

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**по материалам, представленным ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)
для определения величины НВВ и уровня тарифов на услуги по
передаче электрической энергии на потребительский рынок
на 2024 год**

**КЕМЕРОВО
2023**

Оглавление

1.	Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов.....	3
2.	Общая характеристика предприятия	5
3.	Оценка достоверности данных, в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.....	5
4.	Анализ соответствия расчёта тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней	6
5.	Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»	9
6.	Оценка финансового состояния организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (по общепринятым показателям).....	11
7.	Анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования.....	12
8.	Баланс электрической энергии (мощности) ООО «ОЭСК» на 2024 год	14
9.	Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат	23
9.1.	Расчет коэффициента индексации подконтрольных расходов	26
9.2.	Подконтрольные расходы	28
9.3.	Неподконтрольные расходы	30
	Электроэнергия на хозяйственные нужды	30
	Расходы на тепловую энергию	31
	Плата за аренду имущества и лизинг.....	33
	Налоги	43
	Отчисления на социальные нужды	46
	Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования.....	48
	Амортизация	56
9.4.	Неподконтрольные расходы из прибыли.....	70
9.7.	Расходы на оплату услуг территориальных сетевых организаций.....	85
9.8.	Расходы на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	86
10.	Выпадающие расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	92
11.	Корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества	
12.	Расчёт необходимой валовой выручки на 2024 год в соответствии с методическими указаниями 98-э	115
13.	Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.....	115
14.	Заключение	115
	Приложения 1,2,3,4,5.....	115

1. Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов

Настоящее экспертное заключение выполнено по материалам, представленным ООО «ОЭСК», ИНН 4223052779, в региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее РЭК Кузбасса) для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год (период 2020-2024 года определен Постановлением РЭК КО от 31.12.2019 №895).

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

- Конституция Российской Федерации;
- Гражданский кодекс Российской Федерации (далее - ГК РФ);
- Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);
- Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);
- Федеральный закон от 17.08.95 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг, Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
- 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»;
- 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 Госстроя России от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического

хозяйства. Часть 3. Нормативы численности работников коммунальных электроэнергетических предприятий»;

- Приказ Минэнерго России от 19.06.2003 № 229 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации»;

- 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 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»;

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

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

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

- 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»;

- 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».

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

2. Общая характеристика предприятия

ООО «ОЭСК» оказывает услуги по передаче электрической энергии. Согласно представленным на 2024 год в таблицах П 2.1 и П 2.2 (Приказ ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке ООО «ОЭСК» заявляет объём воздушных, кабельных линий электропередач, подстанций и прочего оборудования электросетевого хозяйства в размере 3 410,37 у.е., представив обоснования на 3 403,47 у. е.

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

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период, с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась

исключительно с целью оценки достоверности, представленной предложений ООО «ОЭСК» информации, для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2024 год.

Определение необходимой валовой выручки предложений ООО «ОЭСК» производится методом долгосрочной индексации. Долгосрочным периодом определены 2020-2024 годы (Постановление РЭК КО от 18.12.2019 № 896).

Размер подконтрольных расходов ООО «ОЭСК» на 2024 год определялся в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (утверждены приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э) (далее – Методические указания по долгосрочной индексации) базового уровня подконтрольных расходов.

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

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

Расчет тарифов и форма представления предложений ООО «ОЭСК» соответствует Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, Правилам государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. №1178), Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным Приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 г. №98-э, Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2.

Материалы по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год подготовлены в соответствии с п. п. 8, 12, 17 «Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства от 29.11.2011 №1178.

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

печатью предприятия. Также расчетно-обосновывающие материалы представлены в электронном виде в формате pdf на USB-флеш-накопителях с заверенные квалифицированной ЭЦП предприятия.

В соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 года №24, на официальном сайте <http://elektroseti.com> размещено предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2024 год http://elektroseti.com/sites/default/files/04-2023/875/open_inf1649907200.pdf.

В соответствии с Постановлением от 06.07.1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике» и Приказом Минэнерго России от 13.12.2011 №585 отражены данные раздельного учета организации, объема продукции (услуг), доходов и расходов по видам деятельности в сфере электроэнергии, представленные ООО «ОЭСК» в рамках подачи заявки на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса на 2024 год (Таблица 1).

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

Таблица 1

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

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

Заполняется:

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

Период заполнения:

Годовая

Требования к заполнению:

Заполняется отдельно по каждому субъекту РФ

Организация:

ООО "ОЭСК"

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН):

4223052779

Местонахождение (адрес):

653053, Кемеровская область - Кузбасс, г. Прокопьевск, ул. Гайдара, 43 пом. 1П

Субъект РФ:

Кемеровская область

Отчетный период:

2022

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 5 по видам деятельности *			За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 9: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 10 по видам деятельности *			Примечания: принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОРД предприятия
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	тыс. руб.	010	412 477,00	412 477,00	410 219,00	299,00	1 959,00	527 327,00	527 327,00	510 140,00	19,00	17 168,00	
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	020	293 960,00	293 960,00	293 304,00	612,00	44,00	407 127,00	407 127,00	405 963,00	207,00	957,00	
Валовая прибыль	тыс. руб.	030	118 517,00	118 517,00	116 915,00	-313,00	1 915,00	120 200,00	120 200,00	104 177,00	-188,00	16 211,00	
Коммерческие расходы	тыс. руб.	040	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Управленческие расходы	тыс. руб.	050	52 302,00	52 302,00	52 176,00	0,00	126,00	44 134,00	44 134,00	44 008,00	0,00	126,00	
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	060	66 215,00	66 215,00	64 739,00	-313,00	1 789,00	76 066,00	76 066,00	60 169,00	-188,00	16 085,00	
Проценты к получению	тыс. руб.	070	4 073,00	4 073,00	0,00	0,00	4 073,00	418,00	418,00	0,00	0,00	418,00	
Проценты к уплате	тыс. руб.	080	550,00	550,00	0,00	0,00	550,00	826,00	826,00	826,00	0,00	0,00	
Прочие доходы	тыс. руб.	090	10 186,00	10 186,00	19,12	0,00	10 166,88	4 335,00	4 335,00	137,40	0,00	4 197,60	
Прочие расходы	тыс. руб.	100	22 297,00	22 297,00	4 284,73	0,00	18 012,27	19 990,00	19 990,00	5 252,72	0,00	14 737,28	
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	110	57 627,00	57 627,00	60 473,39	-313,00	-2 533,39	60 003,00	60 003,00	54 227,68	-188,00	5 963,32	
Налог на прибыль	тыс. руб.	120	6 008,00	6 008,00	13 531,91	0,00	-7 523,91	15 080,00	15 080,00	10 324,54	0,00	4 755,46	
в том числе текущий налог на прибыль	тыс. руб.		4 271,00	4 271,00	13 531,91		-9 260,91	44 923,00	44 923,00	43 903,14	-188,00	1 207,86	
отложенный налог на прибыль	тыс. руб.		1 737,00	1 737,00	1 737,00			0,00	0,00				
Прочее	тыс. руб.		0,00	0,00				0,00	0,00				
Чистая прибыль	тыс. руб.	130	51 619,00	51 619,00	46 941,48	-313,00	4 990,52	44 923,00	44 923,00	43 903,14	-188,00	1 207,86	
Справочно:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	тыс. руб.	140	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная в отчетном году	тыс. руб.	150	0,79	0,79	0,79	0,00	0,00	-117,00	-117,00	-117,00	0,00	0,00	

5. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 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 (том 7 л.д 2619 по том 12 л.д. 4352) в том числе:

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

Анализ документов показал наличие у предприятия объектов электросетевого хозяйства, находящихся как в собственности, так и в аренде. Согласно абзацу четвертому подпункта 2(2) пункта 2 постановления Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 при анализе организации на соответствие критериям на 2024 год эксперты не учитывали договоры аренды, договоры финансовой аренды (лизинга), договоры безвозмездного пользования, договора доверительного управления имуществом.

Ниже приведен анализ рассмотрения документов, представленных организацией на тарифное регулирование на 2024 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 30 МВА.

Согласно представленных документов организация на основании права собственности владеет трансформаторами мощностью 180,31 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 50 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 – 0,0 км.;
- среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ – 14,44 км.;
- среднее второе напряжение (СН2) - 1 - 20 кВ – 34,77 км.;
- низкое напряжение (НН) - ниже 1 кВ – 25,3 км.

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

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

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

Абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению ООО «ОЭСК» (3846) 65-02-05.

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

Официальный сайт ООО «ОЭСК» [6](#).

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

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

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

На основании вышеизложенного организация соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям и руководствуясь Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства от 29.12.2011 №1178, ООО «ОЭСК» относится к организациям, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

6. 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 31.12.2022г. (представлено в тарифном деле, том 1, стр. 1);
- Форма №2 Отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2022г. (представлено в тарифном деле, том 1, стр. 4);
- Отчет о движении денежных средств за январь-декабрь 2022г. (представлено в тарифном деле, том 1, стр. 10);
- Отчет об изменениях капитала за январь-декабрь 2022г. (представлено в тарифном деле, том 1, стр. 6).

Таблица 2

Финансовые показатели организации

(тыс. руб.)

Наименование показателя	За 2020 год	За 2021 год	За 2022 год
Выручка от продаж	492 054	527 327	412 477
Выручка от передачи электроэнергии	462 915	510 139	410 219
Валовая прибыль	45 373	120 200	118 517
Валовая прибыль от передачи электроэнергии	31 330	104 177	11 6915
Налог на прибыль	1 947	15 080	6 008
Налог на прибыль от передачи электроэнергии	-	10 658,70	13 532
Чистая прибыль (убыток)	(-13 189)	44923	51 619
Чистая прибыль от передачи электроэнергии	(-36 052)	43567	46 941

Согласно бухгалтерской отчетности за 2022 год по отчету о финансовых результатах, представленной предприятием в рамках тарифного дела, для подтверждения полученных доходов и понесенных расходов, по всем видам деятельности (передача электрической энергии, технологическое присоединение к распределительным сетям и прочая деятельность) предприятие отработало с прибылью и составило 51 619,00 тыс. руб., по передаче электрической энергии - 46 941,00 тыс. руб., что подтверждает раздельным учетом по предприятию.

На основании проведенного анализа экспертами сделан вывод: предприятие за 2022 год отработало с прибылью, рентабельность составляет 11,44%.

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

С учетом представленных предприятием документов по балансовым показателям, поступлению и отпуску электрической энергии на 2024 год (том 1, стр. 39) экспертами проведен анализ динамики основных технико-экономических показателей. При анализе экспертами были учтены также показатели за предыдущие отчетные периоды работы предприятия (2020-2023 г.г.) и утвержденные показатели на 2024 год.

Анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования представлены в таблице 3.

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

Наименование показателя	Утверждено на 2020 год	Утверждено на 2021 год	Утверждено на 2022 год	Отклонение (2022/2021), %	Утверждено на 2023 год	Отклонение (2023/2022), %	Предложения экспертов на 2024 год	Отклонение (2024/2023), %
Получено электрической энергии, тыс. кВт*ч.	375 414,425	324 037,283	300 373,874	-7,30%	244 274,80	-18,68%	371 265,80	52,00%
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВт*ч.	367 080,224	316 843,655	293 705,574	-7,30%	238 851,90	-18,68%	363 023,70	52,00%
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВт*ч	8 334,201	7 193,628	6 668,30	-7,3%	5 422,90	-18,68%	8 242,10	52,00%
У.Е.	3 169,07	3 423,84	3534,88	2,08%	3 326,44	-5,90%	3403,47	2,32%
Мощность, МВт	52,068	47,946	42,205	-11,97%	50,677	20,07%	38,699	-23,64%
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок, тыс. руб.	242 946,64	310 043,57	368 232,81	16,3%	365 758,06	-0,67%	365 721,49	-0,01%

Наименование показателя	Утверждено на 2021 год	Факт 2021 г.	Отклонение (факт/утв. за 2021 г.), %	Утверждено на 2022 год	Факт 2022 г.	Отклонение (факт/утв. за 2022г.), %
Получено электрической энергии, тыс. кВт*ч.	324 037,283	375801,46	15,97%	300 373,874	329 964,343	9,85%
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВт*ч.	316 843,655	369130,169	16,5%	293 705,574	323 552,436	10,16%
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВт*ч	7 193,628	6671,294	-7,26%	6 668,30	7302,77	9,51%
Условные единицы электросетевого оборудования, У.Е.	3 423,84	3 468,11	1,29%	3534,88	3619,16	2,38%
Мощность, МВт	47,946	33,794	-29,5%	42,205	51,564	22,18%
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок, тыс. руб.	310 043,57	338830,58	9,28%	368 232,81	356 351,97	-3,23%

8. Баланс электрической энергии (мощности) ООО «ОЭСК» на 2024 год

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях организации об установлении тарифов

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

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

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

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

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

В результате экспертная группа предлагает принять к расчету балансы электрической энергии и мощности, представленные в Приложениях 2 и 3.

Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования ООО «ОЭСК» на 2024 год

На тарифное регулирование ООО «ОЭСК» заявило объем условных единиц на 2024 год в размере 3 713,42, в т.ч. по ВЛ и КЛ – 497,99 по ПС и ТП – 3 215,43.

Относительно плана 2023 года корректировка объема условных единиц на 2024 год в сторону увеличения на 400,27 у.е. обусловлена изменением в составе электросетевого оборудования. Информация о составе принятых на баланс Общества, в течение 2022-2023 годов, объектах электросетевого хозяйства представлена в таблице 4.

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 2024 год в размере 3 706,52, в т.ч. по ВЛ и КЛ – 497,99 (таблица 5), по ПС и ТП – 3 208,53 (таблица 6). Корректировка экспертами предлагаемого предприятием объема условных единиц на 2024 год в сторону снижения на 6,9 у.е. обусловлена:

1. ТП-476 - исключена двух трансформаторная ТП и 2 выключателя нагрузки, так как в договоре аренды отсутствует перечень оборудования ТП (аренда здания трансформаторной подстанции, без указания электрооборудования (п. 29, таблица 4).

Таким образом, объем условных единиц оборудования предприятия на 2024 год составит 3 706,52 у.е. Ниже в таблицах №№2 и 3 приведен перечень объектов электросетевого оборудования ООО «ОЭСК» на 2024 год в условных единицах. В таблице 7 представлен перенос условных единиц понизительных подстанций с низшего уровня напряжения на высший, в соответствии с примечанием к табл. П2.2 приложения 2 к Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2: условные единицы электрооборудования понизительных подстанций относятся на уровень высшего напряжения подстанций.

Анализ фактического объема условных единиц за 2022 год

Анализ документов (Договоры аренды; Акты приемки-передачи основных средств ОС-1; Инвентарные карточки ОС-6; Шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET) показал, что фактический объем условных единиц ООО «ОЭСК» за 2022 год составляет – 3 718,73 у.е.

[illegible]

[illegible]

№ п/п	Наименование оборудования по праву собственности владельца	Дискретное наименование оборудования	Основание владения: договор аренды, свидетельство в гос. реестре и права, вытекающие из Единого гос. реестра недвижимости	Срок действия договора аренды	Напряжение, кВ	Установленная мощность, кВт	Подстанции	Системный трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или выключатель или трансформатор	Масляный выключатель (ЗФаль)	ОД КЗ					ВЛ-110 (1 цепь на опоре), км	ВЛ-110 (2 цепи на опоре), км	КЛЭ П-35, км	ВЛ-35 (1 цепь на опоре), км	ВЛ-35 (2 цепи на опоре), км	ВЛЭП 1-10 кВ, км	ВЛЭП 0,4 кВ, км		
							110 35	110 кВ 35 кВ 6-10 кВ							деревя металл жб	металл жб		деревя металл жб	деревя металл жб	деревя металл жб	деревя металл жб	деревя металл жб	деревя металл жб
	уе/100 км, уе/ед						100% 78 78 21 1	14 6,4 3,1 9,5 4,7							180 160 130 190 160 470	170 140 120 180 150 160 140 110							
17		ВЛ-6 кВ, 327 м, назначение объекты производственного назначения, кадастровый номер 42 10 0101001 109 7, под линия в эксплуатацию 2014	Оттайка с оп.№224 ф. 6-6-Т от ПС 35/6 «Бурлакская» в сторону КТПН 60/4 кВ 400 кВА №120 Л= 327м п.Тисюновка, Бурлакское с/п	Договор аренды муниципальн имущества №8 от 22 09 2023г	6																		
18		ВЛ-6 кВ, 47м, назначение электроэнергетики, кадастровый номер 42 32 0201001 564, под линия в эксплуатацию строительства 1989	Оттайка с оп.№19 ф. 6-18 ПС 110/6 кВ №20 в сторону КТПН №974 п.Новостройка, ул. Боровская, 35	Договор аренды муниципальн имущества №9 от 22 09 2023г	6															0,047			
19		КТП-100 кВ, 5,4 кв.м. кадастровый номер 42 32 0201001 559	КТП 60/4 кВ 100 кВА №974 п.Новостройка, ул. Боровская, 35	Договор аренды муниципальн имущества №10 от 22 09 2023г	6	100								1									
20		ВКЛ-0,4 кВ, 727м, назначение объекты производственного назначения, кадастровый номер 42 10 0303002 252 7, под линия в эксплуатацию 2014	ВКЛ-0,4кВ от МТП 10/0,4 кВ 400 кВА «СБЕЖ» пос. Новосафонский L= 0,727 км	Договор аренды муниципальн имущества №11 от 22 09 2023г																			0,727
21		ВКЛ-0,4 кВ, 170 м, назначение объекты производственного назначения, кадастровый номер 42 10 0303002 251 6, под линия в эксплуатацию 2014	ВКЛ-0,4кВ от МТП 10/0,4 кВ 400 кВА «СБЕЖ» пос. Новосафонский L= 0,17км	Договор аренды муниципальн имущества №12 от 22 09 2023г																			0,170
22		ВЛ-0,4 кВ, 839 м, назначение объекты производственного назначения, кадастровый номер 42 10 0303002 251 8, под линия в эксплуатацию 2014	ВКЛ-0,4кВ от МТП 10/0,4 кВ 400 кВА «СБЕЖ» пос. Новосафонский L= 0,839 км	Договор аренды муниципальн имущества №13 от 22 09 2023г																			0,839
23		ТП-400 кВА 16,3 кв.м., назначение сооружения, кадастровый номер 42 10 0402001 478, под линия в эксплуатацию 1989	ТП 10/0,4кВ 400кВА № 5 п. Трудамейский	Договор аренды муниципальн имущества №17 от 22 09 2023г	10	400							1										
24		ВЛ-10 кВ, 108кв.м. Сооружение неэксплуат. к.н. 42 10 0110003 4046	Оттайка с оп.№32 ЛЭП 10кВ ф.10-6-Т от ПС 35/10кВ «Терентьевская» до КТП №13 10/0,4кВ 250кВА	Договор аренды муниципальн имущества №19 от 22 09 2023г	10															0,360			

[illegible]

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах на 2024 год ООО «ОЭСК»

1	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжённость км	Объем условных единиц
				у/100 км		
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100
ВЛЭП	1150	-	металл	800		
	750	1	металл	600		
	400 - 500	1	металл	400		
	330	1	ж/бетон	300		
			металл	230		
			ж/бетон	170		
		2	металл	290		
			ж/бетон	210		
			дерево	260		
	220	1	металл	210		
			ж/бетон	140		
			металл	270		
		2	ж/бетон	180		
			дерево	180		
			металл	160		
	110 - 150	1	ж/бетон	130		
			металл	190	21,6	41,04
		2	ж/бетон	160		
			ж/бетон	160		
КЛЭП	220	-	-	3000		
	110	-	-	2300		
ВН, всего					21,6	41,04
ВЛЭП	35	1	дерево	170		0
			металл	140	7,7	10,78
			ж/бетон	120	21,35	25,62
		2	металл	180	44,02	79,23
			ж/бетон	150	12,66	18,99
	1 - 20	-	дерево	160		0
			дерево на ж/б пасынках	140	5,57	7,8
			ж/бетон, металл	110	40,22	44,24
КЛЭП	20 - 35	-	-	470	3,26	15,32
	3 - 10	-	-	350	41,86	146,51
СН, всего					177,95	349,94
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260		0
			дерево на ж/б пасынках	220	17,51	38,52
			ж/бетон, металл	150	21,64	32,46
КЛЭП	до 1 кВ	-		270	5,2	14,03
НН всего					54,35	107,01
ВН					21,6	41,04
СН 1					88,99	149,95
СН 2					88,96	199,99
НН					54,35	107,01
ИТОГО					242,6	497,99

Таблица 6

Таблица П2.2

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах на 2024 год ООО «ОЭСК»

Таблица 7

№ 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		
			110 - 150	105	3	315
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтдобавочный трансформатор	Единица оборудования	35	75	12	900
			1150	60		
			750	43		
			400 - 500	28		
			330	18		
			220	14		
3	Воздушный выключатель	3 фазы	110 - 150	7,8	6	46,8
			35	2,1	26	54,6
			1 - 20	1,0	52	52
			1150	180		
			750	130		
			400 - 500	88		
4	Масляный выключатель	"-"	330	66		
			220	43		
			110 - 150	26		
			35	11		
			1 - 20	5,5		
			220	23		
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	110 - 150	14	9	126
			35	6,4	39	249,6
			1 - 20	3,1	379	1174,9
			400 - 500	35		
6	Выключатель нагрузки	"-"	330	24		
			220	19		
			110 - 150	9,5		
			35	4,7		
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	"-"	1 - 20	2,3	78	179,4
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	26		
9	Статические конденсаторы	100 конд.	1 - 20	48		
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	35	2,4		
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,4	1,22	2,93
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,5	7	17,5
13	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	ТП, КТП	1 - 20	2,3	26	59,8
14	Итого		3	10		30
			35	3,5		
			ВН	-	-	487,8
			СН1	-	-	1204,2
						1516,53
ИТОГО						3208,53

Перенос условных единиц электрооборудования понизительных подстанций на более высокий уровень напряжения

№	Уровень напряжения	Наименование	Тип оборудования										Объем у.е. для переноса
			Трансформаторы собственных нужд, шт.		Масляные выключатели (6-10 кВ), шт.		Выключатель нагрузки, штук		Батареи статических конденсаторов, 100 конд.		Масляные и вакуумные выключатели 35 кВ, шт.		
			шт.	Объем у.е. для переноса	шт.	Объем у.е. для переноса	шт.	Объем у.е. для переноса	шт.	Объем у.е. для переноса	шт.	Объем у.е. для переноса	
1	ВН	ПС 110/6/6кВ "Машзавод"	2	2	24	74,4	0	0	0,18	0,432	0	0	185,90
2		ПС 110/6кВ "Товарищ"	2	2	11	34,1	0	0	0	0	0	0	
3		ПС 110/6кВ "Гусинская"	4	4	22	68,2	0	0	0,32	0,768	0	0	
Объем у.е. для переноса с 6-10 кВ на 110 кВ, у.е												185,90	
4	СН1	ПС 35/6кВ №10 "Разрез Киселевский"	2	2	10	31	0	0	0	0	0	0	93,90
5		ПС 35/6кВ "Электромашина"	2	2	20	62	0	0	0,09	0,216	0	0	
6		ПС 35/6кВ №2 "Тайбинская"	2	2	23	71,3	0	0	0	0	0	0	
7		ПС 35/6кВ №7 "Черкасов Камень"	4	4	31	96,1	0	0	0	0	0	0	
8		ПС 35/6кВ №13 "шахта Краснокаменная"	3	3	37	114,7	0	0	0,06	0,144	0	0	
9		ПС 35/6кВ №28 "Калачевская"	2	2	23	71,3	0	0	0,12	0,288	0	0	
10		ПС 35/6кВ №39 "Березовская"	2	2	11	34,1	0	0	0,12	0,288	0	0	
11		ПС 35/6кВ "Матюшинская"	2	2	15	46,5	0	0	0,24	0,576	0	0	
12		ПС 35/6кВ "Романовская"	4	4	26	80,6	0	0	0	0	0	0	
13		ПС 35/6кВ "Бутовская"	2	2	34	105,4	0	0	0,12	0,288	0	0	
Объем у.е. для переноса с 6-10 кВ на 35 кВ, у.е												93,90	

Таблица 8

Итоговые значения условных единиц ООО «ОЭСК» на 2024 год

Уровень напряжения	Объем у.е.
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по подстанционному оборудованию	
ВН	673,70
СН-1	1 298,1
СН-2	1 236,73
НН	0,00
ИТОГО	3 208,53
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по линейным объектам	
ВН	41,04
СН-1	149,95
СН-2	199,99
НН	107,01
ИТОГО	497,99
ИТОГО по компании	
ВН	714,74
СН-1	1 448,05
СН-2	1 436,72
НН	107,01
ИТОГО	3 706,52

9. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат

Согласно пункту 12 и 38 Основ ценообразования при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Выбор метода регулирования в отношении каждой

организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом с учетом положений Основ ценообразования.

Для регулирования ООО «ОЭСК» выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, долгосрочный период составляет 5 лет с 2020 по 2024 год (Протокол РЭК КО от 31.12.2019 № 102). 2024 год является пятым годом долгосрочного регулирования.

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

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

На 2024 год, в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными Приказом ФСТ России от 17.02.2012г. № 98-э, расходы, включаемые в состав необходимой валовой выручки, группируются на подконтрольные и неподконтрольные. Подконтрольные расходы, в соответствии со статьей 12 Методических указаний, включают в себя следующие статьи затрат:

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

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

$$HBB_i^{cod} = PP_i + HP_i + B_i + Y_i + d_i \times \Delta \mathcal{E}П_i + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i, (2), \text{ где:}$$

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

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 PP_i принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

PP_1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в долгосрочном периоде регулирования, предшествующем очередному расчетному периоду регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий;

NP_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.);

- 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. № 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. № 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.);

$\Delta \text{ЭП}_i$ - 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 d_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.

9.1. Расчет коэффициента индексации подконтрольных расходов

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

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

$$ПР_i = ПР_1 \times \prod_j^i K_{индj} \quad (9.3),$$

$$K_{индj} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j) \quad (9.4),$$

$$ИКА_j = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}} \quad (9.5), \text{ где:}$$

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

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

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

$K_{индj}$ - 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;

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

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

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

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

Российской Федерации
Прогноз показателей инфляции (Базовый вариант)

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

9.2. 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 п. 11 №98-э Методических указаний, уровень подконтрольных расходов на очередной год долгосрочного периода определяется путём индексации уровня базовых расходов предыдущего периода.

Расчёт подконтрольных расходов на 2024 год рассчитан согласно формул 9.3, 9.4, 9.5. раздела 3 Методических указаний. Так как долгосрочный период определён 2020-2024 года, то за базу принимаются подконтрольные расходы 2020 года.

$$159\,315,84 * 1,0874 * 1,1397 * 0,9625 * 1,1057 = 210\,119,36 \text{ тыс. руб.}$$

Расчёт подконтрольных расходов по статьям затрат на 2020-2024г.г. отображен в таблице 9.

Таблица 9

Расчёт подконтрольных расходов ООО "ОЭСК" методом долгосрочной индексации на 2020-2024 год

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		2021 год	2021 год	2022 год	2022 год	2023 год	2024 год
			Утверждено РЭК	Факт	Утверждено РЭК	Факт	Утверждено РЭК	Факт	Утверждено РЭК	Утверждено РЭК
Расчёт коэффициента индексации										
1	ИПЦ	%	3,00%		3,60%	6,70%	4,30%	13,80%	6,00%	7,20%
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	5,00%		5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
3	Количество активов	у.е.	3 169,07	3 161,25	3 423,84	3 468,11	3 534,88	3 718,73	3326,44	3706,52
4	Индекс изменения количества активов	%	4,82%		8,04%	9,71%	3,24%	7,23%	-5,90%	11,43%
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6	Итого коэффициент индексации		1,0139		1,0435	1,0874	1,0150	1,1397	0,9625	1,1057
1. Расчёт подконтрольных расходов										
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	84 705,36		88 393,59	89 419,24	89 715,16	108 034,03	86 347,74	111 716,68
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	7 853,92		8 195,89	9 319,83	8 318,43	8 757,72	8 006,20	10 358,42
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	76 851,44		80 197,69	80 099,41	81 396,73	99 276,31	78 341,54	101 358,26
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	49 328,41		51 476,26	52 951,31	52 245,88	57 589,60	50 284,85	65 058,53
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	24 383,25		25 444,94	20 662,27	25 825,37	24 531,56	24 856,02	32 158,71
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	17 069,96		17 813,22	13 234,22	18 079,54	15 460,63	17 400,94	22 513,32
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	6 757,36		7 051,58	6 280,79	7 157,01	7 371,97	6 888,38	8 912,18
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	379,57		396,10	321,48	402,02	330,46	386,93	500,61
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	2 871,93		2 996,98	2 982,99	3 041,78	3 256,91	2 927,61	3 787,74
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	859,09		896,50	448,43	909,90	497,02	875,74	1 133,04
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	312,40		326,00	555,63	330,88	1 244,13	318,46	412,02
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	2 334,37		2 436,01	1 972,26	2 472,43	2 043,45	2 379,64	3 078,77
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00		0,00	102,70	0,00	303,36	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	103,35		107,85	114,70	109,46	450,17	105,35	136,31
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	50,27		52,46	187,56	53,24	140,27	51,24	66,30
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	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
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	344,77		359,78	393,52	365,16	580,08	351,46	454,71
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	57,54		60,05	348,79	60,94	225,08	58,65	75,89
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	898,82		937,96	1 479,14	951,98	1 492,66	916,25	1 185,44
Всего подконтрольные расходы		тыс.руб.	159 315,84		166 252,74	164 511,97	168 738,39	191 647,85	162 404,87	210 119,36

Таким образом, подконтрольные расходы на 2024 год, определенные на основании п.11 Методических указаний 98-э методом долгосрочной индексации, составят 210 119,36 тыс. руб. (Приложение 1).

9.3 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.).

Электроэнергия на хозяйственные нужды

Расходы на покупку электрической энергии включаются в состав расходов, связанных с производством и реализацией на основании подпункта 2 пункта 18

и пункта 22 Основ ценообразования, и относятся к неподконтрольным расходам в соответствии с п.11 Методических указаний 98-э.

Предприятие заявляет на 2024 год расходы по данной статье в сумме 1 040,08 тыс. руб. В обоснование предприятием представлены следующие документы (стр. 2442 факт и стр. 93 план):

-договор ОАО «Кузбассэнергосбыт» №651762 от 01.07.2015 энергоснабжения;

- договор ООО «ЭК СТИ» №37 э/к от 01.04.2014 энергоснабжения;

- договор Ниденс И.Б. дог.19-В-2021 от 01.11.2021 и 19-А-2022 от 01.10.2022;

- договор ООО «Инвест холдинг» № 0205/2021 от 15.06.2021 и № 0106/2022 от 01.06.2022;

-карточка счета 26 за 2022 год;

-расчёт на 2024 год (тарифное дело приложения 2 таб. 24 электроэнергия на хоз. нужды);

- договор ИП Никогосян А.Р. от 15.08.2023 №13/23 (доп. материалы вх. №5648 от 11.10.23 стр. 230).

Предлагается на 2024 год принять расходы на уровне 2022 года с индексами дефляторами Минэкономразвития на 2023-2024 года от 22.09.2023г. (6,0% и 7,2%) $871,86 \cdot 1,06 \cdot 1,072 = 990,71$ 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 2024 год в экономически обоснованном размере в сумме 990,71 тыс. руб.

Таблица 10

Электроэнергия на хозяйственные нужды на 2024 год

Тарифное дело	Наименование организации	Договор	факт 2022 года	факт 1 полугодия 2023	Предложение предприятия на 2024 год, тыс. руб.	Сумма без НДС, тыс.руб.
стр. 2442 факт и стр. 93 план, доп. материалы доп. материалы вх. №5648 от 11.10.23	ЭК СТИ ООО (карточка счета 26)	дог. № 37-э/к от 01.04.2014 г. (доп. соглашение)	319,16	180,00266	404,50	362,67
	ОАО "Кузбассэнергосбыт" электроэнергия на собственные нужды (карточка счета 26)	дог. №651762 от 01.07.2015	546,7	277,09817	622,70	621,23
	Ниденс Ирина Борисовна, плата за эл. энергию офиса (карточка счета 26 коммунальные услуги)	дог.19-В-2021 от 01.11.2021; 19-А-2022 от 01.10.2022	6	2,301	5,17	6,82
	Инвест-Холдинг, плата за эл. энергию гараж, склад (см. карточка счета 26 коммунальные услуги)	№ 0205/2021 от 15.06.2021; № 0106/2022 от 01.06.2022	6,28	3,43323	0,00	0,00
	Никогосян, плата за эл. энергию (склад аварийного запаса)	№13/23 от 15.08.2023	0	0	7,72	0,00
			878,14	462,84	1040,08	990,71

Расходы на тепловую энергию

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

Предприятие заявляет на 2024 год расходы по данной статье в сумме 3 376,78 тыс. руб.

В обоснование предприятием представлены следующие документы:

- д-р теплоснабжения МП «Исток» №154 от 25.01.2019 (т. 7 стр. 2563);
- д-р теплоснабжения и горячего водоснабжения ООО "РТХ" №1070/ТЭ от 01.01.2022 (т. 7 стр. 2577);
- карточка счета 26 за 2022 год (т. 7 стр. 2547);
- карточка счёта за 1 полугодие 2023 года (док вх. 5648 от 11.10.2023 стр. 14);
- расчёт в документах (док вх. 5648 от 11.10.2023 стр. 14 и тарифное дело приложения 2 таб. 25 теплоэнергия);
- д-р ИП Никогосян от 15.08.2023 №13/23 (док вх. 5648 от 11.10.2023 стр. 137).

Предлагается на 2024 год объёмы принять исходя из средних объёмов за три года 2020-2022 (искл. ИП Никогосян). Тарифы принять исходя из установленных тарифов на 2024 год в Постановлениях РЭК Кузбасса с ИПЦ Минэкономразвития от 22.09.2023 (ИПЦ 7,2%), в сумме 2 870,73 тыс. руб. Расчёт затрат представлен в таблице 11.

Таблица 11

Расчёт затрат на тепловую энергию на 2024 год

Наименование организации	Месяц	Гкал (согласно актам по факту за 2020 год)	Гкал (согласно актам по факту за 2021 год)	Гкал (согласно актам по факту за 2022 год)	Гкал (согласно актам по факту за 2020-2022 год)	Тариф на 2023г, предложенный предприятием	Предложение предприятия на 2024 год	Тариф на 2023-24г.г., руб. без НДС	Сумма, тыс. руб. без НДС
МП Исток от 25.01.2019 №145. Принято по Постановлению РЭК Кузбасса от 28.11.2022 №848 (установлен на 2024 год)	январь	62,529	79,326	70,03	70,63	3659,32	258,45	3565,34	251,81
	февраль	64,053	75,13	78,76	72,65	3659,32	265,84	3565,34	259,02
	март	41,277	55,861	45,31	47,48	3659,32	173,75	3565,34	169,29
	апрель	33,947	48,832	38,63	40,47	3659,32	148,10	3565,34	144,29
	май		7,921	26,30	17,11	3659,32	62,60	3565,34	61,00
	сентябрь		6,054	7,12	6,59	3659,32	24,10	3822,04	25,17
	октябрь	44,26	43,368	35,28	40,97	3659,32	149,92	3822,04	156,59
	ноябрь	51,971	55,354	48,333	51,89	3659,32	189,87	3822,04	198,31
	декабрь	66,884	66,88	79,60	71,12	3659,32	260,26	3822,04	271,83
	ИТОГО	364,921	438,73	429,358	418,90		1532,89		1 537,31
стр. 108 ООО "Теплоэнергоремонт" от 01.01.2021 № 1070/ТЭ. Принято по Постановлению РЭК Кузбасса от 17.11.2022 № 376 (установлен на 2024 год)	январь	64,461	83,491	57,86	68,60	3599,19	246,92	4306,12	249,16
	февраль	63,311	75,059	63,36	67,24	3599,19	242,02	4306,12	272,84
	март	43,226	52,104	43,30	46,21	3599,19	166,31	4306,12	186,44
	апрель	29,903	38,683	21,89	30,16	3599,19	108,55	4306,12	94,26
	май		6,638	5,62	6,13	3599,19	22,06	4306,12	24,20
	сентябрь		17,38	8,23	12,81	3599,19	46,09	4306,12	35,45
	октябрь	27,927	41,987	24,85	31,59	3599,19	113,69	4306,12	107,01
	ноябрь	43,771	49,384	34,93	42,69	3599,19	153,66	4306,12	150,40
	декабрь	45,382	53,937	49,62	49,65	3599,19	178,69	4306,12	213,67
	ИТОГО	317,981	418,663	309,658	355,08		1278,00		1 333,42
ИП Никогосян	(в среднем Гкал на 1 кв.м.0,40299 * 431,6м2* на тариф)				173,93		565,89	3253,511	+

Наименование организации	Месяц	Гкал (согласно актам по факту за 2020 год)	Гкал (согласно актам по факту за 2021 год)	Гкал (согласно актам по факту за 2022 год)	Гкал (согласно актам по факту за 2020-2022 год)	Тариф на 2023г, предложение предприятия	Предложение предприятия на 2024 год	Тариф на 2023-24г.г., руб. без НДС	Сумма, тыс. руб. без НДС
Итого затрат на отопление в 2024 году, тыс. руб.							3376,78		2 870,73

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 тепловую энергию на хозяйственные нужды (отопления помещений) подлежат включению в необходимую валовую выручку на 2024 год в экономически обоснованном размере в сумме 2 870,73 тыс. руб.

