79,2	100	79,2	188,8
1725	Компьютер (ОДС)	ЭС0002170	01.11.1999	13,5		13,5	3	146	0,5	0	100	0	0,5
1726	Компьютер Geleron	ЭС0002218	31.03.2009	12,888		12,888	3	146	0,5	0	100	0	0,5
1727	Компьютер Geleron	ЭС0002287	01.03.2003	21,325		21,325	3	146	0	0	100	0	0
1728	Компьютер Geleron	ЭС0002288	01.07.2006	18,186		18,186	3	146	0	0	100	0	0
1729	Компьютер Geleron	ЭС0002291	01.02.2004	12,887		12,887	3	146	0	0	100	0	0
1730	Компьютер Geleron	ЭС0002292	01.01.2003	41,148		41,148	3	146	0	0	100	0	0
1731	Компьютер Geleron 2urr	ЭС0002227	01.09.2002	47,743		47,743	3	146	0,5	0	100	0	0,5
1732	Компьютер Geleron 2urr	ЭС0002290	01.09.2002	79,036		79,036	3	146	0	0	100	0	0
1733	Компьютер Pentium	ЭС0002230	01.09.2002	39,5		39,5	3	146	0,5	0	100	0	0,5
1734	Компьютер Pentium	ЭС0002231	01.02.2006	29,91		29,91	3	146	0,5	0	100	0	0,5
1735	Компьютер Pentium D 805 2urr	ЭС0002232	01.09.2006	39,907		39,907	3	146	1	0	100	0	1
1736	Компьютер Pentium Geleron (ПТС)	ЭС0002233	01.01.2001	16,863		16,863	3	146	0,5	0	100	0	0,5
1737	Кондиционер Venterra 2urr	ЭС0002236	01.06.2007	35		35	3	210	3,5	0	100	0	3,5

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
						Стоимость		Амортизационная группа на расчётный период	Срок полезного использования на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчётного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода
1738	Линия локально вычислительная	ЭС0000885	20.01.2010	97,7361			97,7361	3	146	0	0	100	0	0
1739	Маршрутизатор CISCO ISR 4321	ЭС-009543	31.07.2020	75			75	3	60	10	10	100	10	0
1740	Маршрутизатор CISCO ISR 4331	ЭС-009544	31.07.2020	80			80	3	60	10,66668	10,66668	100	10,66668	0
1741	Межсетевой экран с системой обнаружения вторжений Iideso UTM – 2934396246	ЭС-010169	31.01.2023	630,5	630,5		1261	3	60	388,80839	126,10002	100	126,10002	262,70837
1742	Межсетевой экран с системой обнаружения вторжений Iideso UTM – 3142245540	ЭС-010170	31.01.2023	630,5	630,5		1261	3	60	388,80839	126,10002	100	126,10002	262,70837
1743	МФУ "Катюша M247"	ЭС-010129	01.12.2022	83,08333			83,08333	3	60	49,85005	16,61665	100	16,61665	33,2334
1744	МФУ "Катюша M247"	ЭС-010130	01.12.2022	83,08334			83,08334	3	60	49,85006	16,61666	100	16,61666	33,2334
1745	МФУ "Катюша M247"	ЭС-010131	01.12.2022	83,08333			83,08333	3	60	49,85005	16,61665	100	16,61665	33,2334
1746	МФУ "Катюша M247"	ЭС-010132	01.12.2022	83,08334			83,08334	3	60	49,85006	16,61666	100	16,61666	33,2334
1747	МФУ "Катюша M247"	ЭС-010133	01.12.2022	83,08333			83,08333	3	60	49,85005	16,61665	100	16,61665	33,2334
1748	МФУ "Катюша M247"-933921201564	ЭС-010292	01.06.2023	99,85584	99,85584		199,71168	3	60	69,89913	19,97118	100	19,97118	49,92795
1749	МФУ "Катюша M247"-933921201586	ЭС-010288	01.06.2023	99,85583	99,85583		199,71166	3	60	69,89913	19,97118	100	19,97118	49,92795
1750	МФУ "Катюша M247"-933921201591	ЭС-010293	01.06.2023	99,85583	99,85583		199,71166	3	60	69,89913	19,97118	100	19,97118	49,92795
1751	МФУ "Катюша M247"-933921201592	ЭС-010291	01.06.2023	99,85583	99,85583		199,71166	3	60	69,89913	19,97118	100	19,97118	49,92795
1752	МФУ "Катюша M247"-933921201593	ЭС-010290	01.06.2023	99,85584	99,85584		199,71168	3	60	69,89913	19,97118	100	19,97118	49,92795
1753	МФУ "Катюша M247"-933921201596	ЭС-010294	01.06.2023	99,85584	99,85584		199,71168	3	60	69,89913	19,97118	100	19,97118	49,92795
1754	МФУ "Катюша M247"-933921201600	ЭС-010289	01.06.2023	99,85583	99,85583		199,71166	3	60	69,89913	19,97118	100	19,97118	49,92795
1755	МФУ "Катюша M247"-933921201614	ЭС-010295	01.06.2023	99,85583	99,85583		199,71166	3	60	69,89913	19,97118	100	19,97118	49,92795
1756	Ноутбук Satellit	ЭС00002258	01.10.2005	57,246			57,246	3	146	0	0	100	0	0
1757	Привод HP (комплект картридж, внутренний кабель)	ЭС-009223	30.04.2017	194,91525			194,91525	3	91	0	0	100	0	0
1758	Принтер Laser Jet 8150	ЭС00002273	30.11.2005	73,212			73,212	3	146	0	0	100	0	0
1759	Принтер лазерный 1100	ЭС00002263	01.05.2000	10,079			10,079	3	146	0	0	100	0	0
1760	Слит система настенного типа	ЭС00002204	01.05.2000	278,966			278,966	3	146	2,78966	0	100	0	2,78966
1761	Alcatel OmniPCX OXO Connect	ЭС-009464	05.12.2019	610,39209			610,39209	4	84	174,3978	87,1989	100	87,1989	87,1989
1762	Автоматическая телефонная станция IP-АТС в комплектации	ЭС-010314	20.06.2022	832,82292	832,82292		1665,64584	6	120	714,83969	83,28228	100	83,28228	631,55741
1763	Программно-аппаратный комплекс Omni-US"	ЭС00002267	01.09.2011	5144,3661			5144,3661	7	240	3637,72772	464,39076	100	464,39076	3173,33696

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции и/модернизации	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
							Амортизационная группа на расчётный период	Срок полезного использования на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчётного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода
1764	Автомобиль Toyota Corolla	ЭС0001238	28.02.2008	508,475		508,475	3	146	508,475	0	100	0	508,475
1765	Автомобиль Соболь ЦМФ 27527 VIN X96275270R0959690	ЭС-010221	01.03.2023	1540	1540	3080	3	60	1378,3	92,4	100	92,4	1285,9
1766	Автомобиль УАЗ 374195 VIN ХТТ374195G1200280 (211)	ЭС-009221	09.02.2016	570,99533		570,99533	3	91	0	0	100	0	0
1767	Автомобиль УАЗ-220695-04 (О986ЕМ)	ЭС-008956	01.01.2015	556,77966		556,77966	3	144	347,98734	23,19915	100	23,19915	324,78819
1768	Автомобиль УАЗ-390995 (О931ЕМ)	ЭС-008958	01.01.2015	547,45762		547,45762	3	144	342,16103	22,81074	100	22,81074	319,35029
1769	Автомобиль УАЗ-390995 (О989ЕМ)	ЭС-008957	01.01.2015	547,45763		547,45763	3	144	342,16104	22,81074	100	22,81074	319,3503
1770	Грузовой автомобиль ГАЗ 33023-16 (804)	ЭС0001256	01.04.2000	92,188		92,188	3	156	92,188	0	100	0	92,188
1771	Грузовой фургон УАЗ-390995-04	ЭС-009320	31.01.2018	565,02542		565,02542	3	78	0	0	100	0	0
1772	Грузопассажирский а/м УАЗ-31601	ЭСТ007602	13.11.2000	53,026		53,026	3	155	53,026	0	100	0	53,026
1773	Мотобуксировщик Барс RV9DS (с санями волокушами)	ЭС-009117	01.11.2016	79,8		79,8	3	97	10,245	0	100	0	10,245
1774	Снегоход "ТАУГА" Patrol 551 SWT с санями-волокушами 180 с отбойником и чехлом	ЭС-009208	27.12.2016	474		474	3	96	2,63332	2,63332	100	2,63332	0
1775	Снегоход Буран АДЕ	ЭС-009304	27.12.2017	232,20339		232,20339	3	96	4,46542	3,57234	100	3,57234	0,89308
1776	Снегоход Буран АДЕ	ЭС-009305	27.12.2017	232,20339		232,20339	3	96	4,46542	3,57234	100	3,57234	0,89308
1777	Автобус КАВЗ-3976-011	ЭСТ007601	17.04.2012	36,8642		36,8642	4	155	20,15	0	100	0	20,15
1778	Автобус ПАЗ 423003	ЭСТ007612	12.04.2012	82		82	4	155	82	0	100	0	82
1779	Автобус ПАЗ-320412-04	ЭС-009387	01.07.2019	3048,605		3048,605	4	84	725,8583	435,51498	100	435,51498	290,34332
1780	Автобус ПАЗ-3205 OR	ЭСТ007605	30.03.2001	52,7798		52,7798	4	155	52,7798	0	100	0	52,7798
1781	Автобус ПАЗ-32053	ЭСТ007614	21.07.2006	172,34843		172,34843	4	155	172,34843	0	100	0	172,34843
1782	Автобус специальный ВМ-3284	ЭСТ007611	02.04.2003	60,58314		60,58314	4	155	60,58314	0	100	0	60,58314
1783	Автомобиль УАЗ 396254 (220)	ЭС0001244	01.04.2007	250,807		250,807	4	146	75,2421	0	100	0	75,2421
1784	Автомобиль УАЗ 396254 (965)	ЭС0001246	01.11.2007	260,781		260,781	4	146	78,2343	0	100	0	78,2343
1785	Автоприцеп	ЭС0001210	01.02.1970	3,57		3,57	4	146	3,57	0	100	0	3,57
1786	Бурильно-крановая машина BUER LS 1036-005 на шасси а/м КАМАЗ 4326 (Р876BC)	ЭС-008676	31.03.2014	4144,0678		4144,0678	4	180	3498,46042	60,05652	100	60,05652	3438,4039
1787	Бурильно-крановая машина БМ-205 Д	ЭС0001251	31.12.2009	1805,08475		1805,08475	4	146	541,52543	0	100	0	541,52543
1788	Грузовой УАЗ-39099	ЭСТ007615	30.05.2007	115,94426		115,94426	4	155	81,16098	0	100	0	81,16098
1789	Грузовой УАЗ-39099 (930)	ЭС0001258	01.05.2006	217,95		217,95	4	146	65,385	0	100	0	65,385

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
						Стоимость		Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
1790	Измельчитель древесины ДН-50 с дизельным мотором на прицепе	ЭС-010223	01.03.2023	763,89	763,89		1527,78	4	84	583,0828	108,48432	100	108,48432	474,59848
1791	Лаборатория Высоковольтных Испытаний ЛВИ НУТ ЗАГ №516 на базе а/б ГАЗ 33081 (VIN) X89378948B0AM8516	ЭС00001224	30.12.2011	3065,42373			3065,42373	4	180	2633,33523	35,51412	100	35,51412	2597,82111
1792	Специальный а/м УАЗ 396254 (635)	ЭС00001312	01.02.2007	250,657			250,657	4	146	75,1971	0	100	0	75,1971
1793	Специальный а/м УАЗ-396259 (965)	ЭС00001320	01.08.2006	223,759			223,759	4	146	67,1277	0	100	0	67,1277
1794	Экскаватор-погрузчик с дополнительным навесным оборудованием ELAZ BL880	ЭС-009321	31.01.2018	4074,57627			4074,57627	4	84	291,04119	291,04119	100	291,04119	0
1795	Автомобиль TOYOTA LAND CRUSER 120 (PRADO) (336)	ЭСТ007616	15.11.2007	1050			1050	5	166	27,92322	27,92322	68,81	19,21285	0
1796	Автомобиль TOYOTA LAND CRUSER 120 (PRADO) (692)	ЭС00001241	01.01.2007	1408,161			1408,161	5	146	1126,5288	0	100	0	1126,5288
1797	Автомобиль-самосвал ЗИЛ-450650	ЭСТ007608	04.12.2001	288,47796			288,47796	5	155	288,47796	0	100	0	288,47796
1798	Автомобильный кран КС-45721	ЭСТ007621	27.08.2010	3800			3800	5	180	2327,5	114	100	114	2213,5
1799	Бульдозер ДЗ-110В	ЭСТ007593	05.04.1989	35,0692			35,0692	5	155	35,0692	0	100	0	35,0692
1800	Бурильно-крановая машина БМ-205 (83-43)	ЭС00001212	01.05.1993	208,333			208,333	5	146	0	0	100	0	0
1801	Бурокрановая установка БМ-205В на базе МТЗ-82	ЭСТ007596	04.04.1990	20			20	5	155	20	0	100	0	20
1802	Грузовой бортовой ЗИЛ-5301АО(Электrolаборатория ППУ 4Л ЗИЛ-5301)	ЭСТ007610	17.01.2003	192,48036			192,48036	5	155	192,48036	0	100	0	192,48036
1803	Грузовой фургон УАЗ-390995	ЭСТ007619	31.05.2010	351			351	5	155	105,3	0	100	0	105,3
1804	Грузовой фургон УАЗ-390995	ЭСТ007620	31.05.2010	351			351	5	155	105,3	0	100	0	105,3
1805	Козловой кран	ЭС00001219	01.12.1996	128,106			128,106	5	276	128,106	0	100	0	128,106
1806	Машина бурильно-крановая (БКМ-516) 48101 (48101-0000010)	ЭСТ007609	22.03.2002	198,558			198,558	5	155	138,9906	0	100	0	138,9906
1807	Полуприцеп бортовой	ЭС00001283	01.05.2007	931,5			931,5	5	146	279,45	0	100	0	279,45
1808	Прицеп 8212 А7 с тентом	ЭС-009207	01.03.2017	80			80	5	120	17,99995	7,99998	100	7,99998	9,99997
1809	Прицеп-электростанция ЭД 150-Т400-1РП	ЭСТ008644	01.12.2013	110,16949			110,16949	5	156	56,65856	0,78691	100	0,78691	55,87165
1810	Прицеп-электростанция ЭД 150-Т400-1РП	ЭСТ008645	01.12.2013	110,16949			110,16949	5	156	56,65856	0,78691	100	0,78691	55,87165
1811	Снегоболотоход "РМ 800" (квадроцикл)	ЭС-009389	01.07.2019	437,5			437,5	5	120	204,16676	43,75002	100	43,75002	160,41674
1812	Снегоболотоход "РМ 800" (квадроцикл)с прицепом	ЭС-009390	01.07.2019	475,9			475,9	5	120	222,08676	47,59002	100	47,59002	174,49674
1813	Спец.проект(грузовоз) УРАЛ-4320 ПВ-95(прицеп)	ЭСТ007592	01.08.1988	82,54731			82,54731	5	155	82,54731	0	100	0	82,54731
1814	Трактор ДТ-75 МЛ	ЭСТ007595	03.03.1991	23			23	5	155	23	0	100	0	23

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции и/модернизацией	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
							Амортизационная группа на расчётный период	Срок полезного использования на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчётного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода
1815	Трактор Т-40 (1302)	ЭС00001231	01.05.1993	67,387		67,387	5	146	67,387	0	100	0	67,387
1816	Тягач бортовой КамАЗ-532150	ЭСТ007607	14.11.2001	412,23757		412,23757	5	155	412,23757	0	100	0	412,23757
1817	Фурун цельнометаллический ГАЗ-27057 (ЭТЛ-10 Омичка (962)	ЭС00001328	01.06.1998	581,74		581,74	5	146	174,522	0	100	0	174,522
1818	Экскаватор ЭО 2621	ЭС00001329	01.04.2004	526,271		526,271	5	146	157,8813	0	100	0	157,8813
1819	Экскаватор ЭО 3323А (66-60)	ЭС00001330	01.08.1997	366,394		366,394	5	146	109,9182	0	100	0	109,9182
1820	Грузовой УАЗ-330364	ЭСТ007617	31.03.2008	216,68601		216,68601	6	180	76,74293	10,83432	100	10,83432	65,90861
1821	Летковой А/М UAS PATRIOT	ЭСТ007618	15.04.2008	368,97545		368,97545	6	180	130,67876	18,44877	100	18,44877	112,22999
1822	Комплект для замены изоляторов ЛС-120У	ЭС-009317	30.05.2018	79,68143		79,68143	1	78	0,426	0	100	0	0,426
1823	Пресс для опрессовки аппаратных зажимов ПП-Н501600	ЭС-008897	31.08.2015	76,19406		76,19406	1	112	0,7455	0	100	0	0,7455
1824	Система охлаждения для вакуумного насоса АВПЗ – 180	ЭС-010386	01.06.2023	1241,66667	1241,66667	2483,33334	1	24	571,48053	567,08053	100	567,08053	4,4
1825	Спутник терминал	ЭС-009298	01.02.2018	75,75		75,75	1	81	1,5	0	100	0	1,5
1826	Спутник терминал	ЭС-009299	01.02.2018	75,75		75,75	1	81	1,5	0	100	0	1,5
1827	Ноутбук Dell Inspiron 5720	ЭСТ008352	19.11.2012	25,1125		25,1125	2	144	3	0	100	0	3
1828	Автоматический регистратор температуры вспышки нефтепродуктов "Вспышка-А"	ЭС-009651	20.03.2021	1240		1240	3	60	309,99997	247,99998	100	247,99998	61,99999
1829	Выдистиллятор стеклянный UD-2016	ЭС-009271	01.12.2017	44,70339		44,70339	3	90	1,78809	1,78809	100	1,78809	0
1830	Блок дистанционного управления	ЭС-009307	01.04.2018	72,4		72,4	3	79	0	0	100	0	0
1831	Вилы паллетные откидные	ЭС-009848	01.02.2022	54,22		54,22	3	60	26,08591	10,23054	100	10,23054	15,85537
1832	Влагомер трансформаторного масла ВТМ-МК	ЭС-009949	06.04.2022	678,2		678,2	3	60	327,79671	135,64002	100	135,64002	192,15669
1833	Гигрометр ИВА-10М	ЭС-009948	22.03.2022	145		145	3	60	70,08328	28,99998	100	28,99998	41,0833
1834	Измеритель параметров изоляции "ПАРМА ТЕНЗОР-2"	ЭС-009673	24.08.2021	620		620	3	60	206,6667	124,00002	100	124,00002	82,66668
1835	Индустриальная электрическая лебедка Ruvpa	ЭС-009658	01.03.2021	62,91667		62,91667	3	60	17,82644	12,58337	100	12,58337	5,24307
1836	Комплекс для проверки электрооборудования на базе прибора РЕТОМ-21	ЭС-009932	01.04.2022	601		601	3	60	280,46662	120,19998	100	120,19998	160,26664
1837	Неоновая вывеска	ЭС00002255	01.07.2006	110,223		110,223	3	146	0	0	100	0	0
1838	Печь муфельная ПМ-12М2	ЭС-009295	25.01.2018	55,9149		55,9149	3	120	0,56521	0,18334	100	0,18334	0,38187
1839	Радиостанция Motorola переносная (10 шт)	ЭС00002174	01.12.2006	276,139		276,139	3	146	27,6139	0	100	0	27,6139
1840	Ретометр вольтамперфазометр цифровой	ЭС00002167	01.11.2007	29,898		29,898	3	146	2,9898	0	100	0	2,9898

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции и/или модернизацией		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
					Стоимость	Амортизационная группа на расчетный период		Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода	
1841	Регометр-МЗ вольтамперфазометр в комплекте с тестером РЕГ-ПТ	ЭС-010283	01.04.2023	177,13333	177,13333		354,26666	3	60	118,08893	35,42664	100	35,42664	82,66229
1842	Система видеонаблюдения ПС "Центральная-городская"	ЭС-009358	06.05.2019	283,158			283,158	3	72	13,83242	13,83242	100	13,83242	0
1843	Система видеонаблюдения ПС Западная	ЭС-009336	04.09.2018	246,0522			246,0522	3	74	0	0	100	0	0
1844	Система кондиционирования пр-т Строителей 52	ЭС0002203	01.12.2009	113,983			113,983	3	146	1,13983	0	100	0	1,13983
1845	Терминал "БРЭСЛЕР-1"	ЭС-009310	01.04.2018	46,4			46,4	3	300	3,48797	0,18936	100	0,18936	3,29861
1846	Терминал "БРЭСЛЕР-2"	ЭС-009311	01.04.2018	46,4			46,4	3	300	3,48797	0,18936	100	0,18936	3,29861
1847	Терминал №1 для определения места повреждения ЛЭП-110кВ ТРОР100-ЛОК611602	ЭС-009281	01.12.2017	69,54497			69,54497	3	300	12,51827	0,69545	100	0,69545	11,82282
1848	Терминал №2 для определения места повреждения ЛЭП-110кВ ТРОР100-ЛОК611602	ЭС-009282	01.12.2017	69,54497			69,54497	3	300	12,51827	0,69545	100	0,69545	11,82282
1849	Трасопоисковый комплект Скаклер 15-14	ЭС-009657	16.03.2021	136,66667			136,66667	3	60	38,72217	27,3333	100	27,3333	11,38887
1850	Тренажер-манекен Т-12К "Максим III-01"	ЭС-009000		58			58	3	103	0	0	100	0	0
1851	Устройство "Нептун-2М"	ЭС-009309	30.04.2018	193			193	3	120	10,14483	2,96922	100	2,96922	7,17561
1852	Устройство антенно-мачтовое	ЭС0002175	31.01.2009	226,411			226,411	3	146	22,6411	0	100	0	22,6411
1853	Автоматизированная система диспетчеризации транспорта	ЭС-009469	30.12.2019	1644,94166	45,87499		1690,81665	4	84	482,48076	241,24038	100	241,24038	241,24038
1854	Вентиляция "Гаражи и ТМХ"	ЭС0001254	28.06.2010	1314,38311			1314,38311	4	180	266,28963	86,14468	100	86,14468	180,14495
1855	Весы электронные платформенные 0,5КСП-1010	ЭС-010171	01.01.2023	38,25	38,25		76,5	4	84	27,95474	5,37144	100	5,37144	22,5833
1856	Газоанализатор-дымометр АВТОТЕСТ-01.04П	ЭС-008899	22.10.2015	74,25			74,25	4	110	0	0	100	0	0
1857	Газовый хроматограф "Хроматэк-Кристалл 5000"	ЭС-008720	23.04.2014	710			710	4	128	7,1	0	100	0	7,1
1858	Дефектоскоп электронно-оптический "Филин 6"	ЭС-009463	30.10.2019	540			540	4	84	147,85722	77,1429	100	77,1429	70,71432
1859	Измерительно-трансформаторный блок РЕГ-ВАХ 2000	ЭС0002155	29.06.2011	58,47458			58,47458	4	146	5,84746	0	100	0	5,84746
1860	Кресло (2шт)	ЭС0002238	01.04.2007	24,523			24,523	4	146	0	0	100	0	0
1861	Микрометр РЕГ-МОМ	ЭС0002157	29.06.2011	283,89831			283,89831	4	146	28,38983	0	100	0	28,38983
1862	Миллиметр цифровой МИКО-7МА	ЭС-009545	06.05.2020	194,8513			194,8513	4	84	74,22898	27,83588	100	27,83588	46,3931
1863	Миллиметр цифровой ПТФ-1	ЭС-009306	31.01.2018	67,84746			67,84746	4	84	3,23082	3,23082	100	3,23082	0
1864	Мини АТС (здание АБК)	ЭС0002251	01.07.2005	218,10876			218,10876	4	146	1	0	100	0	1
1865	Мнемосхема для ОДС	ЭС0002171	01.12.2009	83,786			83,786	4	146	0	0	100	0	0
1866	Омметр ВИТОК с входным кабелем	ЭС-009302	28.02.2018	79,29646			79,29646	4	84	3,77602	3,77602	100	3,77602	0

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции и/модернизации	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
							Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
1867	Охранно-пожарная сигнализация	ЭС00002260	01.10.1997	44,076		44,076	4	146	0	0	100	0	0
1868	Пожарная сигнализация (Здание АБК)	ЭС00002262	01.12.2007	198,729		198,729	4	146	0	0	100	0	0
1869	Пожарная сигнализация (Здание ОДС)	ЭС00002172	01.12.2007	41,974		41,974	4	204	0	0	100	0	0
1870	Пожарная сигнализация (ТМХ, гаражи)	ЭС00001280	31.01.2009	302,019		302,019	4	146	0,33	0	100	0	0,33
1871	Прибор для измерений показателей качества эл.энергии ПРОФВ-КЭ-А И	ЭС-009546	09.07.2020	112,5		112,5	4	84	42,85712	16,07142	100	16,07142	26,7857
1872	Прибор контроля высоковольтных выключателей ПКВ/М7	ЭСТ008512	20.06.2013	296,5		296,5	4	138	29,65	0	100	0	29,65
1873	Принтер кабельный Survan TP-80E	ЭС-010417		78,49203		78,49203	4	84	69,14773	11,21316	100	11,21316	57,93457
1874	Программно-аппаратный комплекс определения места повреждения ВЛ	ЭС-009447	30.11.2019	341,2		341,2	4	84	93,42381	48,74286	100	48,74286	44,68095
1875	Программно-аппаратный комплекс определения места повреждения ВЛ	ЭС-009448	28.11.2019	341,2		341,2	4	84	93,42381	48,74286	100	48,74286	44,68095
1876	Программно-аппаратный комплекс определения места повреждения ВЛ	ЭС-009449	28.11.2019	341,2		341,2	4	84	93,42381	48,74286	100	48,74286	44,68095
1877	Программно-аппаратный комплекс определения места повреждения ВЛ	ЭС-009450	28.11.2019	341,2		341,2	4	84	93,42381	48,74286	100	48,74286	44,68095
1878	Рефлектометр импульсный TDR-107	ЭС-009318	04.09.2018	93,81356		93,81356	4	84	10,05142	10,05142	100	10,05142	0
1879	Станок токарный	ЭС00001229	01.03.1993	109,544		109,544	4	146	10,9544	0	100	0	10,9544
1880	Стенд механических испытаний для ведения работ на высоте	ЭСТ008582	30.11.2013	78,81356		78,81356	4	133	7,88136	0	100	0	7,88136
1881	Структурированная кабельная система	ЭС00002208	31.07.2009	571,458		571,458	4	146	0	0	100	0	0
1882	Телемеханика п/ст Центральная	ЭС00002198	31.12.2009	1355,246		1355,246	4	180	255,99093	90,34974	100	90,34974	165,64119
1883	Тепловизор FLIR E40	ЭСТ008581	11.11.2013	169		169	4	133	16,9	0	100	0	16,9
1884	Терминал одностороннего определения мест повреждения на ВЛ "Бреслер-0107,090,01"	ЭС-009580	30.11.2020	60,568		60,568	4	84	25,95762	8,65254	100	8,65254	17,30508
1885	Терминал одностороннего определения мест повреждения на ВЛ "Бреслер-0107,090,01"	ЭС-009581	30.11.2020	60,568		60,568	4	84	25,95762	8,65254	100	8,65254	17,30508
1886	Терминал одностороннего определения мест повреждения на ВЛ "Бреслер-0107,090,01"	ЭС-009582	30.11.2020	60,568		60,568	4	84	25,95762	8,65254	100	8,65254	17,30508
1887	Терминал одностороннего определения мест повреждения на ВЛ "Бреслер-0107,090,01"	ЭС-009583	30.11.2020	60,568		60,568	4	84	25,95762	8,65254	100	8,65254	17,30508
1888	Терминал одностороннего определения мест повреждения на ВЛ "Бреслер-0107,090,01"	ЭС-009584	30.11.2020	60,568		60,568	4	84	25,95762	8,65254	100	8,65254	17,30508
1889	Терминал одностороннего определения мест повреждения на ВЛ "Бреслер-0107,090,01"	ЭС-009585	30.11.2020	60,568		60,568	4	84	25,95762	8,65254	100	8,65254	17,30508
1890	Терминал одностороннего определения мест повреждения на ВЛ "Бреслер-0107,090,01"	ЭС-009586	30.11.2020	60,568		60,568	4	84	25,95762	8,65254	100	8,65254	17,30508
1891	Трансформатор нагрузочный РЕТ-3000	ЭС00002161	29.06.2011	83,05085		83,05085	4	146	8,30508	0	100	0	8,30508

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости		план 2025 года						
					Стоимость	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
1892	Установка для видеоконференцсвязи Avaya S3004 XT4300	ЭС-009574	30.11.2020	234,33166		234,33166	4	84	90,48717	31,0242	100	31,0242	59,46297
1893	Энерготестер ПЭМ-02И (с токоизмерительными клещами)	ЭС0002275	01.02.2011	67,595		67,595	4	146	0	0	100	0	0
1894	АРМ диспетчера	ЭС-009250	19.12.2017	404,9412		404,9412	5	120	114,73334	40,49412	100	40,49412	74,23922
1895	Система видеонаблюдения	ЭС0002266	01.11.2008	31,562		31,562	5	146	0	0	100	0	0
1896	Система видеонаблюдения п/ст Восточная	ЭС0002189	01.11.2008	286,236		286,236	5	146	0	0	100	0	0
1897	Система видеонаблюдения площадка пр. Строителей 52	ЭС0002202	01.11.2008	382,529		382,529	5	146	0	0	100	0	0
1898	Стенд высоковольтный СВС-50	ЭС0002159	01.07.2008	140,645		140,645	5	146	1,311	0	100	0	1,311
1899	Телемеханика п/ст Западная	ЭС0002197	01.01.2003	505,275		505,275	5	146	0	0	100	0	0
1900	Телемеханика РП-4	ЭС0002199	01.07.2003	304,108		304,108	5	146	0	0	100	0	0
1901	Тепловой узел	ЭС0002209	01.08.2000	75,551		75,551	5	146	10,65	0	100	0	10,65
1902	Установка высоковольтная СНЧ для испытания кабелей	ЭС-009953	26.04.2022	1819,58333		1819,58333	5	120	1349,52435	181,95834	100	181,95834	1167,56601
1903	Установка для испытания трансформаторного масла	ЭС0002163	01.07.2008	98,144		98,144	5	146	2,835	0	100	0	2,835
1904	Установка для обработки твердой изоляции силовых трансформаторов ЗМО ИНЕЙ-4	ЭС-010009	01.04.2022	3783,08333		3783,08333	5	120	2805,78685	378,30834	100	378,30834	2427,47851
1905	Установка сушки воздуха ЗМО УСВ-1	ЭС-009929	01.04.2022	1073,25		1073,25	5	120	787,05	107,325	100	107,325	679,725
1906	Установка комплексной очистки трансформаторных масел Детгиз-4,5/12	ЭС-009930	01.04.2022	2316		2316	6	180	1904,26656	154,40004	100	154,40004	1749,86652
1907	Оборудование беспроводного широкополосного доступа	ЭС-009319	01.05.2018	140		140	8	300	103,59974	5,60004	100	5,60004	97,9997
1908	Система АЛИС КУЭ ОАО "ГМЗ"	ЭСТ008511		3144,0678		3144,0678	4	299	1676,83609	125,76276	100	125,76276	1551,07333
1909	Модуль бытовой 6*3М	ЭС0000972	19.01.2011	200,912		200,912	5	147	52,70222	1,00822	100	1,00822	51,694
1910	Здание п/с Северный Борт	ЭС0000740	28.02.2011	366,617		366,617	10	361	31,40368	1,75272	100	1,75272	29,65096
1911	Здание п/с Стрелбача 110/10 Кв	ЭС0000781	19.01.2011	3413,24239		3413,24239	10	361	812,46839	45,34704	100	45,34704	767,12135
1912	Здание п/с Тагинская	ЭС0000793	28.02.2011	1916,714		1916,714	10	360	1145,48984	62,95704	100	62,95704	1082,5328
1913	Здание п/с Усатская 220/110/10 кВ	ЭС0000803	19.01.2011	10020,82379		10020,82379	10	361	1744,73151	97,38036	100	97,38036	1647,35115
1914	Здание Подстанция "Исъянская 35/6кВ"	ЭСТ007544	01.12.1968	302,32131		302,32131	10	360	174,91269	9,80064	100	9,80064	165,11205
1915	П/ст. "Курегенская 110/6 кВ"	ЭСТ007545	01.12.1971	772,87723		772,87723	10	360	451,64985	24,7098	100	24,7098	426,94005
1916	ЛЭП 10 кВ п/с Тагинская-п/с ЦРП Тагинского	ЭС0000889	28.02.2011	1730,319		1730,319	7	239	1662,20045	5,56068	100	5,56068	1656,63977
1917	ЛЭП 110 кВ ЗСМК-К-1,2 п/с Курегенская-1	ЭС0000893	28.02.2011	3389,398		3389,398	7	299	2569,13038	66,9606	100	66,9606	2502,16978

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции и/модернизацией	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
							Амортизационная группа на расчётный период	Срок полезного использования на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчётного периода	Сумма амортизации на расчётный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчётный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчётного периода
					Стоимость								
1918	ЛЭП 110 кВ п/с Талдинская -п/с Северный борт	ЭС00000901	28.02.2011	3691,533		3691,533	7	299	2452,58926	101,13828	100	101,13828	2351,45098
1919	ЛЭП 110 кВ п/с Ускальская-п/с Казанковская	ЭС00000904	28.02.2011	14283,078		14283,078	7	299	9797,65939	366,1566	100	366,1566	9431,50279
1920	ЛЭП 110 кВ п/с Ускальская-п/с Талдинская до гр с Прокопьевским районом	ЭС00000905	28.02.2011	1502,7495		1502,7495	7	239	1499,96696	0,22716	100	0,22716	1499,7398
1921	ЛЭП 110 кВ п/с Ускальская-п/с Талдинская Прокопьевский район	ЭС00000907	28.02.2011	1502,7495		1502,7495	7	239	1499,96696	0,22716	100	0,22716	1499,7398
1922	ЛЭП 110 кВ УС-1, УС-2 п/с Ускальская 220/110/10кВ-п/с Стройбаза 110/10 кВ(сооруж	ЭС00000909	19.01.2011	772,342		772,342	7	239	550,61109	18,1005	100	18,1005	532,51059
1923	ЛЭП 220 п/с Новокузнецкая -п/с Ускальская от границы Прокопьевского района	ЭС00000911	28.02.2011	3997,17775		3997,17775	7	300	3997,17775	0	100	0	3997,17775
1924	ЛЭП 220 кВ п/с Новокузнецкая-п/с Ускальская Прокопьевский район	ЭС00000912	28.02.2011	11961,53325		11961,53325	7	240	11961,53325	0	100	0	11961,53325
1925	ЛЭП 35 кВ п/с Северный борт-п/с Восточная	ЭС00000955	28.02.2011	1034,818		1034,818	7	240	1034,818	0	100	0	1034,818
1926	ЛЭП 35 кВ п/с Северный борт-п/с Центральная	ЭС00000957	28.02.2011	379,221		379,221	7	239	223,03331	12,75	100	12,75	210,28331
1927	ЛЭП 35 кВ С-19 (п/с Бунгурская-п/с Листьянская)	ЭСТ007551	01.12.1968	764,86909		764,86909	7	240	764,86909	0	100	0	764,86909
1928	Дизельная электростанция АД-100-Т400-ПР1М5 в погодизационном каноте на двухосном шасси	ЭСТ008392	31.12.2012	732,59068		732,59068	5	147	157,6895	11,8945	100	11,8945	145,795
1929	Батарея аккумуляторная VB VARTA 2306	ЭС00000478	19.01.2011	1100,805		1100,805	6	239	460,24945	52,29024	100	52,29024	407,95921
1930	Батарея аккумуляторная VB VARTA 2306	ЭС00000480	19.01.2011	1823,184		1823,184	6	239	740,17136	88,40916	100	88,40916	651,7622
1931	Выключатель ВМТ-110 С-1	ЭС00000528	19.01.2011	27,966		27,966	6	180	27,966	0	100	0	27,966
1932	Выключатель ВМТ-110 С-1	ЭС00000529	19.01.2011	27,966		27,966	6	180	27,966	0	100	0	27,966
1933	ЗРУ-10 ЦРП Талдинского разреза	ЭСТ007626	01.02.1989	702,16416		702,16416	6	239	357,20964	26,535	100	26,535	330,67464
1934	ЗРУ-6 (п/с Листьянская)	ЭСТ007634	01.02.1968	2771,15386		2771,15386	6	180	7,49412	3,59718	100	3,59718	3,89694
1935	ЗРУ-6 (пс Курегешская)	ЭСТ007637	01.03.1971	305,1276		305,1276	6	179	279,83172	1,94586	100	1,94586	277,88586
1936	Распредел.устройство КРУ IV-XII	ЭС00001239	19.01.2011	124,783		124,783	6	179	28,96517	7,82185	100	7,82185	21,14332
1937	Распредел.устройство КРУ IV-XII	ЭС00001240	19.01.2011	96,616		96,616	6	179	23,80116	5,94408	100	5,94408	17,85708
1938	Распредел.устройство КРУ IV-XII	ЭС00001242	19.01.2011	178,978		178,978	6	179	38,90086	11,43486	100	11,43486	27,466
1939	Распредел.устройство КРУ IV-XII	ЭС00001243	19.01.2011	56,142		56,142	6	179	16,381	3,24582	100	3,24582	13,13518
1940	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС00001290	28.02.2011	25,007		25,007	6	179	15,02158	0,81516	100	0,81516	14,20642
1941	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС00001291	28.02.2011	1528,781		1528,781	6	239	661,48046	70,80006	100	70,80006	590,6804
1942	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС00001292	28.02.2011	24,996		24,996	6	179	15,01954	0,81438	100	0,81438	14,20516

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости		Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
						Стоимость		Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
1943	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001293	28.02.2011	24,996			24,996	6	179	15,01954	0,81438	100	0,81438	14,20516
1944	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001294	28.02.2011	24,996			24,996	6	179	15,01954	0,81438	100	0,81438	14,20516
1945	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001295	28.02.2011	24,996			24,996	6	179	15,01954	0,81438	100	0,81438	14,20516
1946	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001296	28.02.2011	24,996			24,996	6	179	15,01954	0,81438	100	0,81438	14,20516
1947	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001297	28.02.2011	24,996			24,996	6	179	15,01954	0,81438	100	0,81438	14,20516
1948	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001298	28.02.2011	24,996			24,996	6	179	15,01954	0,81438	100	0,81438	14,20516
1949	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001299	28.02.2011	24,996			24,996	6	179	15,01954	0,81438	100	0,81438	14,20516
1950	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001300	28.02.2011	24,996			24,996	6	179	15,01954	0,81438	100	0,81438	14,20516
1951	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001301	28.02.2011	24,996			24,996	6	179	15,01954	0,81438	100	0,81438	14,20516
1952	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001302	28.02.2011	24,996			24,996	6	179	15,01954	0,81438	100	0,81438	14,20516
1953	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001303	28.02.2011	24,996			24,996	6	179	15,01954	0,81438	100	0,81438	14,20516
1954	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001304	28.02.2011	24,996			24,996	6	179	15,01954	0,81438	100	0,81438	14,20516
1955	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001305	28.02.2011	24,996			24,996	6	179	15,01954	0,81438	100	0,81438	14,20516
1956	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001306	28.02.2011	1528,769			1528,769	6	239	600,22575	75,79944	100	75,79944	524,42631
1957	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001307	28.02.2011	24,996			24,996	6	179	15,01954	0,81438	100	0,81438	14,20516
1958	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001308	28.02.2011	24,996			24,996	6	179	15,01954	0,81438	100	0,81438	14,20516
1959	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001309	28.02.2011	24,996			24,996	6	179	15,01954	0,81438	100	0,81438	14,20516
1960	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001310	28.02.2011	24,996			24,996	6	179	15,01954	0,81438	100	0,81438	14,20516
1961	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001311	28.02.2011	24,996			24,996	6	179	15,01954	0,81438	100	0,81438	14,20516
1962	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001313	28.02.2011	24,996			24,996	6	179	15,01954	0,81438	100	0,81438	14,20516
1963	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001314	28.02.2011	24,996			24,996	6	179	15,01954	0,81438	100	0,81438	14,20516
1964	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001315	28.02.2011	24,996			24,996	6	179	15,01954	0,81438	100	0,81438	14,20516
1965	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001316	28.02.2011	24,996			24,996	6	179	15,01954	0,81438	100	0,81438	14,20516
1966	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001317	28.02.2011	24,996			24,996	6	179	15,01954	0,81438	100	0,81438	14,20516
1967	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001318	28.02.2011	24,996			24,996	6	179	15,01954	0,81438	100	0,81438	14,20516
1968	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001319	28.02.2011	24,996			24,996	6	179	15,01954	0,81438	100	0,81438	14,20516