Плата за аренду имущества и лизинг

Расходы на арендную плату включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования. Расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящегося к арендованному имуществу. С учётом позиции Высшего арбитражного суда РФ, изложенной в решении 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.

Плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства. Расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 настоящего документа, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. Расходы на аренду (лизинг) в отношении

объектов инженерно-технического обеспечения, выкупленных (предназначенных к выкупу) специализированными обществами проектного финансирования в соответствии с основными условиями.

Предприятие заявляет на 2024 год расходы по данной статье в сумме 110 414,59 тыс. руб. (план 2024 стр.108, доп. материалы от 11.10.2023 вх. №5648 т. 1 стр. 142). В обоснование предприятием представлены следующие документы: договоры аренды, инвентарные карточки на арендуемое оборудование, расчёты по арендной плате по объектам в шаблоне ENERGI.CALC.NVV.TSO, протоколы закупок, приказы о принятии к учету и вводу в эксплуатацию основных средств (ОС-6).

В расходах на аренду имущества предприятие учитывает аренду в сумме 111 033,30 тыс. руб., в том числе:

- расходы на аренду электросетевого оборудования в сумме 105 243,60 тыс. руб.;

- аренду помещений, транспорта в сумме 5 114,35 тыс. руб.;

- аренду земельных участков в сумме 675,35 тыс. руб.

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

Проанализировав представленные документы, с учётом их состава, полноты и экономической обоснованности заявляемых расходов, эксперты предлагают учесть расходы на 2024 год в размере 109 052,20 тыс. руб., в том числе:

- расходы на аренду электросетевого оборудования в сумме 103 838,13 тыс. руб. (таб. 12);

- аренду помещений, транспорта в сумме 4 616,90 тыс. руб. (таб. 13);

- аренду земельных участков в сумме 597,17 тыс. руб. (таб. 13).

Подробный расчет арендной платы с обоснованием изменения стоимости, и ссылки на документы в разрезе договоров представлен в таблицах 12, 13.

Расчёт по объектам электросетевого оборудования в аренде по договорам на 2024 год отражен в Приложении 5.

Таблица 12

Расчёт аренды электросетевого имущества на 2024 год

Тыс. руб.																									
	Вид документа	№ договора	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата подписания договора	№ доп. соглашения (если применимо)	Предмет доп. соглашения (если применимо)	Доп. соглашения к договору на передачу э/э на включение точек поставки	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды			Факт 2022 года, регулятора				Предложение предприятия на 2024	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом на 2024 год по версии регулятора, тыс. руб. (без НДС)				Обоснование
																в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178					2024, версия регулятора	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178			
																Всего	в том числе					Всего	в том числе		
амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*																				
факт 2022 стр. 2698	Договор аренды	№57/2017	ООО Разрез Березовский	Общество с ограниченной ответственностью Разрез Березовский	01.04.2017	№3	состав электросетевого имущества	нет	01.01.2023	31.12.2027	да	ПС35/6кВ №28 Калачевская; ПС 35/6 кВ "Матюшинская; ВЛ 35-ЗС-33; ВЛ 35-ЗС-33; трансформаторы; молниеотводы, маслобункер, портал ПС-1, ПС-2; модульное здание ЗРУ-2; ограждение; сооружение-1(5975м)	Прокляевский район с. Калачево, с. Новорождественское, Новокузнецкий район	23 371,32	23 371,35	20 142,85	3 228,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
план 2024, стр. 156	Договор аренды	№26/2022	ООО Разрез Березовский	Общество с ограниченной ответственностью Разрез Березовский	04.04.2022		состав электросетевого имущества	нет	01.01.2023	31.12.2027	да	ПС35/6кВ №28 Калачевская; ПС 35/6 кВ "Матюшинская; ВЛ 35-ЗС-33; ВЛ 35-ЗС-33; трансформаторы; молниеотводы, маслобункер, портал ПС-1, ПС-2; модульное здание ЗРУ-2; ограждение; сооружение	Прокляевский район с. Калачево, с. Новорождественское, Новокузнецкий район					28 959,47	28 959,47	28 959,47	24714,88	4 244,58	0,00	Принято по расчёту по пп.5 п. 28 Основ в разрезе амортизации и налогов. Предоставлена выписка из ЕГРН, св-ва, инв. карточка, акты о приёмо-передаче сооружений	

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электрохозяйства (полное наименование)	Дата подписания договора	№ доп. соглашения (если применимо)	Предмет доп. соглашения (если применимо)	Доп. соглашения к договору на передачу э/э на включение точек поставки	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды		Факт 2022 года, регулятора				Предложение предприятия на 2024	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом на 2024 год по версии регулятора, тыс. руб. (без НДС)				Обоснование		
														в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178					2024, версия регулятора	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178					
														Всего	в том числе				Всего	в том числе					
амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*																				
											ни-1(5975м)	г. Киселевск р-н ш.Тайгинская, Черкасовская, Красная, Проклятая													
факт 2022 стр. 2975, план 2024 стр. 434	Договор аренды	132/A/2019	ООО ЛД Капитал	Общество с ограниченной ответственностью ЛД Капитал	01.10.2019	№1	состав электро сетевого имущества	нет	01.10.2019	31.12.2024	да	ТП №2; 7;13; Электромашина; ВЛ35-АК-1, 35АК-2; ЛЭП 35кВ,35-Ч-1,35-Ч-2	г. Киселевск р-н ш.Тайгинская, Черкасовская, Красная, Проклятая	32 396,76	32 396,76	30 215,41	1 959,74	221,60	33 596,76	33 596,76	33 596,76	31 334,62	2 032,33	229,81	Принято по расчёту по пп.5 п. 28 Основ, в разрезе амортизации и налогов. Предоставлена выписка из ЕГРН, св-ва, инв. карточка, акты о приёме-передаче сооружений
факт 2022 стр. 3618, план 2024 стр. 824	Договор аренды	52/2015	ООО Аэрокузбасс	Общество с ограниченной ответственностью "Аэрокузбасс"	09.04.2015	№ 2от 25.04.2018 №3 от 01.01.2020	состав электро сетевого имущества, срок оплаты по договору	нет	09.04.2015	31.12.2024	да	Линии электропередач: ВЛокВ от п/с 28 "Калачевская до ЦРП окВ "Аэропорт"; ВЛ окВ от п/с 35/6 "Красный уголок" до ЦРП окВ "Аэропорт. Трансформаторные подстанции: ТП 1,3,6,7,9, 10,11,12, 13,14,15, 20,ЦРП, КТППН 8,17,21,22,23; Кабельные линии	г. Прокопьевск ул. Аэропорт, 1	9,12	9,18	8,95	0,23	0,00	9,12	9,18	9,18	8,95	0,23	0,00	Принято по расчёту по пп.5 п. 28 Основ, в разрезе амортизации и налогов, исключена рентабельность. Предоставлены инв. Карточка.
факт 2022 стр. 3662, План 2024, стр. 868	Договор аренды	137/2016	ООО Барзасское товарищество	Общество с ограниченной ответственностью "Барзасское товарищество"	01.11.2016	№1 от 25.04.2018 № 2 от 01.01.2019	состав электро сетевого имущества, сроки оплаты по договору, аренда плата и	нет	01.11.2016	31.12.2024	да	ПС 35/окВ Брзасское товарищество ПС Романовская	Кемеровская обл. п.Развечник	890,88	802,55	550,27	243,89	8,39	890,83	802,55	802,55	550,27	243,89	8,39	Принято по расчёту по пп.5 п. 28 Основ, исключены плановые накопления. Акты о приеме-передаче здания, инв. Карточка, договор на землю, св-ва о государственной регистрации на объекты

Вид документа	№ договора	Арендодатель	Собственник арендуемых объектов электрохозяйства (полное наименование)	Дата подписания договора	№ договора (если применимо)	Предмет договора (если применимо)	Доп. соглашения к договору на передачу э/э на включение точек поставки	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды		Факт 2022 года, регулятора				Предложение предприятия на 2024	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом на 2024 год по версии регулятора, тыс. руб. (без НДС)				Обоснование		
														в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ГПП РФ от 29.12.2011 № 1178					2024, версия регулятора	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ГПП РФ от 29.12.2011 № 1178					
														Всего	в том числе				Всего	в том числе					
амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*																				
						расчеты сторон																			
Факт 2022 стр. 3692, план 2024, стр. 898	Договор аренды	56/2017	ООО Барзасское товарищество	Общество с ограниченной ответственностью "Барзасское товарищество"	01.04.2017	№ 1 от 25.04.2018 № 2 от 02.07.2019	нет	состав электроустройства, сроки оплаты по договору	01.01.2018	31.12.2024	да	ПС 110/6кВ Барзасское товарищество ПС Товарищ	Кемеровская обл. 30км севернее г.Березовский	7 166,64	6 467,53	4 741,11	1 614,72	111,70	7 166,67	6 467,53	4 741,11	1 614,72	111,70	Принято по расчёту по пп.5 п. 28 Основ, исключены плановые накопления, инв. Карточки, юстиция	
Факт 2022 стр. 3716, план 2024 стр. 922	Договор аренды	37/2021	ООО Барзасское товарищество	Общество с ограниченной ответственностью "Барзасское товарищество"	01.06.2021	нет	нет		01.06.2021	31.12.2024	да	2-х цепная ЛЭП 110кВ от ПС Товарищ до ПС Гусинская, ПС 110/6кВ 2*6,3 МВА		17 348,40	17 348,45	13 694,39	3 516,98	137,08	17 348,44	17 348,45	17 348,45	13 694,39	3 516,98	137,08	Принято по расчёту по пп.5 п. 28 Основ, в разрезе амортизации и налогов. Выписка из ЕГРН, акты о приеме-передаче здания, инв. карточки, договор на земле, св-ва о госрегистрации на объекты
Факт 2022 стр. 3767, план 2024, стр. 973	Договор аренды	46/2021	ИП Пермьянов	ИП Пермьянов	01.06.2021	нет	нет		01.06.2021	30.12.2022	нет	2-х цепная ЛЭП 110кВ от ПС Товарищ до ПС Гусинская, ПС 110/6кВ 2*6,3 МВА		16,12	16,12	13,27	0,06	2,79	16,12	16,12	16,12	13,27	0,06	2,79	Принято по расчёту по пп.5 п. 28 Основ, в разрезе амортизации и налогов. Выписка из ЕГРН
Факт 2022 стр. 3778	Договор аренды	24/21	МУП ГЭТ	МУП ГЭТ	21.05.2021	нет	нет		21.05.2021	01.01.2023				165,17	40,73	32,93	7,79	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Принято по расчёту по пп.5 п. 28 Основ, в разрезе амортизации и налогов. Исключено техобслуживание
Том 11 стр. 3885, 3904, план 2024 стр. 1012	Договор аренды	№60/2021, №45/2022	ООО Участок Коксовый	ООО Участок Коксовый	01.07.2022	нет	нет		01.07.2022	31.12.2022	да	ЛЭП, ВЛ6, КЛ6, РП-6, оборудование, земельные участки		7407,96	7407,94	5971,33	1410,83	25,78	8 925,93	8 925,93	8 925,93	6 805,77	2 096,18	23,98	Принято по расчёту по пп.5 п. 28 Основ, в разрезе амортизации и налогов. Инв. карточки, св-ва, акты о приеме-передаче здания, сведения об объекте из ЕГРН, договор аренды земли, расчёт аренды. Юстиция
Том 11	Договор	55/2022	ООО "Шахта"	ООО "Шахта"	05.08.2022	нет	нет		05.08.2022	28.02.2023	неогр. срок	одноцепная ВЛ	РС, ВЛ	3063,06	3 063,06	2056,60	967,51	38,96	7546,05	7 546,04	7 546,04	5 067,61	2 384,00	94,44	Принято по расчёту по пп.5

	Вид документа	№ договора	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электрохозяйства (полное наименование)	Дата подписания договора	№ доп. соглашения (если применимо)	Предмет доп. соглашения (если применимо)	Доп. соглашения к договору на передачу э/э на включение точек поставки	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды		Факт 2022 года, регулятора				Предложение предприятия на 2024	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом на 2024 год по версии регулятора, тыс. руб. (без НДС)					Обоснование
															в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178					2024, версия регулятора	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178				
															Всего	в том числе					Всего	в том числе			
амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*																				
стр. 3853, план 2024 стр. 983	аренды		бутовская	бутовская								35кВ №1 до ПС "Бутовская" и №2 доПС "Птицефабрика". РС 6кВ, конденсаторная установка, проекторная мачта												п. 28 Основ, в разрезе амортизации и налогов. Инв. карточка, св-во, акты ввода, сведения о земельных участках, выписка из справки об увеличении СПИ основных средств	
Том 11 стр. 3788	Договор аренды	57А/2021 от 01.09.2021	ООО "Сибирь Энерго"	ООО "Сибирь Энерго"	01.09.2021	нет		нет	01.09.2021		неограничен срок	КТТП №1-№11		1296,96	1 284,08	1258,63	25,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Том 12 стр. 4199, план 2024 стр. 1264	Договор аренды	№2022.14776	КУМС Проконьского муниципального округа	КУМС Проконьского муниципального округа	21.09.2022	нет		нет	21.09.2022	16.09.2023	св-во государственной регистрации	количество лотов 21, ТП-1000 кВА, ВЛ-10 кВ, ВЛ-0,4, ВКЛ-0,4, КТП-100 кв		147,51	143,91	0	0,00	143,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Договоры с расчетами за 2023 год, св-во о государственной регистрации из реестра прав на недвижимое имущество и сделок с ним, сведения об основных характеристиках объекта на недвижимость	
доп. документы №56 48 от 11.10.2023, том 1 стр. 151	Договор аренды	55/2023	ООО "Ниссан Центр Кемерово" (ТП и ВЛ)	ООО "Ниссан Центр Кемерово" (ТП и ВЛ)	19.05.2023				01.01.2024	31.12.2029		ВЛ-10 кВ, КТПНБ-ТК/К-250-10/0,4		0,00	0,00	0	0,00	0,00	118,00	118,00	118,00	112,13	5,87	0,00	Принято по расчету
доп. документы №56 48 от 11.10.2023, том 1 стр. 160	Договор аренды	2023.5317	КУМС Проконьского района (ТП и ВЛ)	КУМС Проконьского района (ТП и ВЛ)	17.04.2023					17.04.2024		МТП-400кВп		0,00	0,00	0	0,00	0,00	3,25	3,25	3,25	3,25	0,00	0,00	Принято по расчету
доп. документы №56 48 от 11.10.2023, том 1	Договор аренды	2023.5312	КУМС Проконьского района (ТП и ВЛ)	КУМС Проконьского района (ТП и ВЛ)	17.04.2023					17.04.2024		ЛЭП-0,4		0,00	0,00	0	0,00	0,00	2,71	2,71	3,30	3,30	0,00	0,00	Принято по расчету

	Вид документа	№ договора	Арендодатель	Собственник арендованных объектов электрохозяйства (полное наименование)	Дата подписания договора	№ доп. соглашения (если применимо)	Предмет доп. соглашения (если применимо)	Доп. соглашения к договору на передачу э/э на включение точек поставки	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды		Факт 2022 года, регулятора				Предложение предприятия на 2024	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом на 2024 год по версии регулятора, тыс. руб. (без НДС)					Обоснование
															в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178					2024, версия регулятора	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178				
															Всего	в том числе					Всего	в том числе			
амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*																				
1 стр. 166																									
доп. документы №56 48 от 11.10.2023, том 1 стр. 172	Договор аренды	2023.53 10	КУМС Прокопьевского района (ТП и ВЛ)	КУМС Прокопьевского района (ТП и ВЛ)	17.04.2023					17.04.2024		ВЛ-0,4		0,00	0,00	0	0,00	0,00	3,43	3,43	3,43	3,43		Принято по расчёту	
доп. документы №56 48 от 11.10.2023, том 1 стр. 178	Договор аренды	2023.52 70	КУМС Прокопьевского района (ТП и ВЛ)	КУМС Прокопьевского района (ТП и ВЛ)	17.04.2023					17.04.2024				0,00	0,00	0	0,00	0,00	38,12	38,12	38,12	38,12	0,00	0,00	Принято по расчёту
доп. материалы вх. 6644 от 17.11.23 стр. 19	Договор аренды	106/2023	ООО "Ровер"	ООО "Ровер"	16.10.2023					30.12.2024	неопр. срок	Подстанция, "Домовская" 35/6 кВ, Подстанция "Верхняя" 35/6кВ, ЛЭП-35 кВ, трансформаторы		0,00	0,00	0	0,00	0,00	618,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Расчёт, инвентарные картошки. Согласно пп. 5 п.28 Основ ценообразования - в состав НВВ включается плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, в случае, если собственник объектов

	Вид документа	№ договора	Арендодатель	Собственник арендуемых объектов электросетевого хозяйства (полное наименование)	Дата подписания договора	№ доп. соглашения (если применимо)	Предмет доп. соглашения (если применимо)	Доп. соглашения к договору на передачу э/э на включение точек поставки	Дата начала действия договора / доп. соглашения	Дата окончания действия договора / доп. соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре (да/нет/получен отказ в регистрации)	Объект аренды	Адрес объектов аренды		Факт 2022 года, регулятора				Предложение предприятия на 2024	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом на 2024 год по версии регулятора, тыс. руб. (без НДС)					Обоснование
															в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178					2024, версия регулятора	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178				
															Всего	в том числе				Всего	в том числе				
амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи*																				
																							электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства. Расходы не приняты к учету согласно информации, что ООО "Ровер" является единственным потребителем, присоединенным к электросетевому оборудованию (по предыдущему арендодателю).		
Итого аренда ЭСХ													93 279,90	92 351,66	78 685,75	12 975,70	690,22	105 243,60	103 838,13	103 838,13	87 091,10	16 138,83	608,20		

Таблица 13

Расчёт аренды прочего имущества, земли на 2024 год

Обоснование	Объект аренды	Аренда/субаренда	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2022 год, тыс. руб. (без НДС)		Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом на 2024 год, тыс. руб. (без НДС)		
								Факт предприятия	факт по версии регулятора	заявлено в тарифе	Версия регулятора	Порядок расчета размера арендной платы в соответствии с п.29 Основ ценообразования
Том 12 стр. 4506, план 2024 стр. 1550	Нежилое помещение	Договор аренды	0008/А	01.08.2018	Амелин Н.Г.	18,30	гараж	68,96	0,00	68,96	0,00	0,00
Том 12 стр. 4509, план 2024, стр. 1553	Нежилое помещение	Договор аренды	№0206/2021	15.06.2021	ООО Инвест-Холдинг	210,30	склад	158,46	158,46	0,00	0,00	0,00
эл почта от 23.05.23	Нежилое помещение	Договор аренды	№0106/2022	01.06.2022	ООО Инвест-Холдинг	210,30	склад	221,84	221,84	0,00	0,00	0,00
доп. документы №5648 от 11.10.2023, том 1 стр. 230	Нежилое помещение	Договор аренды	№13/23	15.08.2023	ИП "Никогосян А.Р.	431,60	склад	0,00	0,00	1 812,00	1 812,00	1 812,00
Том 12 стр. 4517, план 2024 стр. 1561	Нежилое помещение	Договор аренды	43/19-А	01.06.2019	ИП Ниднее И.Б	23,64	офис	212,76	212,76	212,76	212,76	212,76
Аренда помещений								662,03	593,07	2 093,72	2 024,76	2 024,76
Том 12 стр. 4467, план 2024, стр. 1511, закупка т.1 стр. 217 вх.№ 5648 от 11.10.23	Строительная машина CATERPILLAR, 434F2	Договор аренды	128/А/2019	01.04.2019	ООО ЛД Капитал		автотранспорт задействован в производстве	1 836,60	1 487,46	1 836,60	1 487,42	1 487,42
Том 12 стр. 4478, план 2024 стр. 1522, закупка т.1 стр. 216 вх.№ 5648 от 11.10.23, коммерческое предложение стр. 223	Транспортное средство ПСС-141.28Э (43114) 29464G	Договор аренды	72/А/2016	29.04.2016	ООО ЛД Капитал		автотранспорт задействован в производстве	747,00	671,62	747,00	668,31	668,31
Том 12 стр. 4491, план 2024 стр. 1535, закупка т.1 стр. 218 вх.№ 5648 от 11.10.23	Транспортное средство	Договор аренды	4/2018	01.02.2018	Фомичев А.А.		автотранспорт задействован в производстве	58,37	58,37	58,37	58,37	58,37
Том 12 стр. 4497, план 2024 стр. 1541, закупка т.1 стр. 214-218 вх.№ 5648 от 11.10.23	Транспортное средство	Договор аренды	007	19.01.2017	Алафировский Д.В.		автотранспорт задействован в производстве	286,13	286,13	378,67	378,05	378,05
Аренда транспорта								2 928,10	2 503,59	3 020,64	2 592,14	2 592,14
План 2024 стр. 1463	земельный участок	Договор аренды	13531	11.09.2017	КУМИ Киселевского гор. округа	35,00	под электросетевое имущество	1,63	1,63	0,00	0,00	
План 2024 стр. 1466	земельный участок	Договор аренды	13551	18.09.2017	КУМИ Киселевского гор. Округа	30,00	под электросетевое имущество	0,39	0,39	0,00	0,00	
План 2024 стр. 1471, док от 11.10.23 №5648 т.1 стр. 205	земельный участок	Договор аренды	16697	29.09.2020	КУМИ Киселевского гор. округа	65,00	под электросетевое имущество	2,48	2,48	2,86	2,86	
План 2024 стр. 1474, док от 11.10.23 №5648 т.1 стр. 204	земельный участок	Договор аренды	17159	22.03.2021	КУМИ Киселевского гор. округа	950,00	под электросетевое имущество	17,78	17,78	20,49	20,49	
План 2024 стр. 1476, док от 11.10.23 №5648 т.1 стр. 202	земельный участок	Договор аренды	17160	22.03.2021	КУМИ Киселевского гор. округа	6 157,00	под электросетевое имущество	50,09	50,09	57,70	57,70	
План 2024 стр. 1479, док от 11.10.23 №5648 т.1 стр. 208	земельный участок	Договор аренды	16241	23.03.2020	КУМИ Киселевского гор. округа	539,00	под электросетевое имущество	54,06	54,06	62,28	62,28	
План 2024 стр. 1482, док от 11.10.23 №5648 т.1 стр. 206	земельный участок	Договор аренды	16302	20.05.2020	КУМИ Киселевского гор. округа	1 067,00	под электросетевое имущество	135,78	135,78	156,42	156,42	
План 2024 стр. 1485, док от 11.10.23 №5648 т.1 стр. 201	земельный участок	Договор субаренды	18219	19.05.2022	КУМИ Киселевского гор. Округа		под электросетевое имущество	0,73	0,73	1,01	1,01	
План 2024 стр. 1490, док от 11.10.23 №5648 т.1 стр. 200	земельный участок	Договор субаренды	18859	07.12.2022	КУМИ Киселевского гор. Округа		под электросетевое имущество	9,33	9,33	10,75	10,75	
План 2024, док от 11.10.23 №5648 т.1 стр. 211	земельный участок	Договор аренды	13707	17.10.2017	КУМИ Киселевского гор. округа	100,00	под электросетевое имущество	4,22	4,22	4,86	4,86	
План 2024, док от 11.10.23 №5648 т.1 стр. 210	земельный участок	Договор аренды	14121	06.03.2018	КУМИ Киселевского гор. округа	1 000,00	под электросетевое имущество	4,30	4,30	4,52	4,52	
План 2024, док от 11.10.23 №5648 т.1 стр. 212	земельный участок	Договор аренды	5465	09.02.2006	КУМИ Киселевского гор. округа	906,00	под электросетевое имущество	84,31	84,31	97,12	97,12	
План 2024 стр.	земельный участок	Договор аренды	6.358	05.03.2020	КУМС Прокопьевского района	0,03	под электросетевое имущество	22,10	22,10	16,51	16,51	
План 2024 док от 11.10.23 №5648 т.1 стр. 184	земельный участок	Договор аренды	4580	06.11.2013	КУМИ г.Прокопьевска	384,00	под электросетевое имущество	48,93	48,93	22,35	22,35	
План 2024 док от 11.10.23 №5648 т.1 стр. 195	земельный участок	Договор аренды	5200	26.08.2019	КУМИ г.Прокопьевска	42,68	под электросетевое имущество	46,03	46,03	38,50	38,50	
План 2024 док от 11.10.23 №5648 т.1 стр. 190	земельный участок	Договор аренды	5201	06.12.2016	КУМИ г.Прокопьевска	7,47	под электросетевое имущество	8,05	8,05	9,28	9,28	

Обоснование	Объект аренды	Аренда/субаренда	№ договора	Дата договора	Арендодатель	Площадь	Назначение	Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом за 2022 год, тыс. руб. (без НДС)		Величина арендной платы за владение и (или) пользование прочим имуществом на 2024 год, тыс. руб. (без НДС)		
								Факт предприятия	факт по версии регулятора	заявлено в тарифе	Версия регулятора	Порядок расчета размера арендной платы в соответствии с п.29 Основ ценообразования
План 2024 стр. 1499	земельный участок	Договор субаренды	126/А/2019	23.01.2019	ЛД Капитал	136,80	под электросетевое имущество	136,80	17,57	0,00	0,00	соглашение о расторжении
План 2024 стр. 1506	земельный участок	Договор субаренды	133/А/2020	16.03.2020	ЛД Капитал	70,20	под электросетевое имущество	70,20	34,12	70,20	34,12	искл. рентабельность
План 2024 стр. 1501	земельный участок	Договор субаренды	129/А/2019	29.07.2019	ЛД Капитал	100,50	под электросетевое имущество	100,50	58,40	100,50	58,40	искл. рентабельность
План 2024 стр.	земельный участок	Договор субаренды	191-р	10.03.2022	КУМИ Киселевского гор. округа		под электросетевое имущество	5,80	5,80	0,00	0,00	
План 2024 стр.	земельный участок	Договор субаренды	1008-р	01.12.2022	КУМИ Киселевского гор. округа		под электросетевое имущество	0,20	0,20	0,00	0,00	
План 2024 стр.	земельный участок	Договор субаренды	722-р	26.08.2022	КУМИ Киселевского гор. округа		под электросетевое имущество	0,27	0,27	0,00	0,00	
План 2024 стр.	земельный участок	Договор аренды	891-р	25.12.2020	КУМИ Киселевского гор. округа	5 243,00	под электросетевое имущество	26,23	26,23	0,00	0,00	
План 2024 стр.	земельный участок	Договор аренды	245-р	01.04.2021	КУМИ Киселевского гор. округа	539,00	под электросетевое имущество	18,47	18,47	0,00	0,00	
План 2024 стр.	земельный участок	Договор аренды	464-р	24.07.2020	КУМИ Киселевского гор. округа	411,00	под электросетевое имущество	8,80	8,80	0,00	0,00	
	Аренда земли							803,98	606,57	675,35	597,17	0,00
	Итого прочая аренда							4 394,11	3 703,23	5 789,71	5 214,07	0,00

Налогои

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 на 2024 год плату за землю в размере 148,84 тыс. руб. Предприятием представлены за 2022 год декларация и данные бухгалтерского учёта ОСВ счёта 68.06 (т. 11 стр. 4034, 4035). Также предприятие в эл. виде предоставило «Сообщение об исчисленных налоговым органом суммах транспортного налога, налога на имущество организаций, земельного налога №3356309 от 21.04.2023» за 2022 год, подтверждающий налог на землю (документы от 11.10.2023 № 5648).

На 2024 год предприятие предоставило справку-расчёт (т.3 стр. 1567).

Эксперты предлагают учесть, согласно предоставленного расчёта на 2024 год исходя из кадастровой стоимости участков и налоговой ставки 1,5%, в размере 148,84 тыс. руб. (таблица 14).

Таблица 14

Расчёт земельного налога на 2024 год

[illegible]

Налог на имущество

Порядок исчисления и уплаты налога на имущество устанавливается НК РФ. Согласно главе 30 НК РФ для российских организаций налогом на имущество с 01.01.2019 облагается недвижимое имущество (включая имущество, переданное во временное владение, пользование, распоряжение или доверительное управление, внесенное в совместную деятельность), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств, в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета. Ставка налога на имущество установлена в размере 2,2% от среднегодовой стоимости имущества (по декларации). Ставка налога на имущество на гараж и здание в размере 1% и 2% от кадастровой стоимости (по сообщению). В расчете необходимой валовой выручки налог на имущество учтен на основании п.28 Основ ценообразования.

Предприятием представлены за 2022 год декларация по налогу на имущество и данные бухгалтерского учёта ОСВ счёта 68.08, справка-расчёт (отчёт за 2022 год стр. 4555).

Предприятие на 2024 год предлагает учесть расходы по статье «Налог на имущество» в размере 1 820,11 тыс. руб., в обоснование расходов представлен пообъектный расчёт налога на имущество (документы от 11.10.2023 вх. № 5648 т. 1 стр.236). Также предприятие в эл. виде предоставило «Сообщение об исчисленных налоговым органом суммах транспортного налога, налога на имущество организаций, земельного налога №3356309 от 21.04.2023» за 2022 год, подтверждающий налог по двум недвижимым объектам (здание гаража и офиса) (документы от 11.10.2023 № 5648).

С учётом отнесения имущества к недвижимому, то есть подпадающему под налогообложение, налог на имущество подлежит включению в необходимую валовую выручку на 2024 год в экономически обоснованном размере в сумме 1 807,46 тыс. руб., исключен налог с не введенных основных средств в размере 12,65 тыс.руб. Подробный пообъектный расчёт представлен в статье «Амортизация» таблица 17 (столбец-налог на имущество).

Прочие налоги и сборы

К прочим налогам предприятие относит транспортный налог и налог на ПДВ.

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

В соответствии со ст. 16.3. Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ (ред. от 04.08.2023) «Об охране окружающей среды» (с изм. и доп., вступ. в силу с 01.10.2023) ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду устанавливаются за выбросы загрязняющих веществ, сбросы загрязняющих веществ в отношении каждого загрязняющего вещества, включенного в перечень загрязняющих веществ, а также за размещение отходов производства и потребления по классу их опасности.

Предприятием представлены в качестве обоснования налоговая декларация за 2022 год, оборотно-сальдовая ведомость 68.08 за 2022 год, справка-расчет транспортного налога по 19 единицам транспорта на 2024 г. (факт 2022 стр. 4531, план 2024 стр. 1570, 1571). Также предприятие в эл. виде предоставило «Сообщение об исчисленных налоговым органом суммах транспортного налога, налога на имущество организаций, земельного налога №3356309 от 21.04.2023» за 2022 год, подтверждающий транспортный налог (документы от 11.10.2023 № 5648).

Предприятие планирует на 2024 год транспортный налог и налог на ПДВ в сумме 121,33 тыс. руб. Поскольку ставки транспортного налога устанавливаются законодательством и не подвержены инфляции, при расчете величины налога на плановый период индексация не учитывается. Налог на ПДВ принят на уровне 2022 года по ОСВ сч. 26 и декларация (факт 2022 стр. 4533).

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 и ПДВ подлежат включению в необходимую валовую выручку на 2024 год в экономически обоснованном размере в сумме 121,33 тыс. руб. (таблица 14).

Таблица 15

Расчёт транспортного налога на 2024 год

п/п	Наименование	Дата регистрации	Идентификационный номер транспортного средства	Регистрационный номер транспортного средства	Налоговая база	Ставка налога	Сумма налога по предложению предприятия за 2022 год, тыс. руб.	Сумма налога по предложению эксперта за 2022 год, тыс. руб.	Сумма налога по предложению предприятия на 2024 год, тыс. руб.	Сумма налога по предложению эксперта на 2024 год, тыс. руб.
1	Автомобиль CHEVROLET NIVA 212300-55	07.06.2016	X9L212300G0583309	У894ЕО142	79,60	5,5	0,44	0,44	0,44	0,44
2	Автомобиль HYUNDAI H1	03.12.2019	KMHWNH81KBLU077791	P134KO142	170,00	45	7,65	7,65	7,65	7,65
3	Автомобиль Toyota Land Cruiser Prado	17.02.2016	JTEBX9FJ3C5033988	У505УХ142	175,00	45	7,88	7,88	7,88	7,88
4	Автомобиль бортовой КАМАЗ 43118-24	25.11.2015	ХТС431183А2377743	P091AA142	280,16	85	23,81	23,81	23,81	23,81
5	Автомобиль УАЗ - 390995 У 981 АУ	10.12.2016	ХТТ390995С0439956	У981АУ142	112,00	40	4,48	1,87	1,87	1,87
6	Автомобиль УАЗ 390995-04	12.05.2016	ХТТ390995G1202721	У706ЕО142	112,20	40	4,49	2,24	2,24	2,24
7	Автомобиль УАЗ-315196	07.12.2016	ХТТ315196СО515543	Т367ВК142	112,20	14	1,57	0,66	0,66	0,66
8	Автомобиль УАЗ-390995	10.12.2016	ХТТ390995С0439953	У275БА142	112,00	40	4,48	4,48	4,48	4,48
9	Автомобиль УАЗ-390995-04	03.09.2019	ХТТ390995L1204135	Н659КН142	112,20	40	4,49	4,49	4,49	4,49
10	Автомобиль УАЗ323632 PICAP	10.12.2016	ХТТ236320С0032223	К747ВС142	128,00	40	5,12	2,56	2,56	2,56
11	Автомобиль-мастерская на шасси ГАЗ 33081 с доп. оборудованием	20.02.2013	XUL47953KD0000660	M383XO42	117,00	40	4,68	4,68	4,68	4,68
12	Кран автомобильный КС-35714К	25.11.2015	XVN35714K51000337	H697EM142	229,80	65	5,75	0,00	0,00	0,00
13	Машина бурово-крановая (БКМ-515)481000(4810-0000010)	21.11.2015	X0848100C0000242	У280АУ142	230,00	65	5,75	14,95	14,95	14,95
14	Снегоход POLARIS WIDETRAK LX	25.11.2015	SN1SU4BE7CC459667	42KPN6950	85,65	35	2,98	3,00	3,00	3,00
15	Автокран КС-55713-5 "Галичанин" на шасси КАМАЗ 43118	26.11.2021	Z8C557135L0001359	E048KY142	300,50	85	25,50	25,54	25,54	25,54
16	Автомобиль УАЗ 390995-562-04 Комби 7 мест	29.11.2021	ХТТ390995N1208036	У440НВ142	112,20	40	4,49	4,49	4,49	4,49
17	Автомобиль УАЗ 390995-562-04 Комби 7 мест	29.11.2021	ХТТ390995N1205264	У601НВ142	112,20	40	4,49	4,49	4,49	4,49

п/п	Наименование	Дата регистрации	Идентификационный номер транспортного средства	Регистрационный номер транспортного средства	Налоговая база	Ставка налога	Сумма налога по предложению предприятия за 2022 год, тыс. руб.	Сумма налога по предложению эксперта за 2022 год, тыс. руб.	Сумма налога по предложению предприятия на 2024 год, тыс. руб.	Сумма налога по предложению эксперта на 2024 год, тыс. руб.
18	Автомобиль Уаз Пикап	18.11.2021	ХТТ236320N1012155	У495НВ142	149,60	40	5,12	5,98	5,98	5,98
19	Автомобиль Лада Ларгус (5 мест)	29.11.2021	ХТАКС045LN1422457	У431НВ142	106,10	14	4,49	1,49	1,49	1,49
	Всего транспортный налог						127,64	120,69	120,69	120,69
	Налог на ПДВ на 2024, принято по декларации за 2022 год, стр. 4534							0,64	0,64	0,64
	Итого налоги						127,64	121,33	121,33	121,33

Отчисления на социальные нужды

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

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

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

Кроме того, к данной группе расходов относится также взнос в Фонд социального страхования на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. ООО «ОЭСК» Фондом социального страхования присвоен 3 класс профессионального риска, что соответствует страховому тарифу в размере 0,4% к начисленной оплате труда по всем основаниям, как следует из Уведомления Фонда социального страхования о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (план 2024, стр. 1572). Таким образом, общий размер отчислений на социальные нужды составит 30,40%.

Размер отчислений, планируемый предприятием на 2024 год, составляет 27 907,09 тыс. руб.

На основании ставок отчислений на социальные нужды (30,40%) и фонда оплаты труда на 2024 год (определен в составе подконтрольных расходов в сумме 65 058,53 тыс. руб. посредством индексации базового уровня подконтрольных расходов), в необходимую валовую выручку 2024 года по мнению экспертов подлежат к включению расходы на социальные нужды в размере 19 777,79 тыс. руб. ($65058,53 \cdot 30,40\% = 19\,777,79$ тыс. руб.).

Прочие неподконтрольные расходы

По этой статье предприятие отражает расходы:

- банковское обслуживание;
- формирование резерва по сомнительным долгам;
- убытки прошлых лет;
- проценты по кредитам;
- прочие расходы.

Иные расходы включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 11) пункта 28 Основ ценообразования.

На 2024 год предприятие заявляет прочие неподконтрольные расходы в сумме 731,76 тыс. руб. (стр. 4608 факт). В состав прочих неподконтрольных расходов на 2024 год предприятие включает расходы, согласно таблице 16. В обоснование расходов предоставлены: ведомость сч. 91.02 за 2022 год (стр. 4609 факт), в том числе: договор ОАО «Левобережный» № 25 от 19.08.2014, АК Сберегательный банк РФ №3974 от 11.02.2009 г. стр. 4661). Экспертами проанализированы представленные документы, предлагается включить в расчет необходимой валовой выручки на 2024 год прочие неподконтрольные расходы (банковские расходы) в сумме 560,34 тыс. руб. и членские взносы АСО «Строители регионов» в сумме 96,0 тыс. руб. на уровне фактических затрат 2022 год (данные расходы обязательны, согласно Градостроительного кодекса РФ Статья 52. Осуществление строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства при ведении хозспособом). Всего по статье предлагается включить в НВВ на 2024 год сумму 656,34 тыс. руб. (560,34+96,0=656,34 тыс. руб.). Расшифровка затрат с указанием основания корректировки отражена в таблице 16.

Таблица 16

Прочие неподконтрольные расходы на 2024 год

Ссылка на документ	Статья затрат	Договоры/доп. соглашения, обоснование затрат	2022, утверждено	Факт предприятия 2022	Принято экспертом за 2022 год	2024, предложение организации	2024, версия регулятора	Комментарии и примечания
Стр. 4608 факт, стр. 1574 план		Сводная таблица расходов за 2022-24 год						
стр. 4609, ОСВ 91.02	Услуги банка	карточка счета 91.02, договор банковского счета Сбербанк №8615, Левобережный №847-22 от 18.11.2022	317,50	560,34	560,34	560,34	560,34	принято на уровне 2022 года
стр. 4671	Госпошлина за минусом возврата	анализ счета 91.02 минус кор. счета 91.01 (возврат)	0,00	75,43	-12,57	75,43	0	госпошлина на регистрацию имущественных договоров на 2024 год включится по фактическим затратам
стр. 4671	Госпошлина	анализ счета 91.02	0,00	0,00	88,00	0,00	0	госпошлина на регистрацию имущественных договоров
стр. 4673	Членские взносы (обязательны при выполнении ремонтных работ хоз. способом)	карточка счета 26 "прочие" за 2022 год, Выписка из реестра членов саморегулируемой организации №374 от 06.04.2018, Положение о вступительных членских взносах. Положение о членстве АСРО Строители регионов	0,00	96,00	96,00	96,00	96,00	ОСВ сч. 26 за 2022 год, выписка из реестра членов регулируемой организации, положение о вступительных и членских взносах в некоммерческое партнерство, положение о членстве.
	Итого		317,50	731,76	731,77	731,76	656,34	

Налог на прибыль

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

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

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

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

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

Предприятие на 2024 год согласно Приказу Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 заявляет налог на прибыль в соответствии данными раздельного учета по передаче электрической энергии по форме «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» в сумме 13 531,91 тыс. руб.

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

Согласно декларации за 2022 год, предприятие заплатило и отнесло налог на прибыль на передачу электрической энергии в размере 4 270,64 тыс. руб. (факт стр. 4690, пояснительная записка). Соответственно в необходимую валовую выручку на 2024 год по статье «Налог на прибыль» включаются затраты в размере 4 270,64 тыс. руб.

Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования

Экспертиза материалов ООО «ОЭСК» о выполненных мероприятиях по технологическому присоединению заявителей по п.п. 4.2 и 4.4 Методических указаний ФАС России от 11.09.14 №215-э/1 за 2022 год

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов являются:

- постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее Основы ценообразования);
- правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства,

принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее по тексту – Правила технологического присоединения);

- методические указания по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденные приказом ФСТ России от 11.09.2014 №215-э/1 (далее по тексту – Методические указания по определению выпадающих доходов);

- методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФСТ России от 29 августа 2017 г. N 1135/17 (далее по тексту – Методические указания по определению размера платы);

- методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФСТ России от 30.06.2022 N 490/22 (далее по тексту – Методические указания по определению размера платы).

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

В связи с изменением законодательства РФ в части определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям с 01.07.2022 года экспертами проводился анализ затрат с учетом этих изменений.

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 2022 г. или ранее.

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

- 2) согласно п. 27 Основ ценообразования, при расчете на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизации основных средств, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные. В соответствии с указанным, затраты по мероприятиям

принимается при вводе вновь построенных объектов в основные средства, что подтверждается фиксацией этого в оборотно-сальдовой ведомости по счету 01.

Организация письмом от 27.04.2023 вх. в РЭК Кузбасса № 2379 представила обосновывающие документы о выполнении мероприятий по пп. 4.4 Методических указаний по технологическому присоединения энергопринимающих устройств заявителей. Суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно составили 128,72 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль;

Для подтверждения величины расходов за 2022 год :

- Отчет 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 2022 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 свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно, которые, по мнению экспертов, составили 128,72 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащий включению в НВВ ООО «ОЭСК» на 2024 год

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

Расчет выпадающих доходов производится в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям,

утвержденных Приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 и включаются в НВВ предприятия на планируемый период.

Обосновывающие материалы на регулируемый период в части технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно представлены предприятием в качестве дополнительных материалов в ответ на запрос РЭК Кузбасса от 09.08.2023 № М-4-25/2260-02 письмом от 14.09.2023 № 898/09 с приложением электронного носителя (вх. № 5104 от 14.09.2023), 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 2022 год в формате Приложения 1 Методических указаний 215-э;

- отчёт ООО «ОЭСК» о выполненных работах по услуге технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей мощностью до 15 кВт включительно за 2022 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 2022 год:

- на выполнение организационно-технических мероприятий в сумме 128,40 тыс. руб.;

- на выполнение мероприятий «последней мили» в сумме 128,72 тыс. руб.

Выручка от осуществления «льготных» технологических присоединений по данным предприятия за 2022 год составила 58,58 тыс. руб.

На основании копий представленных документов (заявок, договоров, актов технологического присоединения и данных представленных в формате CONNECT.EE.1135.TECH.C1.EIAS экспертами определено общее количество осуществленных «льготных» присоединений в количестве 12 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 2022 году.

Расходы на организационно-технические мероприятия принимаются экспертами документально подтвержденными в сумме 128,40 тыс. руб.

Фактическая выручка от осуществления «льготного» технологического присоединения предприятия определены экспертами на основании данных,

представленных предприятием в формате шаблона ЕИАС CONNECT.EE.TECH.C1 в сумме 58,58 тыс. руб.

Мероприятия «последней мили» в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт приняты экспертами в сумме 128,72 тыс. руб. с учетом представленных предприятием обосновывающих 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 2022 год составили $(128,40 + 128,72 - 58,58) = 198,54$ 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 микро генерации 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 микро генерации, 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.

Постановлением РЭК Кузбасса от 26.07.2022 № 192 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год» стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий установлена в размере 3 600 рублей (без учета НДС) за кВт.

Далее Постановлением РЭК Кузбасса от 29.11.2022 № 947 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы для заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022, 2023 годы» льготная ставка за 1 кВт присоединяемой мощности пересмотрена и установлена на уровне 4 600 (без учета НДС) за кВт.

Отмечается, что размер фактических выпадающих доходов предприятия (ENERGY.CALC.NVV.TSO.2024) превышает расчетную величину расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанную по стандартизированным тарифным ставкам, утвержденных Постановлением РЭК Кузбасса от 23.12.2021 № 910, на 2022 год. Следовательно, на основании положений п. 87 Основ ценообразования размер расходов, превышающий указанную величину, подлежит исключению. Размер фактических выпадающих доходов предприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, сформирован в сумме 165,78 тыс. руб. (подробнее см. табл. ниже).

Утвержденный плановый размер выпадающих доходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, учтенный при формировании НВВ предприятия на 2022 год, установлен в сумме 6 180,44 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 2022 год составил – $(165,78 - 6\,180,44) * 1,058 * 1,072 = -6\,821,68$ тыс. руб.

Произведен расчет плановых расходов на 2024 год по фактическим показателям за три предыдущих периода – 2020-2022 гг.:

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

Стоимостной размер плановых затрат на технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт рассчитан по стандартизированным тарифным ставкам на 2024 год согласно Приложения № 5 к Методическим указаниям 490/22 (рассчитаны в соответствии с проектом постановления РЭК Кузбасса) в сумме 2 730,92 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 4 600 руб. (без НДС) (в соответствии с проектом постановления РЭК Кузбасса) и средней присоединяемой ожидаемой мощности на уровне 7 кВт.

Таким образом, выпадающие доходы по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт для включения в НВВ ООО «ОЭСК» на 2024 год составили:

$$-6\,821,68 + 2\,730,92 = -4\,090,76 \text{ тыс. руб.}$$

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

Таблица 17

Расчет размера расходов ООО "ОЭСК", связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащие включению в НВВ на 2024 год

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 г			Расчетные (фактические) данные за 2022 г.			Плановые показатели на 2024 г.		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., 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./шт, 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./шт, 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.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2.1 + п. 1.2.2]:	X	12,00	128,40	X	12,00	128,40	X	13,00	181,35
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	3 860,00	12,00	46,32	3 860,00	12,00	46,32	6 350,00	13,00	82,55
1.2.1	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	6 840,00	12,00	82,08	6 840,00	12,00	82,08	7 600,00	13,00	98,80
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	128,72	X	X	95,97	X	X	2 968,17
3.	Строительство воздушных линий		0,069	128,720		0,069	95,967		1,516	2 968,171
3.3.1.4.1	Строительство ВЛ-0,4 опоры ж/б изолированный алюм. провод сеч. до 50 кв. мм	1 865 507,25	0,07	128,72	1 390 822,69	0,07	95,97	1 544 121,50	0,02	35,51
3.3.1.4.2	Строительство ВЛ-0,4 опоры ж/б изолированный алюм. провод сеч. от 50 до 100 кв. мм	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 963 832,35	1,49	2 932,66
4.	Строительство кабельных линий		0,000	0,000		0,000	0,000		0,000	0,00
5.	Строительством пунктов секционирования		0,00	0,00		0,000	0,00		0,00	0,00
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		0,000	0,000		0,000	0,00		0,000	0,000
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		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
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микро генерации (руб. без НДС)	X	X	58,58	X	X	58,58	X	X	418,60
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	198,54	X	X	165,78	X	X	2 730,92

Расходы, принимаемые в расчет	165,78
Установленные выпадающие доходы на 2022 год	6 180,44
Невозмещённые расходы за 2022 год (превышение фактических затрат по сравнению с полученной компенсацией)	-6 014,66
ИПЦ 2022/2023	1,058
ИПЦ 2023/2024	1,072
Выпадающие расходы, принимаемые в расчет, с учетом ИПЦ	-6 821,68
Выпадающие доходы планируемые на период регулирования 2023 г.	-4 090,76

Также необходимо учесть разницу выпадающих доходов по п. 87, не учтенную при планировании НВВ предприятия на 2023 год с учетом индекса-дефлятора на 2024 год в сумме 1 145,99 ($1\,069,02 \cdot 1,072$) тыс. руб.

Всего выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования подлежат к включению в НВВ ООО «ОЭСК» на 2024 год в сумме – 2 944,77 ($-4\,090,76 + 1\,145,99$) 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 18 003,31 тыс. руб. (доп. документы от 11.10.2023 вх. № 5648, т. 1 стр. 238).

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 перерасчет амортизации по максимальному сроку полезного использования и в необходимую валовую выручку 2024 года предлагается включить амортизационные отчисления в сумме 17 767,26 тыс. руб. Пообъектный расчет амортизационных отчислений в соответствии с максимальными сроками полезного использования и первоначальной стоимостью представлен в таблице 18. Также в таблице 18 представлен пообъектный расчет налога на недвижимое имущество.

Расчет амортизационных отчислений по основным средствам, находящимся в собственности организации на 2024 год

Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Срок полезного использования с учётом изменения, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, 01.01.2024 руб.	Амортизация за расчётный период (план), руб.	Фактически амортизация за отчетный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб., предложены предприятия	Налог на имущество по предложению предприятия (план)	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб., предложены эксперты	Ставка налога на имущество	Налог на имущество по расчёту эксперта и сообщения
Здание подстанции "Машзавод"	00-00959	210.00.11.10.782	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	31.12.2018	287	287	9277000	9277000	7337557,6	387 888,48	387 888,48	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	287	387 888,48	157159	300	371080,00	2,20%	157159,49
Здание КПП по ул. Боевая, 27а	00-00809	210.00.12.10.790	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.01.2017	227	227	196610	196610	28087	2 340,60	28 087,00	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	227	2340,6	592,17	300	7864,40	2,20%	592,17
Нежилое помещение здания, конторы 9 этажи (1-3 этаж)	000122	210.00.11.10.410	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	28.06.2013	241	241	8474576,27	8474576,27	4043884,78	421 970,52	421 970,53	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	241	421970,52	61881,06	300	338983,05	2,00%	61881,06
Здание аварийно-диспетчерской службы	00-00422	210.00.13.11.110	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	12.10.2015	300	300	5452138,39	5452138,39	3671106,73	218 085,60	218 085,60	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	218085,6	78365,41	300	218085,54	2,20%	78365,41
Здание блочно-модульное ЗРУ-6 кВ совмещенное с ОПУ с ж/б фундаментом на винтовых сваях	00-00974	210.00.11.10.781	Десятая группа (свыше 30 лет)	18.11.2019	361	361	11440552,39	11440552,39	9887679,67	380 295,36	380 295,36	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	380295,36	213345,7	360	381351,75	2,20%	213345,70
Гараж АБК-3 Боевая	00-00751	210.00.11.10.470	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	30.09.2010	325	325	1531619,49	1531619,49	782303,61	56 552,04	56 552,04	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	325	56552,04	94309,88	325	56552,10	1,00%	94309,88
Здание АБК-3 (Боевая)	00-00549	210.00.11.10.410	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.2010	291	291	426665,24	426665,24	193539,2	17 594,52	17 594,52	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	291	17594,52	4064,32	291	17594,44	2,20%	4064,32
Линия электропередачи 0,4 кВ СНТ "Александровское" верхняя (основная магистраль)	00-00811	220.42.22.12.111	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	02.10.2017	180	180	6878605,96	6878605,96	4050734,44	458 573,76	458 573,76	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	458573,76	84071,85	180	458573,73	2,20%	84071,85
Отражение	00-00875	220.42.99.19.142	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2018	167	167	638135,59	638135,59	408865,39	45 854,04	45 854,04	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	167	45854,04	0	180	42542,37	2,20%	0,00
Линия электропередачи ВЛ 10 кВ "Коммунальник"	00-00968	220.42.22.12.111	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.10.2019	180	180	1477890,02	1477890,02	1067365,02	98 526,00	98 526,00	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	98526	22398,24	180	98526,00	2,20%	22398,24
Комплексная трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ СНТ "Александровское" (верхняя)	00-00825	330.30.20.31.117	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20.12.2018	240	240	766002,38	766002,38	574501,58	38 300,16	38 300,16	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	38300,16	12217,73	240	38300,12	2,20%	12217,73
ВЛ 0,4-ТП Бойня от ТП Бойня ул. Пикетная, Тополиная, Кленовая.	00-00580	12 4521125	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.04.2014	480	480	9372	9372	7106,76	234,24	234,24	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	480	234,24	153,77	480	234,30	2,20%	153,77
ВЛ 6-13-А ПС № 7 - ТП "Автомасвод"	00-00607	12 4521125	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.2007	279	279	153308,67	153308,67	46157,88	6 594,00	6 594,00	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	279	6594	942,94	279	6593,92	2,20%	942,94
Резервуар стальной для аварийного слива масла с маслоотделом на ПС 35/6 кВ № 10	00-00977	220.25.29.11.910	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	18.11.2019	120	120	1506693,53	1506693,53	891460,31	150 669,36	150 669,36	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	150669,36	17954,76	120	150669,35	2,20%	17954,76
Фундамент ж.б. с масляным изолятором под трансформатор Т-2 ТДНС-10000/35-916А	00-00979	220.23.61.12.160	Десятая группа (свыше 30 лет)	18.11.2019	361	361	2208706,04	2208706,04	1908909,34	73 419,60	73 419,60	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	73419,6	41188,39	360	73623,53	2,20%	41188,39
Отражение на ПС 35/6 кВ № 10 "Разрез "Киселевский"	00-00967	220.42.99.19.142	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	08.10.2019	180	180	114771,64	114771,64	82890,64	7 651,44	7 651,44	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	7651,44	0	180	7651,44	2,20%	0,00
Сеть тепловая магистральная на АБК-3 по ул. Боевая 27а (тепловой узел)	00-00490	220.41.20.20.303	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	17.09.2012	279	279	133705,93	133705,93	69009,88	5 750,76	5 750,76	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	279	5750,76	1454,96	279	5750,79	2,20%	1454,96
ВЛ 0,4кВ "Тайбенец", отпайка от опоры № 114 ул. Каштановая 25	00-01008	220.42.22.12.111	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.10.2022	180	180	128723,35	128723,35	118711,53	8 581,56	1 430,26	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	8581,56	2517,26	180	8581,56	2,20%	2517,26

Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию, мес.)	Срок полезного использования с учётом изменения, мес.	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, 01.01.2024 руб.	Амортизация за расчётный период (план), руб.	Фактически амортизация за отчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб., предложено предприятию	Налог на имущество по предложению предприятия (план)	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб., предложено экспертов	Ставка налога на имущество расчёту эксперта	Налог на имущество по расчёту эксперта и сообщению
Воздушная линия электропередачи 10 кВ, отпайки от ВЛ10-5-Б до КТП10/0,4 кВ СНТ "Александровское" наиск	00-00819	220.42.22.12.111	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	20.09.2018	180	180	481687,04	481687,04	313096,52	32 112,48	32 112,48	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	32112,48	6534,89	180	32112,47	2,20%	6534,89
Линия электропередач ВЛ 0,4кВ "Тайбинец"	00-00988	220.42.22.12.111	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.06.2021	180	180	7444035	7444035	6203362,5	496 269,00	496 269,00	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	496269	131015,02	180	496269,00	2,20%	131015,02
Отпайка от 258 опоры ВЛ 0,4 кВ СНТ "Александровское" верхняя	00-00982	220.42.22.12.111	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.09.2020	180	180	200589,62	200589,62	157128,41	13 372,68	13 372,68	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	13372,68	3309,73	180	13372,64	2,20%	3309,73
Линия электропередачи ВЛ 0,4кВ "Коммунальник"	00-00981	220.42.22.12.111	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	30.11.2019	180	180	1691994,78	1691994,78	1231396,25	112 799,64	112 799,64	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	112799,64	25849,92	180	112799,65	2,20%	25849,92
Кабельная линия 10кВ от ТП-739 до ТП-738	00-01004	220.42.22.11.110	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	24.10.2022	180	180	105333,33	105333,33	97140,67	7 022,28	1 170,38	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	7022,28	2059,85	180	7022,22	2,20%	2059,85
Кабельная ЛЭП 35 кВ от опоры 25 ВЛ-35 К-29 35-К-30 до ПС "Электроминива"	00-00808	220.41.20.20.757	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	30.12.2016	300	300	20677195,09	20677195,09	14887580,77	827 087,76	827 087,76	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	827087,76	318428,81	300	827087,80	2,20%	318428,81
Воздушно-кабельная ЛЭП 6 кВ от ПС 35/6 "Красный уголок" до ПС 6/0,4кВ № 8	000124	220.41.20.20.302	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	01.04.2013	181	181	6815458,04	6815458,04	229637,11	51 993,36	675 913,17	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	181	51993,36	4480,09	181	451853,57	2,20%	4480,09
КТП 10/0,4кВ "Тайбинец"	00-00966	330.30.20.31.117	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.2019	240	240	1093594,83	1093594,83	861205,92	54 679,68	54 679,68	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	54679,68	18345,05	240	54679,74	2,20%	18345,05
Трансформаторная подстанция ТП-738 (стр. 2) с отходящими кабельными линиями	00-001002	330.30.20.31.117	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	24.10.2022	240	240	2022000	2022000	1904050	101 100,00	16 850,00	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	101100	40777	240	101100,00	2,20%	40777,00
Трансформаторная подстанция ТП-736 (стр.3) с отходящими кабельными линиями	00-001001	330.30.20.31.117	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	24.10.2022	240	240	2022000	2022000	1904050	101 100,00	16 850,00	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	101100	40777	240	101100,00	2,20%	40777,00
Трансформаторная подстанция ТП-739 (стр. 1) с отходящими кабельными линиями	00-01003	330.30.20.31.117	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	24.10.2022	240	240	2022000	2022000	1904050	101 100,00	16 850,00	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	101100	40777	240	101100,00	2,20%	40777,00
В/л кабельная линия от ПП-44 до ТП-736	00-01005	220.42.22.11.110	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	24.10.2022	180	180	105333,33	105333,33	97140,67	7 022,28	1 170,38	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	7022,28	2059,85	180	7022,22	2,20%	2059,85
Кабельная линия 10кВ от ТП-738 до ТП-737	00-01006	220.42.22.11.110	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	24.10.2022	180	180	105333,33	105333,33	97140,67	7 022,28	1 170,38	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	7022,28	2059,85	180	7022,22	2,20%	2059,85
Комплексная трансф. подстанция 10/0,4кВ СНТ "Александровское" нижняя	00-001007	330.30.20.31.117	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.10.2022	240	240	1600377,84	1600377,84	1507022,48	80 018,88	13 336,48	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	80018,88	32274,29	240	80018,89	2,20%	32274,29
Волоконно-оптическая линия связи на участке ПС "Товарищ" 110/6 кВ - ПС "Тусиновская" 10/6 кВ	00-00970	220.41.20.20.620	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.10.2019	180	180	3446332,46	3446332,46	2489017,96	229 755,48	229 755,48	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	229755,48	52231,08	180	229755,50	2,20%	52231,08
Молниезовод МСАП	00-00973	220.42.99.19.190	Десятая группа (свыше 30 лет)	18.11.2019	361	361	502563,79	502563,79	434348,93	16 705,68	16 705,68	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	16705,68	9371,91	360	16752,13	2,20%	9371,91
Фундамент ж.б. с маслоприёмником под трансформатор Т-1-ТДНС-10000/35-УХЛ1	00-00978	220.23.61.12.160	Десятая группа (свыше 30 лет)	18.11.2019	361	361	2150307,55	2150307,55	1858437,58	71 478,36	71 478,36	Десятая группа (свыше 30 лет)	361	71478,36	40099,36	360	71676,92	2,20%	40099,36
ВЛ 6-35-Б от ПС № 7 - ООО "Электросервис"	00-00641	220.42.22.12.111	Десятая группа (свыше 30 лет)	01.04.2014	200	200	2709	2709	1137,44	162,48	162,48	Десятая группа (свыше 30 лет)	200	162,48	23,24	360	90,30	2,20%	23,24
ВЛ 6-2-К ВЛ 6-20-К от пс "Афовицкая" - "Камбассейн"	00-00568	220.41.20.20.302	Десятая группа (свыше 30 лет)	01.07.2002	400	400	74946	74946	26792,15	2 248,32	2 248,32	Десятая группа (свыше 30 лет)	400	2248,32	564,7	400	2248,38	2,20%	564,70
ВЛ 10-26-В от ПС 19 до пос. Шахматистов	00-00602	220.42.22.12.111	Десятая группа (свыше 30 лет)	01.04.2014	480	480	16752	16752	12703,6	418,80	418,80	Десятая группа (свыше 30 лет)	480	418,8	274,87	480	418,80	2,20%	274,87

Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию, месяц)	Срок полезного использования с учётом изменения, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, 01.01.2024 руб.	Амортизация за расчётный период (план), руб.	Фактическая амортизация за отчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб., предложенная предприятием	Налог на имущество по предложению предприятия (план)	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб., предложенная экспертов	Ставка налога на имущество	Налог на имущество по расчёту эксперта и сообщению
ВЛ6-27-С от ПС "Вахруш." 110/6 до ОО "Учк"	00-00569	12 4521125	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	01.07.2002	341	341	16268	16268	4006,77	572,40	572,40	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	341	572,4	81,85	341	572,48	2,20%	81,85
ВЛ-35-КР-15, ВЛ 35-КР-18 отпайка до пс 10	00-00575	220.41.20.20.3 02	Десятая группа (свыше 30 лет)	01.07.2002	460	460	51562	51562	22754,87	1 345,08	1 345,08	Десятая группа (свыше 30 лет)	460	1345,08	485,81	460	1345,10	2,20%	485,81
ВЛ6-6-А, ВЛ 6-18-А от ПС "Афонинская" до РП №17	00-00577	12 4521125	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	01.07.2002	341	341	21541,83	21541,83	5306,9	758,16	758,16	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	341	758,16	108,41	341	758,07	2,20%	108,41
ВЛ6-13-П, ВЛ6-16-О ПС Кис.-зав. ТП "Пивзавод"	00-00595	12 4521125	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30.09.2007	279	279	263733,14	263733,14	79403,54	11 343,36	11 343,36	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	279	11343,36	1622,1	240	13186,66	2,20%	1622,10
ВЛ-0,4 кВ (тп.Красный Кузбасс)	00-00468	12 4521125	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	01.07.2002	341	341	10544	10544	2597,56	371,04	371,04	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	341	371,04	53,06	180	702,93	2,20%	53,06
ВЛ6-6кВ 6-19-Т от ПС №2 до ПС №8	00-00465	220.41.20.20.3 02	Десятая группа (свыше 30 лет)	01.07.2002	300	300	10307	10307	1476,89	412,08	412,08	Десятая группа (свыше 30 лет)	300	412,08	27,96	360	343,57	2,20%	27,96
ВЛ6 кВ 6-2-Т от ПС № 2 до ПС № 8	00-00481	12 4521125	Десятая группа (свыше 30 лет)	01.04.2014	480	480	8031	8031	6090,32	200,76	200,76	Десятая группа (свыше 30 лет)	480	200,76	131,78	360	267,70	2,20%	131,78
Линия электропередачи 0,4кВ СГП "Александровское" (веревка)	00-00964	220.42.22.12.1 11	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.08.2019	180	180	7441666,86	7441666,86	5291852,18	496 111,08	496 111,08	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	496111,08	110963,53	180	496111,12	2,20%	110963,53
Стопловая трансформаторная подстанция СТП 10/0,4 160кВА "Коммунальник"	00-00969	330.30.20.31.1 17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.10.2019	240	240	559528,51	559528,51	442960,01	27 976,44	27 976,44	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	27976,44	9437,38	240	27976,43	2,20%	9437,38
Шлагбаум NB-5000 NBOOM-5	00-00194	330.28.29	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	06.10.2015	84	84	73951,36	73951,36	0	0	8 803,97	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	0	280,6	84	0,00	2,20%	0,00
Сервер intel Xeon 5600Series	000079	14 3020190	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	31.12.2011	168	168	380147,97	380147,97	54306,54	27153,36	27153,36	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	168	27153,36	0,00	168	27153,43	2,20%	0,00
Система пожарной сигнализации (АБК-3)	00-00805	14 2944210	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.11.2011	169	169	269849,5	269849,5	38321,96	19161	19161	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	169	19161	0,00	169	19160,91	2,20%	0,00
Высоковольтная ячейка 6кВ № 40 с ВМПЭ-10	00-00931	330.30.20.31.1 17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	114406,78	114406,78	84167,14	6048	6048	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6048	0,00	240	5720,34	2,20%	0,00
Устройство испытательное РЕТОМ-61	00-00823	330.26.51.43	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	03.12.2018	109	109	298305,08	298305,08	47924,46	11736,6	59 661,02	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	109	11736,6	0,00	109	11736,60	2,20%	0,00
Высоковольтная ячейка 6кВ № 27 с ВМПЭ-10	00-00916	330.30.20.31.1 17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	114406,78	114406,78	84167,14	6048	6048	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6048	0,00	240	5720,34	2,20%	0,00
Автоматический выключатель АВМ-10-5-ввод ТСН-1	00-00866	330.30.20.31.1 17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	161864,41	161864,41	119080,81	8556,72	8556,72	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	8556,72	0,00	240	8093,22	2,20%	0,00
Высоковольтная ячейка 6кВ № 29 с ВМПЭ-10	00-00917	330.30.20.31.1 17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	114406,78	114406,78	84167,14	6048	6048	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6048	0,00	240	5720,34	2,20%	0,00
Автоматический выключатель АВМ-10-5-секционный	00-00867	330.30.20.31.1 17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	161864,41	161864,41	119080,81	8556,72	8556,72	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	8556,72	0,00	240	8093,22	2,20%	0,00
Высоковольтная ячейка 6кВ № 31 с ВМПЭ-10	00-00918	330.30.20.31.1 17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	114406,78	114406,78	84167,14	6048	6048	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6048	0,00	240	5720,34	2,20%	0,00
Автоматический выключатель АВМ4С-УЗ-ввод ТСН-2	00-00868	330.30.20.31.1 17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	161864,41	161864,41	119080,81	8556,72	8556,72	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	8556,72	0,00	240	8093,22	2,20%	0,00
Аккумуляторная батарея	00-00869	330.30.20.31.1 17	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.2018	107	107	164406,78	164406,78	72216,18	18438,12	18438,12	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	107	18438,12	0,00	120	16440,68	2,20%	0,00

Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Срок полезного использования с учётом изменения, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, 01.01.2024 руб.	Амортизация за расчётный период (план), руб.	Фактическая амортизация за отчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб., предложено предприятию	Налог на имущество по предложению предприятия (план)	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб., предложено экспертов	Ставка налога на имущество	Налог на имущество по расчёту эксперта и сообщению
Масляный выключатель МКП-110 (ВМ-110-М-М)	00-00870	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	156779,66	156779,66	121765,82	1862,16	8 287,92	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	1862,16	0,00	240	7838,98	2,20%	0,00
Масляный выключатель МКП-110 (ВМ-110-М-М)	00-00871	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	156779,66	156779,66	121765,82	1862,16	8 287,92	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	1862,16	0,00	240	7838,98	2,20%	0,00
Масляный выключатель МКП-110 (МСВ-110)	00-00872	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	156779,66	156779,66	121765,82	1862,16	8 287,92	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	1862,16	0,00	240	7838,98	2,20%	0,00
Выпрямительное устройство ВАЭП-380/261 №1	00-00873	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	183050,85	183050,85	134667,45	9676,68	9676,68	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	9676,68	0,00	240	9152,54	2,20%	0,00
Выпрямительное устройство ВАЭП-380/261 №2	00-00874	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	183050,85	183050,85	134667,45	9676,68	9676,68	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	9676,68	0,00	240	9152,54	2,20%	0,00
Разрядник РВС-110 "О"-Т-1	00-00876	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	169491,53	169491,53	124691,93	8959,92	8959,92	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	8959,92	0,00	240	8474,58	2,20%	0,00
Разрядник РВС-110 "О"-Т-2	00-00877	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	169491,53	169491,53	124691,93	8959,92	8959,92	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	8959,92	0,00	240	8474,58	2,20%	0,00
Разрядник РВС-110 Т-1-"А"	00-00878	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	135593,22	135593,22	99753,42	7167,96	7167,96	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	7167,96	0,00	240	6779,66	2,20%	0,00
Разрядник РВС-110 Т-1-"В"	00-00879	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	135593,22	135593,22	99753,42	7167,96	7167,96	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	7167,96	0,00	240	6779,66	2,20%	0,00
Разрядник РВС-110 Т-1-"С"	00-00880	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	135593,22	135593,22	99753,42	7167,96	7167,96	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	7167,96	0,00	240	6779,66	2,20%	0,00
сейф TOPAZ (касса)	00-00764	16 2899000	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	31.01.2007	240	240	18166,95	18166,95	0	0	666,05	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	240	0	0,00	300	0,00	2,20%	0,00
Разрядник РВС-110 Т-2 "А"	00-00881	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	135593,22	135593,22	99753,42	7167,96	7167,96	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	7167,96	0,00	240	6779,66	2,20%	0,00
Трансформатор НАМИ-110 УХЛ/тип/герметичный	00000041	14 3115210	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	28.02.2011	238	238	251387,29	251387,29	88724,79	12675	12675	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	238	12675	0,00	238	12674,99	2,20%	0,00
Разрядник РВС-110 Т-2 "В"	00-00882	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	135593,22	135593,22	99753,42	7167,96	7167,96	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	7167,96	0,00	240	6779,66	2,20%	0,00
Разрядник РВС-110 Т-2 "С"	00-00883	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	135593,22	135593,22	99753,42	7167,96	7167,96	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	7167,96	0,00	240	6779,66	2,20%	0,00
Разъединитель линейный РЛНД (З)-2-110 (ЛР-110-М-М)	00-00884	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	129661,02	129661,02	95389,62	6854,28	6854,28	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6854,28	0,00	240	6483,05	2,20%	0,00
Разъединитель линейный РЛНД (З)-2-110 (ЛР-110-М-П)	00-00885	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	129661,02	129661,02	95389,62	6854,28	6854,28	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6854,28	0,00	240	6483,05	2,20%	0,00
Разъединитель шпальный РЛНД (З)-1-110 (МСР-110-2)	00-00886	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	129661,02	129661,02	95389,62	6854,28	6854,28	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6854,28	0,00	240	6483,05	2,20%	0,00
Разъединитель шпальный РЛНД (З)-1-110 (МСР-110-1)	00-00887	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	129661,02	129661,02	95389,62	6854,28	6854,28	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6854,28	0,00	240	6483,05	2,20%	0,00
Разъединитель шпальный РЛНД (З)-1-110 (ШР-110-М-М)	00-00888	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	129661,02	129661,02	95389,62	6854,28	6854,28	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6854,28	0,00	240	6483,05	2,20%	0,00
Разъединитель шпальный РЛНД (З)-1-110 (ШР-110-М-П)	00-00889	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	129661,02	129661,02	95389,62	6854,28	6854,28	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6854,28	0,00	240	6483,05	2,20%	0,00

Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию, месяц)	Срок полезного использования с учётом изменения, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, 01.01.2024 руб.	Амортизация за расчётный период (план), руб.	Фактическая амортизация за отчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб., предложено предприятию	Налог на имущество по предложению предприятия (план)	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб., предложено экспертов	Ставка налога на имущество	Налог на имущество по расчёту эксперта и сообщению
Разъединитель шинный РЛНД (З)-1-110 (ШР-110-ТН-1)	00-00890	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	129661,02	129661,02	95389,62	6854,28	6854,28	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6854,28	0,00	240	6483,05	2,20%	0,00
Разъединитель шинный РЛНД (З)-1-110 (ШР-110-ТН-2)	00-00891	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	129661,02	129661,02	95389,62	6854,28	6854,28	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6854,28	0,00	240	6483,05	2,20%	0,00
Разъединитель шинный РЛНД (З)-1-110 (ШР-110-Т-1)	00-00892	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	129661,02	129661,02	95389,62	6854,28	6854,28	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6854,28	0,00	240	6483,05	2,20%	0,00
Разъединитель шинный РЛНД (З)-1-110 (ШР-110-Т-2)	00-00893	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	129661,02	129661,02	95389,62	6854,28	6854,28	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6854,28	0,00	240	6483,05	2,20%	0,00
Трансформатор НКФ-110 (ТН-110-1 ф"А")	00-00894	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	99152,54	99152,54	72944,78	5241,48	5241,48	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	5241,48	0,00	240	4957,63	2,20%	0,00
Трансформатор НКФ-110 (ТН-110-1 ф"В")	00-00895	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	99152,54	99152,54	72944,78	5241,48	5241,48	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	5241,48	0,00	240	4957,63	2,20%	0,00
Трансформатор НКФ-110 (ТН-110-1 ф"С")	00-00896	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	99152,54	99152,54	72944,78	5241,48	5241,48	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	5241,48	0,00	240	4957,63	2,20%	0,00
Трансформатор НКФ-110 (ТН-110-2 ф"А")	00-00897	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	99152,54	99152,54	72944,78	5241,48	5241,48	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	5241,48	0,00	240	4957,63	2,20%	0,00
Трансформатор НКФ-110 (ТН-110-2 ф"В")	00-00898	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	99152,54	99152,54	72944,78	5241,48	5241,48	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	5241,48	0,00	240	4957,63	2,20%	0,00
Трансформатор НКФ-110 (ТН-110-2 ф"С")	00-00899	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	99152,54	99152,54	72944,78	5241,48	5241,48	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	5241,48	0,00	240	4957,63	2,20%	0,00
Трансформатор силовой ТРДН-25000-110/6,3/6,3 (Т-1)	00-00900	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	7711864,41	7711864,41	5673486,21	407675,64	407675,64	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	407675,64	0,00	240	385593,22	2,20%	0,00
Трансформатор силовой ТРДН-25000-110/6,3/6,3 (Т-2)	00-00901	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	7711864,41	7711864,41	5673486,21	407675,64	407675,64	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	407675,64	0,00	240	385813,22	2,20%	0,00
Трансформатор ТСН-1	00-00902	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	114406,78	114406,78	84167,14	6048	6048	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6048	0,00	240	5720,34	2,20%	0,00
Трансформатор ТСН-2	00-00903	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	114406,78	114406,78	84167,14	6048	6048	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6048	0,00	240	5720,34	2,20%	0,00
Установка конденсаторная УКЛ-6,3 (БСК-1)	00-00904	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	155932,2	155932,2	114716,53	8243,04	8243,04	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	8243,04	0,00	240	7796,61	2,20%	0,00
Установка конденсаторная УКЛ-6,3 (БСК-3)	00-00905	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	233050,85	233050,85	171451,44	12319,8	12319,8	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	12319,8	0,00	240	11652,54	2,20%	0,00
Щит собственных нужд	00-00906	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	105677,97	105677,97	77745,57	5586,48	5586,48	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	5586,48	0,00	240	5283,90	2,20%	0,00
Щит управления	00-00907	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	115254,24	115254,24	84790,44	6092,76	6092,76	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6092,76	0,00	240	5762,71	2,20%	0,00
Высоковольтная ячейка ббВ № 3 с ВМПЗ-10	00-00908	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	114406,78	114406,78	84167,14	6048	6048	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6048	0,00	240	5720,34	2,20%	0,00
Высоковольтная ячейка ббВ № 5 с ВМПЗ-10	00-00909	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	114406,78	114406,78	84167,14	6048	6048	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6048	0,00	240	5720,34	2,20%	0,00
Высоковольтная ячейка ббВ № 7 с ВМПЗ-10	00-00910	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	114406,78	114406,78	84167,14	6048	6048	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6048	0,00	240	5720,34	2,20%	0,00

Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Срок полезного использования с учётом изменения, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, 01.01.2024 г. руб.	Амортизация за расчётный период (план), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период, руб.	Амортизация по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб., предложены не предпринимая	Налог на имущество по предложению предпринимателя (план)	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб., предложены не экспертов	Ставка налога на имущество	Налог на имущество по расчёту эксперта и сообщениям
Высоковольтная ячейка бВ № 9 с ВМПЗ-10	00-00911	330.30.20.31.1 17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	114406,78	114406,78	84167,14	6048	6048	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6048	0,00	240	5720,34	2,20%	0,00
Высоковольтная ячейка бВ № 13 с ВМПЗ-10	00-00912	330.30.20.31.1 17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	114406,78	114406,78	84167,14	6048	6048	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6048	0,00	240	5720,34	2,20%	0,00
Высоковольтная ячейка бВ № 15 с ВМПЗ-10	00-00913	330.30.20.31.1 17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	114406,78	114406,78	84167,14	6048	6048	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6048	0,00	240	5720,34	2,20%	0,00
Высоковольтная ячейка бВ № 17 с ВМПЗ-10	00-00914	330.30.20.31.1 17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	114406,78	114406,78	84167,14	6048	6048	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6048	0,00	240	5720,34	2,20%	0,00
Высоковольтная ячейка бВ № 23 с ВМПЗ-10	00-00915	330.30.20.31.1 17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	114406,78	114406,78	84167,14	6048	6048	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6048	0,00	240	5720,34	2,20%	0,00
Высоковольтная ячейка бВ № 33 с ВМПЗ-10	00-00919	330.30.20.31.1 17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	114406,78	114406,78	84167,14	6048	6048	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6048	0,00	240	5720,34	2,20%	0,00
Высоковольтная ячейка бВ № 35 с ВМПЗ-10	00-00920	330.30.20.31.1 17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	114406,78	114406,78	84167,14	6048	6048	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6048	0,00	240	5720,34	2,20%	0,00
Высоковольтная ячейка бВ № 37 с ВМПЗ-10	00-00921	330.30.20.31.1 17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	114406,78	114406,78	84167,14	6048	6048	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6048	0,00	240	5720,34	2,20%	0,00
Высоковольтная ячейка бВ № 41 с ВМПЗ-10	00-00922	330.30.20.31.1 17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	114406,78	114406,78	84167,14	6048	6048	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6048	0,00	240	5720,34	2,20%	0,00
Мачта прожекторная ПМС-18.4	00-00954	220.25.11.22.1 91	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	180084,75	180084,75	132485,31	9519,96	9519,96	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	9519,96	0,00	240	9004,24	2,20%	0,00
Высоковольтная ячейка бВ № 6 с ВМПЗ-10	00-00923	330.30.20.31.1 17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	114406,78	114406,78	84167,14	6048	6048	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6048	0,00	240	5720,34	2,20%	0,00
Высоковольтная ячейка бВ № 10 с ВМПЗ-10	00-00924	330.30.20.31.1 17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	114406,78	114406,78	84167,14	6048	6048	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6048	0,00	240	5720,34	2,20%	0,00
Высоковольтная ячейка бВ № 12 с ВМПЗ-10	00-00925	330.30.20.31.1 17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	114406,78	114406,78	84167,14	6048	6048	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6048	0,00	240	5720,34	2,20%	0,00
Высоковольтная ячейка бВ № 14 с ВМПЗ-10	00-00926	330.30.20.31.1 17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	114406,78	114406,78	84167,14	6048	6048	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6048	0,00	240	5720,34	2,20%	0,00
Высоковольтная ячейка бВ № 16 с ВМПЗ-10	00-00927	330.30.20.31.1 17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	114406,78	114406,78	84167,14	6048	6048	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6048	0,00	240	5720,34	2,20%	0,00
Высоковольтная ячейка бВ № 18 с ВМПЗ-10	00-00928	330.30.20.31.1 17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	114406,78	114406,78	84167,14	6048	6048	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6048	0,00	240	5720,34	2,20%	0,00
Высоковольтная ячейка бВ № 24 с ВМПЗ-10	00-00929	330.30.20.31.1 17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	114406,78	114406,78	84167,14	6048	6048	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6048	0,00	240	5720,34	2,20%	0,00
Высоковольтная ячейка бВ № 38 с ВМПЗ-10	00-00930	330.30.20.31.1 17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	114406,78	114406,78	84167,14	6048	6048	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6048	0,00	240	5720,34	2,20%	0,00
Высоковольтная ячейка бВ № 42 с ВМПЗ-10	00-00932	330.30.20.31.1 17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	114406,78	114406,78	84167,14	6048	6048	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6048	0,00	240	5720,34	2,20%	0,00
Высоковольтная ячейка бВ №19 с НТ-1	00-00933	330.30.20.31.1 17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	114406,78	114406,78	84167,14	6048	6048	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6048	0,00	240	5720,34	2,20%	0,00
Высоковольтная ячейка бВ № 20 с НТМИ-6 и РСВ-6 (НТ-2)	00-00934	330.30.20.31.1 17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	114406,78	114406,78	84167,14	6048	6048	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6048	0,00	240	5720,34	2,20%	0,00

Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Срок полезного использования с учётом изменения, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, 01.01.2024 руб.	Амортизация за расчётный период (план), руб.	Фактическая амортизация за отчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб., предложено предприятию	Налог на имущество по предложению предприятия	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб., предложено экспертов	Ставка налога на имущество	Налог на имущество по расчёту эксперта и сообщению
Высоковольтная ячейка бкВ № 25 с ТН-3	00-00935	330.30.20.31.1 17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	127966,1	127966,1	94142,3	6764,76	6765	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6764,76	0,00	240	6398,31	2,20%	0,00
Ячейка №21 секционного разъединителя РС-1-3	00-00936	330.30.20.31.1 17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	128135,59	128135,59	94267,38	6773,64	6774	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6773,64	0,00	240	6406,78	2,20%	0,00
Ячейка №22 секционного разъединителя РС-2-4	00-00937	330.30.20.31.1 17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	128135,59	128135,59	94267,38	6773,64	6774	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6773,64	0,00	240	6406,78	2,20%	0,00
Высоковольтная ячейка № 34 с ВВУ- СЩ-10	00-00938	330.30.20.31.1 17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	2998305,08	2998305,08	2205801,6 8	158500,68	158500,68	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	158500,68	0,00	240	149915,25	2,20%	0,00
Высоковольтная ячейка КРМ (УКЛ 156- 6.3-1350 УЗ) БСК-2	00-00939	330.30.20.31.1 17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	412711,86	412711,86	303625,26	21817,32	21817,32	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	21817,32	0,00	240	20635,59	2,20%	0,00
Портал ПЖС-110 Я6	00-00940	330.28.29	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.2018	107	107	1196610,17	1196610,17	525613,97	134199,24	134199,24	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	107	134199,24	0,00	120	134199,24	2,20%	0,00
Портал ПЖС-110 Я7	00-00941	330.28.29	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.2018	107	107	1210169,49	1210169,49	531569,73	135719,88	135719,88	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	107	135719,88	0,00	120	135719,88	2,20%	0,00
Портал ПЖС-110 III	00-00942	330.28.29	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.2018	108	108	364406,78	364406,78	161958,42	40489,68	40489,68	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	108	40489,68	0,00	120	40489,68	2,20%	0,00
Портал ПЖС-110 III	00-00943	330.28.29	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.2018	107	107	364406,78	364406,78	160066,58	40868,04	40868,04	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	107	40868,04	0,00	120	40868,04	2,20%	0,00
Портал ПЖС-110 III	00-00944	330.28.29	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.2018	107	107	364406,78	364406,78	160066,58	40868,04	40868,04	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	107	40868,04	0,00	120	40868,04	2,20%	0,00
Портал ПЖС-110 III	00-00945	330.28.29	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.2018	107	107	364406,78	364406,78	160066,58	40868,04	40868,04	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	107	40868,04	0,00	120	40868,04	2,20%	0,00
Портал ПЖС-110 Я1	00-00946	330.28.29	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.2018	107	107	572881,36	572881,36	251639,56	64248,36	64248,36	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	107	64248,36	0,00	120	57288,14	2,20%	0,00
Портал ПЖС-110 Я1	00-00947	330.28.29	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.2018	107	107	572881,36	572881,36	251639,56	64248,36	64248,36	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	107	64248,36	0,00	120	57288,14	2,20%	0,00
Портал ПЖС-110 Я1	00-00948	330.28.29	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.2018	107	107	572881,36	572881,36	251639,56	64248,36	64248,36	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	107	64248,36	0,00	120	57288,14	2,20%	0,00
Ячейка бкВ № 8 с штырьвым мостом	00-00949	330.30.20.31.1 17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	111016,95	111016,95	81673,35	5868,72	5 868,72	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	5868,72	0,00	240	5550,85	2,20%	0,00
Ячейка бкВ № 11 с штырьвым мостом	00-00950	330.30.20.31.1 17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	111016,95	111016,95	81673,35	5868,72	5868,72	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	5868,72	0,00	240	5550,85	2,20%	0,00
Ячейка бкВ № 36 с штырьвым мостом	00-00951	330.30.20.31.1 17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	111016,95	111016,95	81673,35	5868,72	5868,72	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	5868,72	0,00	240	5550,85	2,20%	0,00
Ячейка бкВ № 39 с штырьвым мостом	00-00952	330.30.20.31.1 17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	111016,95	111016,95	81673,35	5868,72	5868,72	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	5868,72	0,00	240	5550,85	2,20%	0,00
Ячейка 6 кВ № 26 с НТМИ-6 и РВС-6 ТН- 4	00-00953	330.30.20.31.1 17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	124576,27	124576,27	91648,82	6585,48	6585,48	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	6585,48	0,00	240	6585,48	2,20%	0,00
Мачта прожекторная ПМС-18.4	00-00955	220.25.11.22.1 91	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	180084,75	180084,75	132485,31	9519,96	9519,96	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	9519,96	0,00	240	9004,24	2,20%	0,00
Мачта прожекторная ПМС-18.4	00-00956	220.25.11.22.1 91	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	180084,75	180084,75	132485,31	9519,96	9519,96	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	9519,96	0,00	240	9004,24	2,20%	0,00

Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию, мес.)	Срок полезного использования с учётом изменения, мес.	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, 01.01.2024 руб.	Амортизация за расчётный период (план), руб.	Фактическая амортизация за отчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб., предложен предприятию	Налог на имущество по предложению предприятия (план)	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб., предложен экспертов	Ставка налога на имущество	Налог на имущество по расчёту эксперта и сообщению
Мачта прожекторная ПМС-18.4	00-00957	220.25.11.22.191	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	180084,75	180084,75	132485,31	9519,96	9519,96	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	9519,96	0,00	240	9004,24	2,20%	0,00
Ячейка 6 кв № 28 без выкатного элемента	00-00958	330.30.20.31.117	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2018	227	227	82203,39	82203,39	60475,59	4345,56	4345,56	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	227	4345,56	0,00	240	4110,17	2,20%	0,00
Аппарат испытания масла АИМ-90А	00-00990	330.26.51.43	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.2021	60	60	233333,33	233333,33	128333,3	46666,68	46666,68	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	46666,68	0,00	60	46666,67	2,20%	0,00
Прибор для испытания аккумуляторных батарей подстанций токовыми током ТДБ-1 (с поверкой)	00-00991	330.26.51.43	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.09.2021	84	84	166200	166200	112778,61	23742,84	23742,84	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	23742,84	0,00	84	23742,86	2,20%	0,00
Малогабаритное прожигающее устройство МПУ-3 ФЭНИКС	00-00992	330.26.51.43	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	28.10.2021	84	84	603333,33	603333,33	416587,29	86190,48	86190,48	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84	86190,48	0,00	84	86190,48	2,20%	0,00
Прибор "Энергомотор 3.3 Т1"	00-00997	330.26.51.45	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	14.12.2021	120	120	386250	386250	309000	38625	38625	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	120	38625	0,00	120	38625,00	2,20%	0,00
Установка комплексной очистки трансформаторных масел ЗМО ДИГАЗА-1К	00-00998	330.28.9	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	23.12.2021	120	120	750433,33	750433,33	600346,69	75043,32	75043,32	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	120	75043,32	0,00	120	75043,33	2,20%	0,00
Трансформатор ТРДН-16000/110 УЗЛП.	00-00999	330.30.20.31.117	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	29.12.2021	226	226	10826113,9	10826113,9	9676438,06	574837,92	574837,92	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	226	574837,92	0,00	240	541305,70	2,20%	0,00
Трансформатор силовой ТДНС-10000/35/6 (ОЭСК)	00-00168	14 3115150	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	16.01.2015	294	294	3705701,14	3705701,14	887480,71	151238,76	336882	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	294	151238,76	0,00	294	151253,11	2,20%	0,00
Измеритель параметров электробезопасности электростанций МЗС-310S	000089	14 3312446	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	10.09.2012	159	159	118474,58	118474,58	17883,14	8941,56	8941,56	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	159	8941,56	0,00	159	8941,48	2,20%	0,00
Микроомметр МКО-2.3	000090	14 3312446	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	27.08.2012	161	161	192080	192080	11451,66	5496,72	16 948,42	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	161	5496,72	0,00	161	14316,52	2,20%	0,00
Аппарат испытания диэлектриков -АНД-70Ц	0000088	14 3312446	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	10.09.2012	160	160	169491,53	169491,53	10179,78	4886,28	15 066,08	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	160	4886,28	0,00	160	12711,86	2,20%	0,00
Трансформатор силовой ТМ-5600/35/6 (ОЭСК)	00-00166	14 3115130	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	16.01.2015	139	139	3329429,92	3329429,92	766487,57	287432,88	287432,88	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	139	287432,88	0,00	240	166471,50	2,20%	0,00
Автоматизированная система диспетчерского управления (АСДУ)	000133	14 3313430	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	30.09.2013	36	36	20097350	20097350	0	0	1148420,33	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	0	0	0,00	105	0,00	2,20%	0,00
Вагончик строительный 3000*6000	00-00756	11 0001190	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	01.04.2014	140	140	237288,14	237288,14	40677,66	20338,92	20338,92	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	140	20338,92	0,00	140	20338,98	2,20%	0,00
Система автоматической пожарной сигнализации, оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре	00-00156	14 3319020	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	22.09.2014	195	195	220000	220000	94768,93	13538,4	13538,4	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	195	13538,4	0,00	195	13538,46	2,20%	0,00
Измельчитель дерева GreenPlan J600 на автомобильном приводе	00-01000	330.28.93.17.112	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	08.08.2022	60	60	1458333,33	1458333,33	1069444,37	291666,72	97 222,24	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	60	291666,72	0,00	60	291666,67	2,20%	0,00
Трансформатор ТМН-2500/35/11	00-00519	14 3115130	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	28.02.2014	139	139	2158102,31	2158102,31	326043,99	186310,92	186310,92	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	139	186310,92	0,00	180	143873,49	2,20%	0,00
Аппарат автоматический для определения температуры вспышки нефтепродуктов в закрытом типе	00-00563	14 3314410	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	28.02.2014	142	142	207838,98	207838,98	35127,9	17564,04	17564,04	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	142	17564,04	0,00	142	17564,04	2,20%	0,00

Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию, месяц	Срок полезного использования с учётом изменения, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, 01.01.2024 руб.	Амортизация за расчётный период (план), руб.	Фактически амортизация за отчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб., предложено предприятию	Налог на имущество по предложению предприятия (план)	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб., предложено экспертов	Ставка налога на имущество	Налог на имущество по расчёту эксперта и сообщению
Тепловизор FLIR Scout T532	00-00572	14 3321164	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	28.02.2014	142	142	141101,69	141101,69	23848,39	11924,16	11924,16	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	142	11924,16	0,00	142	11924,16	2,20%	0,00
Измеритель емкости и тангенса угла диэлектрических потерь выс-й изоляции ТАНГЕНС-2000	00-00579	14 3312446	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	28.02.2014	142	142	214950	214950	36329,62	18164,88	18164,88	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	142	18164,88	0,00	142	18164,88	2,20%	0,00
Пункт коммерческого учета ПКУ/ТЕР-6-40-0,5-Е1	000045	14 3312425	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.05.2011	175	175	250814,01	250814,01	34397,55	17198,76	17198,76	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	175	17198,76	0,00	180	16720,93	2,20%	0,00
Гидравлический молот открытого пята для экскаватора RBV80 JCB c/n 05B 13D29	00-00741	14 2922220	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	25.02.2015	130	130	338813,57	338813,57	62550,06	31275,12	31275,12	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	130	31275,12	0,00	130	31275,10	2,20%	0,00
Трансформатор ТДНС-10000/35-УХЛП № 25475 (ПС № 10)	0000139	14 3115151	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2013	240	240	11955913,84	11955913,84	5977956,64	597795,72	597795,72	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	597795,72	0,00	240	597795,69	2,20%	0,00
Переносное испытательное устройство для проверки сплошных защит НППТУН-3	00-00815	330.26.51.43	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	28.12.2017	96	96	188983,05	188983,05	47245,77	23622,96	23622,96	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	96	23622,96	0,00	96	23622,96	2,20%	0,00
Трансформатор нагреточный РЕТ-300Б	00-00816	330.26.51.43	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	28.12.2017	96	96	139830,51	139830,51	34957,5	17478,84	17478,84	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	96	17478,84	0,00	96	17478,84	2,20%	0,00
Устройство испытательное РЕТОМ-21	00-00817	330.26.51.43	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	28.12.2017	96	96	457627,12	457627,12	114406,72	57203,4	57203,4	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	96	57203,4	0,00	96	57203,40	2,20%	0,00
Микроомметр СА 6250	00-00583	14 3312412	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	28.08.2013	148	148	125932,2	125932,2	20421,6	10210,8	10210,8	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	148	10210,8	0,00	148	10210,72	2,20%	0,00
Прибор ПКВ/М7 с USB портом с гос.поверкой	00-00500	14 2911160	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.09.2013	147	147	313905	313905	51249,66	25624,92	25624,92	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	147	25624,92	0,00	147	25624,90	2,20%	0,00
Сушильная камера для спецобуви и обуви СКС-1	00-00505	16 2930222	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	30.09.2013	147	147	119000	119000	19428,8	9714,36	9714,36	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	147	9714,36	0,00	147	9714,36	2,20%	0,00
Сервер DEPO Storm 3300V2	00-00610	Б000000001	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	31.10.2012	158	158	264183,05	264183,05	40129,26	20064,72	20064,72	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	158	20064,72	0,00	158	20064,54	2,20%	0,00
Блок ОРУ-35 кВ ПС 35/6 № 10 "Разрез Киселевский" 1 секция шин	00-00971	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	18.11.2019	240	240	10754546,67	10754546,67	8558826,78	537727,32	537727,32	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	537727,32	0,00	240	537727,33	2,20%	0,00
Блок ОРУ-35 кВ ПС 35/6 № 10 "Разрез Киселевский" 2 секция шин	00-00972	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	18.11.2019	240	240	11495593,42	11495593,42	9148576,23	574779,72	574779,72	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	574779,72	0,00	240	574779,67	2,20%	0,00
Шит собственных нужд (ЗРУ-6 кВ) ПС 35/6 № 10	00-00975	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	18.11.2019	240	240	3070526,12	3070526,12	2443626,98	153526,32	153526,32	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	153526,32	0,00	240	153526,31	2,20%	0,00
Общестанционный пункт управления (оборудование ПС №10)	00-00976	330.30.20.31.17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	18.11.2019	240	240	15399741,26	15399741,26	12255627,35	769987,08	769987,08	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	769987,08	0,00	240	769987,06	2,20%	0,00
Прибор "Энергомотор 3.3"	00000010	14_3312541	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	28.08.2009	197	197	200500	200500	9451,5	4536,72	13 988,18	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	197	4536,72	0,00	197	4536,72	2,20%	0,00
Прибор портативный измерительный Энергомотор 3.3 Т 1 с экраном "Широкодиапазонный"	000057	14_3312541	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	28.07.2011	162	162	203389,83	203389,83	16321,54	15066,12	15065,92	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	162	15066,12	0,00	162	15065,91	2,20%	0,00
Аппарат испытания диэлектриков цифровой АИД-70Ц	00-00780	14 3312563	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	30.04.2013	152	152	188983,05	188983,05	29839,37	14919,72	14919,72	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	152	14919,72	0,00	152	14919,71	2,20%	0,00
Система видеонаблюдения г. Киселевск, ул. Боевая 27а	БП-000820	330.26.70.13	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	24.08.2018	89	89	119494,7	119494,7	33565,68	16111,44	21111,98	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	89	16111,44	0,00	89	16111,64	2,20%	0,00

Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Срок полезного использования с учётом изменения, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, 01.01.2024 руб.	Амортизация за расчётный период (план), руб.	Фактически амортизация за отчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб., предложен предприятием	Налог на имущество по предложению предприятия (план)	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб., предложен экспертом	Ставка налога на имущество	Налог на имущество по расчёту эксперта и сообщению
Аппарат с подогревом воды HDS 801B	00-00585	14 2912101	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	22.06.2011	163	163	186753,01	186753,01	7768,93	7171,32	14 940,24	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	163	7171,32	0,00	163	6874,34	2,20%	0,00
Прибор ПКВ/М7	00-00782	14 2911160	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	04.06.2010	176	176	261676,48	261676,48	10437,1	8946,12	19 383,24	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	176	8946,12	0,00	176	17841,58	2,20%	0,00
Прибор ПКВ/М7	00-00793	14 2911160	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	30.12.2011	169	169	310126,32	310126,32	17461,92	8381,64	25 843,56	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	169	8381,64	0,00	169	8381,64	2,20%	0,00
Сейф ASM 120 T 9г.б.ух)	00-00765	16 2899000	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	30.06.2005	300	300	12990,68	12990,68	0	0	476,41	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	0	0	0,00	0	0,00	2,20%	0,00
трансформатор ТМ - 180Ква б.у	00-00670	14 3115130	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	01.07.2002	283	283	156000	156000	4984,12	2300,4	7 284,48	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	283	2300,4	0,00	283	6614,84	2,20%	0,00
трансформатор ТМ - 630 Ква б.у	00-00671	Б000000343	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.07.2002	283	283	397000	397000	12682,89	5853,72	18 536,64	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	283	5853,72	0,00	283	16833,92	2,20%	0,00
трансформатор ТМ 1800/35 РП-Тяговая	00-00677	14 3115130	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.07.2002	331	331	156000	156000	6268,12	1016,4	7 284,48	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	331	1016,4	0,00	331	5655,59	2,20%	0,00
трансформатор ТМ- 63 кВА	00-00775	Б000000345	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.07.2002	283	283	115000	115000	3674,01	1695,72	5 369,76	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	283	1695,72	0,00	283	4876,33	2,20%	0,00
трансформатор ТМ- 63 кВА	00-00777	Б000000345	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	01.07.2002	283	283	115000	115000	3674,01	1695,72	5 369,76	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	283	1695,72	0,00	283	4876,33	2,20%	0,00
Установка АИД-70м	00-00596	14 3312446	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	31.08.2008	208	208	145000	145000	16730,4	8365,2	8365,2	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	208	8365,2	0,00	208	8365,38	2,20%	0,00
Установка вакуумная фильмоватная УФВ-1000	00-00714	14 2912211	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	31.01.2010	180	180	263000	263000	18994,49	17533,44	17533,44	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	180	17533,44	0,00	180	17533,33	2,20%	0,00
ЗРУ 6кВ со шкафами КРУ "Волга"-6,3 кВ I и II секции шин	00-00985	330.30.20.31.1 17	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.12.2020	240	240	26847344,64	26847344,64	22820242,8	1342367,28	1342367,28	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	1342367,28	0,00	240	1342367,23	2,20%	0,00
Система вентиляции и кондиционирования ЗРУ 6 кВ ПС 35/6 № 10	00-00986	330.28.25.12.1 90	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.12.2020	120	120	1032864	1032864	21864,6	103286,4	103286,4	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	103286,4	0,00	120	103286,40	2,20%	0,00
Лифт пассажирский ПП-0411Щ№53026	000134	14 2915261	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	22.10.2013	135	135	245974,58	245974,58	23686,62	21 864,60	25873,14	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	135	21864,6	0,00	135	21864,41	1,20%	0,00
Система охранно- пожарной сигнализации ЗРУ 6 кВ ПС 35/6 № 10	00-00987	330.26.30.50	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2020	180	180	242775	242775	194220	16185	16185	Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	16185	0,00	180	16185,00	2,20%	0,00
Сервер EIS/Xeon ES- 1230V2 3.30 GHz	0000125	14 3020190	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	16.09.2013	147	147	211673,73	211673,73	34558,89	17279,4	17279,4	Вторая группа (свыше 2 лет до 3 лет включительно)	147	17279,4	0,00	147	17279,49	2,20%	0,00
Автомобиль УАЗ323632 PICAP (K747BC)	00-00689	15 3410191	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	04.05.2016	60	60	406779,66	406779,66	0	0	17433,28	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	0	0	0,00	0	0,00	2,20%	0,00
Машина бурово- крановая (БКМ- 515)481000(4810- 0000010) У280АУ142	00-00197	15 3410449	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	25.11.2015	146	146	1275426,27	1275426,27	126745,15	31 039,68	157 784,88	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	146	31039,68	0,00	146	31039,68	2,20%	0,00
Прицеп грузовой 8447-03 АК 885042	00-00198	15 3420151	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	25.11.2015	146	146	383900,85	383900,85	46256,83	11 328,24	46 068,05	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	146	11328,24	0,00	146	31553,49	2,20%	0,00
Прицеп бортовой к л/авт. СА3 82993 02 AM 019142	00-00199	15 3420131	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	25.11.2015	120	120	30680,51	30680,51	0	0,00	1 211,14	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	0	0	0,00	0	0,00	2,20%	0,00
Прицеп 906606 ростуок AM124542	00-00201	15 3420152	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	25.11.2015	110	110	298307,63	298307,63	35254,46	32 542,56	32 542,56	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	110	32542,56	0,00	120	29830,76	2,20%	0,00

Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Срок полезного использования с учётом изменения, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, 01.01.2024 руб.	Амортизация за расчётный период (план), руб.	Фактическая амортизация за отчетный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб., предложенная предприятием	Налог на имущество по предложению предприятия (план)	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб., предложенная экспертом	Ставка налога на имущество	Налог на имущество по расчёту эксперта и сообщению
Автомобиль бортовой КАМАЗ 43118-24 (Р091АА)	00-00202	15 3410196	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	25.11.2015	178	178	1149578,81	1149578,81	77375,49	77 375,55	132 643,80	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	178	77375,55	0,00	120	114957,88	2,20%	0,00
Снегоход POLARIS WIDETRACK 42 KP 6950	00-00203	15 3410162	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	26.11.2015	110	110	283508,47	283508,47	33505,53	30 928,20	30 928,20	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	110	30928,2	0,00	110	30928,20	2,20%	0,00
Автомобиль УАЗ 300995-04 (У706Е0142)	00-00436	15 3410193	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	12.05.2016	84	84	508474,58	508474,58	0	0,00	24 213,05	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	0	0	0,00	0	0,00	2,20%	0,00
Автомобиль УАЗ - 300995 У 981 АУ	00-00660	15 3410194	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	11.05.2012	84	84	370338,98	370338,98	0	0,00	9 414,93	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	0	0	0,00	0	0,00	2,20%	0,00
Автомобиль-мастерская на шасси ГАЗ 33081 с доп.оборудованием (М383ХО)	0000111	15 3410190	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	20.02.2013	154	154	2274053,9	2274053,9	354398,26	177 199,08	177 199,08	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	154	177199,08	0,00	154	177199,01	2,20%	0,00
Автомобиль LADA Largus универсал (У431НВ 142)	00-00993	310.29.10.22	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	18.11.2021	60	60	950000	950000	554166,75	189 999,96	189 999,96	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	189999,96	0,00	60	190000,00	2,20%	0,00
Автомобиль УАЗ-300995-04 Н659КН142	00-00963	310.29.10.42.11	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	29.08.2019	90	90	591666,67	591666,67	78888,95	78 888,88	118 333,32	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	90	78888,88	0,00	60	78888,89	2,20%	0,00
Автомобиль CHEVROLET NIVA 212300-55 (У89Е0142)	00-00438	15 3410110	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	08.06.2016	114	114	516566,95	516566,95	108750,85	54 375,48	54 375,48	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	114	54375,48	0,00	114	54375,47	2,20%	0,00
Автомобиль КС-55713-5 «Алчания», на шасси КАМАЗ-43118 (Е 048 КУ 142)	00-00984	310.29.10.51	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	08.12.2020	120	120	6979166,67	6979166,67	4885416,75	697 916,64	697 916,64	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	697916,64	0,00	120	697916,67	2,20%	0,00
Автомобиль УАЗ-300995 (У440НВ142)	00-00995	310.29.10.42.11	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	29.11.2021	60	60	966666,67	966666,67	563888,92	193 333,32	193 333,32	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	193 333,32	0,00	60	193333,33	2,20%	0,00
Автомобиль УАЗ-300995 (У601НВ142)	00-00994	310.29.10.42.11	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	29.11.2021	60	60	966666,67	966666,67	563888,92	193 333,32	193 333,32	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	193333,32	0,00	60	193333,33	2,20%	0,00
Автомобиль УАЗ-23632 ПИКАП (У495НВ142)	00-00996	310.29.10.42.11	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	29.11.2021	60	60	1350000	1350000	787500	270 000,00	270 000,00	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60	270000	0,00	60	270000,00	2,20%	0,00
Автомобиль Toyota Land Cruiser Prado (У 505УХ)	00-00427	15 3410120	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	17.02.2016	107	107	1800850	1800850	218795,04	201 964,56	201 964,56	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	107	201964,56	0,00	120	180085,00	2,20%	0,00
Автомобиль УАЗ-315196 (Т367ВК)	00-00487	15 3410165	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	07.11.2016	60	60	450000	450000	0	0,00	21 093,75	Третья группа (свыше 3 лет до 5 лет включительно)	0	0	0,00	0	0,00	2,20%	0,00
Автомобиль НУУНДАИ Н1 (Р134КО 142)	00-00980	310.29.10.23	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	29.11.2019	120	120	2019166,67	2019166,67	1194673,56	201 916,68	201 916,68	Пятая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	201916,68	0,00	120	201916,67	2,20%	0,00
Автомобиль УАЗ-300995 У 275 ВА	00-00473	15 3410193	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	20.06.2013	150	150	297850	297850	47655,82	23 827,92	23 827,92	Четвертая группа (свыше 5 лет до 7 лет включительно)	150	23 827,92	0,00	150	23828,00	2,20%	0,00
Интеллектуальная система учета электрической энергии ООО "ОЭСК"	00-01016	330.26.51.45	Четвертая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	31.08.2023	120	84	8 954 036,56	8954036,56	8730185,646	1279148,08		Четвертая группа (свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120	1238971,11	0,00	120	895403,66	2,20%	0,00
Комплектная трансформаторная подстанция КТП 60,4 кВ №1 400 кВт	00-01009		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.06.2023	240	240	200 000,00	200000	191666,6667	10000		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	10000	0,00	240	10000,00	2,20%	0,00
Комплектная трансформаторная подстанция КТП 60,4 кВ № 2 400 кВА	00-01010		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	01.06.2023	240	240	200 000,00	200000	191666,6667	10000		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	10000	0,00	240	10000,00	2,20%	0,00
ВЛ 6кВ и ВЛ 0,4кВ от КТП №1 и КТП №2			Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	01.11.2023	180	180	600 000,00	600000	585000	40000		Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	40000	12759,95	180	40000,00	2,20%	0,00
ЛЭП-10кВ 10-26-Вг.Киселевск-р-н Красный Камень	00-01011		Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	20.06.2023	180	180	3 585 645,80	3585645,8	3436243,892	239043,0533		Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	239043,0533	73243,05	180	239043,05	2,20%	72967,89

Наименование основного средства	Инвентарный №	ОКОФ	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования (по акту ввода в эксплуатацию), месяц	Срок полезного использования с учётом изменения, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Первоначальная стоимость с учётом изменения, руб.	Остаточная стоимость на начало периода, 01.01.2024 руб.	Амортизация за расчётный период (план), руб.	Фактически амортизация за отчетный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб., предложенные предприятия	Налог на имущество по предложению предприятия (план)	Срок полезного использования по 1178, год	Амортизация по 1178, руб., предложенные эксперты	Ставка налога на имущество	Налог на имущество по расчёту эксперта и сообщению
СТП-10/0,4 63 кВА № 3 п Шахматов	00-01012		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20.06.2023	240	240	337 934,84	337934,84	323854,2217	16896,742		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	16896,742	0,00	240	16896,74	2,20%	0,00
Линия эл. передачи 6 кВ № 6-25 "ОФ Тайбинская"	00-01013		Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	19.07.2023	180	180	2 300 000,00	2300000	2242500	153333,3333		Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180	153333,3333	46982,10	180	153333,33	2,20%	47648,33
Трансформаторная подстанция ТП 400 кВ ОФ Тайбинская	00-01014		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	19.07.2023	240	240	200 000,00	200000	195000	10000		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	10000	0,00	240	10000,00	2,20%	0,00
Становая трансформаторная подстанция СТП 6/0,4кВ 25кВа №30	00-01015		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	31.07.2023	240	240	148 039,01	148039,01	144338,0348	7401,9505		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	7401,9505	0,00	240	7401,95	2,20%	0,00
Становая трансформаторная подстанция СТП 6/0,4кВ 25кВа №31	00-01017	330.30.20.31.117	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	29.09.2023	240	240	148 389,16	148389,16	144679,431	7419,458		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	7419,458	0,00	240	7419,46	2,20%	0,00
Становая трансформаторная подстанция СТП 6/0,4кВ 25кВа №32	00-01018	330.30.20.31.117	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	29.09.2023	240	240	148 320,10	148320,1	144612,0975	7416,005		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	7416,005	0,00	240	7416,01	2,20%	0,00
Становая трансформаторная подстанция СТП 6/0,4кВ 25кВа №33	00-01019	330.30.20.31.117	Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	29.09.2023	240	240	148 513,02	148513,02	144800,1945	7425,651		Седьмая группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240	7425,651	0,00	240	7425,65	2,20%	0,00
Пункт коммерческого учета на ВЛ 6-25	00-01020	330.30.20.31.117	Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	29.09.2023	300	300	301 151,43	301151,43	293622,6443	12046,0572		Восьмая группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300	12046,0572	0,00	300	12046,06	2,20%	0,00
ИТОГО, руб.:							319 452 079,67	203 499 558,99	18 043 491,68	18 202 262,20				18 003 314,71	1 820 109,02		17 767 257,75		1 807 459,56
ИТОГО, тыс. руб.:									18 043,49					18003,31	1820,11		17767,26		1807,46

9.4. Неподконтрольные расходы из прибыли

Прибыль на капитальные вложения

Общие положения

Настоящее заключение о проведении оценки целесообразности и обоснованности применения технологических решений, стоимостных решений проектов инвестиционной программы ООО «ОЭСК» (г. Прокопьевск) на период 2020 - 2024 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2023 – 2024 годах.

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

- постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (далее-Правила);

- постановление Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (далее-Стандарты);

- постановление Правительства РФ от 30.04.2013 № 382 «О проведении публичного технологического и ценового аудита крупных инвестиционных проектов с государственным участием и о внесении изменений в некоторые акты»;

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

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

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

Параметры утвержденной регулятором инвестиционной программы.

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 390 (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 299, от 31.12.2020 № 837, от

29.10.2021 № 485, от 31.10.2022 № 338) утверждена инвестиционная программа ООО «ОЭСК» (г. Прокопьевск) на период 2020 - 2024 годы.

Инвестиционная программа на 2020 – 2024 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2024 году

Суммарный объем освоения средств утвержденной РЭК инвестиционной программы на 2020 - 2024 годы составляет 140,264 млн. руб. без НДС., в т.ч. на 2024 год она утверждена в размере 18,605 млн. руб. без НДС.