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции и/модернизации	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
							Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
1969	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001321	28.02.2011	24,996		24,996	6	179	15,01954	0,81438	100	0,81438	14,20516
1970	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001322	28.02.2011	24,996		24,996	6	179	15,01954	0,81438	100	0,81438	14,20516
1971	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001323	28.02.2011	24,996		24,996	6	179	15,01954	0,81438	100	0,81438	14,20516
1972	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001324	28.02.2011	1528,769		1528,769	6	239	600,22575	75,79944	100	75,79944	524,42631
1973	Ячейка КРУ2-10Э	ЭС0001325	28.02.2011	24,996		24,996	6	179	15,01954	0,81438	100	0,81438	14,20516
1974	Агрегат подзаряд .ВАЗПВАЗП(вх. в№4127)	ЭС0000471	19.01.2011	20,543		20,543	7	239	11,8743	0,70764	100	0,70764	11,16666
1975	Агрегат подзаряд .ВАЗПВАЗП(вх. в№4127)	ЭС0000473	19.01.2011	20,543		20,543	7	239	11,8743	0,70764	100	0,70764	11,16666
1976	Ввод ГТТ II-60-110/800	ЭС0000512	19.01.2011	57,125		57,125	7	240	2,65503	0,33894	100	0,33894	2,31609
1977	Выключатель 110кВ Т-1	ЭС0000580	28.02.2011	4962,14237		4962,14237	7	239	3557,19689	458,99316	100	458,99316	3098,20373
1978	Выключатель 110кВ Т-2	ЭС0000583	28.02.2011	5430,82795		5430,82795	7	239	3895,08655	502,5918	100	502,5918	3392,49475
1979	Выключатель АТ1-110	ЭС0000563	19.01.2011	7061,95005		7061,95005	7	362	6339,08565	347,4492	100	347,4492	5991,63645
1980	Выключатель АТ2-110	ЭС0000567	19.01.2011	7058,23311		7058,23311	7	362	6335,74047	347,26332	100	347,26332	5988,47715
1981	Выключатель МКП-110	ЭС0000559	19.01.2011	27,966		27,966	7	240	27,966	0	100	0	27,966
1982	Выключатель МКП-110	ЭС0000560	19.01.2011	27,966		27,966	7	240	27,966	0	100	0	27,966
1983	Выключатель МКП-110	ЭС0000564	19.01.2011	27,966		27,966	7	240	27,966	0	100	0	27,966
1984	Выключатель МКП-110	ЭС0000565	19.01.2011	27,966		27,966	7	240	27,966	0	100	0	27,966
1985	Выключатель МКП-110	ЭС0000569	19.01.2011	27,966		27,966	7	240	27,966	0	100	0	27,966
1986	Выключатель МКП-110	ЭС0000570	19.01.2011	27,966		27,966	7	240	27,966	0	100	0	27,966
1987	Выключатель МКП-110	ЭС0000572	19.01.2011	27,966		27,966	7	240	27,966	0	100	0	27,966
1988	Выключатель МКП-110	ЭС0000573	19.01.2011	27,966		27,966	7	240	27,966	0	100	0	27,966
1989	Выключатель МКП-110	ЭС0000577	19.01.2011	27,966		27,966	7	240	27,966	0	100	0	27,966
1990	ОПУ (пост Курешская)	ЭСТ007638		53,97068		53,97068	7	239	19,72049	2,6346	100	2,6346	17,08589
1991	Панель постоянного тока	ЭС0000990	19.01.2011	33,795		33,795	7	239	13,74787	1,6365	100	1,6365	12,11137
1992	Панель постоянного тока	ЭС0000992	19.01.2011	33,795		33,795	7	239	13,74787	1,6365	100	1,6365	12,11137
1993	Панель постоянного тока	ЭС0000993	19.01.2011	33,795		33,795	7	239	13,74787	1,6365	100	1,6365	12,11137
1994	Панель постоянного тока	ЭС0000995	19.01.2011	33,795		33,795	7	239	13,74787	1,6365	100	1,6365	12,11137

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции и/модернизацией	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
							Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
1995	Панель постоянного тока	ЭС00000996	19.01.2011	33,795		33,795	7	239	13,74787	1,6365	100	1,6365	12,11137
1996	Панель управл ПЭВ	ЭС00000999	19.01.2011	22,356		22,356	7	239	8,92387	1,0965	100	1,0965	7,82737
1997	Панель управл ПЭВ	ЭС00001000	19.01.2011	22,356		22,356	7	239	8,92387	1,0965	100	1,0965	7,82737
1998	Панель управл ПЭВ	ЭС00001002	19.01.2011	22,356		22,356	7	239	8,92387	1,0965	100	1,0965	7,82737
1999	Панель управл ПЭВ	ЭС00001003	19.01.2011	22,356		22,356	7	239	8,92387	1,0965	100	1,0965	7,82737
2000	Панель управл ПЭВ	ЭС00001004	19.01.2011	22,356		22,356	7	239	8,92387	1,0965	100	1,0965	7,82737
2001	Панель управл ПЭВ	ЭС00001005	19.01.2011	22,356		22,356	7	239	8,92387	1,0965	100	1,0965	7,82737
2002	Панель управл ПЭВ	ЭС00001006	19.01.2011	22,356		22,356	7	239	8,92387	1,0965	100	1,0965	7,82737
2003	Панель управл ПЭВ	ЭС00001007	19.01.2011	22,356		22,356	7	239	8,92387	1,0965	100	1,0965	7,82737
2004	Панель управл ПЭВ	ЭС00001009	19.01.2011	22,356		22,356	7	239	8,92387	1,0965	100	1,0965	7,82737
2005	Панель управл ПЭВ	ЭС00001010	19.01.2011	22,356		22,356	7	239	8,92387	1,0965	100	1,0965	7,82737
2006	Панель управл ПЭВ	ЭС00001011	19.01.2011	22,356		22,356	7	239	8,92387	1,0965	100	1,0965	7,82737
2007	Панель управл ПЭВ	ЭС00001012	19.01.2011	22,356		22,356	7	239	8,92387	1,0965	100	1,0965	7,82737
2008	Панель управл ПЭВ	ЭС00001013	19.01.2011	22,356		22,356	7	239	8,92387	1,0965	100	1,0965	7,82737
2009	Панель управл ПЭВ	ЭС00001014	19.01.2011	22,356		22,356	7	239	8,92387	1,0965	100	1,0965	7,82737
2010	Панель управл ПЭВ	ЭС00001016	19.01.2011	22,356		22,356	7	239	8,92387	1,0965	100	1,0965	7,82737
2011	Панель управл ПЭВ	ЭС00001017	19.01.2011	3039,33		3039,33	7	240	1997,15173	254,95554	100	254,95554	1742,19619
2012	Панель управл ПЭВ	ЭС00001018	19.01.2011	3042,339		3042,339	7	240	1999,14359	255,20982	100	255,20982	1743,93377
2013	Панель управл ПЭВ	ЭС00001020	19.01.2011	22,356		22,356	7	239	8,92387	1,0965	100	1,0965	7,82737
2014	Панель управл ПЭВ	ЭС00001021	19.01.2011	22,356		22,356	7	239	8,92387	1,0965	100	1,0965	7,82737
2015	Панель управл ПЭВ	ЭС00001022	19.01.2011	22,356		22,356	7	239	8,92387	1,0965	100	1,0965	7,82737
2016	Панель управл ПЭВ	ЭС00001023	19.01.2011	22,356		22,356	7	239	8,92387	1,0965	100	1,0965	7,82737
2017	Панель управл ПЭВ	ЭС00001026	19.01.2011	22,356		22,356	7	239	8,92387	1,0965	100	1,0965	7,82737
2018	Панель управл ПЭВ	ЭС00001027	19.01.2011	22,356		22,356	7	239	8,92387	1,0965	100	1,0965	7,82737
2019	Панель управл ПЭВ	ЭС00001029	19.01.2011	22,356		22,356	7	239	8,92387	1,0965	100	1,0965	7,82737
2020	Панель управл ПЭВ	ЭС00001031	19.01.2011	22,356		22,356	7	239	8,92387	1,0965	100	1,0965	7,82737

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции и/или модернизацией	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						
							Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
2021	Панель управл ПЭВ	ЭС00001032	19.01.2011	22,356		22,356	7	239	8,92387	1,0965	100	1,0965	7,82737
2022	Панель управл ПЭВ	ЭС00001033	19.01.2011	22,356		22,356	7	239	8,92387	1,0965	100	1,0965	7,82737
2023	Панель управл ПЭВ	ЭС00001034	19.01.2011	22,356		22,356	7	239	8,92387	1,0965	100	1,0965	7,82737
2024	Панель управл ПЭВ	ЭС00001036	19.01.2011	22,356		22,356	7	239	8,92387	1,0965	100	1,0965	7,82737
2025	Панель управл ПЭВ	ЭС00001037	19.01.2011	22,356		22,356	7	239	8,92387	1,0965	100	1,0965	7,82737
2026	Панель управл ПЭВ	ЭС00001038	19.01.2011	22,356		22,356	7	239	8,92387	1,0965	100	1,0965	7,82737
2027	Панель управл ПЭВ	ЭС00001039	19.01.2011	22,356		22,356	7	239	8,92387	1,0965	100	1,0965	7,82737
2028	Панель управл ПЭВ	ЭС00001040	19.01.2011	22,356		22,356	7	239	8,92387	1,0965	100	1,0965	7,82737
2029	Панель управл ПЭВ	ЭС00001042	19.01.2011	22,356		22,356	7	239	8,92387	1,0965	100	1,0965	7,82737
2030	Панель управл ПЭВ	ЭС00001043	19.01.2011	22,356		22,356	7	239	8,92387	1,0965	100	1,0965	7,82737
2031	Панель управл ПЭВ	ЭС00001044	19.01.2011	22,356		22,356	7	239	8,92387	1,0965	100	1,0965	7,82737
2032	Панель управл ПЭВ	ЭС00001045	19.01.2011	22,356		22,356	7	239	8,92387	1,0965	100	1,0965	7,82737
2033	Подстанция ПКТП-10000/35/6кВ №1	ЭС00001207	19.01.2011	400,582		400,582	7	240	400,582	0	100	0	400,582
2034	Подстанция ПКТП-10000/35/6кВ №3	ЭС00001209	19.01.2011	506,043		506,043	7	240	506,043	0	100	0	506,043
2035	Подстанция ПКТП-10000/35/6кВ №4	ЭС00001211	19.01.2011	506,043		506,043	7	240	506,043	0	100	0	506,043
2036	Подстанция ПТПА-16000кВА	ЭС00001213	19.01.2011	1414,246		1414,246	7	239	1113,10735	24,58272	100	24,58272	1088,52463
2037	Подстанция ПТПА-16000кВА	ЭС00001216	19.01.2011	1414,246		1414,246	7	239	1113,10735	24,58272	100	24,58272	1088,52463
2038	Разрядник ОПНП 110/88-10 (П)	ЭС00001218	19.01.2011	34,877		34,877	7	240	1,62128	0,207	100	0,207	1,41428
2039	Разрядник ОПНП 110/88-10 (П)	ЭС00001220	19.01.2011	34,877		34,877	7	240	1,62128	0,207	100	0,207	1,41428
2040	Разрядник ОПНП 110/88-10 (П)	ЭС00001221	19.01.2011	34,877		34,877	7	240	1,62128	0,207	100	0,207	1,41428
2041	Разрядник ОПНП 110/88-10 (П)	ЭС00001222	19.01.2011	34,53		34,53	7	240	1,77117	0,22608	100	0,22608	1,54509
2042	Разрядник ОПНП 110/88-10 (П)	ЭС00001223	19.01.2011	34,53		34,53	7	240	1,77117	0,22608	100	0,22608	1,54509
2043	Разрядник РВС-110	ЭС00001225	19.01.2011	20,225		20,225	7	240	2,10279	0,26844	100	0,26844	1,83435
2044	Разрядник РВС-110	ЭС00001227	19.01.2011	20,225		20,225	7	240	2,10279	0,26844	100	0,26844	1,83435
2045	Разрядник РВС-110	ЭС00001228	19.01.2011	20,981		20,981	7	240	2,9782	0,38016	100	0,38016	2,59804
2046	Разъединитель РДЗ-35Б/1000Н УХЛП 3-х полюс с прив. ПР 0,5-2Б	ЭС00001230	19.01.2011	41,33		41,33	7	240	5,71904	0,73008	100	0,73008	4,98896

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции и/модернизации	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
							Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	
2047	Распред.устройство 6кВ	ЭС0001233	28.02.2011	101120,9564	8350,38606	109471,3425	7	364	90930,99215	4917,3618	100	4917,3618	86013,63035
2048	Распред.устройство 6кВ	ЭС0001235	19.01.2011	2335,96465		2335,96465	7	239	267,62125	34,5318	100	34,5318	233,08945
2049	Распред.устройство ЗРУ 110кВ	ЭС0001236	19.01.2011	4222,08231		4222,08231	7	240	709,44056	90,56688	100	90,56688	618,87368
2050	Распред.устройство ОРУ 110кВ	ЭС0001245	19.01.2011	463,82		463,82	7	239	450,45302	1,09116	100	1,09116	449,36186
2051	Распред.устройство ОРУ 110кВ	ЭС0001247	19.01.2011	463,809		463,809	7	239	450,44865	1,09067	100	1,09067	449,35798
2052	Распред.устройство ОРУ 110кВ	ЭС0001249	19.01.2011	24966,13268		24966,13268	7	240	14977,44585	1831,26108	100	1831,26108	13146,18477
2053	Распред.устройство ОРУ 110кВ	ЭС0001250	19.01.2011	1655,441		1655,441	7	299	1220,50285	35,50512	100	35,50512	1184,99773
2054	Распред.устройство ОРУ 110кВ	ЭС0001252	28.02.2011	351,908		351,908	7	239	239,16886	9,20316	100	9,20316	229,9657
2055	Распред.устройство ОРУ 110кВ(плт Курганская)	ЭС0007564	01.12.1971	20484,69945		20484,69945	7	299	11493,24796	691,65012	100	691,65012	10801,59784
2056	Распред.устройство ОРУ 220кВ	ЭС0001253	19.01.2011	28742,45256		28742,45256	7	239	13983,1646	1804,27932	100	1804,27932	12178,88528
2057	Распред.устройство ОРУ 35кВ	ЭС0001255	28.02.2011	86,9		86,9	7	240	86,9	0	100	0	86,9
2058	Распред.устройство ОРУ 35кВ	ЭС0001257	28.02.2011	205,012		205,012	7	239	198,18919	0,55698	100	0,55698	197,63221
2059	Распред.устройство ОРУ 35кВ(плт Липянская)	ЭС0007567	01.12.1968	348,64507		348,64507	7	239	185,13126	12,57798	100	12,57798	172,55328
2060	Распред.устройство РУ 10кВ	ЭС0001259	28.02.2011	3224,42335		3224,42335	7	239	390,96688	50,44734	100	50,44734	340,51954
2061	Реактор РБУ-10/400	ЭС0001261	19.01.2011	29,238		29,238	7	240	29,238	0	100	0	29,238
2062	Реактор РБУ-10/400	ЭС0001263	19.01.2011	29,238		29,238	7	240	29,238	0	100	0	29,238
2063	Реактор РБУ-10/400	ЭС0001264	19.01.2011	29,238		29,238	7	240	29,238	0	100	0	29,238
2064	Реактор РБУ-10/400	ЭС0001265	19.01.2011	29,238		29,238	7	240	29,238	0	100	0	29,238
2065	Реактор РБУ-10/400	ЭС0001266	19.01.2011	29,238		29,238	7	240	29,238	0	100	0	29,238
2066	Реактор РБУ-10/400	ЭС0001267	19.01.2011	29,235		29,235	7	240	29,235	0	100	0	29,235
2067	Реактор РЗД(СОМ-380/10	ЭС0001268	19.01.2011	28,727		28,727	7	240	28,727	0	100	0	28,727
2068	Реактор РЗД(СОМ-380/10	ЭС0001269	19.01.2011	28,727		28,727	7	240	28,727	0	100	0	28,727
2069	Трансформатор АТД ЦТН- 125000/220/110 У1	ЭС-008907	03.09.2015	77744,9529		77744,9529	7	240	43228,40495	3677,31	100	3677,31	39551,09495
2070	Трансформатор АТД ЦТН-125000	ЭС0001271	19.01.2011	12237,84813		12237,84813	7	239	3370,08085	36,85716	100	36,85716	3333,22369
2071	Трансформатор ТДН-16000/110	ЭС0001273	19.01.2011	312,854		312,854	7	240	312,854	0	100	0	312,854
2072	Трансформатор ТДН-16000/110	ЭС0001275	19.01.2011	312,854		312,854	7	240	312,854	0	100	0	312,854

№ п/п	Наименование основного средства	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию)	Изменение первоначальной стоимости в связи с проведением реконструкции и/модернизацией	Балансовая стоимость ОС с учётом изменений	план 2025 года						Остаточная стоимость ОС на конец расчетного периода
							Амортизационная группа на расчетный период	Срок полезного использования на расчетный период	Остаточная стоимость ОС на начало расчетного периода	Сумма амортизации на расчетный период	Процент отнесения на передачу ЭЭ, %	Сумма амортизации, отнесенной на передачу ЭЭ на расчетный период	
2073	Трансформатор ТДТН-16000/110 (п/ст Курганская)	ЭСТ007575	01.12.1977	776,43916		776,43916	7	240	776,43916	0	100	0	776,43916
2074	Трансформатор ТДТН-16000/110 (п/ст Курганская)	ЭСТ007576	01.12.1977	776,43906		776,43906	7	240	776,43906	0	100	0	776,43906
2075	Трансформатор ТДТН-25000	ЭС0001277	19.01.2011	869,049		869,049	7	240	869,049	0	100	0	869,049
2076	Трансформатор ТДТН-25000	ЭС0001278	01.09.1986	869,049		869,049	7	240	869,049	0	100	0	869,049
2077	Трансформатор ТДТН-25000/110	ЭС0001279	19.01.2011	38,648		38,648	7	240	38,648	0	100	0	38,648
2078	Трансформатор ТДТН-25000/110	ЭС0001281	19.01.2011	38,648		38,648	7	240	38,648	0	100	0	38,648
2079	Трансформатор ТСС-6	ЭС0001282	19.01.2011	21,267		21,267	7	239	14,49209	0,55308	100	0,55308	13,93901
2080	Трансформатор ТСС-6	ЭС0001284	19.01.2011	21,267		21,267	7	239	14,49209	0,55308	100	0,55308	13,93901
2081	Трансформатор ТСС-6	ЭС0001285	19.01.2011	21,267		21,267	7	239	14,49209	0,55308	100	0,55308	13,93901
2082	Трансформатор ТСС-6	ЭС0001286	19.01.2011	38,434		38,434	7	239	21,14429	1,41144	100	1,41144	19,73285
2083	Щкаф защит и автоматики ОВ-110	ЭС0001028	19.01.2011	3151,732		3151,732	7	364	2819,15368	155,11116	100	155,11116	2664,04252
2084	Щит управления 11-панельный	ЭС0001288	19.01.2011	430,308		430,308	7	239	168,17939	21,39828	100	21,39828	146,78111
2085	Щит управления 4-панельный (п/ст Липованская)	ЭСТ007588	01.12.1968	28,69036		28,69036	7	239	10,87229	1,37064	100	1,37064	9,50165
2086	Компьютер Aquarius	ЭС0002222	31.03.2009	20,345		20,345	2	146	0	0	100	0	0
2087	Прибор акустико-эмиссионного контроля ПАК-ЗМ в комплекте с устройством контроля изоляторов УКИ-1	ЭС-010280	01.04.2023	683,386	683,386	1366,772	3	60	456,0074	136,42722	100	136,42722	319,58018
2088	Система видеонаблюдения ПС 220/110/10кВ ПС"Усатская"	ЭС-009190	28.12.2016	824,59582		824,59582	5	120	164,91924	82,45962	100	82,45962	82,45962
2089	Личный кабинет потребителя	ОТЭС-000164	44500	452		452	3		165,73337	90,40002	100	90,40002	75,33335
2090	Автомобиль спецназначения ВС-222-01	ЭСТ007603	15.12.2000				5						
	Итого			2 193 096,05	121 408,00	2 314 504,05			1 191 777,27	116 706,75		116 698,04	1 075 070,52

Расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным основным средствам и прочим активам АО "Электросеть" на 2025 год																
№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономическое обоснование размера арендной платы, руб.
1	Офисное помещение	ООО "Финком-инвест"	№ФД.65-11 от 01.04.2011г.	235 748,64											163 292,83	151 710,0
2	Недвижимое имущество Подстанция "Чувашинская"	ПАО "Южный Кузбасс"	№ 1288 ЮК/20 от 15.10.2020 г.	261 375,00			486 520,00	486 520,00	24 325,92			24 325,92	2720,16	201 931,68	228 977,76	226 263,0
	Здание модульное для размещения выездного оперативно-ремонтного персонала ПС 110/35/6кВ "Чувашинская"	ПАО "Южный Кузбасс"			седьмая	240	243 260,00	243 260,00	12 162,96	седьмая	240	12 162,96	1360,08	201 931,68		212 740,0
	Здание модульное для размещения оперативного персонала ПС 110/35/6 кВ "Чувашинская"	ПАО "Южный Кузбасс"			седьмая	240	243 260,00	243 260,00	12 162,96	седьмая	240	12 162,96	1360,08			13 523,0
3	Движимое имущество Подстанция "Чувашинская"	ПАО "Южный Кузбасс"	№1283 ЮК/20 от 15.10.2020 г.	2 743 809,60			52 176 947,00	52 176 947,00	2 608 847,40			2 608 847,40			2 608 847,40	2 608 847,0
	ПС 110/35/6 кВ "Чувашинская"	ПАО "Южный Кузбасс"		228 650,80	седьмая	240	52 176 947,00	52 176 947,00	2 608 847,40	седьмая	240	2 608 847,40			2 608 847,40	2 608 847,0
4	Электрооборудование	АО ОФ "Растадекая"	№ ДГР07-000274 от 03.12.2015 г.	858 236,38			7 808 842,83	7 808 842,83	608 420,40			608 420,40	171794,52		780 214,92	608 420,4
	Выключатель ВМТ 110/25	АО ОФ "Растадекая"		6 590,30	седьмая	181	814 219,48	814 219,48	53 981,40	седьмая	240	53 981,40	171794,52		225 775,92	53 981,4
	Выключатель ВМТ 110/25	АО ОФ "Растадекая"		6 567,79	седьмая	181	811 438,18	811 438,18	53 797,08	седьмая	240	53 797,08			53 797,08	53 797,0
	Разрядник РВ –110м	АО ОФ "Растадекая"		1 721,76	седьмая	181	212 719,50	212 719,50	14 103,00	седьмая	240	103,00			14 103,00	14 103,0
	Разъединитель РД31-110Б	АО ОФ "Растадекая"		6 773,67	седьмая	181	836 873,10	836 873,10	55 483,32	седьмая	240	55 483,32			55 483,32	55 483,3
	Разъединитель РД32-110Б	АО ОФ "Растадекая"		5 419,67	седьмая	181	669 590,43	669 590,43	44 392,68	седьмая	240	44 392,68			44 392,68	44 392,6
	Трансформатор НКФ-110	АО ОФ "Растадекая"		7 713,18	седьмая	181	952 948,34	952 948,34	63 178,92	седьмая	240	63 178,92			63 178,92	63 178,9
	Трансформатор ТМГ 100кВА 6кВ	АО ОФ "Растадекая"		857,98	седьмая	181	106 001,69	106 001,69	7 027,68	седьмая	240	7 027,68			7 027,68	7 027,6
	Трансформатор ТФМ-110	АО ОФ "Растадекая"		5 001,80	седьмая	181	617 962,33	617 962,33	40 969,92	седьмая	240	40 969,92			40 969,92	40 969,9
	Трансформатор ТФМ-110	АО ОФ "Растадекая"		5 001,80	седьмая	181	617 962,34	617 962,34	40 969,92	седьмая	240	40 969,92			40 969,92	40 969,9
	Устройство УТНС-2 100Б	АО ОФ "Растадекая"		1 468,49	пятая	85	98 174,93	98 174,93	13 860,00	пятая	120	13 860,00			13 860,00	13 860,0
	Шкаф К-26	АО ОФ "Растадекая"		7 751,90	седьмая	181	957 732,74	957 732,74	63 496,08	седьмая	240	63 496,08			63 496,08	63 496,0

Мел/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода), руб.	Первоначальная стоимость, руб.	Амортизация за расчетный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленное предприятие, м, руб.	Экономическое обоснование размера арендной платы, руб.
	Центр управления	АО ОФ "Распадская"		15 675,64	пятая	85	1 047 988,08	1 047 988,08	147 951,24	пятая	120	147 951,24				147 951,24
	Ящик зажимов	АО ОФ "Распадская"		975,72	пятая	85	65 231,69	65 231,69	9 209,16	пятая	120	9 209,16				9 209,16
5	Нежилое помещение	ООО УТС	№ 10/18 от 08.12.2018 г.	152 540,04			2 723 192,00	2 723 192,00	101 293,25			101 293,25	51 246,75		152 540,00	152 540,00
	Здание котельной "Большая"	Администрация г. Междуреченск		12 711,67	десятая	439	2 723 192,00	2 723 192,00	101 293,25	десятая	361	101 293,25	51 246,75		152 540,00	152 540,00
6	Недвижимое имущество подстанции 110/35/6 кВ "Брунаковская"	ПАО "Южный Кузбасс"	№ 45 ЮК/16 от 01.01.2016 г.	1 284 075,00			10 692 225,85	10 692 225,85	1 060 386,12			1 060 386,12		62 854,80	1 123 240,92	1 123 240,92
	ЛЭП-110 кВ(ВЛ№1) до ПС-110/35 кВ	ПАО "Южный Кузбасс"			шестая	121	5 338 517,11	5 338 517,11	529 439,76	шестая	180	529 439,76		31 427,40	560 867,16	560 867,16
	ЛЭП-110 кВ(ВЛ№2) до ПС-110/35 кВ	ПАО "Южный Кузбасс"			шестая	121	5 353 708,74	5 353 708,74	530 946,36	шестая	180	530 946,36		31 427,40	562 373,76	562 373,76
7	Движимое имущество подстанции 110/35/6 кВ "Брунаковская"	ПАО "Южный Кузбасс"	№ 1274 ЮК/20 от 15.10.2020 г.	5 824 261,56			83 931 650,94	83 931 650,94	5 591 206,08			5 591 206,08			5 591 206,08	4 201 790,4
	Подстанция 110/35/6 кВ	ПАО "Южный Кузбасс"			шестая	180	83 364 745,45	83 364 745,45	5 557 649,64	шестая	180	5 557 649,64			5 557 649,64	4 168 234,0
	Трансформатор ТДТН 10000/110 №2	ПАО "Южный Кузбасс"			седьмая	240	127 118,00	127 118,00	6 355,92	седьмая	240	6 355,92			6 355,92	6 355,92
	Трансформатор ТДТН 10000/110 №2	ПАО "Южный Кузбасс"			седьмая	240	127 118,00	127 118,00	6 355,92	седьмая	240	6 355,92			6 355,92	6 355,92
	Трансформатор ТМГ 630 6/0,4	ПАО "Южный Кузбасс"			шестая	180	312 669,49	312 669,49	20 844,60	шестая	180	20 844,60			20 844,60	20 844,60
8	Движимое имущество	ПАО "Распадская"	№ ДТРА7-000666 от 01.01.2016 г.	1 221 278,88			11 382 604,08	11 382 604,08	1 110 252,24			1 110 252,24			1 110 252,24	1 110 252,24
	Трансформатор ТДТН-25000кВА	ПАО "Распадская"			шестая	121	4 734 691,00	4 734 691,00	469 556,16	шестая	180	469 556,16			469 556,16	469 556,16
	Трансформатор ТДТН-25000кВА	ПАО "Распадская"			шестая	121	4 720 911,00	4 720 911,00	468 189,48	шестая	180	468 189,48			468 189,48	468 189,48
	Панель управления, измерения Т-2	ПАО "Распадская"			пятая	120	41 472,00	41 472,00	0,00	пятая	120	0,00			0,00	0,00
	Панель управления, нагрузка Л-35	ПАО "Распадская"			пятая	120	37 534,00	37 534,00	0,00	пятая	120	0,00			0,00	0,00
	Панель ТН-110/35/6 кВ, нагрузка МСВ	ПАО "Распадская"			пятая	120	45 306,00	45 306,00	0,00	пятая	120	0,00			0,00	0,00
	Панель управления, измерения Т-1	ПАО "Распадская"			пятая	120	36 114,00	36 114,00	0,00	пятая	120	0,00			0,00	0,00

Лет/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономический обоснованный размер арендной платы, руб.
	Панель центральной сигнализации	ПАО "Распадская"			пятая	120	32 726,00	32 726,00	3 245,52	пятая	120	3 245,52			3 245,52	3 245,52
	Панель автоматики РПН Т-1; Т-2	ПАО "Распадская"			пятая	120	35 726,00	35 726,00	3 543,12	пятая	120	3 543,12			3 543,12	3 543,12
	Панель автоматики 110-35;6 кВ Т-1	ПАО "Распадская"			пятая	120	36 086,00	36 086,00	3 578,76	пятая	120	3 578,76			3 578,76	3 578,76
	Панель автоматики 110-35;6 кВ Т-2	ПАО "Распадская"			пятая	120	36 115,00	36 115,00	3 581,64	пятая	120	3 581,64			3 581,64	3 581,64
	Шкаф УПНС-М	ПАО "Распадская"			пятая	120	31 947,00	31 947,00	3 168,24	пятая	120	3 168,24			3 168,24	3 168,24
	Шкаф УПНС-М	ПАО "Распадская"			пятая	120	31 947,00	31 947,00	3 168,24	пятая	120	3 168,24			3 168,24	3 168,24
	Панель защиты и автоматики МСВ-35	ПАО "Распадская"			пятая	120	12 300,00	12 300,00	1 219,80	пятая	120	1 219,80			1 219,80	1 219,80
	Панель блоки контактов МВ-110-35;6	ПАО "Распадская"			пятая	120	12 217,00	12 217,00	1 211,64	пятая	120	1 211,64			1 211,64	1 211,64
	Панель дифзащиты, газовой Т-1	ПАО "Распадская"			пятая	120	29 135,00	29 135,00	2 889,48	пятая	120	2 889,48			2 889,48	2 889,48
	Панель МТЗ-110;35;6 кВ Т-2	ПАО "Распадская"			пятая	120	30 470,00	30 470,00	3 021,84	пятая	120	3 021,84			3 021,84	3 021,84
	Панель дифзащиты, газовой Т-2	ПАО "Распадская"			пятая	120	47 358,00	47 358,00	4 696,68	пятая	120	4 696,68			4 696,68	4 696,68
	Панель автоматики У43; ЛЭП-35; 1с-35	ПАО "Распадская"			пятая	120	58 536,00	58 536,00	5 805,24	пятая	120	5 805,24			5 805,24	5 805,24
	Щит собственных нужд-0,4кВ	ПАО "Распадская"			пятая	120	64 028,00	64 028,00	6 348,84	пятая	120	6 348,84			6 348,84	6 348,84
	Панель защиты, автоматики МСВ-6	ПАО "Распадская"			пятая	120	25 392,00	25 392,00	2 518,20	пятая	120	2 518,20			2 518,20	2 518,20
	Щит постоянного тока	ПАО "Распадская"			пятая	120	31 948,00	31 948,00	3 168,36	пятая	120	3 168,36			3 168,36	3 168,36
	Панель питания эл. магнита блокиров.	ПАО "Распадская"			пятая	120	31 948,00	31 948,00	3 168,36	пятая	120	3 168,36			3 168,36	3 168,36
	Панель учета по ЛЭП-35	ПАО "Распадская"			пятая	120	60 212,00	60 212,00	5 971,44	пятая	120	5 971,44			5 971,44	5 971,44
	Панель учета по ЛЭП-35	ПАО "Распадская"			пятая	120	60 212,00	60 212,00	5 971,44	пятая	120	5 971,44			5 971,44	5 971,44
	Панель ТН-35; учет по 35кВ Т-1,2	ПАО "Распадская"			пятая	120	25 600,00	25 600,00	2 538,84	пятая	120	2 538,84			2 538,84	2 538,84
	Панель ТН-110кВ	ПАО "Распадская"			пятая	120	25 600,00	25 600,00	2 538,84	пятая	120	2 538,84			2 538,84	2 538,84
	Панель автоматики ЛЭП-35	ПАО "Распадская"			пятая	120	27 122,00	27 122,00		пятая	120	0,00			0,00	0,00
	Разрядник РВС-110	ПАО "Распадская"			шестая	121	29 386,00	29 386,00	2 914,32	шестая	180	2 914,32			2 914,32	2 914,32
	Разрядник РВС-110	ПАО "Распадская"			шестая	121	29 386,00	29 386,00	2 914,32	шестая	180	2 914,32			2 914,32	2 914,32
	Разрядник РВС-110	ПАО "Распадская"			шестая	121	29 386,00	29 386,00	2 914,32	шестая	180	2 914,32			2 914,32	2 914,32
	Разрядник РВС-110	ПАО "Распадская"			шестая	121	29 386,00	29 386,00	2 914,32	шестая	180	2 914,32			2 914,32	2 914,32
	Разрядник РВС-110	ПАО "Распадская"			шестая	121	29 386,00	29 386,00	2 914,32	шестая	180	2 914,32			2 914,32	2 914,32
	Разрядник РВС-110	ПАО "Распадская"			шестая	121	29 386,00	29 386,00	2 914,32	шестая	180	2 914,32			2 914,32	2 914,32

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменений, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономическое обоснование размера арендной платы, руб.
	Разрядник РВС-110	ПАО "Распадская"			шестая	121	29 386,00	29 386,00	2 914,32	шестая	180	2 914,32			2 914,32	2 914,32
	Засекающий ЗОН-110М-11У1	ПАО "Распадская"			шестая	121	43 130,00	43 130,00	4 277,40	шестая	180	4 277,40			4 277,40	4 277,40
	Засекающий ЗОН-110М-11У1	ПАО "Распадская"			шестая	121	43 130,00	43 130,00	4 277,40	шестая	180	4 277,40			4 277,40	4 277,40
	Выключатель ВМТ-110Б-25-1250	ПАО "Распадская"			шестая	121	126 068,00	126 068,00	12 502,56	шестая	180	12 502,56			12 502,56	12 502,56
	Выключатель ВМТ-110Б-25-1250	ПАО "Распадская"			шестая	121	126 068,00	126 068,00	12 502,56	шестая	180	12 502,56			12 502,56	12 502,56
	Ячейка КРУ2 КВЭ6-13	ПАО "Распадская"			шестая	121	130 123,08	130 123,08	12 904,80	шестая	180	12 904,80			12 904,80	12 904,80
	Разъединитель РДЗ-2-110/1000	ПАО "Распадская"			шестая	121	47 103,00	47 103,00	4 671,36	шестая	180	4 671,36			4 671,36	4 671,36
	Разъединитель РДЗ-2-110/1000	ПАО "Распадская"			шестая	121	47 103,00	47 103,00	4 671,36	шестая	180	4 671,36			4 671,36	4 671,36
	Разъединитель РДЗ-2-110/1000	ПАО "Распадская"			шестая	121	47 103,00	47 103,00	4 671,36	шестая	180	4 671,36			4 671,36	4 671,36
	Разъединитель РДЗ-2-110/1000	ПАО "Распадская"			шестая	121	47 103,00	47 103,00	4 671,36	шестая	180	4 671,36			4 671,36	4 671,36
	Разъединитель РДЗ-2-110/1000	ПАО "Распадская"			шестая	121	47 103,00	47 103,00	4 671,36	шестая	180	4 671,36			4 671,36	4 671,36
	Разъединитель РДЗ-2-110/1000	ПАО "Распадская"			шестая	121	46 249,00	46 249,00	4 586,64	шестая	180	4 586,64			4 586,64	4 586,64
	Разъединитель РДЗ-16-110	ПАО "Распадская"			шестая	121	46 249,00	46 249,00	4 586,64	шестая	180	4 586,64			4 586,64	4 586,64
9	Имущественный комплекс участка электрических сетей и подстанций	ОАО "Гурьевский металлургический завод"	№ 03-117/11 (1103-109р) от 01.03.2011г.	1 673 408,16			3 336 772,00	3 336 772,00	1 645 431,48			1 645 431,48	24 674,64	3 302,04	1 673 408,16	1 673 408,16
	Подстанция ЦМИ и новой котельной	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			десятая	600	776 884,00	776 884,00	107 736,00	десятая	361	107 736,00	24 674,64	3 302,04	135 712,68	135 712,68
	Здание эл. подстанции	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			десятая	600	1 145 924,00	1 145 924,00	292 092,00	десятая	361	292 092,00			292 092,00	292 092,00
	Трансформаторный киоск	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			десятая	600	19 121,00	19 121,00	38 376,00	десятая	361	38 376,00			38 376,00	38 376,00
	Сооружение подхода воздушной линии 35 кв	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			седьмая	240	1 378 560,00	1 378 560,00	1 205 077,44	седьмая	240	1 205 077,44			1 205 077,44	1 205 077,44

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменений, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
	Кладовая металлическая	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			десятая	180	16 283,00	16 283,00	2 150,04	десятая	361	2 150,04			2 150,04	2 150,04
10	Движимое имущество	ОАО "Гурьевский металлургический завод"	№ 2005-61р от 19.05.2020 г.	2 741 754,24			7 032 636,35	7 032 636,35	2 741 754,24			2 741 754,24			2 741 754,24	2 741 754,24
	В/в, ячейки КСО-272	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	180	40 324,00	40 324,00	8 580,00	шестая	180	8 580,00			8 580,00	8 580,00
	В/в, ячейки КСО-272	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	180	40 324,00	40 324,00	8 580,00	шестая	180	8 580,00			8 580,00	8 580,00
	В/в, ячейки КСО-272	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	180	40 324,00	40 324,00	8 580,00	шестая	180	8 580,00			8 580,00	8 580,00
	В/в, ячейки КСО-272	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	180	79 270,00	79 270,00	2 079,96	шестая	180	2 079,96			2 079,96	2 079,96
	Вакуумный выключатель	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	121	71 559,00	71 559,00	23 937,00	шестая	180	23 937,00			23 937,00	23 937,00
	Выключатель вакуумн ВВ/ЭЛКО/СТЭ-35-25/1000	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	144	263 963,70	263 963,70	10 740,00	шестая	180	10 740,00			10 740,00	10 740,00
	Выключатель вакуумн ВВ/ЭЛКО/СТЭ-35-25/1000	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	144	263 963,70	263 963,70	10 740,00	шестая	180	10 740,00			10 740,00	10 740,00
	Выключатель вакуумн ВВ/ЭЛКО/СТЭ-35-25/1000	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	144	263 963,70	263 963,70	10 740,00	шестая	180	10 740,00			10 740,00	10 740,00
	Выключатель вакуумн ВВ/ЭЛКО/СТЭ-35-25/1000	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	144	263 963,70	263 963,70	10 740,00	шестая	180	10 740,00			10 740,00	10 740,00