Таблица 19

Объем источников финансирования инвестиционной программы ООО «ОЭСК» (г. Прокопьевск) на 2024 год

Показатель	План на 2024 год, тыс. руб.
Источники финансирования инвестиционной программы всего, в том числе:	18,605
Собственные средства всего, в том числе:	18,605
Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	9,491
инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе:	9,491
передача электрической энергии	9,491
Амортизация основных средств всего, в том числе:	9,114
амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе:	9,114
передача электрической энергии	9,114

В состав утвержденной на 2024 год программы входят следующие инвестиционные проекты:

Таблица 20

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Планируемые капитальные вложения, млн руб. (без НДС)
		Утвержденный план на 2024 год
Всего по инвестиционной программе		18,605
Реконструкция ОРУ - 35/6 кВ ПС № 10 с заменой трансформаторов	К_PS10	15,671
Техническое перевооружение, модернизация оборудования ОРУ 110 кВ и РЗА на ПС 110/6/6 кВ "Мапзавод" (замена ВМ 110 кВ на элегазовый и замена ТН-110 кВ)	M_MM	0,000
Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний. Проектирование интеллектуальной системы учета. Приобретение и Монтаж системы	K_SI	2,934

Анализ документальной обоснованности проекта изменения инвестиционной программы на 2020 – 2024 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2024 году

Анализ предлагаемого объема финансирования проекта изменения инвестиционной программы ООО «ОЭСК» (г. Прокопьевск) на 2020 - 2024 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2024 году

Предприятие письмом от 22.05.23 №441/05 (вх. №3020 от 22.05.23) уведомило РЭК Кузбасса об отсутствии предложений по внесению изменений в утвержденную РЭК Кузбасса инвестиционную программу ООО «ОЭСК» на 2020-2024 гг.

Предложение к проекту изменения инвестиционной программы на 2020 - 2024 годы, в части финансирования инвестиционных проектов в 2024 году

Принимая во внимание, что размер и источники финансирования инвестиционной программы ежегодно корректируются (вследствие пересмотра размера амортизационных отчислений, определяемый в соответствии с п.27

Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178), эксперты предлагают внести изменения и установить размер источников финансирования инвестиционной программы на 2024 год в следующих объемах:

Таблица 21

Источник финансирования	2024 год	
	Утверждено РЭК, млн. руб. без НДС	Предложение экспертов, млн. руб. без НДС
Итого по программе	18,605	18,605
Собственные средства всего, в том числе:	18,605	18,605
<i>Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:</i>	<i>9,491</i>	<i>0,000</i>
инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе:	9,491	0,000
передача электрической энергии	9,491	0,000
<i>Амортизация основных средств, всего, в том числе:</i>	<i>9,114</i>	<i>17,767</i>
амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе:	9,114	17,767
передача электрической энергии	9,114	17,767
Привлеченные средства	0,000	0,838

Таким образом, для компенсации недостатка размера амортизационных отчислений для реализации инвестиционной программы на 2024 год предприятию предлагается использовать привлеченные («нетарифные») средства в размере 0,838 млн. руб.

Постановлением РЭК Кузбасса от 28.12.2023 №752 внесены изменения в инвестиционную программу компании на 2024 год в соответствии с указанными в таблице 4 расходами и источниками финансирования:

№ п/п	Показатель	2024 год
		Утвержденный план, млн. руб.
	Источники финансирования инвестиционной программы всего (1+2), в том числе:	22,326
1	Собственные средства всего, в том числе:	21,488
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	0,000
1.1.1	инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе:	0,000
1.1.1.1	передача электрической энергии	0,000
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам	0,000
1.1.3	прибыль от технологического присоединения, в том числе:	0,000
1.1.3.1	от технологического присоединения объектов по производству электрической энергии	0,000
1.1.3.2	от технологического присоединения потребителей электрической энергии	0,000
1.1.4	прочая прибыль	0,000
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	17,767
1.2.1	амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе:	17,767
1.2.1.1	передача электрической энергии	17,767
1.2.2	прочая амортизация	0,000
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего	0,000
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость	3,721
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	0,000
1.4.1	средства дополнительной эмиссии акций	0,000
2	Привлеченные средства, всего, в том числе:	0,838
2.1	Кредиты	0,000
2.2	Облигационные займы	0,000
2.3	Векселя	0,000
2.4	Займы организаций	0,000
2.5	Бюджетное финансирование, всего, в том числе:	0,000
2.5.1	средства федерального бюджета, всего, в том числе:	0,000
2.5.1.1	средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах	0,000
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, всего, в т.ч.:	0,000
2.5.2.1	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах	0,000
2.6	Использование лизинга	0,000
2.7	Прочие привлеченные средства	0,838

Всего неподконтрольные расходы на 2024 год предлагаются к включению в необходимую валовую выручку в экономически обоснованном размере 154 518,52 тыс. руб.

9.5. Заключение по планируемым ООО «ОЭСК» расходам на монтаж приборов учета электрической энергии в 2024 году и фактическим расходам за 2022 год

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

План на 2024 год

Для подтверждения экономической обоснованности планируемых расходов на 2024 год в размере **32 391,62** тыс. руб. на монтаж приборов учета электрической энергии, представило (документы на Flash-носителе):

- Пояснительная записка на организацию системы учета;
- Пояснительная записка о необходимости замены систем учета и приборов коммерческого учета в 2024г;
- Пояснительная записка по необходимой замене приборов коммерческого учёта потребителей ООО «ОЭСК» в СНТ Изора-3 в 2024 году;
- План замены приборов учета электроэнергии физ. и юр. лиц в 2024 г с абонентами и адресами;
- Расчет затрат на приобретение приборов учета в 2024 г для физ. и юр. лиц;
- Укрупненный расчет стоимости мероприятий по замене приборов учета электрической энергии, вышедших из строя в СНТ Изора-3;
- Коммерческие предложения поставщиков на покупку приборов учета электроэнергии;
- Акты допуска в эксплуатацию приборов учета электроэнергии (акты забраковки).
- Перечень абонентов с указанием адреса, которым необходима установка/замена приборов учета (923 прибора учета).

Таблица 22

Расчет затрат на приобретение приборов учета в 2024 году для физ. лиц

Наименование	Ед. изм.	Количество материалов на 1 установку прибора учета	Стоимость без НДС, руб. на 2024 год
счетчик электроэнергии Меркурий 208 ART2-02 (прайс от 27.03.2023, без НДС)	шт.	1	20 825,00
шкаф учета электроэнергии с 3-фазным счетчиком электроэнергии	шт.	1	1 531,42
автоматический выключатель ВА 47-29 3Р 32А	шт.	1	682,44
провод самонесущий изолированный СИП-4 4*16	м.	9	914,76
зажим прокалывающий SLIW 54	шт.	2	398,72
саморезы д.20, 40,60	шт.	10	7,92
хомут нейлоновый 8,8*750мм	шт.	10	180,05
коробка клемная 3 полюсная 1,5-4 кв.мм. 88*88*53	шт.	1	669,24
провод монтажный 1*2,5 мм.	м.	4	132,00
пломба на счетчик электроэнергии с учетом пломбировочной проволоки		1	8,50
Проектно-изыскательские работы	шт.	1	386,60
Строительно-монтажные работы	шт.	1	4 076,80
Итого затрат на установку 1 прибора учета			29 813,45
Количество приборов учета на 2024 год для физических лиц		779	23 224 675,99

Таблица 23

Расчет затрат на приобретение приборов учета в 2024 году для юр. лиц

Наименование	Ед.изм.	Количество материалов на 1 установку прибора учета	Стоимость без НДС, руб. на 2024 год
счетчик электроэнергии СЭТ-4ТМ.03М (прайс от 27.03.2023, без учета НДС)	шт.	1	41 938,33
шкаф учета электроэнергии с 3-фазным счетчиком электроэнергии	шт.	1	1 531,42
автоматический выключатель ВА 47-29 3Р 32А	шт.	1	682,44
провод самонесущий изолированный СИП-4 4*16	м.	9	914,76
зажим, прокалывающий SLIW 54	шт.	2	398,72
саморезы д.20, 40,60	шт.	10	7,92
хомут нейлоновый 8,8*750мм	шт.	10	180,05
коробка клемная 3 полюсная 1,5-4 кв.мм. 88*88*53	шт.	1	669,24
провод монтажный 1*2,5 мм.	м.	4	132,00
пломба на счетчик электроэнергии с учетом пломбировочной проволоки	шт.	1	8,50
Проектно-изыскательские работы	шт.	1	386,60
Строительно-монтажные работы	шт.	1	4 076,80
Итого затрат на установку 1 прибора учета			50 926,78
Количество приборов учета на 2024 год для юридических лиц		144	7 333 456,51
Итого материальных затрат на приборы учета		руб.	30 558 132,50
Итого материальных затрат на приборы учета с учетом инфляции 6%		тыс. руб.	32 391,62

Экспертная группа, рассмотрев представленные документы, считает экономически обоснованными расходы на монтаж приборов учета электроэнергии в размере **0,00** тыс. руб. Снижение затрат, относительно предлагаемых организацией связано с отсутствием:

- 1) Договоров поставки приборов учета, измерительных трансформаторов и электротехнической продукции;
- 2) Договоров на строительно-монтажные работы;
- 3) Сметных расчетов по представленному перечню работ;
- 4) Представленные организацией коммерческие предложения поставщика приборов учета и сопутствующего оборудования не отвечают требованиям пункта 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, в котором приведен исчерпывающий перечень вариантов обоснования стоимости.

Факт 2022 года

Для подтверждения экономической обоснованности фактических расходов за 2022 год в размере **498,18** тыс. руб. на установку/замену приборов учета электрической энергии, представило:

- Ведомость затрат (калькуляция) по монтаж приборов учета электрической энергии (л.д 4776 том 13);
- Договоры купли-продажи приборов учета электроэнергии (л.д. том)
- Перечень абонентов с указанием адреса, которым установлены/заменены приборы учета (л.д 4787 том13).

Эксперты, рассмотрев представленные документы, считают экономически обоснованными понесенные в 2022 году расходы на монтаж приборов учета электроэнергии в размере **498,18** тыс. руб. и предлагают их учесть при корректировке необходимой валовой выручки предприятия на 2024 год.

9.6. Комплексный анализ размера экономии средств на оплату потерь ООО «ОЭСК» за 2022 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.

ООО «ОЭСК» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с просьбой учесть экономию расходов на покупку потерь за 2022 год в НВВ на 2024 год (в части оказания услуг по передаче электроэнергии) в размере 36 207,07 тыс. руб.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования ($\Delta \text{ЭП}_j$) 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:

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}_{j-1} + \Delta \text{ЭП}_{j-2} \quad (1), \text{ где:}$$

$\Delta \text{ЭП}_{j-1}$ - 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;

$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$ - 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 ($\Delta \text{ЭП}_j'$) определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_j' = \max (0; N - N_{j \text{ уст}}) \times W_{\text{ос}j} \times \text{ЦП}_j \quad (2), \text{ где:}$$

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;

$N_{j \text{ уст}}$ - 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 ;

$W_{\text{ос}j}$ - 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 ($\Delta \text{ЭП}_{j-2}$) определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_{j-2} = \max (0; N_{j-2 \text{ уст}} \times W_{\text{ос}j-2} - \text{Пф}_{j-2}) \times \text{ЦП}_{j-2} \quad (3), \text{ где:}$$

$N_{j-2 \text{ уст}}$ - 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 $j-2$;

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

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

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

Паспорт программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ОЭСК» на 2022 – 2024 гг.

Основание для разработки программы			Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"								
Почтовый адрес			653047, Кемеровская область - Кузбасс, город Прокопьевск, ул. Гайдара, д. 43,помещение 1п								
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Тищенко Николай Николаевич, тел.: +7(3846) 69-35-00, E-mail: n.tishenko@elektroseti.com								
Даты начала и окончания действия программы			2020-2024 гг.								
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
	всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
				т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
(базовый год)*				117,72	30,46	1,50	0,39	5,75	1,49	0,08	0,02
2020	15,254	15,254	60	115,96	33,007	1,76	0,50	5,66	1,61	0,09	0,02
2021	23,415	23,415	50	114,20	35,757	1,76	0,55	5,58	1,75	0,08	0,03
2022	21,224	21,224	51	112,44	38,726	1,76	0,61	5,50	1,90	0,08	0,03
2023	31,545	12,836	100	110,68	41,932	1,76	0,67	5,41	2,05	0,08	0,03
2024	22,326	22,326	100	108,92	45,392	1,76	0,73	5,33	2,23	0,08	0,03
ВСЕГО	113,764	95,055	68	562,21	194,81	8,80	3,06	27,48	9,54	0,42	0,15

<*> Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

**Целевые показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ОЭСК»
на 2020–2024 гг.**

N п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)*	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Технологические потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям	%			3,05	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
	Технологические потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям	руб./год			21 449 355	20 643 257	22 707 583	24 978 341	27 476 176	30 223 793
	в том числе									
	Технологические потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям по уровню напряжения ВН	%			0,0113	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515
	Технологические потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям по уровню напряжения СН-1	%			0,0396	1,924	1,924	1,924	1,924	1,924
	Технологические потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям по уровню напряжения СН-2	%			0	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448
	Технологические потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям по уровню напряжения НН	%			0	0	0	0	0	0
	Технологические потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям по уровню напряжения ВН	руб./год			6 795 854	2 273 685	2 501 053	2 751 158	3 026 274	3 328 902
	Технологические потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям по уровню напряжения СН-1	руб./год			14 106 051	16 139 306	17 753 236	19 528 560	21 481 416	23 629 557
	Технологические потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям по уровню напряжения СН-2	руб./год			547 451	2 159 076	2 374 984	2 612 482	2 873 730	3 161 103
	Технологические потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям по уровню напряжения НН	руб./год			0	71 191	78 310	86 141	94 755	104 231
2	Коммерческие потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям	%			0,3	0,295	0,29	0,285	0,28	0,275
	Коммерческие потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям	руб./год			2 904 614	2 743 136	2 966 306	3 206 679	3 465 464	3 743 938
3	Реактивная мощность, cosφ				0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
4	Расход электроэнергии на хозяйственные нужды	%			0,042	0,042	0,041	0,041	0,040	0,040
	Расход электроэнергии на хозяйственные нужды	руб./год			683 288	742 688	807 137	877 048	952 870	1 035 086
5	Потребление нефтепродуктов	т.у.т.			117,72	116,54	115,38	114,22	113,08	111,95
	Потребление нефтепродуктов	руб./год			3 585 981	3 905 133	4 252 690	4 631 180	5 043 355	5 492 213

<*> Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Сводная форма мониторинга реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ОЭСК» за 2022 год

Наименование программы				ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ООО «ОЭСК» на 2020 - 2024 годы									
Почтовый адрес				653047, Кемеровская область - Кузбасс, город Прокопьевск, ул. Гайдара, д. 43,помещение 1п									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)				Тищенко Николай Николаевич, тел.: +7(3846) 69-35-00, E-mail: n.tishenko@elektroseti.com									
Даты начала и окончания действия программы				01.01.2022г. - 31.12.2022г.									
Период		Затраты, млн руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)								
					При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т. ч. хозяйственные нужды				
		всего	в т. ч. капиталь ные		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		
					т у. т. без учета воды	млн руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	млн руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	млн руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учета воды	млн руб. без НДС с учетом воды	
2022	план	15,913	15,671	98,479	112,441	38,726	1,760	0,606	5,495	1,895	0,084	0,029	
	факт	15,234	14,107	92,600	214,623	7,050	1,810	0,712	0,000	0,054	0,000	0,001	
	отклонение	0,679	1,564		-102,182	31,676	-0,050	-0,106	5,495	1,841	0,084	0,028	
2020-2024	план	59,893	59,893	100,000	437,635	80,431	3,820	0,750	5,595	3,709	0,092	0,174	
	факт	70,911	69,441	97,926	683,756	20,529	3,900	0,770	0,097	1,861	0,008	0,150	
	отклонение	-11,018	-9,548		-246,121	59,902	-0,080	-0,020	5,498	1,848	0,084	0,024	

Отчет о достижении целевых и прочих показателей программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ОЭСК» за 2022 год

№ П/П	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели	(базовый год)*	Плановые		Фактические		Отклонение, ед.		Отклонение, %	
						2021 г.	2022 г.	2021 г.	2022 г.	2021 г.	2022 г.	2021 г.	2022 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Целевые показатели:				2019								
1.1	снижение фактического процента потерь ээ при передаче относительно норматива, %	%	-	-	2019	0,01	0,005	0,01	0,005	0	0	0	0
1.2	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации, приборами учета зданий, %	%	-	-	2019	100	100	100	100	0	0	0	0
1.3	энергии в сетях организации по отношению к фактическому проценту технологического расхода.	%	-	-	2019	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Сокращение удельного расхода электрической энергии на собственные нужды подстанции на 1 условную единицу оборудования подстанций, %	%	-	-	2019	0,5	0,1	0,5	0,1	0	0	0	0
1.5	сооружениях, находящихся в собственности, на 1 кв. м площади указанных зданий, %	%	-	-	2019	0,5	0,1	0,5	0,1	0	0	0	0
1.6	Доведение использования регулируемыи организациями осветительных устройств с использованием светодиодов	%	-	-	2019	75	80	78	86	13	11	-3	-6

Отчет о реализации в 2022 году мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и(или) повышение энергоэффективности

[illegible]

Отчет ООО «ОЭСК» о реализации программы энергосбережения и повышения энергоэффективности в 2022 году

Наименование Программы	<i>«Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ОЭСК» на 2020-2024гг»</i>
Основание для разработки Программы	1. <i>Федеральный закон от 23.11.2009г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности»</i> 2. <i>Постановление Правительства РФ от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»</i> 3. <i>Приказ Министерства энергетики РФ от 30 июня 2014 г. N 398 "Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации»</i> 4. <i>Постановление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 12.07.2011 № 115 « Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере энергоснабжения на территории Кемеровской области».</i>
Заказчик Программы	<i>ООО «ОЭСК»</i>
Основные разработчики Программы	<i>ООО «ОЭСК»</i>
Цели и задачи Программы	1. <i>Реализация потенциала энергосбережения в электросетевом комплексе.</i> 2. <i>Достижение значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, указанных в Программе.</i> 3. <i>Снижение потерь в сетях электроснабжения при транспортировке электроэнергии.</i> <i>Соблюдение заданных энерго-экономичных технологических режимов работы.</i> 4. <i>Повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов в организации,</i>

	<i>реализация потенциала энергосбережения при оказании услуг передачи электрической энергии. 5. Перевод организации на энергосберегающий путь развития, уменьшение негативного воздействия на окружающую среду.</i>
Сроки и этапы реализации Программы	<i>Срок реализации 2022 год</i>
Затраты на Программу в целом	<i>План – 15,913 млн. руб. Факт – 15,234 млн. руб.</i>
Источники финансирования Программы	<i>Собственные источники предприятия (амортизация, себестоимость)</i>
Основные мероприятия Программы	<i>Замена существующих фидеров 0,4 на СИП Замена ответвлений в жилые дома на СИП Выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38 кВ Приведение уровня напряжения на участке сети к номинальному Отключение трансформатора в режимах малых нагрузок на п/ст с 2-мя и более трансформаторами, в режимах малых нагрузок на п/ст с 2-мя и более трансформаторами Замена перегруженных трансформаторов (реконструкция ТП) Регулярное проведение в организации совещания по энергосбережению Доведение использования регулируемых организаций осветительных устройств с использованием светодиодов до нормативов.</i>
Результаты реализации Программы	<i>План – 19,7 тыс. кВт*ч Факт – 20,6 тыс. кВт*ч</i>
Экономический эффект реализации Программы	<i>План – 48,44 тыс.руб. Факт – 63,55 тыс.руб.</i>

9.7. Расходы на оплату услуг территориальных сетевых организаций

Расходы на оплату услуг территориальных сетевых организаций включаются в необходимую валовую выручку на основании пункта 49 Методических указаний №20-э/2. Расходы территориальной сетевой организации на оплату предоставляемых ей услуг по передаче электрической энергии прочими сетевыми организациями включаются в экономически обоснованные расходы, учитываемые при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии для иных потребителей ее услуг.

Предложение предприятия составило 33,44 тыс. руб.

Исходя из вышеперечисленного, расходы на оплату услуг территориальных сетевых организаций, предлагаемые экспертами к включению в необходимую валовую выручку ООО «ОЭСК» на 2024 год составили 12 456,52 тыс. руб. (Приложение 4).

9.8. Расходы на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям

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

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

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

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

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

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

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

3. Тариф на услуги АО «ЦФР» на 1 полугодие 2024 года в размере 0,439 руб./МВт.ч., на 2 полугодии в размере 0,471 руб./МВт.ч., с учетом

протокола от 22.05.2023 г. № 8/2023, заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка», ИПЦ (7,2%).

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

- цена на мощность за 1 МВт пикового потребления принята для расчета на 1 полугодие в размере 863 752 руб./МВт, на 2 полугодие 830 849 руб./МВт.,

- цена на электрическую энергию на 1 полугодие 2024 года составила 1 406 руб./МВт.ч., на 2 полугодие 2024 года составила 1 441 руб./МВт.ч.;

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

Объем электроэнергии на 2024 год составил в том числе:

- на 1 полугодие в размере 612,28 тыс. МВт.ч

- на 2 полугодие в размере 650,5 тыс. МВт.ч

Объем мощности на 2024 год составил:

- на 1 полугодие в размере 208,72 МВт.

- на 2 полугодие в размере 217,17 МВт.

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

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

- по ПАО «Кузбассэнергосбыт» в размере на 2024 года: 1 полугодие 340 руб./МВт.ч., 2 полугодие 412,8 руб./МВт.ч

С учетом объемов потребления по гарантирующим поставщикам определена средневзвешенная сбытовая надбавка для расчета тарифа покупки потерь сетевыми организациями (таблица 32).

Таблица 32

Расчет средневзвешенной сбытовой надбавки на 2024 год

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

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

на 1 полугодие:

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

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

$2\,175\,121,40 \text{ тыс. руб.} / 612,28 \text{ тыс. МВт.ч} = 3\,552,50 \text{ руб./МВт.ч.}$

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

на 2 полугодие:

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

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

$2\,316\,060,60 \text{ тыс. руб.} / 650,50 \text{ тыс. МВт.ч} = 3\,560,46 \text{ руб./МВт.ч.}$

Расчет стоимости покупки потерь на 2024 год представлен в таблице 33.

Таблица 33

Расчет стоимости покупки потерь на 2024 год

Наименование	Ед. изм.	1 полугодие	2 полугодие	Основание
Тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС»	руб./МВт.ч.	1,681	1,802	Приказ ФАС России от 12.12.2022 N 971/22.
Тариф на услуги СО «ЕЭС»	руб./МВт.ч.	2,182	2,339	Приказ ФАС России от 12.12.2022 №972/22.
Тариф на услуги АО «ЦФР»	руб./МВт.ч.	0,439	0,471	С учетом протокола 22.05.2023 г. № 8/2023 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка».
Цена мощности	руб./МВт.	863 752	830 849	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2024 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» от 28.11.2023.
Цена электроэнергии	руб./МВт.ч.	1 406	1 441	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2024 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» от 28.11.2023
Сбытовая надбавка	руб./МВт.ч.	375,50	450,52	Постановление РЭК от 29.12.2023 № 777
Объем ЭМ (сводный прогнозный баланс)	МВт.	208,72	217,17	сводный прогнозный баланс
Объем ЭЭ (сводный прогнозный баланс)	тыс. МВт.ч	612,28	650,50	сводный прогнозный баланс
Стоимость ЭМ	тыс. руб.	1 081 713,78	1 082 637,75	
Стоимость ЭЭ	тыс. руб.	1 093 407,62	1 233 422,85	
ИТОГО	тыс. руб.	2 175 121,40	2 316 060,60	
Расчет тарифа покупки потерь на 2024 год	руб./МВт.ч.	3 552,50	3 560,46	

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

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

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

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

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

Следовательно, стоимость покупки потерь для предприятий, определена в рамках роста ставки на покупку потерь. Расчет в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования № 1178 приведен в таблице 34. Расчет в соответствии с минимальным ростом ставки на оплату потерь, приведен в таблице 35.

Таблица 34

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

№ п/п	Наименование	2024 (1 полугодие)	2024 (2 полугодие)	2024	Принято ИТОГО по 2024 году			Цена покупки потерь расчетные		ИТОГО по 2024 году			Доля	
					2023 (1 полугодие)	2023 (2 полугодие)	год	2024 (1 полугодие)	2024 (2 полугодие)	объем	цена покупки (в среднем по году)	сумма		
		тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	руб/мВт*ч	руб/мВт*ч	тыс.МВт*ч	руб/мВт*ч	тыс.руб.	1-е пол	2-е пол
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	62,041	65,582	127,623	220 400,28	233 503,39	453 903,68	3 552,50	3 560,46	127,62	3 556,59	453 903,68	0,1005	0,1000
2	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	20,648	20,121	40,769	90 322,44	90 186,69	180 509,13	4 374,30	4 482,24	40,77	4 427,57	180 509,13	0,0412	0,0386
3	ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)	6,608	6,812	13,420	23 473,50	24 253,84	47 727,34	3 552,50	3 560,46	13,42	3 556,54	47 727,34	0,0107	0,0104
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	104,873	105,007	209,880	372 559,53	373 873,03	746 432,57	3 552,50	3 560,46	209,88	3 556,48	746 432,57	0,1700	0,1601
5	ПАО «РОССЕТИ Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527)	264,306	287,522	551,828	938 946,75	1 023 711,49	1 962 658,24	3 552,50	3 560,46	551,83	3 556,65	1 962 658,24	0,4283	0,4385
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,835	0,821	1,656	2 965,98	2 921,71	5 887,69	3 552,50	3 560,46	1,66	3 556,44	5 887,69	0,0014	0,0013
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	4,126	4,116	8,242	14 657,97	14 654,85	29 312,82	3 552,50	3 560,46	8,24	3 556,47	29 312,82	0,0067	0,0063
8	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	7,860	7,848	15,708	27 921,82	27 942,12	55 863,94	3 552,50	3 560,46	15,71	3 556,48	55 863,94	0,0127	0,0120
9	ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	1,550	1,515	3,065	5 506,37	5 394,09	10 900,47	3 552,50	3 560,46	3,07	3 556,43	10 900,47	0,0025	0,0023
10	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	6,960	7,443	14,403	24 724,69	26 500,89	51 225,57	3 552,50	3 560,46	14,40	3 556,61	51 225,57	0,0113	0,0114
11	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	79,562	92,557	172,119	282 643,63	329 546,75	612 190,39	3 552,50	3 560,46	172,12	3 556,78	612 190,39	0,1289	0,1412
12	АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209)	2,890	2,843	5,733	10 266,72	10 122,38	20 389,11	3 552,50	3 560,46	5,73	3 556,45	20 389,11	0,0047	0,0043
13	ООО «ТрансХимЭнерго» (ИНН 4205220893)	6,733	6,554	13,287	23 917,92	23 334,53	47 252,45	3 552,50	3 560,46	13,29	3 556,43	47 252,45	0,0109	0,0100
14	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	27,756	27,078	54,834	98 603,18	96 410,75	195 013,93	3 552,50	3 560,46	54,83	3 556,43	195 013,93	0,0450	0,0413
15	ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103)	0,821	0,805	1,626	2 918,02	2 864,74	5 782,77	3 552,50	3 560,46	1,63	3 556,44	5 782,77	0,0013	0,0012
16	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	14,711	13,871	28,582	52 261,51	49 386,42	101 647,94	3 552,50	3 560,46	28,58	3 556,36	101 647,94	0,0238	0,0212
ВСЕГО		612,28	650,50	1 262,77	2 192 090,33	2 334 607,69	4 526 698,02			1 262,77	3 584,72	4 526 698,02	1	1

Таблица 35

Расчет в соответствии с максимальным тарифом на покупку потерь

№ п/п	Наименование	2024 (1 полугодие)	2024 (2 полугодие)	2024	Итого			2024 (1 полугодие)	2024 (2 полугодие)	ИТОГО по 2024 году			Доля	
		тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	1-е пол	2-е пол	год	руб/МВт*ч	руб/МВт*ч	объем	цена покупки (в среднем по году)	сумма	1-е пол	2-е пол
		тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	тыс.МВт*ч	1-е пол	2-е пол	год	руб/МВт*ч	руб/МВт*ч	тыс.МВт*ч	руб/МВт*ч	тыс.руб.	1-е пол	2-е пол
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	62,041	65,582	127,623	222 306,36	236 425,34	458 731,70	3 583,22	3 605,01	127,62	3 594,42	458 731,70	0,1005	0,1000
2	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	20,648	20,121	40,769	91 103,57	91 315,24	182 418,81	4 412,13	4 538,33	40,77	4 474,41	182 418,81	0,0412	0,0386
3	ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)	6,608	6,812	13,420	23 676,50	24 557,34	48 233,84	3 583,22	3 605,01	13,42	3 594,28	48 233,84	0,0107	0,0104
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	104,873	105,007	209,880	375 781,52	378 551,49	754 333,02	3 583,22	3 605,01	209,88	3 594,12	754 333,02	0,1700	0,1601
5	ПАО «РОССЕТИ Сибири» (филиал ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527)	264,306	287,522	551,828	947 067,01	1 036 521,69	1 983 588,70	3 583,22	3 605,01	551,83	3 594,58	1 983 588,70	0,4283	0,4385
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,835	0,821	1,656	2 991,63	2 958,27	5 949,91	3 583,22	3 605,01	1,66	3 594,02	5 949,91	0,0014	0,0013
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	4,126	4,116	8,242	14 784,74	14 838,23	29 622,96	3 583,22	3 605,01	8,24	3 594,10	29 622,96	0,0067	0,0063
8	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	7,860	7,848	15,708	28 163,29	28 291,77	56 455,07	3 583,22	3 605,01	15,71	3 594,11	56 455,07	0,0127	0,0120
9	ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	1,550	1,515	3,065	5 554,00	5 461,59	11 015,59	3 583,22	3 605,01	3,07	3 593,99	11 015,59	0,0025	0,0023
10	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	6,960	7,443	14,403	24 938,51	26 832,50	51 771,02	3 583,22	3 605,01	14,40	3 594,48	51 771,02	0,0113	0,0114
11	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	79,562	92,557	172,119	285 088,01	333 670,54	618 758,54	3 583,22	3 605,01	172,12	3 594,94	618 758,54	0,1289	0,1412
12	АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209)	2,890	2,843	5,733	10 355,51	10 249,05	20 604,56	3 583,22	3 605,01	5,73	3 594,03	20 604,56	0,0047	0,0043
13	ООО «ТрансХимЭнерго» (ИНН 4205220893)	6,733	6,554	13,287	24 124,76	23 626,53	47 751,29	3 583,22	3 605,01	13,29	3 593,97	47 751,29	0,0109	0,0100
14	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	27,756	27,078	54,834	99 455,93	97 617,18	197 073,11	3 583,22	3 605,01	54,83	3 593,98	197 073,11	0,0450	0,0413
15	ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103)	0,821	0,805	1,626	2 943,26	2 900,59	5 843,85	3 583,22	3 605,01	1,63	3 594,00	5 843,85	0,0013	0,0012
16	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	14,711	13,871	28,582	52 713,48	50 004,42	102 717,91	3 583,22	3 605,01	28,58	3 593,80	102 717,91	0,0238	0,0212
ВСЕГО		612,28	650,50	1 262,77	2 211 048,09	2 363 821,79	4 574 869,88			1 262,77	3 622,87	4 574 869,88	1	1

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

Однако, Методическим указаниями 98-э формулой (8) учтен механизм корректировки с учетом полезного отпуска и цены на электрическую энергию. С учетом этого, предусмотрена корректировка отклонения фактической от планового тарифа технологического расхода потерь в последующих годах регулирования.

С учетом вышеизложенного цена покупки потерь на 2024 год составит:

- на 1 полугодие: 3 583,22 руб./МВт.ч;
- на 2 полугодие: 3 605,01 руб./МВт.ч.

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

на 1 полугодие

$3\,583,22 \text{ руб./МВт.ч.} \cdot 4,126 \text{ тыс. МВт.ч} = 14\,784,74 \text{ (тыс. руб.)}$

где 4,126 тыс. МВт.ч - прогнозный объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2024 года;

на 2 полугодие

$3\,605,01 \text{ руб./МВт.ч.} \cdot 4,116 \text{ млн. кВт.ч.} = 14\,838,23 \text{ (тыс. руб.)}$

где 4,116 тыс. МВт.ч - прогнозный объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия на 2 полугодие 2024 года;

Общая сумма затрат по 2024 году составит: $14\,784,74 + 14\,838,23 = 29\,622,96$ (тыс. руб.).

Годовой объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия составит 8,242 тыс. МВт.ч

10. Выпадающие 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 пункту 7 Основ ценообразования при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных

расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

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

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

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

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

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

Пунктом 7 Основ ценообразования предусмотрено, что к экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов расходы

организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности. В этой связи и с учетом того, что законодательством, действующим в области ценообразования в электроэнергетике, не предусмотрена возможность превышения фактической величины подконтрольных расходов над величиной подконтрольных расходов, определенной органом регулирования в соответствии с законодательством на соответствующий год в текущем долгосрочном периоде, указанное превышение следует относить к расходам, не связанным с осуществлением регулируемой деятельности. Расходы в размере указанного превышения подлежат исключению из тарифов.

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

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

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

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

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

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

ΔHP_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

ΔY_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 неподконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2024 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:

ΔNBV_i^{cod} - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

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

Предприятием представлен отчёт о фактически понесённых расходах в 2022 году. Экспертами проведён анализ расходов с целью определения их экономической обоснованности и исполнения требований, предусмотренных пунктом 7 Основ ценообразования.

Предприятием представлен отчёт о фактически понесённых расходах за 2022 год. Экспертами проведён анализ расходов с целью определения их экономической обоснованности и исполнения требований, предусмотренных пунктом 7 Основ ценообразования.

Расчет корректировки неподконтрольных расходов за 2022 год

Корректировка неподконтрольных 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):

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

PP_{i-3} - величина неподконтрольных расходов, учтенная при корректировке NBV на год $i-3$;

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

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

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

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

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

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

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

2022 год для ООО «ОЭСК» является третьим годом долгосрочного периода 2020-2024 годов. Анализ и обоснование отражено в таблице ниже.

Таблица 36

Анализ подконтрольных расходов за 2022 год

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год				Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение
			Утверждено РЭК	Факт	Факт по экспертизе	Факт индексацией		
1	2	3	7	8	9	10	11	12
Расчёт коэффициента индексации								
1	ИПЦ	%	4,30%	13,75%	13,80%	13,80%		0
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%		0
3	Количество активов	у.е.	3 534,88	3 718,73	3 718,73	3 718,73		184
4	Индекс изменения количества активов	%	3,24%	7,23%	7,23%	7,23%		0
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75		0
6	Итого коэффициент индексации		1,0150	1,1392	1,1397	1,1397		0
1. Расчёт подконтрольных расходов								
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	89715,1587	108 027,62	108 034,03	100 741,60		11 026,44

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год					
			Утверждено РЭК	Факт	Факт по экспертизе	Факт индексацией	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение
1	2	3	7	8	9	10	11	12
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	Тыс. руб.	8 318,43	8 751,30	8 757,72	9 340,81	1)стр. 571 Сводная таблица по материальным расходам для охраны труда, обслуживание автотехники и прочих производственных нужд, ОСВ сч. 20, 26. Стр. 1134 -конкурс и протокол №2514358 по спецодежде, закупка у единственного поставщика на продукцию, договоры. 2) ГСМ т.4 стр. 11255-1276,ОСВ сч.20, 26. Стр. 1283- протоколы закупок, протокол проведения конкурса №2139451 от 26.08.2021, договор №78/2021 от 01.10 2021, приказы об утверждении норм расхода топлива и смазочных материалов. Путевые листы по машинам на начало и конец года, паспорта транспортных средств (стр 1342)	1 022,38
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	81 396,73	99 276,32	99 276,31	91 400,79	стр 1366 сводная таблица, протоколы проведения конкурсов, договоры, тех. отчёты по месяцам, ОСВ по сч. 20	10 004,07
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	52 245,88	57 853,96	57 589,60	58 667,16	стр. 1367 Форма ПМ, таб П 1.16 свод начислений, удержаний и выплат за 2022 год. ОТС Ассоциации "Эра Россит"- разъяснения о размере ММТС в 2022 году, ОТС на 2022-24 г.г., положение об оплате труда, стр 1868 расчёт за 2022 год.	6 421,28
1.2.1.	Среднестатистическая численность	чел.	83,00	77,00	77,00	77,00		-6,00
1.2.2.	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	52 455,70	62 612,51	62 326,41	63 492,60		11 036,90
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	25 825,37	24 973,21	24 531,56	28 999,43		3 174,07
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	18 079,54	15 460,63	15 460,63	20 301,61		2 222,07
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	7 157,01	7 528,60	7 371,97	8 036,65	стр 1541	879,63
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс. руб.	402,02	330,46	330,46	451,43	стр 1545, ОСВ сч. 26,договоры, принято в доле	49,41
1.3.2.2.	Расходы на услуги введомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	3 041,78	3 400,14	3 256,91	3 415,64	стр. 1607 ОСВ сч. 26, договоры, исключена рентабельность по договору от 28.09.2019 №124/2019, лицензия на захоронение отходов	373,85
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	909,90	497,02	497,02	1 021,73	стр. 1730, ОСВ сч. 26, договоры	111,83
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	330,88	1 244,13	1 244,13	371,54	стр. 1786, ОСВ сч. 26, договоры	40,67
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс. руб.	2 472,44	2 056,85	2 043,45	2 776,31	стр. 1832 сводная таблица, ОСВ сч. 20, 26, договоры (ремонт и обслуживание транспорта)	303,87
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	0,00	346,56	303,36	0,00	стр. 1910, ОСВ 20, приказы на суточные, договор на проживание. Расходы	0,00

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год					
			Утверждено РЭК	Факт	Факт по экспертизе	Факт индексацией	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение
1	2	3	7	8	9	10	11	12
							приняты в части производственных рабочих.	
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	109,46	450,16	450,17	122,92	стр. 1924, ОСВ сч. 20, 26, договоры, св-ва об аккредитации	13,45
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	53,24	140,21	140,27	59,79	стр. 1975, ОСВ сч. 20, 26, договоры, графики оказания услуг	6,54
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	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
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс. руб.	365,16	821,98	580,08	410,04	стр. 1998, ОСВ 20, 26, протокол закупок, договоры, полисы на машины (стр.2252). Исключено страхование персонала АУП по договору ДМС.	44,88
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс. руб.	60,94	225,08	225,08	68,43	стр. 2313, ОСВ сч. 20, 26, договоры	7,49
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	951,98	1 668,42	1 492,66	1 068,99	стр. 2417 ОСВ сч. 91.02, расходы приняты в рамках утвержденных на 2022 год (исключены награждения)	117,00
Всего подконтрольные расходы		тыс. руб.	168 738,39	192 523,21	191 647,85	189 477,18		20 738,79

Корректировка подконтрольных расходов предприятия за 2022 год, рассчитанна по формуле 9.6. Показатели, учтенные в расчете, представлены в таблице ниже.