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменений, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленное предприятие, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
	Выключатель вакуумный ВВЭ/ЛКО/СТЭ-35-25/1000	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			седьмая	240	273 559,70	273 559,70	11 280,00	седьмая	240	11 280,00			11 280,00	11 280,00
	Выключатель вакуумный ВВЧС-Э 10-20/630	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	180	21 347,00	21 347,00	26 644,44	шестая	180	26 644,44			26 644,44	26 644,44
	Выключатель вакуумный ВВТЭ-М 10-20/1600	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	180	18 647,00	18 647,00	5 919,96	шестая	180	5 919,96			5 919,96	5 919,96
	Выключатель вакуумный ВВТЭ-М 10-20/1600	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	180	18 647,00	18 647,00	5 919,96	шестая	180	5 919,96			5 919,96	5 919,96
	Выключатель вакуумный ВВТЭ-М 10-20/1600	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	180	18 647,00	18 647,00	5 919,96	шестая	180	5 919,96			5 919,96	5 919,96
	Выключатель вакуумный ВВТЭ-М 10-20/1600	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	180	18 647,00	18 647,00	5 919,96	шестая	180	5 919,96			5 919,96	5 919,96
	Выключатель вакуумный ВВТЭ-М 10-20/1600	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	180	18 647,00	18 647,00	5 919,96	шестая	180	5 919,96			5 919,96	5 919,96
	Выключатель вакуумный ВВТЭ-М 10-20/1600	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	180	18 647,00	18 647,00	5 919,96	шестая	180	5 919,96			5 919,96	5 919,96
	Выключатель вакуумный ВВТЭ-М 10-20/1600	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	180	18 647,00	18 647,00	5 919,96	шестая	180	5 919,96			5 919,96	5 919,96
	Выключатель ВМД-35	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			седьмая	240	20 712,00	20 712,00	5 720,04	седьмая	240	5 720,04			5 720,04	5 720,04
	Выключатель ВМД-35	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			седьмая	240	20 712,00	20 712,00	5 720,04	седьмая	240	5 720,04			5 720,04	5 720,04
	Выключатель ВПМП10	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	144	39 414,90	39 414,90	6 459,96	шестая	180	6 459,96			6 459,96	6 459,96

Мл/л	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, м, руб.	Экономическое обоснование арендной платы, руб.
	Выключатель ВПМП10	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	144	39 414,89	39 414,89	6 459,96	шестая	180	6 459,96			6 459,96	6 459,96
	Выключатель масляный ВМПЭ 10-20/630	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			седьмая	181	29 690,68	29 690,68	2 480,04	седьмая	240	2 480,04			2 480,04	2 480,04
	Выключатель масляный ВМПЭ 10-20/630	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			седьмая	181	29 690,67	29 690,67	2 480,04	седьмая	240	2 480,04			2 480,04	2 480,04
	Камера КСО-272	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	180	29 941,00	29 941,00	1 820,04	шестая	180	1 820,04			1 820,04	1 820,04
	Камера КСО-272	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	180	29 941,00	29 941,00	1 820,04	шестая	180	1 820,04			1 820,04	1 820,04
	Камера КСО-272	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	180	29 941,00	29 941,00	1 820,04	шестая	180	1 820,04			1 820,04	1 820,04
	Камера КСО-272	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	180	29 941,00	29 941,00	1 820,04	шестая	180	1 820,04			1 820,04	1 820,04
	Камера КСО-272	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	180	29 941,00	29 941,00	1 820,04	шестая	180	1 820,04			1 820,04	1 820,04
	Кондиционер Samsung	ОАО "Гурьевский металлургический завод"					23 025,67	23 025,67	2 120,04			2 120,04			2 120,04	2 120,04
	Пожарная сигнализация здание энергоцеха	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			четвертая	61	33 898,00	33 898,00	2 160,00	четвертая		2 160,00			2 160,00	2 160,00
	Разъединитель РР 35/1000 с полусным приводом	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			седьмая	181	48 614,46	48 614,46	1 100,04	седьмая	240	1 100,04			1 100,04	1 100,04

Мел/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономическое обоснование размера арендной платы, руб.
	Разъединитель РР 35/1000 с полюсным приводом	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			седьмая	181	48 614,46	48 614,46	1 100,04	седьмая	240	1 100,04			1 100,04	1 100,0
	Разъединитель РР 35/1000 с полюсным приводом	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			седьмая	181	48 614,46	48 614,46	1 100,04	седьмая	240	1 100,04			1 100,04	1 100,0
	Разъединитель РР 35/1000 с полюсным приводом	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			седьмая	181	48 614,47	48 614,47	1 100,04	седьмая	240	1 100,04			1 100,04	1 100,0
	Распределительное устройство	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	180	579 649,00	579 649,00	261 266,76	шестая	180	261 266,76			261 266,76	261 266,7
	Распределительное устройство 35 кв ЦРП	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	180	685 076,00	685 076,00	308 797,44	шестая	180	308 797,44			308 797,44	308 797,4
	Сети электроснабжения 6 кв	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			восьмая	300	213 200,00	213 200,00	258 398,40	восьмая	300	258 398,40			258 398,40	258 398,4
	Трансформатор силовой ТМ-6300/35	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			седьмая	240	163 531,00	163 531,00	107 120,64	седьмая	240	107 120,64			107 120,64	107 120,6
	Трансформатор ТМ-1000/10	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			седьмая	240	52 000,00	52 000,00	1 860,00	седьмая	240	1 860,00			1 860,00	1 860,0
	Трансформатор ТМ-1000/10А	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			седьмая	240	46 742,00	46 742,00	1 860,00	седьмая	240	1 860,00			1 860,00	1 860,0
	Трансформатор НАММ-10-95/6	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	144	25 389,83	25 389,83	2 199,96	шестая	180	2 199,96			2 199,96	2 199,9
	Трансформатор НАММ-10-95/6	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	144	25 389,83	25 389,83	2 199,96	шестая	180	2 199,96			2 199,96	2 199,9

Доп/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменений, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, м, руб.	Экономическое обоснование размера арендной платы, руб.
	Трансформатор НАМИ-10-95/6	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			седьмая	144	25 389,83	25 389,83	2 199,96	седьмая	240	2 199,96			2 199,96	2 199,9
	Трансформатор НАМИ-10-95/6	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	144	25 389,83	25 389,83	2 259,96	шестая	180	2 259,96			2 259,96	2 259,9
	Трансформатор НАМИ-35	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	144	154 838,98	154 838,98	9 579,96	шестая	180	9 579,96			9 579,96	9 579,9
	Трансформатор НАМИ-35	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	144	154 838,99	154 838,99	9 579,96	шестая	180	9 579,96			9 579,96	9 579,9
	Трансформатор ТДНС-16000/35	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			седьмая	240	665 108,00	665 108,00	1 210 110,84	седьмая	240	1 210 110,84			1 210 110,84	1 210 110,8
	Трансформатор ТМ-5600/35	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			седьмая	240	85 251,00	85 251,00	71 568,60	седьмая	240	71 568,60			71 568,60	71 568,6
	Трансформатор ТМ-5600/35	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			седьмая	240	85 251,00	85 251,00	71 568,60	седьмая	240	71 568,60			71 568,60	71 568,6
	Трансформатор ТОЛ 10-100/5	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	121	19 087,36	19 087,36	1 140,00	шестая	180	1 140,00			1 140,00	1 140,0
	Трансформатор ТОЛ 10-100/5	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	121	19 087,37	19 087,37	1 140,00	шестая	180	1 140,00			1 140,00	1 140,0
	Трансформатор ТОЛ 10-200/5	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	121	19 087,36	19 087,36	1 320,00	шестая	180	1 320,00			1 320,00	1 320,0
	Трансформатор ТОЛ 10-200/5	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	121	19 087,37	19 087,37	1 320,00	шестая	180	1 320,00			1 320,00	1 320,0

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономический обоснованный размер арендной платы, руб.
	Трансформатор ТООЛ 10-400/5	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	121	91 944,65	91 944,65	2 180,04	шестая	180	2 180,04			2 180,04	2 180,04
	Трансформатор ТООЛ 10-400/5	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	121	91 944,66	91 944,66	2 180,04	шестая	180	2 180,04			2 180,04	2 180,04
	Трансформатор ТООЛ 10-400/5	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	121	91 944,65	91 944,65	2 180,04	шестая	180	2 180,04			2 180,04	2 180,04
	Трансформатор ТООЛ 10-400/5	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	121	91 944,65	91 944,65	2 180,04	шестая	180	2 180,04			2 180,04	2 180,04
	Трансформатор ТООЛ 10-50/5	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	121	11 193,26	11 193,26	939,96	шестая	180	939,96			939,96	939,96
	Трансформатор ТООЛ 10-50/5	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	121	11 193,26	11 193,26	939,96	шестая	180	939,96			939,96	939,96
	Трансформатор ТООЛ 35-300/5	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	121	11 193,26	11 193,26	5 100,00	шестая	180	5 100,00			5 100,00	5 100,00
	Трансформатор ТООЛ 35-300/5	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	121	11 193,26	11 193,26	5 100,00	шестая	180	5 100,00			5 100,00	5 100,00
	Трансформатор ТООЛ 35-300/5	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	121	11 193,26	11 193,26	5 100,00	шестая	180	5 100,00			5 100,00	5 100,00
	Трансформатор ТООЛ 35-300/5	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			шестая	121	11 193,27	11 193,27	5 100,00	шестая	180	5 100,00			5 100,00	5 100,00
	Трансформаторная подстанция ТМ-1000 кВа	ОАО "Гурьевский металлургический завод"			седьмая	240	156 000,00	156 000,00	5 660,04	седьмая	240	5 660,04			5 660,04	5 660,04

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменений, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по руб.	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономические обоснования арендных платежей, р.
	Установка конденсаторная УКЛ 56-6,3-900	ОАО "Турьевский металлургический завод"			шестая	144	159 344,36	159 344,36	15 634,80	шестая	180	15 634,80			15 634,80	15 634,80
	Установка конденсаторная УКЛ 56-6,3-900	ОАО "Турьевский металлургический завод"			шестая	144	159 344,36	159 344,36	15 634,80	шестая	180	15 634,80			15 634,80	15 634,80
	Щит управления защиты и сигнализации	ОАО "Турьевский металлургический завод"			шестая	120	64 987,00	64 987,00	18 099,24	шестая	180	18 099,24			18 099,24	18 099,24
	Разъединитель переменного тока РГПЗ-СЭЩ-1а-11-35/1000	ОАО "Турьевский металлургический завод"			седьмая	181	122 060,00	122 060,00	16 220,64	седьмая	240	16 220,64			16 220,64	16 220,64
	Разъединитель переменного тока РГПЗ-СЭЩ-1а-11-35/1000	ОАО "Турьевский металлургический завод"			седьмая	181	122 060,00	122 060,00	16 220,64	седьмая	240	16 220,64			16 220,64	16 220,64
	Выключатель вакуумный ВВУ-СЭЩ-Э-35-20/1000	ОАО "Турьевский металлургический завод"			седьмая	181	402 203,33	402 203,33	81 271,44	седьмая	240	81 271,44			81 271,44	81 271,44
	Вентилятор ВО 06-300	ОАО "Турьевский металлургический завод"					2 180,91	2 180,91	39,96			39,96			39,96	39,96
	Вентилятор ВО 06-300	ОАО "Турьевский металлургический завод"					2 180,91	2 180,91	39,96			39,96			39,96	39,96
	Вентилятор ВО 06-300	ОАО "Турьевский металлургический завод"					2 180,91	2 180,91	39,96			39,96			39,96	39,96
	Вентилятор ВО 06-300	ОАО "Турьевский металлургический завод"					2 180,91	2 180,91	39,96			39,96			39,96	39,96
	Вентилятор ВО 06-300	ОАО "Турьевский металлургический завод"					2 180,91	2 180,91	39,96			39,96			39,96	39,96

Мел/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономический обоснованный размер арендной платы, руб.
	Вентилятор ВО 06-300 № 4 б/эл двигателя	ОАО "Гурьевский металлургический завод"					3 401,48	3 401,48	39,96			39,96			39,96	39,96
	Вентилятор ВО 12-285 №2,5 с э/двиг	ОАО "Гурьевский металлургический завод"					1 881,33	1 881,33	20,04			20,04			20,04	20,04
	Воздушно-тепловая завеса "Макар"	ОАО "Гурьевский металлургический завод"					8 475,42	8 475,42	500,04			500,04			500,04	500,04
	Воздушно-тепловая завеса "Макар"	ОАО "Гурьевский металлургический завод"					8 475,43	8 475,43	500,04			500,04			500,04	500,04
11	Движимое имущество	ОАО "Томусинское энергоуправление"	1708-125р 02.08.2017	6 308 107,56			92 722 560,42	92 722 560,42	6 216 721,80			6 216 721,80			6 216 721,80	6 308 107,56
	Абонентский модуль Motorola Samori	ОАО "Томусинское энергоуправление"			третья	60	25 819,00	25 819,00	5 163,00	третья	60	5 163,00			5 163,00	
	Агрегат сварочный АДД-303	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	14 307,00	14 307,00	1 788,36	седьмая	240	1 788,36			1 788,36	
	Агрегат сварочный АСД-500	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	14 213,00	14 213,00	1 776,60	седьмая	240	1 776,60			1 776,60	
	Аппарат АДД-70	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	120	11 696,00	11 696,00	970,32	пятая	120	970,32			970,32	
	Аппарат АДД-70	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	11 696,00	11 696,00	967,92	четвертая	84	967,92			967,92	
	Аппарат сварочный ТДМ-401	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	6 400,00	6 400,00	800,04	седьмая	240	800,04			800,04	
	Аппарат сварочный ТДМ-401	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	6 400,00	6 400,00	800,04	седьмая	240	800,04			800,04	
	Аппарат связи АСК-3С	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	120	62 604,00	62 604,00	4 757,88	пятая	120	4 757,88			4 757,88	
	Бензокосилка STPHL FS-55	ОАО "Томусинское энергоуправление"			первая	24	11 458,00	11 458,00	5 729,04	первая	24	5 729,04			5 729,04	
	Бытовой модуль (нагончик)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	313 776,00	313 776,00	44 825,16	четвертая	84	44 825,16			44 825,16	

Мл/л	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода), руб.	Первоначальная стоимость с учетом изменений, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, завышенный предприятием, руб.	Экономическое обоснование размера арендной платы, руб.
	Вентилятор центробежный	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	120	17 468,00	17 468,00	1 746,84	пятая	120	1 746,84			1 746,84	
	Воздуходу-распыл. STINLSR 420 ранц.	ОАО "Томусинское энергоуправление"			первая	24	24 121,00	24 121,00	12 060,48	первая	24	12 060,48			12 060,48	
	Выключатель ВВТЭ 10/630	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	44 164,00	44 164,00	1 943,16	седьмая	240	1 943,16			1 943,16	
	Выключатель ВК 10/1000(вх.в.№4340)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	19 629,00	19 629,00	863,64	седьмая	240	863,64			863,64	
	Выключатель ВК 10/1000(вх.в.№4340)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	19 629,00	19 629,00	863,64	седьмая	240	863,64			863,64	
	Выключатель МВС-35	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	36 229,00	36 229,00	1 594,08	седьмая	240	1 594,08			1 594,08	
	Выключатель МВС-35	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	36 229,00	36 229,00	1 594,08	седьмая	240	1 594,08			1 594,08	
	Выпрямитель сварочный ВД-121	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	5 028,00	5 028,00	628,56	седьмая	240	628,56			628,56	
	Выпрямитель сварочный ВД-121	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	5 028,00	5 028,00	628,56	седьмая	240	628,56			628,56	
	Дефектоскоп "Филин 6" электронно-оптический	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	120	180 033,00	180 033,00	18 003,36	пятая	120	18 003,36			18 003,36	
	Диван "Визит"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	120	11 375,00	11 375,00	1 137,48	четвертая	84	1 137,48			1 137,48	
	Домкрат подкатной (5 тн)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	28 188,00	28 188,00	4 026,84	четвертая	84	4 026,84			4 026,84	
	Дрель электрическая "Алеся"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			первая	24	2 262,00	2 262,00	1 142,28	первая	24	1 142,28			1 142,28	
	Емкость хран.масла 12м3	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	41 925,00	41 925,00	1 173,96	седьмая	240	1 173,96			1 173,96	
	Емкость хран.масла 12м3	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	41 925,00	41 925,00	1 173,96	седьмая	240	1 173,96			1 173,96	
	Емкость хран.масла 2м3	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	1 837,00	1 837,00	51,48	седьмая	240	51,48			51,48	
	Емкость хран.масла 30м3	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	53 945,00	53 945,00	1 510,44	седьмая	240	1 510,44			1 510,44	

Мат/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономическое обоснование размера арендной платы, руб.
	Емкость хран. масла 30м3	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	53 945,00	53 945,00	1 510,44	седьмая	240	1 510,44			1 510,44	
	Емкость хран. масла 3м3	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	4 868,00	4 868,00	136,32	седьмая	240	136,32			136,32	
	Емкость хран. масла 3м3	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	4 868,00	4 868,00	136,32	седьмая	240	136,32			136,32	
	Емкость хран. масла 3м3	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	4 868,00	4 868,00	136,32	седьмая	240	136,32			136,32	
	Емкость хран. масла 3м3	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	4 868,00	4 868,00	136,32	седьмая	240	136,32			136,32	
	Емкость хран. масла 3м3	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	4 868,00	4 868,00	136,32	седьмая	240	136,32			136,32	
	Емкость хран. масла 50м3	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	11 306,00	11 306,00	316,56	седьмая	240	316,56			316,56	
	Емкость хран. масла 60м3	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	15 000,00	15 000,00	420,00	седьмая	240	420,00			420,00	
	Измеритель, диэлектрических параметров трансф. масла ПП2-12ТМ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			третья	48	334 212,00	334 212,00	83 553,00	третья	60	83 553,00			83 553,00	
	Информационная система "Напольная"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			третья	60	10 150,00	10 150,00	2 030,04	третья	60	2 030,04			2 030,04	
	Информационно-вычислительный комплекс	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	96	2 842 844,00	2 842 844,00	355 355,52	пятая	120	355 355,52			355 355,52	
	Комплект SOUNDKING и радиосист. с 2 микрофонами	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	120	60 940,00	60 940,00	6 093,96	пятая	120	6 093,96			6 093,96	
	Конденсатор В/В 110-0,022	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	41 459,00	41 459,00	5 922,72	четвертая	84	5 922,72			5 922,72	
	Конденсатор импульсн. 0,22 мкФ 110кВ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	46 607,00	46 607,00	3 107,16	шестая	180	3 107,16			3 107,16	
	Конденсаторная установка КРМ-6,3	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	229 825,00	229 825,00	15 321,72	шестая	180	15 321,72			15 321,72	
	Конденсаторная установка КРМ-6,3	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	229 825,00	229 825,00	15 321,72	шестая	180	15 321,72			15 321,72	
	Конденсаторная установка УКЛ 57-6,3-1800	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	735 278,00	735 278,00	49 018,56	шестая	180	49 018,56			49 018,56	

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
	Кондиционерная установка УКЛ 57-6,3-1800	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	735 278,00	735 278,00	49 018,56	шестая	180	49 018,56			49 018,56	
	Кондиционер MITSUBISHI SRK/SRC 50CBE	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	120	35 815,00	35 815,00	3 581,52	пятая	120	3 581,52			3 581,52	
	Контейнер для оборудования	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	96	396 563,00	396 563,00	49 570,32	пятая	120	49 570,32			49 570,32	
	Контейнер для оборудования	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	96	396 563,00	396 563,00	49 570,32	пятая	120	49 570,32			49 570,32	
	Кран-балка КМБД 5Т	ОАО "Томусинское энергоуправление"			третья	60	8 287,00	8 287,00	828,72	третья	60	828,72			828,72	
	Кресло "Министр"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	12 600,00	12 600,00	1 260,00	четвертая	84	1 260,00			1 260,00	
	Кресло "Престиж"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	2 400,00	2 400,00	240,00	четвертая	84	240,00			240,00	
	Кресло "Престиж"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	2 400,00	2 400,00	240,00	четвертая	84	240,00			240,00	
	Кресло СН-41/черное	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	14 153,00	14 153,00	2 021,88	четвертая	84	2 021,88			2 021,88	
	КРУН-6(комплект)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	8 279 080,00	8 279 080,00	551 938,68	шестая	180	551 938,68			551 938,68	
	Лебедка ЛПК-10Б	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	8 577,00	8 577,00	1 432,32	четвертая	84	1 432,32			1 432,32	
	Лестница приставная ЛСПРД-7стеклоп.	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	120	10 414,00	10 414,00	1 041,36	пятая	120	1 041,36			1 041,36	
	Лестница трехколенная	ОАО "Томусинское энергоуправление"			первая	24	7 655,00	7 655,00	695,88	первая	24	695,88			695,88	
	Лестница трехколенная	ОАО "Томусинское энергоуправление"			первая	24	7 655,00	7 655,00	695,88	первая	24	695,88			695,88	
	Маслоочиститель ПСМ1	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	29 111,00	29 111,00	2 619,96	четвертая	84	2 619,96			2 619,96	
	Микрометр РЕТ-М0М	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	271 186,00	271 186,00	38 740,80	четвертая	84	38 740,80			38 740,80	
	Мнемосхема	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	128 367,00	128 367,00	5 134,68	седьмая	240	5 134,68			5 134,68	