Таблица 37

Корректировка подконтрольных расходов предприятия за 2022 год

Показатели		ед. изм.	значение
величина подконтрольных расходов, учтенная при корректировке НВВ на год i-3, 2021 год	ПР _{i-3}	тыс. руб.	166 252,74
коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц	$K_{инд i-2}^{\phi}$		1,1397
коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на год i-2,	$K_{инд i-2}$		1,0150
Корректировка подконтрольных расходов	ΔПР	тыс. руб.	20 738,79

Сумма 20738,79 тыс. руб. подлежит учету при определении корректировки на 2024 год.

Справочно: Анализ реализации ремонтной программы ООО «ОЭСК» за 2022 год.

Утвержденный РЭК на 2022 год ремонтный фонд, составляет 18 079,54 тыс. руб.

Согласно представленному ООО «ОЭСК» отчету, стоимость фактически выполненных ремонтных работ составляет – 15 460,63 тыс. руб.

Таким образом, степень освоения, утвержденного РЭК объема ремонтного фонда за 2022 год, составляет 85,51 %.

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

- Отчет о выполнении программы ремонтного обслуживания за 2022 год;
- Акты о приемке выполненных работ (КС-2);

- Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (ОС-3);

Реквизиты вышеуказанных актов приведены в таблице 36.

Экспертная группа, рассмотрев перечисленные выше документы, считает стоимость реализованных в 2022 году мероприятий ремонтной программы, указанных в отчете, документально обоснованной – в размере 15 460,63 тыс. руб.

Выводы:

1. За 2022 год, согласно отчету предприятия, стоимость фактически выполненных ремонтов составляет 15 460,63 тыс. руб., а степень освоения утвержденного РЭК на 2022 год рем. фонда – 85,51 %.

2. Эксперты признают обоснованность стоимости фактически выполненных ремонтов за 2022 год, выполненных ООО «ОЭСК», в размере 15460,63 тыс. руб., при этом степень освоения рем. фонда относительно утвержденного РЭК объема составляет – 85,51 %.

Таблица 38

Анализ документальной обоснованности отчета о выполнении ООО «ОЭСК» ремонтной программы за 2022 год

№ п.п.	Наименование мероприятия, объекта	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремонта, тыс. руб. без НДС	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 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)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремонта, %
	ВСЕГО по ПРОГРАММЕ РЕМОНТНОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ:	18 079,54	15 460,63					X	15 460,63	-2 618,91	85,51
1	Средний ремонт трансформатора с заменой масла КТПП 6/0,66/0,4 №1 г. Прокопьевск, ул. Высокогорная, 2А		574,81	№1 от 31.01.2022	574,805			X	574,81	X	X
2	КТПП 6/0,66/0,4 №2, г. Прокопьевск, ул. Проспектная 14а. Средний ремонт электрооборудования 6кВ.		299,22	№1 от 28.02.2022	299,217			X	299,22	X	X
3	КТПП 6/0,66/0,4 №5, г. Прокопьевск, пр. Шахтеров, 2а. Средний ремонт электрооборудования 6кВ.		662,10	№1 от 31.03.2022	662,100			X	662,10	X	X
4	КТПП 6/0,66/0,4 №3, г. Прокопьевск, ул. Закладочная (ост. Закладочная). Средний ремонт электрооборудования 6 кВ.		375,24	№1 от 31.03.2022	375,239			X	375,24	X	X
5	Внеплановый аварийный капитальный ремонт - Устранение дефектов на кабельной линии 10 кВ ф. 10-16-Т от ПС 110/10 кВ "Коммунальная" (ПАО "Росси Сибирь" до КТПП №11 ввод в тяговую подстанцию №11 гор. Прокопьевск пр. Гайдара (р-н остановки "Строительная")		75,10	№1 от 22.03.2022	75,095			X	75,10	X	X
6	КТПП 6/0,66/0,4 №4, г. Прокопьевск, ул. Олеко Дундича (р-н ЦГБ). Средний ремонт электрооборудования, ул. Олеко Дундича (р-н ЦГБ)		101,11	№1 от 29.04.2022	101,112			X	101,11	X	X
7	КЛ 10 кВ ф. 10-16-Т от ПС 110/10 кВ "Коммунальная" (ПАО Росси Сибирь) до КТПП №11 (ввод на тяговую пс №11 г. Прокопьевск, пр. Гайдара район остановки Строительная) Аварийный ремонт - Замена муфты в КТПП №11 в ячейке КРУ 10 кВ		36,25	№1 от 30.04.2022	36,246			X	36,25	X	X
8	КЛ 6 кВ ф. 6-1-Т до КТПП №1 (ввод на тяговую пс №1 г. Прокопьевск, ул. Высокогорная 2 а) Аварийный ремонт - Замена концевой муфты		12,11	№1 от 30.04.2022	12,111			X	12,11	X	X
9	КЛ 6кВ ф. 6-16-РП-4 до КТПП №6 г. Прокопьевск, ул. Луговая 14. Аварийный ремонт - устранение дефектов на кабельной линии 6 кВ		71,69	№1 от 30.04.2022	71,685			X	71,69	X	X
10	Внеплановый, аварийный капитальный ремонт с заменой элементов аккумуляторной батареи на ПС 110/6 кВ Машзавод		65,25			№1 от 31.03.2022	65,250	X	65,25	X	X
11	Капитальный ремонт линии электропередач ВЛ 35-Ч-1; 35-Ч-2 с заменой изоляторов и антикоррозийной покраской опор. Оттайка от оп. №28 до ПС №7		438,99			№1 от 30.06.2022	438,994	X	438,99	X	X
12	Капитальный ремонт линии электропередач ВЛ 35-А-39; 35-А-40 с антикоррозийной покраской опор. (Устранение Предписания 14-15/П-ОЗП-059 п.66-67)		120,74			№1 от 30.06.2022	120,737	X	120,74	X	X
13	Капитальный ремонт с заменой выпрямительного модуля на ПС 35/6 кВ Матюшинская		170,00			№1 от 31.05.2022	170,000	X	170,00	X	X
14	Капитальный ремонт железобетонных маслоприемных приямков под силовыми трансформаторами Т1 и Т2 ПС 110/6 кВ Товарищ - выполнение Предписания		1492,34	№1 от 13.07.2022	1492,337			X	1 492,34	X	X
15	Капитальный ремонт линии электропередач ВЛ 6-2-Т, 6-19-Т с заменой изоляторов и антикоррозийной окраской		138,66			№1 от 31.07.2022	138,659	X	138,66	X	X
16	КТПП №11, г. Прокопьевск, пр. Гайдара (р-он остановки "Строительная"). Ремонт трансформатора Т-4, 25 кВА (замена ППРЛ)		50,01	№1 от 31.08.2022	50,011			X	50,01	X	X
17	Капитальный ремонт с заменой выпрямительного модуля на ПС 35/6 кВ №28 "Калачевская"		90,50			№1 от 31.08.2022	90,500	X	90,50	X	X
18	Капитальный аварийный ремонт с заменой трансформатора напряжения на ПС 35/6 кВ №28 "Калачевская"		84,86			№1 от 30.12.2022	84,858	X	84,86	X	X
19	Внеплановый капитальный ремонт ф. 6-5, 6-8 с заменой трансформаторов тока 6-10 кВ на ПС 35/6 кВ "Романовская"		130,77			№1 от 31.08.2022	130,766	X	130,77	X	X
20	Капитальный ремонт ВЛ 6-20-К		242,67			№1 от 30.09.2022	242,672	X	242,67	X	X
21	Капитальный ремонт помещений холла первого этажа и лестничного марша вместе с межэтажной площадкой четвертого этажа здания, расположенного по адресу: г. Прокопьевск, ул. Гайдара, д.43, пом. 1п. (учетом материалов на давальческой основе)		478,02	№1 от 27.10.2022	478,024			X	478,02	X	X
22	Капитальный ремонт помещений холла первого этажа и лестничного марша вместе с межэтажной площадкой четвертого этажа - расположенного по адресу: г. Прокопьевск, ул. Гайдара, д.43, пом. 1п -ремонт электроосвещения здания		34,81			№1 от 30.11.2022	34,808	X	34,81	X	X

№ п.п.	Наименование мероприятия, объекта	Утверждённый РЭК на 2022 год объём ремфонда, тыс. руб. без НДС	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приёмке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Документы, подтверждающие расходы на выполнение работ хозяйственным способом (указать наименование документа)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
				Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по справке без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
23	Капитальный ремонт помещений холла первого этажа и лестничного марша вместе с межэтажной площадкой четвертого этажа -, расположенного по адресу: г. Прокопьевск, ул. Гайдара, д.43, пом. 1п - ремонт отопления, в том числе на давальческой основе		57,93	№1 от 30.11.2022	57,934	№250 от 09.2022	23,516	X	57,93	X	X
24	Капитальный ремонт помещений холла первого этажа и лестничного марша вместе с межэтажной площадкой четвертого этажа -, расположенного по адресу: г. Прокопьевск, ул. Гайдара, д.43, пом. 1п - ремонт отопления, в том числе на давальческой основе		40,64	№1 от 30.09.22	40,644			X	40,64	X	X
25	Капитальный ремонт помещений холла первого этажа и лестничного марша вместе с межэтажной площадкой четвертого этажа -, расположенного по адресу: г. Прокопьевск, ул. Гайдара, д.43, пом. 1п - замена дверных проемов		114,78	№251 от 09.2022	114,776			X	114,78	X	X
26	Капитальный ремонт помещений холла первого этажа и лестничного марша вместе с межэтажной площадкой четвертого этажа -, расположенного по адресу: г. Прокопьевск, ул. Гайдара, д.43, пом. 1п - замена оконных блоков		61,40	№252 от 09.2022	61,400			X	61,40	X	X
27	Капитальный ремонт помещений холла первого этажа и лестничного марша вместе с межэтажной площадкой четвертого этажа здания, расположенного по адресу: г. Прокопьевск, ул. Гайдара, д.43, пом. 1п. (учетом материалов на давальческой основе)		635,81	№2 от 30.11.2022	635,810			X	635,81	X	X
28	Капитальный ремонт помещений холла первого этажа и лестничного марша вместе с межэтажной площадкой четвертого этажа -, расположенного по адресу: г. Прокопьевск, ул. Гайдара, д.43, пом. 1п (капитальный ремонт электросвещения 1 этаж)		44,08			№1 от 30.12.2022	44,085	X	44,08	X	X
29	Капитальный ремонт помещений холла первого этажа и лестничного марша вместе с межэтажной площадкой четвертого этажа -, расположенного по адресу: г. Прокопьевск, ул. Гайдара, д.43, пом. 1п (капитальный ремонт с переносом пожарного гидранта 1 этаж)		9,28	№1 от 12.12.22	9,285			X	9,28	X	X
30	Капитальный ремонт помещений холла первого этажа и лестничного марша вместе с межэтажной площадкой четвертого этажа -, расположенного по адресу: г. Прокопьевск, ул. Гайдара, д.43, пом. 1п (капитальный ремонт с ремонтом отопления 1 этаж)		11,63	№1 от 03.12.22	11,632			X	11,63	X	X
31	Капитальный ремонт помещений холла первого этажа и лестничного марша вместе с межэтажной площадкой четвертого этажа -, расположенного по адресу: г. Прокопьевск, ул. Гайдара, д.43, пом. 1п (учетом материалов на давальческой основе)		873,76	№3 от 30.12.22	873,757			X	873,76	X	X
32	Капитальный ремонт помещений холла первого этажа и лестничного марша вместе с межэтажной площадкой четвертого этажа -, расположенного по адресу: г. Прокопьевск, ул. Гайдара, д.43, пом. 1п (установка перил)		196,08	№1	196,075			X	196,08	X	X
33	Капитальный ремонт масляного выключателя ВМ-6-4 (ВМП-10) на КТПП №9, г. Прокопьевск, ул. Оренбургская		42,01	№1 от 31.10.2022	42,006			X	42,01	X	X
34	Капитальный ремонт ячеек ЗРУ 6 кВ с заменой масляных выключателей на вакуумные и заменой РЗА ПС 110/6,3/6,3 кВ Машзавод		2192,57			№1 от 30.11.2022	2192,568	X	2 192,57	X	X
35	Капитальный ремонт ячеек ЗРУ 6 кВ с заменой масляных выключателей на вакуумные и заменой РЗА ПС 110/6,3/6,3 кВ Машзавод		3881,02			№1 от 30.12.22	3881,017	X	3 881,02	X	X
36	Капитальный ремонт ячеек ЦРП с заменой масляных выключателей на вакуумные и заменой ООО "Аэрокузбасс"		1330,38			№1 от 30.12.22	1330,384	X	1 330,38	X	X
37	Внеплановый аварийный капитальный ремонт с заменой аккумуляторных батарей на ПС 35/6 кВ №39 "Березовская"		200,51			№1 от 30.12.22	200,510	X	200,51	X	X

Анализ неподконтрольных расходов

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

$$\Delta NP_i = NP_{i-2}^{расх.факт} - NP_{i-2}^{расх.план} \quad (7)$$

Анализ производился по принятым экономически обоснованным и документально подтвержденным расходам относительно планируемых неподконтрольных расходов. (таб. 34).

Таблица 39

Анализ неподконтрольных расходов за 2022 год

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год				Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение
			Утверждено РЭК	Факт	Факт по экспертизе	Факт индексацией		
2. Расчёт неподконтрольных расходов								
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0	0	0	0		0
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	797,45	878,15	878,15	878,15	Пп. 2 п. 18 и п. 22 Основ ценообразования 1178, стр. 2442, ОСВ 26, стр. 2464 - д-р №651762 от 01.07.15 и №37 от 01.04.2014, стр 2501 д-р №19-В-2021 от 01.11.2021 и №19/А-2022 от 01.10.22 , стр. 2514 договор от 01.04.2014 №37	80,70
2.3.	Теплоэнергия	тыс. руб.	2 038,68	2 163,37	2 163,37	2 163,37	стр 2546 ОСВ сч. 26 , договор Исток МП от 25.01.19 №145, постановление РЭК Кузбасса от 28.11.22 №849 (стр. 2575); договор ООО ТЭР от 01.01.2021 №1070/ТЭ, допсоглашения, постановление РЭК Кузбасса от 28.11.22 №717 (стр. 2600)	124,69
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	98 811,89	97 674,00	96 054,89	96 054,89	стр. 2615, ОСВ 20 по договорам, расшифровка по оборудованию, договоры,	-1 137,89
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс. руб.	1 974,22	2 031,70	2 031,70	2 031,70		57,47
2.5.1.	Плата за землю	тыс. руб.	148,84	148,84	148,84	148,84	стр. 4529, справка -расчёт, ОСВ 68.06	0,00
2.5.2.	Налог на имущество	тыс. руб.	1 697,75	1 761,54	1 761,54	1 761,54	Декларация стр. 4555, справка - расчёт, ОСВ 68.08,	63,80
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	127,64	121,32	121,33	121,33	стр. 4531 справка-расчёт, ОСВ сч.68.07 и сч. 26 плата за ПДДВ, декларация	-6,32
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	15 882,75	17 587,60	17 587,60	17 834,82	стр. 4606, уведомление из соцстраха, 3 класс профриска, страховой тариф -0,4	1 704,86
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	317,50	744,34	744,34	744,34	стр. 4608, ОСВ 91.02	426,83
2.7.1.	Компенсация потерь владельцам объектов электросетевого хозяйства, которые не вправе препятствовать перетоку	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	4 271,00	4 270,64	4 270,64	стр. 4690, декларация, ОСВ сч. 68.04.1, пояснительная записка, принято по форме раздельного учета на передачу электрической энергии	4 271,00
Итого неподконтрольных расходов		тыс. руб.	119 822,50	125 350,15	123 730,68	123 977,90		3 908,19

Таблица 40

Корректировка неподконтрольных расходов предприятия за 2022 год

тыс. руб.

Статьи затрат	утверждено на 2022 г.	фактические расходы за 2022 г.	расчет корректировки (ΔNP)
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00	0,00
Электроэнергия на хоз. нужды	797,45	878,15	80,69
Тепловая энергия	2 038,68	2 163,37	124,69
Плата за аренду имущества и лизинг	98 811,89	96 054,89	-2 757,00
Плата за землю	148,84	148,84	0,00

Статьи затрат	утверждено на 2022 г.	фактические расходы за 2022 г.	расчет корректировки (АНР)
Налог на имущество	1 697,75	1 761,54	63,79
Прочие налоги и сборы	127,64	121,33	-6,32
Отчисления на социальные нужды	15 882,75	17 587,60	1 704,86
Прочие неподконтрольные расходы	317,50	744,34	426,83
Налог на прибыль	0,00	4 270,64	4 270,64
Амортизация	0,00	0,00	0,00
Итого по неподконтрольным расходам	119 822,50	123 730,68	3 908,18
Услуги ТСО	77,20	77,21	0,01
Всего по неподконтрольным расходам	119 899,70	123 807,89	3 908,19

Корректировка неподконтрольных расходов предприятия за 2022 год рассчитана в размере **123 807,89-119 899,70 = 3 908,19 тыс.руб.** (подлежит учету при определении корректировки на 2024 год).

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

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию, которая определяется в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний и формулой 9.9.

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

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

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

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

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

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для

долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году i , за который определяется экономия;

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 $i-2$.

Так как на 2022 год была принята экономия потерь, то расчёт производим по ф. 9.10. данные отображены в таблице 35.

Таблица 41

Расчёт корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Наименование	Показатели	Ед. изм	Сумма
фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\Phi}$	тыс. кВт*ч	330 855,22
средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$;	ЦП_{i-2}^{Φ}	руб./кВтч	3,13
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	%	3,60%
Итого	$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\Phi} \times \text{ЦП}_{i-2}^{\Phi} \times N$		37 228,90
плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}}$	тыс. кВт*ч	300 373,87
средневзвешенная плановая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$;	ЦП_{i-2}	руб./кВтч	2,67
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	%	3,60%
Итого	$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}} \times \text{ЦП}_{i-2} \times N$		28 854,92
Отклонение	$(\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\Phi} \times \text{ЦП}_{i-2}^{\Phi} \times N - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}} \times \text{ЦП}_{i-2} \times N)$		8 373,98
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;	$N^{\text{уст.}}$	%	2,220000%
фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\Phi}$	(тыс. кВт*ч)	330 855,22

величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2	Π_{i-2}^{Φ}	(тыс. кВт*ч)	7302,77
средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;	Π_{i-2}^{Φ}	руб./кВтч	3,13
Итого, тыс. руб.	$\max\{0; N_{i-2}^{уст} \times \varnothing_{i-2}^{эмб} - \Pi_{i-2}^{\Phi}\} \times \Pi_{i-2}^{\Phi}$		131,96
Итого, тыс. руб. (по формуле 9.10)	$ПО_i$		8 242,02

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2022 год

$ПО_i = 8\,242,02$ тыс. руб. (подлежит учету при определении корректировки на 2024 год).

Анализ фактически полученной выручки за отчетный период за 2022 год

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности ΔHBB_i проводится по формуле 7.1 Методических указаний 98-э:

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

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

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

Согласно данным о раздельном учёте доходов и расходов естественных монополий оказывающего услуги по передаче электрической энергии получена фактически выручка за 2022 год в размере 410 218,60 тыс. руб.

На 2022 год ООО «ОЭСК» была установлена необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей в размере 386 103,88 тыс. руб.

Излишне полученные доходы за 2022 год подлежат исключению из необходимой валовой выручки 2024 года в сумме 24 114,72 тыс. руб.

386 103,88 - 410 218,60 = -24 114,72 тыс. руб. (подлежит учету при определении корректировки на 2024 год).

Справочно: Анализ реализации инвестиционной программы ООО «ОЭСК» за 2022 год

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

- постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

- постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;
- постановление Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
- постановление Правительства РФ от 30.04.2013 № 382 «О проведении публичного технологического и ценового аудита крупных инвестиционных проектов с государственным участием и о внесении изменений в некоторые акты»;
- приказ Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства»;
- приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
- приказ Минфина России от 17.09.2020 № 204н «Об утверждении Федеральных стандартов бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения».

Параметры инвестиционной программы.

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области (далее – РЭК) от 31.10.2019 №390 (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 299, от 31.12.2020 № 837, от 29.10.2021 № 485, от 31.10.2022 № 338) утверждена инвестиционная программа ООО «ОЭСК» (г. Прокопьевск) на период 2020 – 2024 гг.

Предусмотренная вышеуказанной программой стоимость капитальных вложений на 2022 год составляет 34 779 тыс. руб. без НДС, в т.ч. из собственных средств за счет выручки от передачи электроэнергии – 27 536 тыс. руб., за счет привлеченных средств – 7 243 тыс. руб.

Источниками финансирования утвержденной на 2022 год инвестиционной программы являются амортизационные отчисления в объеме 16 065 тыс. руб., прибыль в размере 11 471 тыс. руб. и финансовая аренда (лизинг)– 7 243 тыс. руб.

Так как, согласно формуле 9 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, при определении результата выполнения инвестиционной программы за 2022 год привлеченные средства не учитываются, эксперты анализировали выполнение инвестиционной программы, профинансированной из собственных средств за счет выручки от передачи электроэнергии, т.е. расходование средств в размере 27 536 тыс. руб.

В состав утвержденной на 2022 год программы (в части финансирования из собственных средств за счет выручки от передачи электроэнергии) входят следующие инвестиционные проекты:

Таблица 42

Инвестиционные проекты, входящие в состав утвержденной на 2022 год инвестиционной программы

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Объем финансирования без НДС, тыс. рублей
	ВСЕГО:	34 779
1	Реконструкция ОРУ - 35/6 кВ ПС № 10 с заменой трансформаторов	7 636
2	Реконструкция существующей ТП 10/0,4 кВ СНТ Александровское (нижняя)	1 100
3	Техническое перевооружение, модернизация оборудования ОРУ 110 кВ и РЗА на ПС 110/6/6 кВ "Машзавод" (замена ВМ 110 кВ на элегазовый и замена ТН-110 кВ)	21 650
4	Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний. Проектирование автоматизированной системы учета. Приобретение монтаж системы	2 934
5	Приобретение измельчителя порубочных остатков	1 460

Анализ документальной обоснованности отчета о выполнении инвестиционной программы

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

Согласно представленному компанией отчету о выполнении инвестиционной программы, за 2022 год произведены капитальные вложения на сумму 35751,12 тыс. руб. без НДС. Источниками финансирования реализованной инвестиционной программы являются: амортизационные отчисления в объеме 18231,02 тыс. руб., прибыль по передаче электрической энергии в объеме 17520,10 тыс. руб., привлеченные средства в объеме 0,00 тыс. руб. Таким образом, степень освоения утвержденного РЭК объема финансирования инвестиционной программы за 2022 год, исходя из отчетных данных предприятия, составляет 102,8%.

Предприятие поясняет, что увеличенные на 2165,95 тыс. руб. фактические амортизационные отчисления ООО «ОЭСК» (г. Прокопьевск) за 2022 год относительно утвержденных РЭК (18231,02 тыс. руб.) сформированы согласно учетной политике организации и требований действующего законодательства Российской Федерации.

Для обоснования стоимости реализованных ООО «ОЭСК» за 2022 год инвестиционных проектов, в электронном виде представлены следующие документы:

- отчетные формы согласно приказу Министерства Энергетики России №320 от 25.04.2018;
- оборотно-сальдовая ведомость по счёту 01 за 2022 г;
- оборотно-сальдовая ведомость по счёту 08 за 2022 г.

Мероприятие «Реконструкция ОРУ – 35/6 кВ ПС №10 с заменой трансформаторов»:

- договор финансовой аренды № 76921-ФЛ/КМ-20 от 22 июля 2020 года;
- платежные поручения по лизинговым платежам.

Мероприятие «Техническое перевооружение, модернизация оборудования ОРУ 110 кВ и РЗиА на ПС 110/6/6 кВ «Машизавод» (замена ВМ 110 кВ на элегазовый и замена ТН-110 кВ)»:

- акт о приемке выполненных работ КС-2 от 31.10.2022 № 1;
- акт о приемке выполненных работ КС-2 от 30.11.2022 № 1;
- акт о приемке выполненных работ КС-2 от 30.12.2022 № 1;
- акт о приемке выполненных работ КС-2 от 30.12.2022 № 2;
- акт приемки-передачи проектно-сметной документации от 30.11.2022 №

1.

Мероприятие «Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний. Проектирование автоматизированной системы учета. Приобретение, монтаж системы»

- акт о приемке выполненных работ КС-2 от 30.12.2022 № 1;

Мероприятие «Реконструкция существующей ТП 10/0,4 кВ СНТ Александровское (нижняя)»:

- акт о приемке выполненных работ КС-2 от 31.10.2022 № 1;
- акт ОС 1 от 31.10.2022 № 8.

Мероприятие «Приобретение измельчителя порубочных остатков»

- акт ОС 1 от 08.08.2022 № 81.

- Отчет по выполнению инвестиционной программы о закупках товаров, работ, услуг с 01.01.2022 по 31.12.2022.

ООО «ОЭСК» разместило отчет о реализации инвестиционной программы и обосновывающие ее материалы на сайте <https://invest.gosuslugi.ru> в полном объеме, в соответствии с подпунктом «н» пункта 19 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 (далее – Стандарты).

Следует отметить, что перечень реализованных инвестиционных проектов полностью соответствует перечню инвестиционных проектов, входящих в состав утвержденной РЭЖ на 2022 год инвестиционной программы. Вместе с этим, эксперты отмечают, что предприятие ошибочно отразило в отчете по инвестиционному проекту «Реконструкция существующей ТП 10/0,4 кВ СНТ Александровское (нижняя)» фактический объем финансирования за 2022 год в размере 1600,38 тыс. руб. Документально обоснованный фактический объем финансирования за 2022 год, по данному инвестиционному проекту составляет 1491,93 тыс. руб. Следовательно, фактический размер выполнения инвестиционной программы составляет 35642,67 тыс. руб.

Таким образом, исходя из отчетной документации, степень выполнения утвержденного РЭЖ на 2022 год объема реализации инвестиционной программы составляет 102,48%.

На основании вышеизложенного, стоимость фактически профинансированных реализованных мероприятий инвестиционной программы за 2022 год, согласно первичной бухгалтерской документации,

составляет 35 642,67 тыс. руб. (без НДС), источником финансирования которых являются собственные средства, полученные от регулируемой государством деятельности. Размер корректировки НВВ на 2022 год, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (в части собственных средств организации), определяется по формуле 9 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э:

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

$$B^{\text{коррИП}} = 27\,536 * (35\,642,67 / 27\,536 - 1) - 0 = + 8\,106,67 \text{ тыс. руб.}$$

Так как, согласно позиции, ФАС России, фактические расходы на финансирование инвестиционных проектов не могут превышать плановые объемы финансирования, эксперты считают обоснованным признание фактически понесенных в 2022 году расходов на инвестиционную программу в размере 27 536 тыс. руб. В этом случае размер корректировки НВВ на 2022 год, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (в части собственных средств организации), определяется по формуле 9 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, составляет:

$$B^{\text{коррИП}} = 27\,536 * (27\,536 / 27\,536 - 1) - 0 = 0,00 \text{ тыс. руб.}$$

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

Таким образом, РЭК сможет учесть результаты выполнения электросетевыми организациями инвестиционных программ за 2022 год при

установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год.

Выводы:

1. Следует считать документально обоснованными, отчетные данные о реализации инвестиционной программы за 2022 год в размере 35 642,67 тыс. руб. без НДС по инвестиционным проектам, утвержденным РЭК. Исходя из представленной предприятием документации, степень освоения средств, предусмотренных в утвержденных РЭК на 2022 год тарифах компании, составляет 100,00%;

2. В соответствии с п.1 постановления Правительства РФ от 29.03.2022 № 507 «Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах»: РЭК сможет учесть результаты выполнения электросетевыми организациями инвестиционных программ за 2022 год при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год;

3. Предприятие ошибочно отразило в отчете по инвестиционному проекту «Реконструкция существующей ТП 10/0,4 кВ СНТ Александровское (нижняя)» фактический объем финансирования за 2022 год в размере 1600,38 тыс. руб., но документально обоснованный фактический объем финансирования за 2022 год, по данному инвестиционному проекту составляет 1491,93 тыс. руб. (см. стр. 13 настоящего экспертного заключения).

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

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Объем капитальных вложений за 2022 год								Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений						Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы			
		Всего		В том числе				Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Акт 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, %			
				За счет регулируемых тарифов по передаче из амортизации, тыс. руб.		За счет иных источников, тыс. руб.														
				План	Факт	План	Факт											План	Факт	План
		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	ИТОГО по компании	34780,31	35751,12	16065,07	18231,02	11472,24	17520,10	7243,00	0,00	-	-			-	-	-	-	35642,67	862,363	102,48%
1	Реконструкция ОРУ 35/6 кВ ПС №10 с заменой трансформаторов	7636,00	8114,51	0,00	1342,35	393,00	6772,16	7243,00	0,00	-	-			-	-	-	Договор финансовой аренды № 76921-ФЛ/КМ-20 от 22.07.20, лизинговые платежи	8114,51	478,51	106,27%
2	Реконструкция существующей ТП 10/0,4 кВ СНТ Александровское (нижняя)	1100,00	1600,38	0,00	0,00	1100,00	1600,38	0,00	0,00	№ 1 от 31.10.22	1 491,93	1325,04	№ 8 от 31.10.22	1600,38	-	-	За отчетный период 1 491,93, ставят фактическое выполнение как в ОС-1	1491,93	391,93	135,63%
3	Техническое перевооружение, модернизация оборудования ОРУ 110 кВ и РЗА на ПС 110/6/6 кВ "Машзавод" (замена ВМ 110 кВ на элегазовый и замена ТН-110 кВ)	21650,13	21644,48	16065,07	16888,67	5585,06	4755,81	0,00	0,00	№ 1 от 31.10.22	12 477,42	11 919,05		-	№ 1 от 30.11.22	4 898,17	21644,48	-5,65	99,97%	
										№ 1 от 30.11.22	1 040,14	532,04		-	-	-				
										№ 1 от 30.12.22	1 436,10			-	-	-				
										№ 2 от 30.12.22	1 792,67	707,22		-	-	-				
										Итого:	16 746,33	13 158,21		-	-	-				
4	Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний. Проектирование автоматизированной системы учета. Приобретение монтаж системы	2934,06	2933,42	0,00	0,00	2934,06	2933,42	0,00	0,00	№ 1 от 30.12.22	2933,42			-	-	-		2933,42	-0,64	99,98%
5	Приобретение измельчителя порубочных остатков	1460,12	1458,33	0,00	0,00	1460,12	1458,33	0,00	0,00	-	-		№ 81 от 08.08.22	1458,33	-	-		1458,33	-1,787	99,88%

ТОМ 1.pdf - Adobe Acrobat Reader (64-bit)

Файл Редактирование Просмотр Подпись Окно Справка

Главная Инструменты TOM 1.pdf

71 / 396 168%

5	6	7	8	9	10	11	12	13
					2761,88			
					1664,55			
					242233,7			
					14432,42			
					256666,1			
					241466,5			
					8675,49			
					3026,5			
					2761,88			
					1664,55			
					256666,1			
хвалтерий)								
						109 398,75		
						29 852,45		
						57 493,38		
						26 658,07		
						8 005,42		
						30 835,31		
вые листы: №Б 1441:1451:1431:1449:1435:1445)						84 206,07		
						1 240 833,33		
						1 491 931,53		
						0,00		
						1 491 931,53		
						298 386,31		
						1 790 317,84		

ПРИНЯЛ:

Главный инженер ООО "ОЭСК"

и.о. Начальника ПТО

Домников А.А.

16:34 08.08.2023

Поиск "Исправить"

Экспорт PDF

Преобразование документов PDF в Microsoft Word, Excel, PowerPoint и др. с помощью Acrobat Pro DC

Преобразуйте файлы PDF в формат Word и Excel онлайн

Подробнее

Редактировать PDF

Создать PDF

Добавить комментарий

Объединить файлы

Систематизировать страницы

Сжать PDF

Исправить

Формы

Заполнить и подписать

Дополнительные инструменты

Преобразовывайте и изменяйте файлы PDF-файлы с помощью Acrobat Pro

Бесплатная пробная версия

В соответствии с формулой 3 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 2024 год, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, определяется по формуле:

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

Таблица 44

Сводная таблица корректировки за 2022 год

Показатели		тыс. руб.
дельта подконтрольные расходы	ΔPR_i	20 738,79
дельта неподконтрольные расходы и ТСО	ΔNP_i	3 908,19
дельта по обеспечению коммерческого учёта электрической энергии, предусмотренный п.5 ст. 37 № 35-ФЗ	ΔY_i	-65,17
дельта по потерям	PO_i	8 242,02
дельта по выручке	$\Delta НВВ_i^{\text{сво}}$	-24 114,72
Итого выпадающие	$B_i^{\text{инд}}$	8 709,12
Величина перераспределения Кап.вложения	$B_i^{\text{коррИП}}$	0,00
Выпадающие расходы с предыдущего периода (экспертное заключение на 2023г)	$B_i^{\text{распред}}$	0,00
Выпадающие с учетом предписания ФАС или суду		0,00
ИППЦ 2023 г		6,00%
ИППЦ 2024 г		7,20%
Итого выпадающие с учетом ИППЦ	B_i	9 896,34

Таким образом, расходы $B_i^{\text{инд}}$ по формуле (3) МУ 98-э связанные с компенсацией незапланированных расходов за 2022 год составят:

$(20\,738,79 + 3\,908,19 - 65,17 + 8\,242,02 - 24\,114,72 + 0,00) \cdot 1,06 \cdot 1,072 = 9\,896,34$
(тыс. руб.) (подлежит учету при определении корректировки на 2024 год).

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:

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

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

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

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

Расчёт значения показателя КНК_i на 2024 год приведён в таблице ниже.

Таблица 45

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

Показатель	Значение	Основание
α_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)
α_2	0,3	
β_1	0,3	
β_2	0,1	
$K_{над1}$	1	
$K_{над2}$	1	достигнуто с превышением
$K_{кач1}$	0	достигнуто
$K_{кач3}$	0	достигнуто
Плановое значение P_{saidi}	0,000403	Постановление РЭК Кузбасса № 953 от 30.12.2021г.
Плановое значение P_{saifi}	0,000732	
Плановое значение $P_{тпо}$	1	
Плановое значение $P_{тго}$	0	
Фактическое значение P_{saidi}	0	Постановление РЭК Кузбасс от 06.06.2023 № 53
Фактическое значение P_{saifi}	0	
Фактическое значение $P_{тпо}$	1	
Фактическое значение $P_{тго}$	0	
Коэффициент допустимого отклонения	30,00%	Приказ Минэнерго России от 18.10.2017 N 976 "Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов" (Зарегистрировано в Минюсте России 13.11.2017 N 48866)
$K_{об}$	0,60000000	
$K_{кор}$	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	0,01200	Приказ ФСТ РФ от 26.10.2010 N 254-э/1 "Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг" (Зарегистрировано в Минюсте РФ 13.11.2010 N 18951)

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества (с использованием коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку с учётом надёжности и качества - КНК и уровня необходимой валовой выручки 2022 года) на 2024 год составит $368\,232,81 \cdot 1,2\% = 4\,418,79$ тыс. руб.

12. Расчёт необходимой валовой выручки на 2024 год в соответствии с методическими указаниями 98-э

В соответствии с формулой (2) из пункта 11 Методических указаний №98-э, необходимая валовая выручка на i -ый год долгосрочного периода в части содержания электрических сетей определяется следующим образом:

$$HBB_i^{cod} = PP_i + HP_i + B_i + Y_i + d_i \times \Delta \text{ЭП}_i + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i, (2)$$

Основываясь на вышеприведённых расчётах, необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2024 год составит:

210 119,36 (ПР)+154 518,52 (НР)+0,00 (приборы учёта) +22 065,90 (экономия потерь) +9 896,34(недополученный доход за 2022 год) – 35 297,43 (исполнении ст. 6 ФЗ от 26.03.2003 "Об электроэнергетике", а также с учётом ограничения роста суммарного котлового НВВ на 2024 год)+ 4418,79(КНК)= **365 721,49** тыс. руб.

Расходы на оплату потерь на 2024 год составили 4 418,79 тыс. руб.

Расходы на оплату услуг территориальных сетевых организаций на 2024 год составили 12 456,52 тыс. руб.

Итого на 2024 год НВВ составит 365 721,49(расходы на содержание сетей) + 29 622,96 (расходы на потери) + 12 456,52 (услуги ТСО) = 407 800,97 тыс. руб.

Согласно статье 6 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» расходы на содержание сетей в связи с соблюдением баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии в необходимую валовую выручку 2024 года включена сумма **(-25 401,09)** тыс. руб. Остаток недополученного дохода, за предыдущий период, предлагается включить в следующем периоде регулирования, на 2025 год, в сумме **35 297,43** 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 ООО "ОЭСК" на 2024 год на основе долгосрочных параметров регулирования).

14. Заключение

Необходимая валовая выручка ООО «ОЭСК», предлагаемая к утверждению на 2024 год, составит 407 800,97 тыс. руб., в том числе:

- 1) подконтрольные расходы – 210 119,36 тыс. руб.;
- 2) неподконтрольные расходы – 154 518,52 тыс. руб.;
- 3) приборы учёта – 0,00 тыс. руб.;
- 4) экономия потерь по п. 34 – 22 065,90 тыс. руб.;

5) расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка – 25 401,09 тыс. руб.;

6) корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества составит 4 418,79 тыс. руб.

7) затраты на оплату услуг ГСО – 12 456,52 тыс. руб.;

8) затраты на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям 3 594,10 тыс. руб.

Приложения:

1. Расчет необходимой валовой выручки ООО «ОЭСК» методом долгосрочной индексации на 2024 год (на 5 лет - 2022-2024).

2. Баланс электрической энергии ООО «ОЭСК» на 2024 год.

3. Баланс мощности ООО «ОЭСК» на 2024 год.

4. Структура полезного отпуска и тарифной выручки по единым котловым и индивидуальным тарифам на 2024 год. Расшифровка сальдо-перетоков и взаиморасчётов (поступлений и оплаты) со смежными сетевыми организациями по индивидуальным тарифам на 2024 год.

5. Расчёт амортизации электросетевого оборудования в аренде на 2024 год.

Недополученный доход, за предыдущий период, предлагается включить в следующем периоде регулирования, на 2025 год, в сумме **35 297,43** тыс. руб.

Начальник контрольно-
правового управления



О.В. Бушуева

Начальник технического отдела



А. Г. Овчинников

Начальник отдела

ценообразования в электроэнергетике



Е.Б. Гусельников

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Расчёт необходимой валовой выручки ООО "ОЭСК" методом долгосрочной индексации на 2024 год (на 5 лет - 2020-2024)

№п/п	Показатель	2022 год					2023 год	2024 год				
		Утверждено РЭК	Факт	Факт по экспертизе	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Утверждено РЭК	Предложение предприятия	Предложение экспертов	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Рост
1	2	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Расчёт коэффициента индексации												
1	ИПЦ	4,30%	13,75%	13,80%		0	6,00%	7,20%	7,20%		0	20%
2	Индекс эффективности операционных расходов	5,0%	5,0%	5,0%		0	5,0%	1,0%	5,0%		0	0%
3	Количество активов	3 534,88	3 718,73	3 718,73		184	3 326,44	3 713,42	3 706,52		380	11%
4	Индекс изменения количества активов	3,24%	7,23%	7,23%		0	-5,90%	11,63%	11,43%		0	-294%
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	0,75	0,75	0,75		0	0,75	0,75	0,75		0	0%
6	Итого коэффициент индексации	1,0150	1,1392	1,1397		0	0,9625	1,1539	1,1057		0	15%
1. Расчёт подконтрольных расходов												
1.1.	Материальные затраты	89715,1587	108 027,62	108 034,03		11 026,44	86 347,74	111 716,45	111 716,68	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э	25 369	29%
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	8 318,43	8 751,30	8 757,72	1)стр. 571 Сводная таблица по материальным расходам для охраны труда, обслуживание автотехники и прочих производственных нужд, ОСВ сч. 20, 26. Стр. 1134 - конкурс и протокол №2514358 по спецдежле, закупка у единственного поставщика на продукцию, договоры. 2) ГСМ т.4 стр. 11255-1276, ОСВ сч.20, 26. Стр. 1283- протоколы закупок, протокол проведения конкурса №2139451 от 26.08.2021, договор №78/2021 от 01.10 2021, приказы об утверждении норм расхода топлива и смазочных материалов. Путевые листы по машинам на начало и конец года, паспорта транспортных средств (стр 1342)	1 022,38	8 006,20	10 358,40	10 358,42	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э	2 352	29%
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	81 396,73	99 276,32	99 276,31	стр 1366 сводная таблица, протоколы проведения	10 004,07	78 341,54	101 358,05	101 358,26	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э	23 017	29%

№п/п	Показатель	2022 год					2023 год	2024 год				
		Утверждено РЭК	Факт	Факт по экспертизе	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Утверждено РЭК	Предложение предприятия	Предложение экспертов	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Рост
1	2	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
					конкурсов, договоры, тех. отчёты по месяцам, ОСВ по сч. 20							
1.2.	Расходы на оплату труда	52 245,88	57 853,96	57 589,60	стр. 1367 Форма ПМ, таб II 1.16 свод начислений, удержаний и выплат за 2022 год. ОТС Ассоциации "Эра России"- разъяснения о размере ММТС в 2022 году, ОТС на 2022-24 г.г., положение об оплате труда, стр 1868 расчёт за 2022 год,	6 421,28	50 284,85	91 799,63	65 058,53	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э	14 774	299%
1.2.1.	Среднестатистическая численность	83,00	77,00	77,00		-6,00	82,00	83,00	77,00	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э	-5	-6%
1.2.2.	Средняя заработная плата	52 455,70	62 612,51	62 326,41		11 036,90	51 102,49	92 168,30	70 409,66	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э	19 307	38%
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	25 825,37	24 973,21	24 531,56		3 174,07	24 856,02	32 158,64	32 158,71	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э	7 303	299%
1.3.1.	Ремонт основных фондов	18 079,54	15 460,63	15 460,63		2 222,07	17 400,94	22 513,28	22 513,32	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э	5 112	299%
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	7 157,01	7 528,60	7 371,97	стр 1541	879,63	6 888,38	8 912,17	8 912,18	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э	2 024	299%
1.3.2.1.	Услуги связи	402,02	330,46	330,46	стр 1545, ОСВ сч. 26, договоры, принято в доле	49,41	386,93	500,61	500,61	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э	114	299%
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	3 041,78	3 400,14	3 256,91	стр. 1607 ОСВ сч. 26, договоры, исключена рентабельность по договору от 28.09.2019 №124/2019, лицензия на захоронение отходов	373,85	2 927,61	3 787,74	3 787,74	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э	860	299%
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	909,90	497,02	497,02	стр. 1730, ОСВ сч. 26, договоры	111,83	875,74	1 133,04	1 133,04	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э	257	299%
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	330,88	1 244,13	1 244,13	стр. 1786, ОСВ сч. 26, договоры	40,67	318,46	412,02	412,02	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э	94	299%
1.3.2.5.	Транспортные услуги	2 472,44	2 056,85	2 043,45	стр. 1832 сводная таблица, ОСВ сч. 20, 26, договоры (ремонт и обслуживание транспорта)	303,87	2 379,64	3 078,76	3 078,77	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э	699	299%
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0	0%
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	0,00	346,56	303,36	стр. 1910, ОСВ 20, приказы на суточные, договор на проживание. Расходы приняты в части производственных рабочих.	0,00	0,00	0,00	0,00		0	0%
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	109,46	450,16	450,17	стр. 1924, ОСВ сч. 20, 26, договоры,	13,45	105,35	136,31	136,31	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э	31	299%

№п/п	Показатель	2022 год					2023 год	2024 год				
		Утверждено РЭК	Факт	Факт по экспертизе	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Утверждено РЭК	Предложение предприятия	Предложение экспертов	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Рост
1	2	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
					св-ва об аккредитации							
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	53,24	140,21	140,27	стр. 1975, ОСВ сч. 20, 26, договоры, графики оказания услуг	6,54	51,24	66,30	66,30	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э	15	29%
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0	0%
1.3.7.	Теплоэнергия	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0	0%
1.3.8.	Расходы на страхование	365,16	821,98	580,08	стр. 1998, ОСВ 20, 26, протокол закупок, договоры, полисы на машины (стр.2252). Исключено страхование персонала АУП по договору ДМС.	44,88	351,46	454,71	454,71	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э	103	29%
1.3.9.	Другие прочие расходы	60,94	225,08	225,08	стр. 2313, ОСВ сч. 20, 26, договоры	7,49	58,65	75,87	75,89	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э	17	29%
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	951,98	1 668,42	1 492,66	стр. 2417 ОСВ сч. 91.02, расходы приняты в рамках утверждённых на 2022 год (исключены награждения)	117,00	916,25	1 231,67	1 185,44	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э	269	29%
Всего подконтрольные расходы		168 738,39	192 523,21	191 647,85		20 738,79	162 404,87	236 906,39	210 119,36	Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э	47 714	29%
2. Расчёт неподконтрольных расходов												
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0	0	0		0	0	0	0		0	0%
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	797,45	878,15	878,15	Пп. 2 п. 18 и п. 22 Основ ценообразования 1178, стр. 2442, ОСВ 26, стр. 2464 - д-р №651762 от 01.07.15 и №37 от 01.04.2014, стр 2501 д-р №19-В-2021 от 01.11.2021 и №19/А-2022 от 01.10.22 , стр. 2514 договор от 01.04.2014 №37	80,70	949,66	1 040,08	990,71	План 2024 стр. 93, договоры, расчёт. Пп. 2 п. 18 и п. 22 Основ ценообразования 1178.	41	4%
2.3.	Теплоэнергия	2 038,68	2 163,37	2 163,37	стр 2546 ОСВ сч. 26 , договор Исток МП от 25.01.19 №145, постановление РЭК Кузбасса от 28.11.22 №849 (стр. 2575); договор ООО ТЭР от 01.01.2021 №1070/ТЭ, доп.соглашения, постановление РЭК Кузбасса от 28.11.22 №717 (стр. 2600)	124,69	2 772,51	3 376,77	2 870,73	План 2024, стр. 93, 108 расчёт, договоры. Пп. 2 п. 18 и п. 22 Основ ценообразования 1178. Принято согласно фактическим объёмам за 2022 года и цен, принятых в постановлениях РЭК Кузбасса на 2023-24 года	98	4%
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	98 811,89	97 674,00	96 054,89	стр. 2615, ОСВ 20 по договорам, расшифровка по оборудованию, договоры,	-1 137,89	104 283,32	111 033,30	109 052,20	План 2024, стр.145-1566. Пп. 5 п. 28 Основ ценообразования. Принято в экономически обоснованном размере в соответствии с представленными документами. 1178.	4 769	5%

№п/п	Показатель	2022 год				2023 год		2024 год				
		Утверждено РЭК	Факт	Факт по экспертизе	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Утверждено РЭК	Предложение предприятия	Предложение экспертов	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Рост
1	2	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	1 974,22	2 031,70	2 031,70		57,47	1 894,70	2 090,28	2 077,62		183	10%
2.5.1.	Плата за землю	148,84	148,84	148,84	стр. 4529, справка - расчёт, ОСВ 68.06	0,00	148,84	148,84	148,84	план 2024 стр. 1567, расчёт, принято по расчёту	0	0%
2.5.2.	Налог на имущество	1 697,75	1 761,54	1 761,54	Декларация стр. 4555, справка - расчёт, ОСВ 68.08,	63,80	1 616,85	1 820,11	1 807,46	Согласно главе 30 НК РФ. План 2024 стр. 1568, расчёт. Доп. материалы от 11.10.23 вх. 5648 т.1 стр. 236, исключен налог с не введённых основных средств	191	12%
2.5.2.1.	ВН	235,43	263,74			28,31	235,43				-235	-100%
2.5.2.2.	СН1	476,17	555,10			78,93	396,20				-396	-100%
2.5.2.3.	СН2	82,04	130,86			48,82	82,04				-82	-100%
2.5.2.4.	НН	269,77	316,17			46,40	427,63				-428	-100%
2.5.2.5.	прочее	476,47	495,66			19,19	475,68				-476	-100%
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	127,64	121,32	121,33	стр. 4531 справка- расчёт, ОСВ сч.68.07 и сч. 26 плата за ПДВ, декларация	-6,32	129,02	121,33	121,33	Транспортный налог введен главой 28 НК РФ и рассчитывается с учетом положений Закона Кемеровской области от 28.11.2002 № 95-ОЗ «О транспортном налоге». План 2024 стр. 1570, 1571 расчёт	-8	-6%
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	15 882,75	17 587,60	17 587,60	стр. 4606, уведомление из соцстраха, 3 класс профриска, страховой тариф - 0,4	1 704,86	15 286,60	27 907,09	19 777,79	Согласно статье 425 ФЗ, План 2024 стр. 1572, уведомление из соцстраха за 2023 год, 3 класс профриска, к-т - 0,4	4 491	29%
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	317,50	744,34	744,34	стр. 4608, ОСВ 91.02	426,83	469,42	731,76	656,34	На основании подпункта 11) пункта 28 Основ ценообразования 1178, стр 1024 расчёт, принято по расчёту	187	40%
2.7.1.	Компенсация потерь владельцам объектов электросетевого хозяйства, которые не вправе препятствовать перетоку	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0	0%
2.8.	Налог на прибыль	0,00	4 271,00	4 270,64	стр. 4690, декларация, ОСВ сч. 68.04.1, пояснительная записка, принято по форме раздельного учета на передачу электрической энергии	4 271,00	10324,54	13 531,91	4 270,64	п. 20 Основ ценообразования, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.	-6 054	-59%
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	4 736,83	4 736,83	4 736,83	стр 4787 в документах за 2022 год, договоры, тех условия	0,00	8 433,85	1 224,23	-2 944,77	В соответствии с расчетом, произведенном с учетом фактических расходов предприятия и стандартизированных ставок, документы от 14.10.2022 вх.№6241	-11 379	-135%
2.10.	Амортизация ОС	16 065,64	18 202,26	18 202,26	стр. 4705 ведомость амортизации за 2022 год, приказы и акты о вновь	2 136,62	16 346,86	18 003,31	17 767,26	ФСБУ 6/2020 «Основные средства». Принято в экономически	1 420	9%

№п/п	Показатель	2022 год					2023 год	2024 год				
		Утверждено РЭК	Факт	Факт по экспертизе	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Утверждено РЭК	Предложение предприятия	Предложение экспертов	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Рост
1	2	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
					вводимых в 2022 году ОС, инв. Карточки ОС					обоснованном размере согласно пообъектному расчету на основании данных предприятия в шаблоне на 2024 год, План 2024 стр 1575, расчёт. Стр. 1582 Протокол изменения СПИ основных средств, согласно ст. 37 ФСБУ 6/2020 на 31.12.2022 от 17.12.2021 и 31.12.2022г. вж. №5648 от 11.10.23г. т. 1 стр 246		
2.10.1.	ВН		4 539,81	4 539,81		4 539,81					0	0%
2.10.2.	СН1		7 088,96	7 088,96		7 088,96					0	0%
2.10.3.	СН2		1 474,15	1 474,15		1 474,15					0	0%
2.10.4.	НН		1 279,41	1 279,41		1 279,41					0	0%
2.10.5.	прочее	16 065,64	3 819,94	3 819,94		-12 245,70	16 346,86				-16 347	-100%
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	11 471,60	17 548,74	17 548,74		6 077,14	9 940	9 491,00	0,00	Экспертное заключение	-9 940	-100%
2.11.1.	ВН	0,00	4 809,21	4 809,21		4 809,21	2 088	2 601			-2 088	-100%
2.11.2.	СН1	0,00	10 041,01	10 041,01		10 041,01	3 403	5 431			-3 403	-100%
2.11.3.	СН2	0,00	1 561,63	1 561,63		1 561,63	1 772	845			-1 772	-100%
2.11.4.	НН	0,00	1 136,89	1 136,89		1 136,89	826	615			-826	-26%
2.11.5.	прочее	0,00				0,00	1 851				-1 851	-100%
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)		4,45%	6,13%	6,95%	0	0,02	0,04	0,03	0,00	0,00%	0	-34%
Итого неподконтрольных расходов		152 096,57	165 837,98	164 218,51		12 121,95	170 701,27	188 429,73	154 518,52		-16 183	-9%
	Приборы учета	563,35	498,18	498,18	стр. 4776, ОСВ сч. 20 (материаль), расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	-65	249,96	32 391,62	0,00	Представленные организацией коммерческие предложения поставщика приборов учета и сопутствующего оборудования не отвечают требованиям пункта 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, в котором приведен исчерпывающий перечень вариантов обоснования стоимости., План 2024, стр. 1583. Доп. материалы №7025 от 05.12.2023	-250	-100%
	Экономия потерь	14 178,86	14 178,86	14 178,86		0	29 712,70	37 206,07	22 065,90	Согласно пункту 34(1) Основ ценообразования, т. 3 стр. 1038, доп. материалы от 17.11.2022 № 7089, расчёт	-7 647	-26%
5.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (+) или полученного избытка (-)	29 740,28	29 740,28	0,00		0	-1 035,68	10 659,18	-25 401,09	Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями 98-з, т. 3	-24 365	2353%

№п/п	Показатель	2022 год					2023 год	2024 год				
		Утверждено РЭК	Факт	Факт по экспертизе	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Утверждено РЭК	Предложение предприятия	Предложение экспертов	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Рост
1	2	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
										стр. 1039. Во исполнении ст. 6 ФЗ от 26.03.2003 "Об электроэнергетике", а также с учётом ограничения роста суммарного котлового НВВ на 2024 год.		
6. Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества												
6.1.	Коэффициент надёжности и качества	0,012	0,012	0,000		0	0,012	0,012	0,012	план 2024, стр 1589	0	0%
6.2.	НВВ 2022 года	242 946,65	242 946,65	242 946,65		0	310 411,52	368 232,81	368 232,81		57 821	19%
6.3.	Итого корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества	2 915,36	2 915,36	0,00		0	3 724,94	4 418,79	4 418,79	Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями 98-э, 1256, 254-э/1	694	19%
7.	Итого НВВ на содержание	368 232,81	405 693,87	370 543,40		37 461,06	365 758,06	510 011,78	365 721,49		-37	-0,01%
8.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	368 232,81	405 693,87	370 543,40		37 461,06	365 758,06	510 011,78	365 721,49		-37	-0,01%
9. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях												
9.1.	Объём потерь	6,67	7,30	7,30		0,63	5,42	7,30	8,24	Баланс ЭЭ	2,82	34,7%
9.2.	Тариф потерь	2 668,43	3 125,65	3 125,65	стр. 5006, договор №210004 от 21.11.2014, договор №ЭС/П-78/21 от 03.08.2021, д-р №2КПП от 01.01.2022, ОСВ сч. 20	457,22	3 177,40	3 313,18	3 594,10	расчёт	416,71	13,1%
9.3.	Итого расходов на оплату потерь	17 793,87	22 825,9	22 825,9		5 032,00	17 230,71	24 195,42	29 622,96	В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования	12 392,25	71,9%
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций												
8.1.	Услуги ТСО	77,20	77,21	77,21		0,01	141 558,29	33,44	12 456,52		-129 101,77	-0,91
8.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	77,20	77,21	77,21	стр. 5065, договор №18.4200517.15 от 01.01.15, д-р №2/2019 от 01.01.2019, д-р №У- 16/2022-П от 01.01.2022, ОСВ сч. 20	0,01	141 558,29	33,44	12 456,52	пункт 49 Методических указаний №20-э/2	-129 101,77	-0,91
9.	Итого НВВ	386 103,88	428 596,95	393 446,48		7 342,60	524 547,07	534 240,65	407 800,97		-116 746,10	-0,22
10.	Итого НВВ без платы ФСК	386 103,88	428 596,95	393 446,48		7 342,60	524 547,07	534 240,65	407 800,97		-116 746,10	-0,22

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

Баланс электрической энергии ООО «ОЭСК» на 2024 год (ИНН 4223052779)

№ п/п	Показатель	Единиц	2024 (план) I полугодие					2024 (план) II полугодие					2024 (план)				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
1	Получено эл.энергии от ЭСО в т.ч.	млн.кВтч	73,4476	105,2762	7,1366	0,0000	185,8604	74,0261	104,2650	7,1144	0,0000	185,4054	147,4736	209,5412	14,2510	0,0000	371,2658
1.1	Не сетевых организаций	млн.кВтч	25,5073	0,0000	0,0000	0,0000	25,5073	24,2664	0,0000	0,0000	0,0000	24,2664	49,7737	0,0000	0,0000	0,0000	49,7737
1.1.1	ОАО "ФСК ЕЭС"	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.2	МСК	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.3	Алтайэнерго	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.4	Красноярскэнерго	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.5	Новосибирскэнерго	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.6	ОАО "ТЭК"	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.7	исполнение приказа ФАС России по СПБ 2024	млн.кВтч	24,3573				24,3573	23,1164				23,1164	47,4737	0,0000	0,0000	0,0000	47,4737
1.1.8	от сетей Генерирующих компаний (ОГК, АЭС, ТЭК, собст.ген.РСК и т.п.)	млн.кВтч	1,1500				1,1500	1,1500				1,1500	2,3000	0,0000	0,0000	0,0000	2,3000
1.1.9	от блок-станций	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.10	ООО "Центральная ТЭЦ"	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2	Сетевых организаций	млн.кВтч	47,9403	105,2762	7,1366	0,0000	160,35067	49,7596	104,2650	7,1144	0,0000	161,1389820	97,6999	209,5412	14,2510	0,0000	321,4920
1.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.2	«ЕвразЭнергоГранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч			0,0019		0,0019			0,0019		0,0019	0,0000	0,0000	0,0037	0,0000	0,0037
1.2.4	«КузбассЭлектрос» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч	47,0245	105,2762	2,1774		154,4781	48,9088	104,2650	2,3902		155,5640	95,9333	209,5412	4,3676	0,0000	310,0421
1.2.6	«Оборонэнерго» АО (Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч			0,2033		0,2033			0,2011		0,2011	0,0000	0,0000	0,4044	0,0000	0,4044
1.2.9	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.10	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.11	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч			3,7811		3,7811			3,7202		3,7202	0,0000	0,0000	7,5013	0,0000	7,5013
1.2.12	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.13	«Трансхимвэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.14	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.15	«Электросервис» ООО (ИНН 4223057103)	млн.кВтч			0,2865		0,2865			0,2882		0,2882	0,0000	0,0000	0,5748	0,0000	0,5748
1.2.16	«ЭнергоГарит» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч	0,9158		0,6864		1,6022	0,8509		0,5127		1,3636	1,7666	0,0000	1,1991	0,0000	2,9658
1.3	Из сети предьд.напряжения		0,0000	13,2461	17,1229	3,1627	33,5317	0,0000	16,7621	17,3198	3,3551	37,4369	0,0000	30,0081	34,4427	6,5178	70,9686
1.3.1	в том числе из сети ВН	млн.кВтч		13,2461	5,9880	0,0000	19,2341		16,7621	4,4753	0,0000	21,2374		30,0081	10,4633	0,0000	40,4715
1.3.2	в том числе из сети СН1	млн.кВтч		11,1349	0,0000	0,0000	11,1349		11,8444	0,0000	0,0000	12,8444		23,9793	0,0000	23,9793	6,5178
1.3.3	в том числе из сети СН2	млн.кВтч				3,1627	3,1627				3,3551	3,3551				6,5178	6,5178
1.3.4	в том числе из сети НН	млн.кВтч				0,0000	0,0000				0,0000	0,0000				0,0000	0,0000
1.4	Всего поступление в сеть данного диапазона напряжения	млн.кВтч	73,4476	118,5223	24,2595	3,1627	185,8604	74,0261	121,0270	24,4341	3,3551	185,4054	147,4736	239,5493	48,6936	6,5178	371,2658
Справочно: Потери согласно приложению 1 к постановлению РЭК от 30 ноября 2022 г. № 957		%					2,22%					2,22%					2,22%
Справочно: Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N) в соответствии с пунктом 40(1) ППРФ 1178 (от суммарного отпуска электроэнергии в сеть без учета отпуска по объектам "последней мили")		%															
2.	Потери	%	2,22%	1,97%	0,65%	0,00%	2,22%	2,22%	1,91%	0,65%	0,00%	2,22%	2,22%	1,94%	0,65%	0,00%	2,22%
3.	Отпущено эл.энерг.	млн.кВтч	1,6305	2,3371	0,1384	0,0000	4,1261	1,6434	2,3147	0,1579	0,0000	4,1160	3,2739	4,6518	0,3164	0,0000	8,2421
3.1	Сальдо-переток в следуюрия напряжения	млн.кВтч	71,8170	116,1851	24,1011	3,1627	181,7343	72,3827	118,7123	24,2762	3,3551	181,2894	144,1997	234,8975	48,3772	6,5178	363,0237
3.2	в том числе из сети ВН	млн.кВтч	19,2341	11,1349	3,1627	0,0000	33,5317	21,2374	12,8444	3,3551	0,0000	37,4369	40,4715	23,9793	6,5178	0,0000	70,9686
3.3	в том числе из сети СН1	млн.кВтч					0,0000					0,0000					0,0000
3.4	в том числе из сети СН2	млн.кВтч	13,2461				13,2461	16,7621				16,7621	30,0081				30,0081
3.5	в том числе из сети НН	млн.кВтч	5,9880	11,1349			17,1229	4,4753	12,8444			17,3198	10,4633	23,9793			34,4427
4	Полезный отпуск всего	млн.кВтч	0,0000	0,0000	3,1627		3,1627	0,0000	0,0000	3,3551		3,3551	0,0000	0,0000	6,5178		6,5178
4.1	Прочие потребители, в т.ч.	млн.кВтч	52,5830	105,0502	20,9183	3,1627	181,7343	51,1453	105,8679	20,9211	3,3551	181,2894	101,7283	210,9182	41,8594	6,5178	363,0237
4.1.1	одноэтаповики	млн.кВтч	21,8988	78,5758	16,1824	0,7327	117,3897	21,5637	79,2988	16,6113	0,7797	118,2536	43,4625	157,8747	32,7917	1,5124	235,6433
4.1.2	двухэтаповики	млн.кВтч	5,5036	3,6099	7,2327	0,7327	17,0789	4,4905	3,5867	7,4514	0,7797	16,2482	9,9340	7,1966	14,6841	1,5124	33,3271
4.2	Население в т.ч.	млн.кВтч	16,3952	74,9659	8,9497	0,0000	100,3108	17,1333	75,7121	9,1599	0,0000	102,0053	33,5285	150,6780	18,1096	0,0000	202,3161
4.2.1	с 0,7	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	2,4300	2,4300	0,0000	0,0000	0,0000	2,5754	2,5754	0,0000	0,0000	0,0000	5,0054	5,0054
4.2.2	без 0,7	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.3	Производственные нужды ЭСО	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4	Перетоки в смежные сетевые организации в т.ч. в:	млн.кВтч	30,6842	26,4744	4,7560	0,0000	61,9145	29,5816	26,5691	4,3098	0,0000	60,4604	60,2657	53,0435	9,0657	0,0000	122,3749
4.4.1	Не сетевых организаций	млн.кВтч	23,8166	0,0000	0,0000	0,0000	23,8166	27,6032	0,0000	0,0000	0,0000	22,6032	46,4198	0,0000	0,0000	0,0000	46,4198
4.4.1.1	ОАО "ФСК ЕЭС"	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.2	МСК	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.3	Алтайэнерго	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.4	Красноярскэнерго	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (план) I полугодие					2024 (план) II полугодие					2024 (план)				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
4.4.1.5	Новосибирскэнерго	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.6	ОАО "ТГК"	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.7	исполнение приказа ФАС России по СПБ 2024	млн.кВтч	23,8166				23,8166	22,6032				22,6032	46,4198	0,0000	0,0000	0,0000	46,4198
4.4.1.8	от сетей Генерирующих компаний (ОГК, АЭС, ТГК, собст.ген.РСК и т.п.)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.9	от блок-ставяий	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.10	ООО "Центральная ТЭЦ"	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2	Сетевых организаций	млн.кВтч	6,8676	26,4744	4,7560	0,0000	38,0980	6,9783	26,5691	4,3098	0,0000	37,8572	13,8459	53,0435	9,0657	0,0000	75,9551
4.4.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.2	«ЕвразЭнергоГранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч	6,8676	7,2264	1,2798		15,3738	6,9783	7,2602	1,2562		15,4947	13,8459	14,4865	2,5361	0,0000	30,8685
4.4.2.4	«КузбассЭлектрос» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч		6,1385	1,0624		7,2010		6,1410	0,6964		6,8374	0,0000	12,2795	1,7589	0,0000	14,0384
4.4.2.6	«Оборонэнерго» АО (Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.9	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.10	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч		0,3029			0,3029		0,3029			0,3029	0,0000	0,6058	0,0000	0,0000	0,6058
4.4.2.11	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч			1,4237		1,4237			1,4363		1,4363	0,0000	0,0000	2,8600	0,0000	2,8600
4.4.2.12	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	млн.кВтч		9,5781			9,5781		9,6151			9,6151	0,0000	19,1932	0,0000	0,0000	19,1932
4.4.2.13	«Трансхимвэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.14	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.15	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	млн.кВтч		1,7223	0,6145		2,3367		1,7147	0,5080		2,2227	0,0000	3,4370	1,1225	0,0000	4,5595
4.4.2.16	«ЭнергоПартнер» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч		1,5062	0,3755		1,8817		1,5352	0,4128		1,9481	0,0000	3,0414	0,7884	0,0000	3,8298
4.5	Полезный отпуск	млн.кВтч	52,5830	105,0502	20,9383	3,1627	181,7343	51,1453	105,8679	20,9211	3,3551	181,2894	103,7283	210,9182	41,8594	6,5178	363,0237
4.6	Полезный отпуск без производственных нужд	млн.кВтч	52,5830	105,0502	20,9383	3,1627	181,7343	51,1453	105,8679	20,9211	3,3551	181,2894	103,7283	210,9182	41,8594	6,5178	363,0237
4.7	Потери при передаче эл. энергии на потребительский рынок	млн.кВтч	1,6305	2,3371	0,1584	0,0000	4,1261	1,6434	2,3147	0,1579	0,0000	4,1160	3,2739	4,6518	0,3164	0,0000	8,2421
4.8	Полезный отпуск конечному потребителю	млн.кВтч	21,8988	78,5758	16,1824	3,1627	119,8197	21,5637	79,2988	16,6113	3,3551	120,8290	43,4625	157,8747	32,7937	6,5178	240,6487
5	Сальдированный переток электроэнергии из сети в т.ч	млн.кВтч															
5.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.2	«ЕвразЭнергоГранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч			15,3720					15,4928					30,8648		
5.4	«КузбассЭлектрос» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч			-147,2771					-148,7265					-296,0037		
5.6	«Оборонэнерго» АО (Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч			-0,2033					-0,2011					-0,4044		
5.9	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.10	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч			0,3029					0,3029					0,6058		
5.11	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч			-2,3574					-2,2839					-4,6413		
5.12	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	млн.кВтч			9,5781					9,6151					19,1932		
5.13	«Трансхимвэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.14	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.15	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	млн.кВтч			2,0502					1,9345					3,9847		
5.16	«ЭнергоПартнер» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч			0,2795					0,5845					0,8640		
6	Проверка		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

Баланс мощности ООО «ОЭСК» на 2024 год (ИНН 4223052779)

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (1 полугодие)					2024 (2 полугодие)					2024				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
1	Поступление, в т.ч.:	МВт	11,865	25,001	2,249	0,000	39,115	12,487	23,571	2,225	0,000	38,283	12,176	24,286	2,237	0,000	38,699
1.1	от ОАО "ФСК ЕЭС"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	от МСК	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	от ОАО "Алтайэнерго"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	от ОАО "Красноярскэнерго"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5	от ОАО "Новосибирскэнерго"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	от ОАО "ТРК"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.7	от ОАО "СВЭК-Кузбасс"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.8	от генерации, в т.ч.:	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.9	от других	МВт	0,350				0,350	0,350				0,350	0,350	0,000	0,000	0,000	0,350
1.10	от сетевых организаций, в т.ч.:	МВт	11,515	25,001	2,249	0,000	38,765	12,137	23,571	2,225	0,000	37,933	11,826	24,286	2,237	0,000	38,349
	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт			0,001		0,001			0,001		0,001	0,000	0,000	0,001	0,000	0,001
	«КузбассЭлектрон» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«КЭС» ООО (ИНН 4205395036)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт			0,075		0,075			0,073		0,073	0,000	0,000	0,074	0,000	0,074
	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527)	МВт	11,251	25,001	0,668		36,920	11,896	23,571	0,720		36,187	11,574	24,286	0,694	0,000	36,554
	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт			1,220		1,220			1,198		1,198	0,000	0,000	1,209	0,000	1,209
	«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«СЭС» ООО (ИНН 4223127110)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	МВт			0,087		0,087			0,087		0,087	0,000	0,000	0,087	0,000	0,087
	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт	0,264		0,198		0,462	0,241		0,146		0,387	0,253	0,000	0,172	0,000	0,425
	«Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Поступление из своей сети предыдущего уровня напряжения, в т.ч. из:	МВт		4,907	4,500	0,891	10,298		6,470	4,538	0,935	11,943		5,688	4,519	0,913	11,121
	ВН	МВт		4,907	1,628	0,000	6,535		6,470	1,228	0,000	7,698		5,688	1,428	0,000	7,116
	СН1	МВт			2,872	0,000	2,872			3,310	0,000	3,310			3,091	0,000	3,091
	СН2	МВт				0,891	0,891				0,935	0,935				0,913	0,913
3	Поступление по уровням напряжения	МВт	11,865	29,908	6,749	0,891		12,487	30,041	6,763	0,935		12,176	29,974	6,756	0,913	
4	Потери, в т.ч. от:	%	2,66%	2,25%	0,90%	0,00%	2,68%	2,65%	2,10%	0,87%	0,00%	2,67%	2,65%	2,17%	0,89%	0,00%	2,67%
		МВт	0,316	0,672	0,061	0,000	1,048	0,331	0,631	0,059	0,000	1,021	0,323	0,651	0,060	0,000	1,035
	Сбыт 1	МВт	0,316	0,672	0,061		1,048	0,331	0,631	0,059		1,021	0,323	0,651	0,060	0,000	1,035
	Сбыт 2	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (1 полугодие)					2024 (2 полугодие)					2024				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
	Сбыт 3	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	Сбыт 4	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
4.1	Потери, относимые на сторонних потребителей	МВт	0,316	0,672	0,061		1,048	0,331	0,631	0,059		1,021	0,323	0,651	0,060	1,035	
4.2	Потери, относимые на производственные нужды ЭСО	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
5	Отпуск в сеть, в т.ч.:	МВт	11,549	29,236	6,688	0,891	48,365	12,156	29,410	6,704	0,935	49,206	11,853	29,323	6,696	48,785	
5.1	Отпуск в свою сеть следующего уровня напряжения, в т.ч. в:	МВт	6,535	2,872	0,891		10,298	7,698	3,310	0,935		11,943	7,116	3,091	0,913		
	СН1	МВт	4,907				4,907	6,470				6,470	5,688			5,688	
	СН2	МВт	1,628	2,872			4,500	1,228	3,310			4,538	1,428	3,091		4,519	
	НН	МВт			0,891		0,891			0,935		0,935	0,000	0,000	0,913	0,913	
5.2	Полезный отпуск	МВт	5,015	26,364	5,797	0,891	38,067	4,458	26,100	5,769	0,935	37,262	4,736	26,232	5,783	37,665	
6	Базовые потребители, в т.ч.:	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	одноставочные	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	двухставочные	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
7	Прочие потребители, в т.ч.:	МВт	3,113	18,904	4,309	0,187	26,513	2,545	18,682	4,445	0,195	25,867	2,829	18,793	4,377	26,190	
	одноставочные	МВт	1,320	0,803	1,897	0,187	4,207	1,122	0,841	2,005	0,195	4,163	1,221	0,822	1,951	4,185	
	двухставочные	МВт	1,793	18,101	2,412		22,306	1,423	17,841	2,440		21,704	1,608	17,971	2,426	22,005	
	в т.ч. генераторное напряжение	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
8	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 9 и 10	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
9	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним	МВт				0,704	0,704				0,740	0,740	0,000	0,000	0,000	0,722	
10	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
11	Потребители, приравненные к населению	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
12	За пределы региона	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
13	Производственные нужды ЭСО	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
14	Отпуск в смежные сетевые компании	МВт	1,902	7,460	1,488	0,000	10,850	1,913	7,418	1,324	0,000	10,655	1,908	7,439	1,406	10,752	
	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт	1,902	2,001	0,355		4,258	1,913	1,990	0,344		4,247	1,908	1,996	0,350	4,253	
	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	«КЭС» ООО (ИНН 4205395036)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	«Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	«Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	«Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	«Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527)	МВт		2,008	0,348		2,356		1,975	0,224		2,199	0,000	1,992	0,286	2,278	
	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт		0,087			0,087		0,086			0,086	0,000	0,087	0,000	0,087	
	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт			0,460		0,460			0,463		0,463	0,000	0,000	0,462	0,462	
	«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	«СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	МВт		2,448			2,448		2,457			2,457	0,000	2,453	0,000	2,453	
	«СЭС» ООО (ИНН 4223127110)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	«Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	«ТрансХМэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	МВт		0,481	0,224		0,705		0,475	0,184		0,659	0,000	0,478	0,204	0,682	