Мел/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономический размер арендной платы, руб.
	Монитор Samsung 151S 15" TFT	ОАО "Томусинское энергоуправление"			третья	120	11 400,00	11 400,00	1 140,00	третья	60	1 140,00			1 140,00	
	Набор мягкой мебели	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	6 300,00	6 300,00	422,16	шестая	180	422,16			422,16	
	Набор НКИ-3У	ОАО "Томусинское энергоуправление"			вторая	60	65 626,00	65 626,00	13 125,24	вторая	36	13 125,24			13 125,24	
	Набор офисной мебели КРЕДО	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	8 167,00	8 167,00	547,20	шестая	180	547,20			547,20	
	Насос К-65-50-160	ОАО "Томусинское энергоуправление"			первая	24	6 554,00	6 554,00	819,24	первая	24	819,24			819,24	
	Насос НШМ 8-25-6,3/2,5 с эл. двигателем 1,5 кВт	ОАО "Томусинское энергоуправление"			вторая	60	12 954,00	12 954,00	2 590,80	вторая	36	2 590,80			2 590,80	
	Насос ПИ40-19,5/4 с эл. двигателем 5,5 кВт	ОАО "Томусинское энергоуправление"			вторая	60	19 912,00	19 912,00	3 982,44	вторая	36	3 982,44			3 982,44	
	Опора-эстакада	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	120	9 303,00	9 303,00	465,12	пятая	120	465,12			465,12	
	ОПУ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	120	2 551 131,00	2 551 131,00	255 113,16	пятая	120	255 113,16			255 113,16	
	ОРУ-35 кВ (комплект 1500000)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	1 863 424,00	1 863 424,00	124 228,32	шестая	180	124 228,32			124 228,32	
	ОРУ-35 кВ (комплект)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	1 490 739,00	1 490 739,00	99 382,56	шестая	180	99 382,56			99 382,56	
	Пирометр ПИТОН-101	ОАО "Томусинское энергоуправление"			третья	37	20 165,00	20 165,00	6 540,00	третья	60	6 540,00			6 540,00	
	Подстанция КТПБ(М)-35-4Н	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	2 895 045,00	2 895 045,00	144 752,28	седьмая	240	144 752,28			144 752,28	
	Подстанция КТПБ(М)-35-4Н	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	2 895 045,00	2 895 045,00	144 752,28	седьмая	240	144 752,28			144 752,28	
	Подъемник платформенный ПЛ-10	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	72	161 600,00	161 600,00	26 933,28	четвертая	84	26 933,28			26 933,28	
	Полка монтажная	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	163	32 500,00	32 500,00	2 391,96	шестая	180	2 391,96			2 391,96	
	Прессе ручной "ПРГ-3000 К-2"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			первая	24	13 000,00	13 000,00	6 500,04	первая	24	6 500,04			6 500,04	

№/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
	Пресс ручной гидравлический ПРГ-240	ОАО "Томусинское энергоуправление"			вторая	36	11 026,00	11 026,00	3 675,36	вторая	36	3 675,36			3 675,36	
	Пункт распределительный ППР-3ПР	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	132	12 100,00	12 100,00	1 100,04	пятая	120	1 100,04			1 100,04	
	Пункт распределительный ППР-3ПР	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	132	12 100,00	12 100,00	1 100,04	пятая	120	1 100,04			1 100,04	
	Пункт распределительный ППР-3ПР	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	132	12 100,00	12 100,00	1 100,04	пятая	120	1 100,04			1 100,04	
	Радиостанция SN-358R ULTRA	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	120	15 225,00	15 225,00	1 522,56	пятая	120	1 522,56			1 522,56	
	Радиотелефон SN-358(комплект)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			третья	60	25 169,00	25 169,00	5 033,76	третья	60	5 033,76			5 033,76	
	Разрядник ОПНП 110/88-10 (II)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	273	55 085,00	55 085,00	2 421,36	седьмая	240	2 421,36			2 421,36	
	Разъединитель РДЗ-35Б/1000Н УХЛП 3-х полюс. с прив. ПР 0,5-2Б	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	273	75 070,24	75 070,24	3 299,76	седьмая	240	3 299,76			3 299,76	
	Резервуар 25 КУБ.М.	ОАО "Томусинское энергоуправление"			десятая	429	8 502,00	8 502,00	238,08	десятая	361	238,08			238,08	
	Резервуар 25м3	ОАО "Томусинское энергоуправление"			десятая	429	8 502,00	8 502,00	238,08	десятая	361	238,08			238,08	
	Релепши 6513	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	13 927,00	13 927,00	1 989,60	четвертая	84	1 989,60			1 989,60	
	Сборочный узел "Шкаф учета на 2 счетчика"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	213 667,00	213 667,00	10 683,36	седьмая	240	10 683,36			10 683,36	
	Сборочный узел "Шкаф учета на 2 счетчика"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	213 667,00	213 667,00	10 683,36	седьмая	240	10 683,36			10 683,36	
	Сборочный узел "Шкаф учета на 2 счетчика"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	213 667,00	213 667,00	10 683,36	седьмая	240	10 683,36			10 683,36	
	Сборочный узел "Шкаф учета на 2 счетчика"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	213 667,00	213 667,00	10 683,36	седьмая	240	10 683,36			10 683,36	
	Сборочный узел "Шкаф учета на 2 счетчика"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	213 667,00	213 667,00	10 683,36	седьмая	240	10 683,36			10 683,36	
	Сборочный узел "Шкаф учета на 2 счетчика"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	213 667,00	213 667,00	10 683,36	седьмая	240	10 683,36			10 683,36	
	Сборочный узел "Шкаф учета на 2 счетчика"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	213 667,00	213 667,00	10 683,36	седьмая	240	10 683,36			10 683,36	

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменений, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономические обоснования разницы арендных плат, р
	Сборочный узел "Пикаф учета на 2 счетчика"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	278 352,00	278 352,00	13 917,60	седьмая	240	13 917,60			13 917,60	
	Сигнализатор паров этанола пороговый Lion Alcoblow	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	60	20 000,00	20 000,00	3 999,96	четвертая	84	3 999,96			3 999,96	
	Система вентиляции и кондиционирования здания АБК	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	108	2 061 489,00	2 061 489,00	229 054,32	пятая	120	229 054,32			229 054,32	
	Система видеонаблюдения	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	171	119 392,00	119 392,00	8 357,40	шестая	180	8 357,40			8 357,40	
	Система видеонаблюдения	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	121	382 873,00	382 873,00	37 970,88	шестая	180	37 970,88			37 970,88	
	Система ОПС здания АБК	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	344 218,00	344 218,00	49 173,96	четвертая	84	49 173,96			49 173,96	
	Система ОПС здания гаража №1	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	171	38 722,00	38 722,00	5 531,76	четвертая	84	5 531,76			5 531,76	
	Система ОПС здания гаража №3	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	171	23 680,00	23 680,00	3 382,80	четвертая	84	3 382,80			3 382,80	
	Система ОПС здания ГВЗО	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	116	53 956,00	53 956,00	5 395,56	пятая	120	5 395,56			5 395,56	
	Система охранно-пожарной сигнализации	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	121	185 809,00	185 809,00	18 427,32	шестая	180	18 427,32			18 427,32	
	Система ПС здания ТМХ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	171	58 298,00	58 298,00	4 080,84	четвертая	84	4 080,84			4 080,84	
	Станок 3К 631	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	7 150,00	7 150,00	357,48	четвертая	84	357,48			357,48	
	Станок для заготовки цепей ОРЕГОН	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	11 753,00	11 753,00	1 679,04	четвертая	84	1 679,04			1 679,04	
	Станок для скрутки проводов МП-230А	ОАО "Томусинское энергоуправление"			первая	24	15 379,00	15 379,00	7 689,48	первая	24	7 689,48			7 689,48	
	Станок сверильный 2М112	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	2 385,00	2 385,00	119,28	четвертая	84	119,28			119,28	
	Станок сверильный 2М112	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	2 385,00	2 385,00	119,28	четвертая	84	119,28			119,28	
	Станок токарный ID-325n	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	62 567,00	62 567,00	3 128,40	шестая	180	3 128,40			3 128,40	

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменений, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
	Станок шиномонтажный "Мастер" КС-302	ОАО "Томусинское энергоуправление"		четвертая	109	32 717,00	32 717,00	3 601,92	3 601,92	четвертая	84	3 601,92			3 601,92	
	Стенд балансировочный "Мастер" СБМК-60	ОАО "Томусинское энергоуправление"		четвертая	84	35 800,00	35 800,00	5 114,28	5 114,28	четвертая	84	5 114,28			5 114,28	
	Стенд высоковольтный СВС 100	ОАО "Томусинское энергоуправление"		пятая	120	275 423,00	275 423,00	27 542,28	27 542,28	пятая	120	27 542,28			27 542,28	
	Стенд для испытания и регулировки форсунок	ОАО "Томусинское энергоуправление"		четвертая	84	12 195,00	12 195,00	1 742,16	1 742,16	четвертая	84	1 742,16			1 742,16	
	Стенд регулировка фар 684А	ОАО "Томусинское энергоуправление"		четвертая	84	13 815,00	13 815,00	1 973,52	1 973,52	четвертая	84	1 973,52			1 973,52	
	Стоп компьютерный Е10 (орех)	ОАО "Томусинское энергоуправление"		четвертая	84	2 700,00	2 700,00	270,00	270,00	четвертая	84	270,00			270,00	
	Стоп компьютерный Е21 (орех) №98-1004	ОАО "Томусинское энергоуправление"		четвертая	84	14 980,00	14 980,00	1 497,96	1 497,96	четвертая	84	1 497,96			1 497,96	
	Стоп компьютерный Е21 (серий) №915-918	ОАО "Томусинское энергоуправление"		четвертая	84	8 920,00	8 920,00	891,96	891,96	четвертая	84	891,96			891,96	
	Стоп компьютерный Е30 (орех) №1005-1007	ОАО "Томусинское энергоуправление"		четвертая	84	7 710,00	7 710,00	771,00	771,00	четвертая	84	771,00			771,00	
	Стоп Конфер. полисандр СТ-9 BARBADOS	ОАО "Томусинское энергоуправление"		четвертая	84	26 218,00	26 218,00	3 745,44	3 745,44	четвертая	84	3 745,44			3 745,44	
	Стоп письменный Е16 (серий) №1009-1013	ОАО "Томусинское энергоуправление"		четвертая	84	12 200,00	12 200,00	1 220,04	1 220,04	четвертая	84	1 220,04			1 220,04	
	Стоп письменный Е41 (орех) №1014-1025	ОАО "Томусинское энергоуправление"		четвертая	84	25 200,00	25 200,00	2 520,00	2 520,00	четвертая	84	2 520,00			2 520,00	
	Стоп приставной полисандр СТ-12 BARBADOS	ОАО "Томусинское энергоуправление"		четвертая	84	12 272,00	12 272,00	1 753,20	1 753,20	четвертая	84	1 753,20			1 753,20	
	Стоп рабочий (0807)	ОАО "Томусинское энергоуправление"		четвертая	84	10 503,00	10 503,00	1 500,48	1 500,48	четвертая	84	1 500,48			1 500,48	
	Стоп с наполнением BARBADOS	ОАО "Томусинское энергоуправление"		четвертая	84	49 696,00	49 696,00	7 099,44	7 099,44	четвертая	84	7 099,44			7 099,44	
	Таль ГЛП ГТ	ОАО "Томусинское энергоуправление"		пятая	120	13 686,00	13 686,00	1 957,08	1 957,08	пятая	120	1 957,08			1 957,08	
	Телефон сотовый Panasonic (комплект)	ОАО "Томусинское энергоуправление"		третья	60	14 203,00	14 203,00	2 840,64	2 840,64	третья	60	2 840,64			2 840,64	

Мат/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленное предприятие, руб.	Экономический размер арендной платы, руб.
	Телефон сотовый Panasonic (комплект)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			третья	60	14 204,00	14 204,00	2 840,76	третья	60	2 840,76			2 840,76	
	Телефон шахтовый	ОАО "Томусинское энергоуправление"					266,08	266,08	0,00			0,00			0,00	
	Телефон шахтовый	ОАО "Томусинское энергоуправление"					133,04	133,04	0,00			0,00			0,00	
	Телефонный аппарат "Panasonic KX-T2365"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			вторая	36	1 390,00	1 390,00	278,04	вторая	36	278,04			278,04	
	Телефонный аппарат "Panasonic KX-T2365"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			вторая	36	1 390,00	1 390,00	278,04	вторая	36	278,04			278,04	
	Телефонный аппарат "Panasonic KX-T2365"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			вторая	36	1 390,00	1 390,00	278,04	вторая	36	278,04			278,04	
	Телефонный аппарат "Panasonic KX-TS-15M"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			вторая	36	1 180,00	1 180,00	236,04	вторая	36	236,04			236,04	
	Телефонный аппарат "Panasonic KX-TS-15M"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			вторая	36	1 180,00	1 180,00	236,04	вторая	36	236,04			236,04	
	Телефонный аппарат "Panasonic KX-TS-15M"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			вторая	36	1 180,00	1 180,00	236,04	вторая	36	236,04			236,04	
	Телефер 5т-18м	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	120	23 991,00	23 991,00	3 427,32	пятая	120	3 427,32			3 427,32	
	Тепловая пушка ПТВ-12 (круглая)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	13 153,00	13 153,00	1 878,96	четвертая	84	1 878,96			1 878,96	
	Тепловая пушка ТВ-6/12	ОАО "Томусинское энергоуправление"			третья	60	13 415,00	13 415,00	2 682,96	третья	60	2 682,96			2 682,96	
	Трансформатор 3хЗНОЛ-06-6000/100/3	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	17 940,00	17 940,00	788,52	седьмая	240	788,52			788,52	
	Трансформатор ЗНОМ 35-65 У1	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	273	12 705,00	12 705,00	559,08	седьмая	240	559,08			559,08	
	Трансформатор ЗНОМ 35-65 У1	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	273	12 705,00	12 705,00	559,08	седьмая	240	559,08			559,08	
	Трансформатор ЗНОМ 35-65 У1	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	273	12 705,00	12 705,00	559,08	седьмая	240	559,08			559,08	
	Трансформатор сварочный ВД-121	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	10 486,00	10 486,00	1 310,76	четвертая	84	1 310,76			1 310,76	

Мел/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
	Трансформатор сварочный ВД-205	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	12 576,00	12 576,00	1 572,00	четвертая	84	1 572,00			1 572,00	
	Трансформатор ТАМ-750/10	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	41 995,00	41 995,00	1 847,76	седьмая	240	1 847,76			1 847,76	
	Трансформатор ТДМ-317	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	1 927,00	1 927,00	240,84	седьмая	240	240,84			240,84	
	Трансформатор ТДМ-317У2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	1 915,00	1 915,00	239,40	седьмая	240	239,40			239,40	
	Трансформатор ТДМ-503	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	3 343,00	3 343,00	417,84	седьмая	240	417,84			417,84	
	Трансформатор ТДНС-10000/55	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	5 253 162,00	5 253 162,00	262 658,16	седьмая	240	262 658,16			262 658,16	
	Трансформатор ТДНС-10000/55	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	5 253 162,00	5 253 162,00	262 658,16	седьмая	240	262 658,16			262 658,16	
	Трансформатор ТДНС-10000/55У1	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	5 316 550,00	5 316 550,00	265 827,48	седьмая	240	265 827,48			265 827,48	
	Трансформатор ТМ-100/6	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	11 680,00	11 680,00	584,04	седьмая	240	584,04			584,04	
	Трансформатор ТМ-100/6	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	11 680,00	11 680,00	584,04	седьмая	240	584,04			584,04	
	Трансформатор ТМ-160/6	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	71 305,00	71 305,00	3 565,20	седьмая	240	3 565,20			3 565,20	
	Трансформатор ТМ-25/6	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	273	10 548,00	10 548,00	464,16	седьмая	240	464,16			464,16	
	Трансформатор ТМ-320/6	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	273	21 587,00	21 587,00	1 079,40	седьмая	240	1 079,40			1 079,40	
	Трансформатор ТМ-40/6	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	273	10 595,00	10 595,00	529,80	седьмая	240	529,80			529,80	
	Трансформатор ТМ-400/10	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	17 680,00	17 680,00	777,96	седьмая	240	777,96			777,96	
	Трансформатор ТМ-560/10	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	17 680,00	17 680,00	1 727,52	седьмая	240	1 727,52			1 727,52	
	Трансформатор ТМ-630/6,4	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	273	93 570,00	93 570,00	4 113,00	седьмая	240	4 113,00			4 113,00	

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Рекапиталы договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономическое обоснование разницы арендной платы, руб.
	Трансформатор ТМ-630/6	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	273	25 333,00	25 333,00	1 114,68	седьмая	240	1 114,68			1 114,68	
	Трансформатор ТМ-6300/35	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	273	177 508,00	177 508,00	7 810,32	седьмая	240	7 810,32			7 810,32	
	Трансформатор ТМГ-100/10	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	86 743,00	86 743,00	4 337,16	седьмая	240	4 337,16			4 337,16	
	Трансформатор ТМГ-100/10	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	81 593,00	81 593,00	4 079,64	седьмая	240	4 079,64			4 079,64	
	Трансформатор ТМШ 6300/10	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	3 705 693,00	3 705 693,00	185 284,68	седьмая	240	185 284,68			185 284,68	
	Трансформатор ТМШ 6300/10	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	3 705 693,00	3 705 693,00	185 284,68	седьмая	240	185 284,68			185 284,68	
	Трансформатор тока ТПШ-10С400/5	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	180	16 389,00	16 389,00	1 092,60	седьмая	240	1 092,60			1 092,60	
	Трансформатор тока ТПШ-10С400/5	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	180	16 390,00	16 390,00	1 092,72	седьмая	240	1 092,72			1 092,72	
	Трансформатор тока ТПОЛ-10 1500/5	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	12 373,00	12 373,00	824,88	шестая	180	824,88			824,88	
	Трансформатор тока ТПОЛ-10 1500/5	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	12 373,00	12 373,00	824,88	шестая	180	824,88			824,88	
	Трансформатор ТСС-6	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	28 288,00	28 288,00	1 414,44	седьмая	240	1 414,44			1 414,44	
	Трансформатор ТСС-6	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	29 623,00	29 623,00	1 481,16	седьмая	240	1 481,16			1 481,16	
	Триммер Husqvarna 325 РХТ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			первая	60	14 846,00	14 846,00	2 969,16	первая	24	2 969,16			2 969,16	
	Триммер Husqvarna 325 РХТ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			первая	60	14 846,00	14 846,00	2 969,16	первая	24	2 969,16			2 969,16	
	Тумба 620217 (4 ян.) №1026-1027	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	7 300,00	7 300,00	729,96	четвертая	84	729,96			729,96	
	Тумба выкатная Т08 (орех) №1028-1041	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	48 440,00	48 440,00	4 844,04	четвертая	84	4 844,04			4 844,04	
	Тумба выкатная Т08 (береза) №1048-1052	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	15 500,00	15 500,00	1 550,04	четвертая	84	1 550,04			1 550,04	

Мод/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономическое обоснование размера арендной платы, руб.
	Углошлифовальная машина GWS 20-230 (BE)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			первая	24	4 833,00	4 833,00	2 440,68	первая	24	2 440,68			2 440,68	
	Узел нагрева "Титан"-100 (2*50)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	276 608,00	276 608,00	23 602,32	шестая	180	23 602,32			23 602,32	
	Узел нагрева "Титан"-100 (2*50)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	120	236 023,00	236 023,00	18 440,52	пятая	120	18 440,52			18 440,52	
	Узел нагрева "Титан"-100 (2*50)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	269 275,00	269 275,00	17 951,64	шестая	180	17 951,64			17 951,64	
	Указатель УВН-80	ОАО "Томусинское энергоуправление"					197,53	197,53	0,00			0,00			0,00	
	Указатель УВН-80	ОАО "Томусинское энергоуправление"					197,53	197,53	0,00			0,00			0,00	
	Усилитель мощности трансляции. 100УМПТ131120	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	18 130,00	18 130,00	906,48	седьмая	240	906,48			906,48	
	Установка блочно-цеопитовая БЦ-77-1100	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	133	115 189,00	115 189,00	10 367,04	пятая	120	10 367,04			10 367,04	
	Установка У-5052	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	1 945,00	1 945,00	216,00	шестая	180	216,00			216,00	
	Установка У-5052	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	4 360,00	4 360,00	484,44	шестая	180	484,44			484,44	
	Установка У-5052	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	4 975,00	4 975,00	552,72	шестая	180	552,72			552,72	
	Установка У-5052	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	4 350,00	4 350,00	478,56	шестая	180	478,56			478,56	
	Установка У-5052	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	4 350,00	4 350,00	478,56	шестая	180	478,56			478,56	
	Установка У-5052	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	2 519,00	2 519,00	277,08	шестая	180	277,08			277,08	
	Установка УК-6	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	87 051,00	87 051,00	3 830,28	шестая	180	3 830,28			3 830,28	
	Установка УК-6	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	87 067,00	87 067,00	3 831,00	шестая	180	3 831,00			3 831,00	
	Установка УРАН-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	215 016,00	215 016,00	14 334,36	шестая	180	14 334,36			14 334,36	

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономическое обоснование размера арендной платы, руб.
	Установка УРАН-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	215 015,00	215 015,00	14 334,36	шестая	180	14 334,36			14 334,36	
	Установка ЭУ-5000	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	6 886,00	6 886,00	765,12	шестая	180	765,12			765,12	
	Установка ЭУ-5000	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 698,00	3 698,00	410,88	шестая	180	410,88			410,88	
	Установка ЭУ-5000	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	4 525,00	4 525,00	497,76	шестая	180	497,76			497,76	
	Установка ЭУ-5000	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	4 040,00	4 040,00	444,36	шестая	180	444,36			444,36	
	Установка ЭУ-5000	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	6 591,00	6 591,00	725,04	шестая	180	725,04			725,04	
	Устройство зарядное ЗУ-1	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	120	2 964,00	2 964,00	296,40	пятая	120	296,40			296,40	
	Устройство испытательное РЕТОМ 51 С АК	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	596 016,00	596 016,00	85 146,36	четвертая	84	85 146,36			85 146,36	
	Устройство испытательное РЕТОМ-11	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	129 144,00	129 144,00	14 217,72	четвертая	84	14 217,72			14 217,72	
	Холодильник "Daewoo"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 740,00	3 740,00	339,96	шестая	180	339,96			339,96	
	Холодильник "Daewoo"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 740,00	3 740,00	339,96	шестая	180	339,96			339,96	
	Холодильник "Daewoo"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 740,00	3 740,00	339,96	шестая	180	339,96			339,96	
	Холодильник "Daewoo"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 740,00	3 740,00	339,96	шестая	180	339,96			339,96	
	Холодильник "Daewoo"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 740,00	3 740,00	339,96	шестая	180	339,96			339,96	
	Холодильник "Daewoo"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 740,00	3 740,00	339,96	шестая	180	339,96			339,96	
	Холодильник "Daewoo"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 740,00	3 740,00	339,96	шестая	180	339,96			339,96	
	Холодильник "Daewoo"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 740,00	3 740,00	339,96	шестая	180	339,96			339,96	
	Холодильник "Daewoo"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 740,00	3 740,00	339,96	шестая	180	339,96			339,96	

Наим/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменений, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономический обоснованный размер арендной платы, руб.
	Холодильник "Daewoo"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 740,00	3 740,00	339,96	шестая	180	339,96			339,96	
	Холодильник "Daewoo"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 740,00	3 740,00	339,96	шестая	180	339,96			339,96	
	Холодильник "Daewoo"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 740,00	3 740,00	339,96	шестая	180	339,96			339,96	
	Холодильник "Daewoo"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 740,00	3 740,00	339,96	шестая	180	339,96			339,96	
	Холодильник "Бирюса-10"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 000,00	3 000,00	272,76	шестая	180	272,76			272,76	
	Холодильник "Бирюса-10"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 000,00	3 000,00	272,76	шестая	180	272,76			272,76	
	Холодильник "Бирюса-10"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 000,00	3 000,00	272,76	шестая	180	272,76			272,76	
	Холодильник "Бирюса-10"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 000,00	3 000,00	272,76	шестая	180	272,76			272,76	
	Холодильник "Стинол-102"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	4 290,00	4 290,00	390,00	шестая	180	390,00			390,00	
	Холодильник "Стинол-110"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 300,00	3 300,00	300,00	шестая	180	300,00			300,00	
	Холодильник "Стинол-110"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 960,00	3 960,00	300,00	шестая	180	300,00			300,00	
	Холодильник "Стинол-110"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 300,00	3 300,00	300,00	шестая	180	300,00			300,00	
	Холодильник "Стинол-110"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 300,00	3 300,00	300,00	шестая	180	300,00			300,00	
	Холодильник "Стинол-110"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 300,00	3 300,00	300,00	шестая	180	300,00			300,00	
	Холодильник "Стинол-110"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 300,00	3 300,00	360,00	шестая	180	360,00			360,00	
	Холодильник "Стинол-110"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 300,00	3 300,00	300,00	шестая	180	300,00			300,00	
	Шкаф для одежды S77 (орех)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	5 680,00	5 680,00	567,96	четвертая	84	567,96			567,96	
	Шкаф для одежды S77 (орех) №1064-1066	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	15 735,00	15 735,00	1 573,56	четвертая	84	1 573,56			1 573,56	

Мш/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменений, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономический обоснованный размер арендной платы, руб.
	Шкаф для одежды VT-3 BARBADOS	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	12 514,00	12 514,00	1 787,76	четвертая	84	1 787,76			1 787,76	
	Шкаф книжный S75 (орех)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	6 510,00	6 510,00	651,00	четвертая	84	651,00			651,00	
	Шкаф книжный S75 (орех) №1070-1072	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	19 530,00	19 530,00	1 953,00	четвертая	84	1 953,00			1 953,00	
	Шкаф книжный S75 (серый)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	6 275,00	6 275,00	627,48	четвертая	84	627,48			627,48	
	Шкаф контроля цепей напряжения	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	145 196,00	145 196,00	7 259,76	седьмая	240	7 259,76			7 259,76	
	Шкаф реле автоматики АГИС КУЗ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	136 302,00	136 302,00	6 815,16	седьмая	240	6 815,16			6 815,16	
	Шкаф реле автоматики АГИС КУЗ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	136 302,00	136 302,00	6 815,16	седьмая	240	6 815,16			6 815,16	
	Шкаф реле автоматики АГИС КУЗ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	136 302,00	136 302,00	6 815,16	седьмая	240	6 815,16			6 815,16	
	Шкаф со стеклом VT-2 BARBADOS	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	13 705,00	13 705,00	1 957,80	четвертая	84	1 957,80			1 957,80	
	Щит сигнализации ПЦС-1	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	3 351,00	3 351,00	1 116,96	седьмая	240	1 116,96			1 116,96	
	Щит собственных нужд	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	3 751,00	3 751,00	1 250,28	седьмая	240	1 250,28			1 250,28	
	Электрокаменка ИЭТ 61-4-212	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	16 748,00	16 748,00	2 392,56	четвертая	84	2 392,56			2 392,56	
	Электроплень бытовая	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	2 442,00	2 442,00	202,08	четвертая	84	202,08			202,08	
	Электрогидроаккумулятор "Макар" ТВ 15	ОАО "Томусинское энергоуправление"			четвертая	84	11 496,00	11 496,00	1 642,32	четвертая	84	1 642,32			1 642,32	
	Энерготестер ПЭМ-02 с ТК (100А)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			третья	60	41 695,00	41 695,00	8 339,04	третья	60	8 339,04			8 339,04	
	Ячейка ВВ-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	3 443,00	3 443,00	151,32	шестая	180	151,32			151,32	

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономический обособный арендатор (платящий)
	Ячейка К-37	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	25 002,00	25 002,00	1 098,96	шестая	180	1 098,96			1 098,96	
	Ячейка К63, Ф-Р 5	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88			43 382,88	
	Ячейка К63, Ф-Р 7	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88			43 382,88	
	Ячейка К63, Ф-Р 9	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88			43 382,88	
	Ячейка К63, Ф-Р ВВ-6 1 ш	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88			43 382,88	
	Ячейка К63, Ф-Р ВВ-6 РТ-3	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88			43 382,88	
	Ячейка К63, Ф-Р ВВ-6 Т-1	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88			43 382,88	
	Ячейка К63, Ф-Р ТН-6 1	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88			43 382,88	
	Ячейка К63, Ф-Р ТСН-1	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88			43 382,88	
	Ячейка К63, Ф-Р 1	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88			43 382,88	
	Ячейка К63, Ф-Р 10	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88			43 382,88	
	Ячейка К63, Ф-Р 11	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88			43 382,88	
	Ячейка К63, Ф-Р 12	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88			43 382,88	
	Ячейка К63, Ф-Р 13	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88			43 382,88	
	Ячейка К63, Ф-Р 14	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88			43 382,88	
	Ячейка К63, Ф-Р 15	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88			43 382,88	
	Ячейка К63, Ф-Р 16	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88			43 382,88	

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменений, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономическое обоснование размера арендной платы, руб.
	Ячейка К63, Ф-Р 2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88			43 382,88	
	Ячейка К63, Ф-Р 4	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88			43 382,88	
	Ячейка К63, Ф-Р 6	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88			43 382,88	
	Ячейка К63, Ф-Р 8	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88			43 382,88	
	Ячейка К63, Ф-Р ВВ-6 3 сш	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88			43 382,88	
	Ячейка К63, Ф-Р ВВ-6 4 сш	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88			43 382,88	
	Ячейка К63, Ф-Р ВВ-6 БСК 3 сш	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88			43 382,88	
	Ячейка К63, Ф-Р ВВ-6 РТ-4	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88			43 382,88	
	Ячейка К63, Ф-Р ВВ-6 Т-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88			43 382,88	
	Ячейка К63, Ф-Р МСВ-6 3 сш	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88			43 382,88	
	Ячейка К63, Ф-Р МСВ-6 4 сш	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88			43 382,88	
	Ячейка К63, Ф-Р ТН-6 БСК 4 сш	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88			43 382,88	
	Ячейка К63, Ф-Р ТН-6 2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88			43 382,88	
	Ячейка К63, Ф-Р ТН-6 3 сш	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88			43 382,88	
	Ячейка К63, Ф-Р ТН-6 4 сш	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88			43 382,88	
	Ячейка К63, Ф-Р ТСН-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88			43 382,88	
	Ячейка К63, Ф-Р УК-1	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88			43 382,88	

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 11/78	Срок полезного использования по 11/78, год	Амортизация по 11/78, руб.	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономическое обоснование размера арендной платы, руб
	Ячейка К63,Ф-Р УК-2	ОАО "Томусинское энергуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88			43 382,88	
	Ячейка К63,Ф-РМСВ-6 1	ОАО "Томусинское энергуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88			43 382,88	
	Ячейка К63,Ф-РМСВ-6 2	ОАО "Томусинское энергуправление"			шестая	180	650 744,00	650 744,00	43 382,88	шестая	180	43 382,88			43 382,88	
	Ячейка КН-2	ОАО "Томусинское энергуправление"			шестая	180	16 033,00	16 033,00	704,76	шестая	180	704,76			704,76	
	Ячейка КН-2	ОАО "Томусинское энергуправление"			шестая	180	16 033,00	16 033,00	704,76	шестая	180	704,76			704,76	
	Ячейка КН-2	ОАО "Томусинское энергуправление"			шестая	180	16 033,00	16 033,00	704,76	шестая	180	704,76			704,76	
	Ячейка КН-4	ОАО "Томусинское энергуправление"			шестая	180	12 297,00	12 297,00	540,48	шестая	180	540,48			540,48	
	Ячейка КН-4	ОАО "Томусинское энергуправление"			шестая	180	12 297,00	12 297,00	540,48	шестая	180	540,48			540,48	
	Ячейка КН-4	ОАО "Томусинское энергуправление"			шестая	180	12 297,00	12 297,00	540,48	шестая	180	540,48			540,48	
	Ячейка КН-4	ОАО "Томусинское энергуправление"			шестая	180	12 297,00	12 297,00	540,48	шестая	180	540,48			540,48	
	Ячейка КН-4	ОАО "Томусинское энергуправление"			шестая	180	12 297,00	12 297,00	540,48	шестая	180	540,48			540,48	
	Ячейка КН-4	ОАО "Томусинское энергуправление"			шестая	180	12 297,00	12 297,00	540,48	шестая	180	540,48			540,48	
	Ячейка КН-4	ОАО "Томусинское энергуправление"			шестая	180	12 297,00	12 297,00	540,48	шестая	180	540,48			540,48	
	Ячейка КН-4	ОАО "Томусинское энергуправление"			шестая	180	12 297,00	12 297,00	540,48	шестая	180	540,48			540,48	
	Ячейка КН-4	ОАО "Томусинское энергуправление"			шестая	180	12 297,00	12 297,00	540,48	шестая	180	540,48			540,48	
	Ячейка КН-4	ОАО "Томусинское энергуправление"			шестая	180	12 297,00	12 297,00	540,48	шестая	180	540,48			540,48	
	Ячейка КН-4	ОАО "Томусинское энергуправление"			шестая	180	12 297,00	12 297,00	540,48	шестая	180	540,48			540,48	
	Ячейка КН-4	ОАО "Томусинское энергуправление"			шестая	180	12 297,00	12 297,00	540,48	шестая	180	540,48			540,48	
	Ячейка КН-4	ОАО "Томусинское энергуправление"			шестая	180	12 297,00	12 297,00	540,48	шестая	180	540,48			540,48	
	Ячейка КН-4	ОАО "Томусинское энергуправление"			шестая	180	12 297,00	12 297,00	540,48	шестая	180	540,48			540,48	
	Ячейка КН-4	ОАО "Томусинское энергуправление"			шестая	180	12 297,00	12 297,00	540,48	шестая	180	540,48			540,48	
	Ячейка КН-4	ОАО "Томусинское энергуправление"			шестая	180	12 297,00	12 297,00	540,48	шестая	180	540,48			540,48	
	Ячейка КН-4	ОАО "Томусинское энергуправление"			шестая	180	12 297,00	12 297,00	540,48	шестая	180	540,48			540,48	
	Ячейка КН-4	ОАО "Томусинское энергуправление"			шестая	180	12 297,00	12 297,00	540,48	шестая	180	540,48			540,48	
	Ячейка КН-4	ОАО "Томусинское энергуправление"			шестая	180	12 297,00	12 297,00	540,48	шестая	180	540,48			540,48	

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Результаты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменений, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №1	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44			8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №10	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44			8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №11	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44			8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №12	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44			8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №13	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44			8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №14	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44			8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №15	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44			8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №16	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44			8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №17	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44			8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №18	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44			8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44			8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №23	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44			8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №24	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44			8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №25	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44			8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №26	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44			8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №27	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44			8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №28	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44			8 254,44	

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономическое обоснование размера арендной платы, руб.
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №29	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44			8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №3	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44			8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №30	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44			8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №31	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44			8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №32	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44			8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №35	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44			8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №36	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44			8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №37	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44			8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №38	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44			8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №39	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44			8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №4	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44			8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №5	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44			8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №6	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44			8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-13-630 №9	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	187 600,00	187 600,00	8 254,44	шестая	180	8 254,44			8 254,44	
	Ячейка КРУ КВП6-17-1000 №7	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	195 500,00	195 500,00	8 601,96	шестая	180	8 601,96			8 601,96	
	Ячейка КРУ КВП6-19-1000 №34	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	195 500,00	195 500,00	8 601,96	шестая	180	8 601,96			8 601,96	
	Ячейка КРУ КСТ6-606-1000 №33	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	111 700,00	111 700,00	4 914,84	шестая	180	4 914,84			4 914,84	

Лист/л	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономический размер арендной платы, руб.
	Ячейка КРУ КСТ6-607-1000 №8	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	112 069,00	112 069,00	4 931,04	шестая	180	4 931,04			4 931,04	
	Ячейка КРУ КТН6-202-630 №22	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	52 400,00	52 400,00	2 305,56	шестая	180	2 305,56			2 305,56	
	Ячейка КРУ КТН6-207-1000 №19	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	273	52 400,00	52 400,00	2 305,56	шестая	180	2 305,56			2 305,56	
	Ячейка КРУ2-103	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	61 644,00	61 644,00	2 712,36	шестая	180	2 712,36			2 712,36	
	Ячейка КРУ2-103	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	61 644,00	61 644,00	2 712,36	шестая	180	2 712,36			2 712,36	
	Ячейка КРУ2-103	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	61 644,00	61 644,00	2 712,36	шестая	180	2 712,36			2 712,36	
	Ячейка КРУЭ-10	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	97 643,00	97 643,00	4 296,24	шестая	180	4 296,24			4 296,24	
	Ячейка КРУЭ-10	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	97 643,00	97 643,00	4 296,24	шестая	180	4 296,24			4 296,24	
	Ячейка КРУЭ-10	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	72 310,00	72 310,00	3 181,68	шестая	180	3 181,68			3 181,68	
	Ячейка КРУЭ-10	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	72 310,00	72 310,00	3 181,68	шестая	180	3 181,68			3 181,68	
	Ячейка КСО-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	10 671,00	10 671,00	469,56	шестая	180	469,56			469,56	
	Ячейка КСО-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	10 671,00	10 671,00	469,56	шестая	180	469,56			469,56	
	Ячейка КСО-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	10 671,00	10 671,00	469,56	шестая	180	469,56			469,56	
	Ячейка КСО-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	10 671,00	10 671,00	469,56	шестая	180	469,56			469,56	
	Ячейка КСО-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	10 671,00	10 671,00	469,56	шестая	180	469,56			469,56	
	Ячейка КСО-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	10 671,00	10 671,00	469,56	шестая	180	469,56			469,56	
	Ячейка КСО-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	10 671,00	10 671,00	469,56	шестая	180	469,56			469,56	
	Ячейка КСО-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	29 692,00	29 692,00	1 306,44	шестая	180	1 306,44			1 306,44	

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реализованы договоры аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономический обоснованный размер арендной платы, руб.
	Ячейка КСО-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	29 692,00	29 692,00	1 306,44	шестая	180	1 306,44			1 306,44	
	Ячейка КСО-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	10 671,00	10 671,00	469,56	шестая	180	469,56			469,56	
	Ячейка КСО-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	10 671,00	10 671,00	469,56	шестая	180	469,56			469,56	
	Ячейка КСО-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	10 671,00	10 671,00	469,56	шестая	180	469,56			469,56	
	Ячейка КСО-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	10 671,00	10 671,00	469,56	шестая	180	469,56			469,56	
	Ячейка КСО-266	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	10 973,00	10 973,00	482,76	шестая	180	482,76			482,76	
	Ячейка КСО-266	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	9 878,00	9 878,00	434,64	шестая	180	434,64			434,64	
	Ячейка КСО-266, ф-р 1	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08			322,08	
	Ячейка КСО-266, ф-р 10	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08			322,08	
	Ячейка КСО-266, ф-р 11	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08			322,08	
	Ячейка КСО-266, ф-р 12	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08			322,08	
	Ячейка КСО-266, ф-р 13	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08			322,08	
	Ячейка КСО-266, ф-р 14	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08			322,08	
	Ячейка КСО-266, ф-р 15	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08			322,08	
	Ячейка КСО-266, ф-р 16	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08			322,08	
	Ячейка КСО-266, ф-р 17	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08			322,08	
	Ячейка КСО-266, ф-р 18	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08			322,08	

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономическое обоснование размера арендной платы, руб.
	Ячейка КСО-266, фр 19	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08			322,08	
	Ячейка КСО-266, фр 2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08			322,08	
	Ячейка КСО-266, фр 20	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08			322,08	
	Ячейка КСО-266, фр 21	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08			322,08	
	Ячейка КСО-266, фр 22	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08			322,08	
	Ячейка КСО-266, фр 23	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08			322,08	
	Ячейка КСО-266, фр 24	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08			322,08	
	Ячейка КСО-266, фр 3	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08			322,08	
	Ячейка КСО-266, фр 4	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08			322,08	
	Ячейка КСО-266, фр 5	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08			322,08	
	Ячейка КСО-266, фр 6	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08			322,08	
	Ячейка КСО-266, фр 7	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08			322,08	
	Ячейка КСО-266, фр 8	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08			322,08	
	Ячейка КСО-266, фр 9	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08			322,08	
	Ячейка КСО-266, фр заземл. ножей	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08			322,08	
	Ячейка КСО-266, фр заземл. ножей	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	7 321,00	7 321,00	322,08	шестая	180	322,08			322,08	
12	Недвижимое имущество	ОАО "Томусинское энергоуправление"	1708-126р 02.08.2017	1 807 055,64			35 366 142,00	35 366 142,00	571 619,64			571 619,64	360 192,00	789 193,68	1 721 005,32	1 721 005,32

Леп/л	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономический размер арендной платы, руб.
	Автомобиль из щепы к П/С Усатская	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	2 740 836,00	2 740 836,00	0,00	седьмая	240	0,00		668 483,64	668 483,64	668 483,64
	Бытовой комбинат гараж №2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			десятая	370	2 461 021,00	2 461 021,00	0,00	десятая	361	0,00	360 192,00		360 192,00	360 192,00
	Здание гаража №1	ОАО "Томусинское энергоуправление"			десятая	1000	1 927 888,00	1 927 888,00	23 134,68	десятая	361	23 134,68			23 134,68	23 134,68
	Здание гаража, г. Мыски	ОАО "Томусинское энергоуправление"			десятая	1000	499 299,00	499 299,00	5 991,60	десятая	361	5 991,60			5 991,60	5 991,60
	Здание конторы	ОАО "Томусинское энергоуправление"			десятая	534	10 228 076,00	10 228 076,00	230 023,56	десятая	361	230 023,56			230 023,56	230 023,56
	Здание материального склада	ОАО "Томусинское энергоуправление"			десятая	480	1 162 757,00	1 162 757,00	29 068,92	десятая	361	29 068,92			29 068,92	29 068,92
	Здание ГРВО	ОАО "Томусинское энергоуправление"			десятая	1000	6 623 444,00	6 623 444,00	79 481,28	десятая	361	79 481,28			79 481,28	79 481,28
	Здание ТМХ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			десятая	1200	1 398 597,00	1 398 597,00	13 986,00	десятая	361	13 986,00			13 986,00	13 986,00
	Здание ЦРП р-за Междуреченский	ОАО "Томусинское энергоуправление"			десятая	1000	145 654,00	145 654,00	1 747,80	десятая	361	1 747,80		9 857,88	11 605,68	11 605,68
	Здание ЦРП-3 ЗРУ 6кВ шахты Распадская	ОАО "Томусинское энергоуправление"			десятая	1000	121 721,00	121 721,00	1 460,64	десятая	361	1 460,64		3 116,16	4 576,80	4 576,80
	ЛЭП 35 кВ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	2 711 250,00	2 711 250,00	135 562,56	седьмая	240	135 562,56			135 562,56	135 562,56
	ЛЭП 35 кВ ПС Карьерная опора №27-опора №3 ПС Узунгольская	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	600	2 558 131,00	2 558 131,00	51 162,60	седьмая	240	51 162,60			51 162,60	51 162,60
	ЛЭП 6 кВ ПС Районная котельная-ТП-19, ТП-2	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	1 398 882,00	1 398 882,00	0,00	седьмая	240	0,00			0,00	0,00
	Участок 42:29:0101002:0727	ОАО "Томусинское энергоуправление"					17 996,00	17 996,00	0,00			0,00		1 956,00	1 956,00	1 956,00
	Участок №42:28:0302001:0006	ОАО "Томусинское энергоуправление"					19 873,00	19 873,00	0,00			0,00			0,00	0,00
	Участок №42:28:08 02 007:0002	ОАО "Томусинское энергоуправление"					1 350 717,00	1 350 717,00	0,00			0,00		105 780,00	105 780,00	105 780,00
13	Недвижимое имущество	ОАО "Томусинское энергоуправление"	1708-127/р 02.08.2017	6 344 916,84			75 931 453,00	75 931 453,00	4 631 083,92			4 631 083,92	544 415,52	703 778,52	5 879 277,96	5 879 277,96

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменений, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономическое обоснование размера арендной платы, руб.
	Здание п/с Крапоногорская	ОАО "Томусинское энергоуправление"			десятая	1000	39 743,00	39 743,00	476,88	десятая	361	476,88	544 415,52		544 892,40	544 892,40
	Здание п/с Угольная-35/6/6(Тазекая)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			десятая	720	3 722 277,00	3 722 277,00	62 037,96	десятая	361	62 037,96			62 037,96	62 037,96
	Здание столарной	ОАО "Томусинское энергоуправление"			десятая	129	425 856,00	425 856,00	39 614,52	десятая	361	39 614,52			39 614,52	39 614,52
	Здание ЦРП ЦЭММ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			десятая	1000	71 508,00	71 508,00	858,12	десятая	361	858,12			858,12	858,12
	ЛЭП 35 кВ (отайка) У-5, У-6 до ПС 35/6кВ Угольная	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	160	2 805 956,00	2 805 956,00	210 446,76	шестая	180	210 446,76			210 446,76	210 446,76
	ЛЭП 35 кВ до п/с Олжерасская	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	8 893 593,00	8 893 593,00	592 906,20	шестая	180	592 906,20			592 906,20	592 906,20
	ЛЭП 35 кВ до п/с 35/6 кВ "Болотная"	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	7 888 426,00	7 888 426,00	394 421,28	седьмая	240	394 421,28			394 421,28	394 421,28
	ЛЭП 35 кВ к ПС 35/6кВ "Ш.Сибиргинская" (ПС Курейская-ПС Сибиргинская)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	10 857 319,00	10 857 319,00	723 821,28	шестая	180	723 821,28			723 821,28	723 821,28
	ЛЭП 35 кВ к ПС 35/6кВ "Ш.Сибиргинская" (ПС Пойменная-ПС Сибиргинская)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	6 954 310,00	6 954 310,00	463 620,72	шестая	180	463 620,72			463 620,72	463 620,72
	ЛЭП 35 кВ от п/с 110/35/6 Расп.3 до п/с 35/6,3 У-17	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	4 110 622,00	4 110 622,00	205 531,08	седьмая	240	205 531,08			205 531,08	205 531,08
	ЛЭП 35 кВ от п/с 110/35/6 Расп.3 до п/с 35/6,3 У-18	ОАО "Томусинское энергоуправление"			седьмая	240	4 110 622,00	4 110 622,00	205 531,08	седьмая	240	205 531,08			205 531,08	205 531,08
	Забор железобетонный	ОАО "Томусинское энергоуправление"			десятая	364	146 437,00	146 437,00	4 832,40	десятая	361	4 832,40			4 832,40	4 832,40
	Резервная ВЛ35 кВ к ПС Олжерасская-ПС Пахтовая (Н-Р-3-О)	ОАО "Томусинское энергоуправление"			шестая	180	25 904 784,00	25 904 784,00	1 726 985,64	шестая	180	1 726 985,64		703 778,52	2 430 764,16	2 430 764,16
14	Недвижимое имущество	ОАО "Томусинское энергоуправление"	1306-56р 01.06.2012	2 582 197,56			30 537 466,50	30 537 466,50	2 544 789,24			2 544 789,24			2 544 789,24	2 544 789,24
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	897 790,50	897 790,50	74 815,80	пятая	120	74 815,80			74 815,80	74 815,80
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	460 042,50	460 042,50	38 336,88	пятая	120	38 336,88			38 336,88	38 336,88

Мел/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменений, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономическое обоснование размера арендной платы, руб.
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	728 170,50	728 170,50	60 680,88	пятая	120	60 680,88			60 680,88	60 680,88
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	997 692,00	997 692,00	83 141,04	пятая	120	83 141,04			83 141,04	83 141,04
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	970 549,50	970 549,50	80 879,16	пятая	120	80 879,16			80 879,16	80 879,16
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	997 692,00	997 692,00	83 141,04	пятая	120	83 141,04			83 141,04	83 141,04
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	997 692,00	997 692,00	83 141,04	пятая	120	83 141,04			83 141,04	83 141,04
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	460 042,50	460 042,50	38 336,88	пятая	120	38 336,88			38 336,88	38 336,88
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	460 042,50	460 042,50	38 336,88	пятая	120	38 336,88			38 336,88	38 336,88
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	960 978,00	960 978,00	80 081,52	пятая	120	80 081,52			80 081,52	80 081,52
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	2 094 793,50	2 094 793,50	174 566,16	пятая	120	174 566,16			174 566,16	174 566,16
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	942 385,50	942 385,50	78 532,08	пятая	120	78 532,08			78 532,08	78 532,08
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	942 391,50	942 391,50	78 532,68	пятая	120	78 532,68			78 532,68	78 532,68
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	4 633 945,50	4 633 945,50	386 162,16	пятая	120	386 162,16			386 162,16	386 162,16
	Шкаф связи	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	4 908 940,50	4 908 940,50	409 078,32	пятая	120	409 078,32			409 078,32	409 078,32
	Шкаф "Альтаис" УСНД АИИС КУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	530 941,50	530 941,50	44 245,08	пятая	120	44 245,08			44 245,08	44 245,08
	Шкаф "Альтаис" УСНД АИИС КУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	530 941,50	530 941,50	44 245,08	пятая	120	44 245,08			44 245,08	44 245,08
	Шкаф "Альтаис" УСНД АИИС КУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	530 941,50	530 941,50	44 245,08	пятая	120	44 245,08			44 245,08	44 245,08
	Шкаф "Альтаис" УСНД АИИС КУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	530 941,50	530 941,50	44 245,08	пятая	120	44 245,08			44 245,08	44 245,08

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реализованы договоры аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учетом изменений, руб.	Амортизация за расчетный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, записанный предприятием, м, руб.	Экономическое обоснование размера арендной платы, руб.
	Шкаф"Альгас"УСПД АИИС КУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	530 941,50	530 941,50	44 245,08	пятая	120	44 245,08			44 245,08	44 245,08
	Шкаф"Альгас"УСПД АИИС КУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	530 941,50	530 941,50	44 245,08	пятая	120	44 245,08			44 245,08	44 245,08
	Шкаф"Альгас"УСПД АИИС КУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	530 941,50	530 941,50	44 245,08	пятая	120	44 245,08			44 245,08	44 245,08
	Шкаф"Альгас"УСПД АИИС КУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	530 941,50	530 941,50	44 245,08	пятая	120	44 245,08			44 245,08	44 245,08
	Шкаф"Альгас"УСПД АИИС КУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	530 941,50	530 941,50	44 245,08	пятая	120	44 245,08			44 245,08	44 245,08
	Шкаф"Альгас"УСПД АИИС КУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	530 941,50	530 941,50	44 245,08	пятая	120	44 245,08			44 245,08	44 245,08
	Шкаф"Альгас"УСПД АИИС КУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	530 941,50	530 941,50	44 245,08	пятая	120	44 245,08			44 245,08	44 245,08
	Шкаф"Альгас-01"УСПД АИИС КУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	249 535,50	249 535,50	20 794,68	пятая	120	20 794,68			20 794,68	20 794,68
	Шкаф"Альгас-01"УСПД АИИС КУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	249 535,50	249 535,50	20 794,68	пятая	120	20 794,68			20 794,68	20 794,68
	Шкаф"Альгас-01"УСПД АИИС КУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	249 535,50	249 535,50	20 794,68	пятая	120	20 794,68			20 794,68	20 794,68
	Шкаф"Альгас-01"УСПД АИИС КУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	249 535,50	249 535,50	20 794,68	пятая	120	20 794,68			20 794,68	20 794,68
	Шкаф"Альгас-01"УСПД АИИС КУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	249 535,50	249 535,50	20 794,68	пятая	120	20 794,68			20 794,68	20 794,68
	Шкаф"Альгас-01"УСПД АИИС КУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	249 535,50	249 535,50	20 794,68	пятая	120	20 794,68			20 794,68	20 794,68
	Шкаф"Альгас-01"УСПД АИИС КУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	249 535,50	249 535,50	20 794,68	пятая	120	20 794,68			20 794,68	20 794,68
	Шкаф"Альгас-01"УСПД АИИС КУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	249 535,50	249 535,50	20 794,68	пятая	120	20 794,68			20 794,68	20 794,68
	Шкаф"Альгас-01"УСПД АИИС КУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	249 535,50	249 535,50	20 794,68	пятая	120	20 794,68			20 794,68	20 794,68
	Шкаф"Альгас-01"УСПД АИИС КУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	249 535,50	249 535,50	20 794,68	пятая	120	20 794,68			20 794,68	20 794,68
	Шкаф"Альгас-01"УСПД АИИС КУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	249 535,50	249 535,50	20 794,68	пятая	120	20 794,68			20 794,68	20 794,68
	Шкаф"Альгас-01"УСПД АИИС КУЭ	ОАО "Томусинское энергоуправление"			пятая	144	249 535,50	249 535,50	20 794,68	пятая	120	20 794,68			20 794,68	20 794,68

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СПИ (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономический размер арендной платы, руб.
	Шкаф"Альтаис-01"УСПД АИИС ТУЭ	ОАО "Томусинское энергуправление"			пятая	144	249 535,50	249 535,50	20 794,68	пятая	120	20 794,68			20 794,68	20 794,68
	Шкаф"Альтаис-01"УСПД АИИС ТУЭ	ОАО "Томусинское энергуправление"			пятая	144	249 535,50	249 535,50	20 794,68	пятая	120	20 794,68			20 794,68	20 794,68
	Шкаф"Альтаис-01"УСПД АИИС ТУЭ	ОАО "Томусинское энергуправление"			пятая	144	249 535,50	249 535,50	20 794,68	пятая	120	20 794,68			20 794,68	20 794,68
15	Недвижимое имущество	АО "Разрез Шестаки"	80/2019 от 01.10.2019	19 649 337,60			236 820 268,06	236 820 268,06	11 892 420,36	0		11 892 420,36	5 070 220,44	450 809,76	17 413 450,56	17 413 450,56
	ПС 110/6 кВ (уч. Убинский)	АО "Разрез Шестаки"			седьмая	192	193 120 648,71	193 120 648,71	9 656 032,56	седьмая	240	9 656 032,56	4 142 437,88	438 165,00	14 236 635,44	14 236 635,44
	ВЛ-110 кВ (уч. Убинский)	АО "Разрез Шестаки"			седьмая	192	38 479 326,91	38 479 326,91	1 923 966,36	седьмая	240	1 923 966,36	825 381,56	12 644,76	2 761 992,68	2 761 992,68
	Наружное и охранное освещение ПС 110/6 кВ	АО "Разрез Шестаки"			шестая	121	862 470,39	862 470,39	57 498,00	шестая	180	57 498,00	18 341,87		75 839,87	75 839,87
	Охранная сигнализация ПС 110/6 кВ	АО "Разрез Шестаки"			шестая	121	151 850,39	151 850,39	10 123,32	шестая	180	10 123,32			10 123,32	10 123,32
	Система видеонаблюдения ПС 110/6 кВ	АО "Разрез Шестаки"			четвертая	61	282 909,39	282 909,39	40 415,64	четвертая	84	40 415,64			40 415,64	40 415,64
	Сети связи ПС 110/6 кВ	АО "Разрез Шестаки"			шестая	121	493 883,94	493 883,94	32 925,60	шестая	180	32 925,60	10 503,26		43 428,86	43 428,86
	Благоустройство территории (автодороги и площадки)	АО "Разрез Шестаки"			седьмая	192	3 429 178,33	3 429 178,33	171 458,88	седьмая	240	171 458,88	73 555,87		245 014,75	245 014,75
16	Недвижимое имущество ЦОФ "Сибирь"	ПАО "Южный Кузбасс"	№ 1289 ЮК/20 от 15.10.2020 г.	89 354,16			18 765,86	18 765,86	622,08			622,08	187,80	76 229,04	77 038,92	76 851,00
	Здание подстанции 110/6 ЦОФ "Сибирь"	ПАО "Южный Кузбасс"			десятая	362	18 765,86	18 765,86	622,08	десятая	361	622,08	187,80	76 229,04	77 038,92	76 851,00
17	Движимое имущество (ПС ЦОФ "Сибирь"	ПАО "Южный Кузбасс"	от 15.10.2020 № 1284									219 907,20			229 070,00	18 600,00
18	Недвижимое имущество	ООО "Разрез "Пермяковский"	№31/4/20А/2011 -171р от 10.11.2020	11 455 776,00			144 248 217,38	144 248 217,38	7 212 408,00			7 212 408,00	3094956	2 844,00	10 310 208	10 310 208
	ПС 35/6 кВ «Октябрьская-1» 35/6 кВ (2х6,3 МВА)	ООО "Разрез "Пермяковский"			седьмая	240	144 248 217,38	144 248 217,38	7 212 408,00	седьмая	240	7 212 408,00	3094956	2 844,00	10 310 208	10 310 208
19	Недвижимое имущество (ш. им. В.И. Ленина)	ПАО "Южный Кузбасс"	№ 1290 ЮК/20 от 15.10.2020 г.	10 946,16			38 483,52	38 483,52	1 924,20			1 924,20	236,40	7 491,12	9 651,72	9 651,72
	Подстанция распределительная (ш. им. В.И. Ленина)	ПАО "Южный Кузбасс"			седьмая	240	38 483,52	38 483,52	1 924,20	седьмая	240	1 924,20	236,40	7 491,12	9 651,72	9 651,72

Лин/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору в год, руб.	Амортизационная группа	СТП (по акту ввода), месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Сумма налога на имущество, руб.	Земельные платежи (налог, аренда)	Размер арендной платы, заявленный предприятием, руб.	Экономическая обоснованность разницы арендной платы, руб.
20	Недвижимое имущество	ООО "СибТрейд"	№СТ/1А-2021/2106-84р от 01.06.2021 г.	99 471,00			2 333 853,90	2 333 853,90	96 573,84	0		96 573,84			96 573,84	96 573,84
	Подстанция КТПН-ВК-630 кВа-10/0,4 кВ с трансформатором	ООО "СибТрейд"			седьмая	240	343 220,34	343 220,34	17 161,01	седьмая	240	17 161,01			17 161,01	17 161,01
	Подстанция КТП-ВК-5-630/10-0,4-УХЛ1 с трансформатором	ООО "СибТрейд"			седьмая	240	783 503,31	783 503,31	39 175,17	седьмая	240	39 175,17			39 175,17	39 175,17
	Пункт коммерческого учета электроэнергии (ПКУ)	ООО "СибТрейд"			десятая	360	418 994,66	418 994,66	13 966,49	десятая	361	13 966,49			13 966,49	13 966,49
	Внешнее электрооснабжение	ООО "СибТрейд"			десятая	360	788 135,59	788 135,59	26 271,18	десятая	361	26 271,18			26 271,18	26 271,18
21	Недвижимое имущество	ООО "ТаГо"	№ 2210-183р от 01.10.2022	394 492,80			7 540 000,00	7 540 000,00	301 599,96			301 599,96	92892,8		394 492,76	394 942,76
	Трансформаторная подстанция	ООО "ТаГо"			восьмая	300	7 540 000,00	7 540 000,00	301 599,96	восьмая	300	301 599,96	92892,8		394 492,76	394 492,76
Итого				65738142,82			805128601,69	805128601,69	48 961 680,17			48961680,17	9413537	2 298 435	60 836 945	59 371