[illegible]

Структура полезного отпуска и тарифной выручки по единым котловым и индивидуальным тарифам на 2024 год

Наименование ТСО						«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)											
Показатель						1 полугодие 2024					2 полугодие 2024					2024 год	
НВВ ТСО						197 645,47					197 698,98					395 344,45	
Затраты ТСО на содержание						182 860,74					182 860,75					365 721,49	
Затраты ТСО на потери						14 784,73					14 838,23					29 622,96	
Затраты ТСО на ФСК						0,00					0,00					0,00	
Полезный отпуск ТСО																	
		ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	
Население		0,0000	0,0000	0,0000	2,4300	2,4300	0,0000	0,0000	0,0000	2,5754	2,5754	0,0000	0,0000	0,0000	5,0054	5,0054	
с 0,7, тыс.МВт*ч		0,0000	0,0000	0,0000	2,4300	2,4300	0,0000	0,0000	0,0000	2,5754	2,5754	0,0000	0,0000	0,0000	5,0054	5,0054	
без 0,7, тыс.МВт*ч		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
Прочие		21,8988	78,5758	16,1824	0,7327	117,3897	21,5637	79,2988	16,6113	0,7797	118,2536	43,4625	157,8747	32,7937	1,5124	235,6433	
Однотарифные		5,5036	3,6099	7,2327	0,7327	17,0789	4,4305	3,5867	7,4514	0,7797	16,2482	9,9340	7,1966	14,6841	1,5124	33,3271	
электроэнергия, тыс. МВт*ч		5,5036	3,6099	7,2327	0,7327	17,0789	4,4305	3,5867	7,4514	0,7797	16,2482	9,9340	7,1966	14,6841	1,5124	33,3271	
мощность, МВт		1,3196	0,8030	1,8975	0,1870	4,2071	1,1223	0,8410	2,0051	0,1950	4,1634	1,2210	0,8220	1,9513	0,1910	4,1852	
Двустарифные		16,3952	74,9659	8,9497	0,0000	100,3108	17,1333	75,7121	9,1599	0,0000	102,0053	33,5285	150,6780	18,1096	0,0000	202,3161	
Двустарифные без ГН		16,3952	74,9659	8,9497	0,0000	100,3108	17,1333	75,7121	9,1599	0,0000	102,0053	33,5285	150,6780	18,1096	0,0000	202,3161	
электроэнергия, тыс.МВт*ч		16,3952	74,9659	8,9497	0,0000	100,3108	17,1333	75,7121	9,1599	0,0000	102,0053	33,5285	150,6780	18,1096	0,0000	202,3161	
мощность, МВт		1,7930	18,1010	2,4120		22,3060	1,4230	17,8410	2,4400		21,7040	1,6080	17,9710	2,4260	0,0000	22,0050	
Двустарифные ГН		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
электроэнергия, МВт*ч						0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
мощность, МВт						0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
Собственные нужды ЭСО, МВт*ч						0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
Итого, тыс.МВт*ч		21,8988	78,5758	16,1824	3,1627	119,8197	21,5637	79,2988	16,6113	3,3551	120,828988	43,4625	157,8747	32,7937	6,5178	240,6487	
Потери, тыс.МВт*ч		1,6305	2,3371	0,1584	0,0000	4,1261	1,6434	2,3147	0,1579	0,0000	4,116	3,2739	4,6518	0,3164	0,0000	8,2421	
Тарифы																	
		ВН	СН1	СН2	НН		ВН	СН1	СН2	НН							
Население																	
с 0,7, руб/МВт*ч		1 275,01	1 275,01	1 275,01	1 275,01		1 388,43	1 388,43	1 388,43	1 388,43							
без 0,7, руб/МВт*ч		1 769,15	1 769,15	1 769,15	1 769,15		1 925,74	1 925,74	1 925,74	1 925,74							
Прочие																	
Однотарифные																	
электроэнергия, руб/МВт*ч		1 839,18	2 242,31	2 516,59	4 034,47		1 995,23	2 433,17	2 762,96	4 429,45							
мощность, руб/МВт.мес																	
Двустарифные																	
Двустарифные без ГН																	
электроэнергия, руб/МВт.ч		98,17	147,19	273,61	719,83		106,99	160,42	298,21	784,55							
мощность, руб/МВт.мес		948 676,65	1 130 387,51	1 156 523,54	1 243 298,60		1 023 546,21	1 185 719,98	1 270 903,71	1 403 538,42							
Двустарифные ГН																	
электроэнергия, руб/МВт.ч																	
мощность, руб/МВт.мес																	
Собственные нужды ЭСО, руб/МВт.ч																	
Итого																	
Потери, руб/МВт.ч																	
Выручка ТСО																	
Население		0,00	0,00	0,00	3 098,30	3 098,30	0,00	0,00	0,00	3 575,80	3 575,80	0,00	0,00	0,00	6 674,09	6 674,09	
с 0,7, тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	3 098,30	3 098,30	0,00	0,00	0,00	3 575,80	3 575,80	0,00	0,00	0,00	6 674,09	6 674,09	
без 0,7, тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прочие		19 866,86	139 778,29	34 331,84	1 922,40	195 899,40	17 938,48	145 630,84	38 849,19	2 253,84	204 672,35	37 805,34	285 409,13	73 181,04	4 176,24	400 571,75	
Из расчета по двустарифному тарифу																	
электроэнергия, тыс.руб.		2 149,70	11 565,22	4 427,68	527,42	18 670,03	2 307,11	12 721,12	4 953,66	611,70	20 593,58	4 456,81	24 286,34	9 381,34	1 139,12	39 263,61	
мощность, тыс.руб.		17 717,16	128 213,07	29 904,16	1 394,98	177 229,37	15 631,37	132 909,72	33 895,54	1 642,14	184 078,77	33 348,53	261 122,80	63 799,70	3 037,12	361 308,14	
Итого, тыс.руб.		19 866,86	139 778,29	34 331,84	5 020,70	198 997,69	17 938,48	145 630,84	38 849,19	5 829,64	208 248,15	37 805,34	285 409,13	73 181,04	10 850,34	407 245,84	
Выручка от других ТСО, тыс.руб.																555,12	
Оплата в другие ТСО, тыс.руб.																-12 456,52	
Избыток/недостаток, тыс.руб.																0,00	

Расшифровка сальдо-перетоков и взаиморасчётов (поступлений и оплаты) со смежными сетевыми организациями по индивидуальным тарифам на 2024 год

Наименование ТСО	1 полугодие 2022						2 полугодие 2022					
	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф			Оплата/Поступление	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф			Оплата/Поступление
			Двуставочный									
			Одноставочный, руб./кВт*ч	Ставка на содержание, тыс.руб./МВт*мес	Ставка на потери, тыс.руб./МВт*ч							
Энергия, тыс.кВт*ч	Мощность, МВт	Энергия, тыс.кВт*ч				Мощность, МВт	Одноставочный, руб./кВт*ч	Ставка на содержание, тыс.руб./МВт*мес	Ставка на потери, тыс.руб./МВт*ч			
«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
ООО "Ресурсоснабжающая компания" (ИНН 4205372624)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	15 371,96	4,26	0,010	5,013	0,002	153,72	15 492,83	4,25	0,010	5,066	0,002	154,93
«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527)	-147 277,13	-34,56	0,04	21,038	0,006	-5 237,65	-148 726,53	-33,99	0,05	29,281	0,008	-7 168,41
«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	-203,28	-0,08	0,01	3,76	0,00	-2,03	-201,12	-0,07	0,01	3,82	0,00	-2,01
«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	302,92	0,09	0,01	4,813	0,002	3,03	302,92	0,09	0,01	4,898	0,002	3,03
«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	-2 357,40	-0,76	0,01	4,31	0,00	-23,57	-2 283,90	-0,74	0,01	4,31	0,00	-22,84
«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208)	0,00	0,00	0,00		0,000	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	0,00
«СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	9 578,09	2,45	0,01	5,432	0,002	95,78	9 615,07	2,46	0,01	5,432	0,002	96,15
«Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	2 050,19	0,62	0,01	4,607	0,002	20,50	1 934,47	0,57	0,01	4,697	0,002	19,34
«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	279,55	0,07	0,01	5,280	0,002	2,80	584,46	0,16	0,01	5,168	0,002	5,84
«Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
ООО «СибЭнергоСеть» (ИНН 4223127110)	0,00	0,00	0,00		0,000	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	0,00
ООО «Кузбассэнерго» (ИНН 4205395036)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
Итого поступление от ТСО	27 582,71	7,48	-4 987,43	-4 987,43		275,83	27 929,74	7,52	-6 913,97	-6 913,97		279,30
Итого отдача в ТСО	-149 837,81	-35,40				-5 263,25	-151 211,55	-34,80				-7 193,26

Приложение 5

Расчёт амортизации электросетевого оборудования в аренде на 2024 год

Вид документа	№ договора	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / дата соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре	Тип аренды	Объект аренды	Балансовая стоимость при вводе в эксплуатацию, тыс. руб.	Величина арендной платы на 2023 год, утверждено, тыс. руб.	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, версия регулятора, тыс. руб. (без НДС)									
										2024, версия регулятора	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178								
											Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи
Итого								1 225 025,65	100 597,15	104416,35	0,00			0,00		0,00	87 619,52	16 188,63	608,20
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	01.04.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Здание блочно-модульное ОПУ с ростерком ПС №28 Калачевская 1920м2	6 318,04	26 710,46	315,71	0,00	0,00	10,00	0,00	361,00	0,00	210,02	105,69	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	02.04.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Панель учета электроэнергии подстанции 35/6кВ			0,00	0,00	0,00	4,00	0,00	84,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	03.04.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Отражение металлическое ПС Калачевская 45*50м.п.	1 710,14		114,01	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	114,01	0,00	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	04.04.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Блок открытого распредел. устройства на основе блоков ОРУ-35кВ 5 шт. ПС Калачевская	19 912,12		1 469,75	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	1 327,47	142,28	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	05.04.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Блок ОРУ-35кВ ПС Калачевская	4 425,76		295,05	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	295,05	0,00	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	06.04.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Блок ОРУ-35кВ ПС Калачевская	4 425,76		295,05	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	295,05	0,00	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	07.04.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Трансформатор силовой ТДНС-10000/35 УХЛП (оборудование) ПС Калачевская	6 951,79		347,59	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	347,59	0,00	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	08.04.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Трансформатор силовой ТДНС-10000/35 УХЛП (оборудование) ПС Калачевская	6 951,79		347,59	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	347,59	0,00	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	09.04.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Основание ж/б под блоки ОРУ 35кВ, блоки опорных изоляторов 35кВ, стоек шин ПС Калачевская	556,24		37,12	0,00	0,00	10,00	0,00	240,00	0,00	27,81	9,31	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	10.04.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Трансформатор силовой ТДНС-10000/35 УХЛП (основание ж/б с маслопроником ПС Калачевская	510,67		25,53	0,00	0,00	10,00	0,00	240,00	0,00	25,53	0,00	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	11.04.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Трансформатор силовой ТДНС-10000/35 УХЛП (основание ж/б с маслопроником ПС Калачевская	510,67		25,53	0,00	0,00	10,00	0,00	240,00	0,00	25,53	0,00	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	12.04.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Кабельный канал ПС Калачевская	8 272,51		551,50	0,00	0,00	10,00	0,00	180,00	0,00	551,50	0,00	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	13.04.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Резервуар стальной 50м3 для аварийного слива масла с маслопроводом ПС Калачевская	1 493,68		75,00	0,00	0,00	10,00	0,00	240,00	0,00	74,68	0,32	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	14.04.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Прожекторная мачта ПМС-24 Н= м. ПС Калачевская	655,35		32,77	0,00	0,00	10,00	0,00	240,00	0,00	32,77	0,00	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	15.04.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Общестанционный пункт управления (оборудование) ПС Калачевская	16 043,56		1 069,57	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	1 069,57	0,00	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	16.04.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Распределительное устройство комплектное на ящиках КРУ6 кВ с УКРМ (ЗРУ-6кВ) ПС Калачевская	36 312,29		2 420,82	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	2 420,82	0,00	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	17.04.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Контроллер МИР КТ-51М в комплекте ОПУ Калачевская	308,91		102,97	0,00	0,00	2,00	0,00	36,00	0,00	102,97	0,00	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	18.04.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Здание блочно-модульное ЗРУ-6кВ с ростерком ПС № 28 Калачевская	6 292,35		419,88	0,00	0,00	10,00	0,00	240,00	0,00	314,62	105,26	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	19.04.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Линия высоковольтная ВЛ 35-3с-33 6271м	1 232,06		61,60	0,00	0,00	10,00	0,00	240,00	0,00	61,60	0,00	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	20.04.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Линия высоковольтная ВЛ 35-3с-34 5120м	1 243,68		62,18	0,00	0,00	10,00	0,00	240,00	0,00	62,18	0,00	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	21.04.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Здание блочно-модульное ЗРУ-35кВ ПС Березовская	5 454,96		358,95	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	272,75	86,21	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	22.04.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Здание блочно-модульное ЗРУ-6кВ ПС Березовская	5 503,37		362,14	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	275,17	86,97	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	23.04.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Кабельный канал (лотки 43л.м.) ПС Березовская	468,99		23,45	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	23,45	0,00	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	24.04.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Отражение металлическое ПС Березовская 204 л.м.	1 456,31		72,82	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	72,82	0,00	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	25.04.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Портал ПС-1 ПС Березовская	1 679,47		55,98	0,00	0,00	9,00	0,00	360,00	0,00	55,98	0,00	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	26.04.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Прожекторная мачта ПМС-24 Н= м. ПС Березовская	1 994,55		102,76	0,00	0,00	9,00	0,00	360,00	0,00	66,49	36,27	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	27.04.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Резервуар 25 м3(маслобояров) с	772,86		25,69	0,00	0,00	10,00	0,00	361,00	0,00	25,69	0,00	0,00

Вид документа	№ договора	Собственник арендованных объектов электроосветного хозяйства	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / дата соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре	Тип аренды	Объект аренды	Балансовая стоимость при вводе в эксплуатацию, тыс. руб.	Величина арендной платы на 2023 год, утверждено, тыс. руб.	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год версии регулятора, тыс. руб. (без НДС)									
										2024, версия регулятора	в соответствии с пп. 5 и 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178								
											Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальный (лет)	остаточная стоимость	в том числе		др. обязательные платежи
																амортизация	налог на имущество		
							маслопроводом и колодцами ПС Березовская												
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	28.04.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Трансформатор ТМ6300/35 кВ-У1(основание ж/б - кв.м.) с маслоприемником ПС Березовская	912,14		45,61	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	45,61	0,00	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	29.04.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Трансформатор ТМ6300/35 кВ-У1(основание ж/б - кв.м.) с маслоприемником ПС Березовская	912,14		45,61	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	45,61	0,00	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	30.04.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Распределительное устройство комплектное КРУ на ячейках (35 кВ) ПС Березовская	13 036,85		869,12	0,00	0,00	7,00	0,00	180,00	0,00	869,12	0,00	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	01.05.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Распределительное устройство комплектное КРУ на ячейках (6 кВ) ПС Березовская	17 549,60		1 169,97	0,00	0,00	7,00	0,00	180,00	0,00	1 169,97	0,00	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	02.05.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Трансформатор силовой ТМН-6300/35(оборудование) ПС Березовская	4 888,39		327,73	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	244,42	83,31	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	03.05.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Трансформатор силовой ТМН -6300 кВА35 ПС 35/6 кВ	1 697,39		113,16	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	113,16	0,00	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	04.05.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Трансформатор СН1 ТМ 160/10 У1(оборудование) ПС Березовская	156,69		7,83	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	7,83	0,00	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	05.05.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Трансформатор СН2 ТМ 160/10 У1(оборудование) ПС Березовская	156,69		7,83	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	7,83	0,00	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	06.05.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Здание блочно-модульное ЗРУ-6кВ 131,3 кв.м. ПС Матюшинская	12 258,67		589,05	0,00	0,00	10,00	0,00	360,00	0,00	408,62	180,43	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	07.05.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Линия электропередач в/а двухцепи L = 5975, ВЛ-35кВ от ПС 35/6 №28 Калачевская до ПС Матюшин	68 290,63		5 319,51	0,00	0,00	10,00	0,00	180,00	0,00	4 552,71	766,80	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	08.05.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Мастосборник 21м3 инвентаря металлическая горизонтальная	671,97		67,20	0,00	0,00	5,00	0,00	120,00	0,00	67,20	0,00	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	09.05.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Молниеввод с прожекторной магтой ПМС-24 Н=31,75м. ПС Матюшинская	1 624,74		77,92	0,00	0,00	10,00	0,00	361,00	0,00	54,01	23,91	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	10.05.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Молниеввод с прожекторной магтой ПМС-24 Н=31,75м. ПС Матюшинская	1 624,74		77,92	0,00	0,00	10,00	0,00	361,00	0,00	54,01	23,91	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	11.05.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Молниеввод с прожекторной магтой ПМС-24 Н=31,75м. ПС Матюшинская	1 624,74		77,92	0,00	0,00	10,00	0,00	361,00	0,00	54,01	23,91	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	12.05.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Молниеввод с прожекторной магтой ПМС-24 Н=31,75м. ПС Матюшинская	1 624,74		77,92	0,00	0,00	10,00	0,00	361,00	0,00	54,01	23,91	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	13.05.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Отражение металлическое ПС Матюшинская 206,4 кв.м	1 230,71		82,05	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	82,05	0,00	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	14.05.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Здание блочно-модульное ЗРУ-35кВ 96,2 кв.м ПС Матюшинская	10 869,47		521,29	0,00	0,00	10,00	0,00	361,00	0,00	361,31	159,98	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	15.05.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Портал ПС-2 ПС Матюшинская	627,85		20,87	0,00	0,00	10,00	0,00	361,00	0,00	20,87	0,00	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	16.05.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Портал ПС-1 ПС Матюшинская	627,85		20,87	0,00	0,00	10,00	0,00	361,00	0,00	20,87	0,00	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	17.05.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Трансформатор силовой Мпига 10МВА 35/6 кВ(основание ж/б 30,1 кв.м.) ПС Матюшинская	4 125,42		266,99	0,00	0,00	10,00	0,00	240,00	0,00	206,27	60,72	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	18.05.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Трансформатор силовой Мпига 10МВА 35/6 кВ(основание ж/б 29,3 кв.м.) ПС Матюшинская	4 125,42		267,01	0,00	0,00	10,00	0,00	240,00	0,00	206,27	60,73	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	19.05.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Трансформатор силовой Мпига 10МВА 35/6 кВ(оборудование) ПС Матюшинская	12 023,00		1 323,97	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	1 202,30	121,67	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	20.05.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Трансформатор силовой Мпига 10МВА 35/6 кВ(оборудование) ПС Матюшинская	12 023,00		1 323,97	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	1 202,30	121,67	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	21.05.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Установка компенсации реактивной мощности типа	1 105,00		73,67	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	73,67	0,00	0,00

Вид документа	№ договора	Собственник арендованных объектов электроосветного хозяйства	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / дата соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре	Тип аренды	Объект аренды	Балансовая стоимость при вводе в эксплуатацию, тыс. руб.	Величина арендной платы на 2023 год, утверждено, тыс. руб.	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год версии регулятора, тыс. руб. (без НДС)									
										2024, версия регулятора	в соответствии с пп. 5 и 28 Основ ценнообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178								
											Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальный (лет)	остаточная стоимость	в том числе		налог на имущество
																амортизация			
							Прогрив 6кВ 900кВАр ПС Матюшинская												
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	22.05.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Распределительное устройство комплектное КРУ на ячейках МСет (6 кВ) ПС Матюшинская	21 335,19		2 844,69	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	2 844,69	0,00	0,00
Договор аренды	57/2017	ООО Разрез Березовский	23.05.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Распределительное устройство комплектное Fluig F400 (35кВ) ПС Матюшинская	24 350,00		1 623,33	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	1 623,33	0,00	0,00
Договор аренды	58/2017	ООО Разрез Березовский	24.05.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Трансформатор силовой ТДНС-16000/35 ВМ ХЛП № 84-48976 (оборудование) ПС Калачевская (инв. 5418)			602,41	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	0,00	602,41	0,00
Договор аренды	59/2017	ООО Разрез Березовский	25.05.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Трансформатор силовой ТДНС-16000/35 ВМ ХЛП № 84-48977 (оборудование) ПС Калачевская (инв. 5417)			602,41	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	0,00	602,41	0,00
Договор аренды	60/2017	ООО Разрез Березовский	26.05.2017	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Воздушная линия 35кВ 3С-33 и ВЛ 35кВ 3С-34 от опоры № 1 до ПС 35/6 кВ № 39 "Березовская", протяженность 6486,23 м			816,49	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	0,00	816,49	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Линия электропередач 35 кВ, 35-Ч-1, 35-Ч-2	48 673,05	32 396,76	4 161,79	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	3 244,87	916,92	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Здание подстанции № 2 "Тайбинская"	5 509,32		307,75	0,00	0,00	8,00	0,00	300,00	0,00	220,37	87,38	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок под ПС №2, Кемеровская область, г. Киселевск, р-н ш. «Тайбинская»; Земельный участок под линией электропередач 35 кВ, 35-Ч-1, 35-Ч-2	7 720,34		7,72	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	0,00	0,00	7,72
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок от под. 2 до под.7	66,11		0,99	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	0,00	0,00	0,99
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок 1 под ЛЭП 35 кВ, 35-Ч-1, 35-Ч-2	66,22		0,99	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	0,00	0,00	0,99
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок 2 под ЛЭП 35 кВ, 35-Ч-1, 35-Ч-2	66,14		0,99	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	0,00	0,00	0,99
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок 3 под ЛЭП 35 кВ, 35-Ч-1, 35-Ч-2	66,14		0,99	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	0,00	0,00	0,99
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок 4 под ЛЭП 35 кВ, 35-Ч-1, 35-Ч-2	16,83		0,25	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	0,00	0,00	0,25
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок 5 под ЛЭП 35 кВ, 35-Ч-1, 35-Ч-2	16,83		0,25	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	0,00	0,00	0,25
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок 6 под ЛЭП 35 кВ, 35-Ч-1, 35-Ч-2	322,96		4,84	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	0,00	0,00	4,84
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок 7 под ЛЭП 35 кВ, 35-Ч-1, 35-Ч-2	66,13		0,99	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	0,00	0,00	0,99
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок 8 под ЛЭП 35 кВ, 35-Ч-1, 35-Ч-2	66,13		0,99	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	0,00	0,00	0,99
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Аккумуляторная батарея ТНЖ-350 МУ2, (192 элемента)	198,31		19,83	0,00	0,00	5,00	0,00	120,00	0,00	19,83	0,00	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМГ-133, двумя ТТ, пневм. разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 29)	50,00		2,50	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,50	0,00	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМГ-133, двумя ТТ, пневм. разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 12)	50,00		2,50	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,50	0,00	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМГ-133, двумя ТТ, пневм. разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 15)	50,00		2,50	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,50	0,00	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМГ-133, двумя ТТ, пневм. разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 25)	50,00		2,50	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,50	0,00	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМГ-133, двумя ТТ, пневм. разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 26)	50,00		2,50	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,50	0,00	0,00

Вид документа	№ договора	Собственник арендованных объектов электроосветного хозяйства	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / дата соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре	Тип аренды	Объект аренды	Балансовая стоимость при вводе в эксплуатацию, тыс. руб.	Величина арендной платы на 2023 год, утверждено, тыс. руб.	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год версии регулятора, тыс. руб. (без НДС)									
										в соответствии с пп. 5 и 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178									
										2024, версия регулятора	Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальный (лет)	остаточная стоимость	в том числе амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-133, двумя ТТ, пневм. разьедвигателем и линейным разьедвигателем (ячейка № 27)	50,00		2,50	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,50	0,00	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-133, двумя ТТ, пневм. разьедвигателем и линейным разьедвигателем (ячейка № 3)	50,00		2,50	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,50	0,00	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-133, двумя ТТ, пневм. разьедвигателем и линейным разьедвигателем (ячейка № 4)	50,00		2,50	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,50	0,00	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-133, двумя ТТ, пневм. разьедвигателем и линейным разьедвигателем (ячейка № 5)	50,00		2,50	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,50	0,00	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-133, двумя ТТ, пневм. разьедвигателем и линейным разьедвигателем (ячейка № 10)	50,00		2,50	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,50	0,00	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-133, двумя ТТ, пневм. разьедвигателем и линейным разьедвигателем (ячейка № 23)	50,00		2,50	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,50	0,00	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-133, двумя ТТ, пневм. разьедвигателем и линейным разьедвигателем (ячейка № 21)	50,00		2,50	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,50	0,00	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-133, двумя ТТ, пневм. разьедвигателем и линейным разьедвигателем (ячейка № 20)	50,00		2,50	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,50	0,00	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-10-1000, тремя ТТ, пневм. разьедвигателем и трансформаторным разьедвигателем (ячейка № 22)	50,00		2,50	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,50	0,00	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-10-1000, тремя ТТ, пневм. разьедвигателем и трансформаторным разьедвигателем (ячейка № 28)	50,00		2,50	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,50	0,00	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-10-1000, тремя ТТ, пневм. разьедвигателем и трансформаторным разьедвигателем (ячейка № 9)	50,00		2,50	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,50	0,00	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-133, тремя ТТ, пневм. разьедвигателем и трансформаторным разьедвигателем (ячейка № 6)	50,00		2,50	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,50	0,00	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-10-630, двумя ТТ, сесдионам разьедвигателем (ячейка № 30)	50,00		2,50	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,50	0,00	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-10-630, двумя ТТ, пневм. разьедвигателем и	50,00		2,50	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,50	0,00	0,00

Вид документа	№ договора	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / дата соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре	Тип аренды	Объект аренды	Балансовая стоимость при вводе в эксплуатацию, тыс. руб.	Величина арендной платы на 2023 год, утверждено, тыс. руб.	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год версии регулятора, тыс. руб. (без НДС)											
										2024, версия регулятора	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценнообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178								в том числе		др. обязательные платежи
											Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальная (лет)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество			
							линейным разъединителем (ячейка № 19)														
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-10-630, двумя ТТ, шинам разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 11)	50,00		2,50	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,50	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-10-630, двумя ТТ, шинам разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 16)	50,00		2,50	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,50	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-10-630, двумя ТТ, шинам разъединителем и линейным разъединителем (камера № 2)	50,00		2,50	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,50	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-10-630, шинам разъединителем (ячейка № 8)	50,00		2,50	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,50	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с ОПН 3 шт. и шинам разъединителем (ячейка № 24 ОПН-6-2с)	46,61		2,33	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,33	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с ОПН 3 шт. и шинам разъединителем (ячейка № 7 ОПН-6-1с)	46,61		2,33	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,33	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с плавкими вставками ПКТ 3 шт. и шинам разъединителем (ячейка № 14 ТСН-1)	46,61		2,33	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,33	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с плавкими вставками ПКТ 3 шт. и шинам разъединителем (ячейка № 17 ТСН-2)	46,61		2,33	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,33	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с трансформатором напряжения НТМИ-6, шинам разъединителем и плавкими вставками ПКТ (ячейка № 13)	46,61		2,33	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,33	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с тремя трансформаторами напряжения ЗНОЛ-6000/100, шинам разъединителем и плавкими вставками ПКТ (ячейка № 18)	46,61		2,33	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,33	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с шинам мостом и секционным разъединителем (ячейка № 1 МСР-6-1)	46,61		2,33	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,33	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Линейный разъединитель РНДЗ-35 (ЛР-35-Ч-1)	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Линейный разъединитель РНДЗ-35 (ЛР-35-Ч-2)	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Масляной выключатель МКП-35 (ВМ-35-Т-1)	133,05		6,65	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	6,65	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Масляной выключатель МКП-35 (ВМ-35-Т-2)	145,76		7,29	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	7,29	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Масляной выключатель МКП-35 (ВМ-35-Т-3)	135,59		6,78	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	6,78	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Масляной выключатель МКП-35 (ВМ-35-Т-4)	145,76		7,29	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	7,29	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Масляной выключатель МКП-35 (ВМ-35-Ч-1)	126,27		6,31	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	6,31	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Масляной выключатель МКП-35 (ВМ-35-Ч-2)	126,27		6,31	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	6,31	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Масляной выключатель МКП-35 (ШСВ-35)	126,27		6,31	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	6,31	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Трансформатор ТДНС-10000/35 (Т-1)	4 805,08		240,25	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	240,25	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Трансформатор ТДНС-10000/35 (Т-4)	4 805,08		240,25	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	240,25	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Трансформатор ТМ-100кВА (ТСН-2)	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00		

Вид документа	№ договора	Собственник арендованных объектов электроосветного хозяйства	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / дата соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре	Тип аренды	Объект аренды	Балансовая стоимость при вводе в эксплуатацию, тыс.руб	Величина арендной платы на 2023 год, утверждено, тыс.руб	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год версии регулятора, тыс.руб (без НДС)									
										2024, версия регулятора	в соответствии с п. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178								
											Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальный (лет)	остаточная стоимость	в том числе		
																амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Трансформатор ТМН - 6300/35-73У1(Т-2)	2 659,32		132,97	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	132,97	0,00	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Трансформатор ТСМА-100 кВА(ТСН-1)	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Шинный разъединитель РДЗ-35 (ШР-ВМ-35-Т-1-1 с.ш.)	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Шинный разъединитель РДЗ-35(ШР-ВМ-35-Т-1-2 с.ш.)	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Шинный разъединитель РДЗ-35(ШР-ВМ-35-Т-2-1 с.ш.)	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Шинный разъединитель РДЗ-35 (ШР-ВМ-35-Т-3-1 с.ш.)	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Шинный разъединитель РДЗ-35(ШР-ВМ-35-Т-4-1 с.ш.)	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Шинный разъединитель РДЗ-35(ШР-ВМ-35-Т-4-2 с.ш.)	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Шинный разъединитель РДЗ-35 (ШР-ВМ-35-Ч-1-1 с.ш.)	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Шинный разъединитель РДЗ-35(ШР-ВМ-35-Ч-1-2 с.ш.)	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Шинный разъединитель РДЗ-35 (ШР-ВМ-35-Ч-2-1 с.ш.)	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Шинный разъединитель РДЗ-35 (ШР-ВМ-35-Ч-2-2 с.ш.)	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Шинный разъединитель РДЗ-35 (ШР-ВМ-35-Ч-3-1 с.ш.)	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Шинный разъединитель РДЗ-35(ШСР-35-1 с.ш.)	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Шинный разъединитель РДЗ-35(ШСР-35-2 с.ш.)	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Щит счетчиков	165,25		8,26	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	8,26	0,00	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Трансформатор ТМ-5600/35/6 (ТЗ-5.6)	1 170,34		58,52	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	58,52	0,00	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Маслоприёмное устройство	2 152,54		215,25	0,00	0,00	5,00	0,00	120,00	0,00	215,25	0,00	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Железобетонное ограждение электрической подстанции 35/6 кВ №2 «Тайбинская»	2 094,92		299,27	0,00	0,00	4,00	0,00	84,00	0,00	299,27	0,00	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Здание подстанции №7	5 525,42		306,11	0,00	0,00	8,00	0,00	300,00	0,00	221,02	85,09	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок под ПС №7, Кемеровская область, г. Киселевск, ш. «Черкасская»	4 120,88		4 182,69	0,00	0,00	1,00	0,00	12,00	0,00	4 120,88	0,00	61,81
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-266 (ячейка № 24)	61,86		3,09	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	3,09	0,00	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-266 (ячейка № 29)	61,86		3,09	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	3,09	0,00	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-266 (ячейка № 32)	61,86		3,09	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	3,09	0,00	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-266, с масляным выключателем ВМП-10-630-20, двумя ТТ, шинным разъединителем и линейным разъединителем (ячейка №33)	61,86		3,09	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	3,09	0,00	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-266, с масляным выключателем ВМП-10-630-20, двумя ТТ, шинным разъединителем и линейным разъединителем (ячейка №36)	61,86		3,09	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	3,09	0,00	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-266, с масляным выключателем ВМП-10-630-20, двумя ТТ, шинным разъединителем и линейным разъединителем (ячейка №31)	61,86		3,09	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	3,09	0,00	0,00
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-266, с масляным выключателем ВМП-10-630-20, двумя ТТ, шинным разъединителем и линейным разъединителем и	61,86		3,09	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	3,09	0,00	0,00

Вид документа	№ договора	Собственник арендованных объектов электроосветного хозяйства	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / дата соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре	Тип аренды	Объект аренды	Балансовая стоимость при вводе в эксплуатацию, тыс. руб.	Величина арендной платы на 2023 год, утверждено, тыс. руб.	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год версии регулятора, тыс. руб. (без НДС)										
										2024, версия регулятора	в соответствии с пп. 5 и 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178								в том числе	
											Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальная (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество		
							линейным разъединителем (ячейка № 35)													
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-266, с масляным выключателем ВМП-10-630-20, двумя ТТ, штыковым разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 38)	61,86		3,09	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	3,09	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-266, с масляным выключателем ВМП-10-630-20, двумя ТТ, штыковым разъединителем (ячейка № 30)	61,86		3,09	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	3,09	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-266, с масляным выключателем ВМП-10-630-20, двумя ТТ, штыковым разъединителем (ячейка № 34)	61,86		3,09	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	3,09	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-266, с масляным выключателем ВМП-10-630-20, двумя ТТ, штыковым разъединителем (ячейка № 37)	61,86		3,09	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	3,09	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-266, с масляным выключателем ВМП-10-630-20, двумя ТТ, штыковым разъединителем (ячейка № 28)	61,86		3,09	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	3,09	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-266, с масляным выключателем ВМП-10-630-20, двумя ТТ, штыковым разъединителем (ячейка № 39)	61,86		3,09	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	3,09	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-266, с масляным выключателем ВМП-10-630-20, двумя ТТ, штыковым разъединителем (ячейка № 27)	61,86		3,09	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	3,09	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-266, с масляным выключателем ВМП-133, двумя ТТ, штыковым разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 25)	61,86		3,09	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	3,09	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-266, с трансформатором напряжения НТМН-6 (НАМН-6), штыковым разъединителем, ОПН 3 шт. и плавкими вставками ПКТ (ячейка № 26)	55,08		2,75	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,75	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-10-630-20, двумя ТТ, штыковым разъединителем и трансформаторным разъединителем (ячейка № 15)	51,69		2,58	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,58	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-133, двумя ТТ, штыковым разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 18)	51,69		2,58	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,58	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-133, двумя ТТ, штыковым разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 4)	51,69		2,58	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,58	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-133, двумя ТТ, штыковым разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 11)	51,69		2,58	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,58	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-133, двумя ТТ, штыковым разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 19)	51,69		2,58	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,58	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-10-1000-20, тремя ТТ, и секционными	53,39		2,67	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,67	0,00	0,00	

Вид документа	№ договора	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / дата соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре	Тип аренды	Объект аренды	Балансовая стоимость при вводе в эксплуатацию, тыс. руб.	Величина арендной платы на 2023 год, утверждено, тыс. руб.	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год версии регулятора, тыс. руб. (без НДС)										
										2024, версия регулятора	в соответствии с пп. 5 и 28 Основ ценообразования, утв. ЦП РФ от 29.12.2011 № 1178								в том числе	
											Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи	
							разъединителем (ячейка № 21)													
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-133, двумя ТТ, штыковым разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 3)	51,69		2,58	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,58	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-133, двумя ТТ, штыковым разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 17)	51,69		2,58	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,58	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-133, двумя ТТ, штыковым разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 7)	51,69		2,58	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,58	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-133, двумя ТТ, штыковым разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 10)	51,69		2,58	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,58	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-133, двумя ТТ, штыковым разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 13)	46,61		2,33	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,33	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-133, двумя ТТ, штыковым разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 20)	47,46		2,37	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,37	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-133, двумя ТТ, штыковым разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 6)	47,46		2,37	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,37	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-133, двумя ТТ, штыковым разъединителем и линейным разъединителем (ячейка № 9)	47,46		2,37	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,37	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-133, двумя ТТ, штыковым разъединителем (ячейка № 12)	47,46		2,37	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,37	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-133, двумя ТТ, штыковым разъединителем (ячейка № 8)	47,46		2,37	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,37	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с масляным выключателем ВМП-133, двумя ТТ, штыковым разъединителем (ячейка № 5)	47,46		2,37	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,37	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с ОПН 3 шт. и штыковым разъединителем (ячейка № 2)	42,37		2,12	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,12	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с плавкими вставками ПКТ 3 шт. и штыковым разъединителем (ячейка № 14)	42,37		2,12	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,12	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с трансформатором напряжения НТМН-6 (НАМИ-6), штыковым разъединителем и плавкими вставками ПКТ (ячейка № 1)	44,92		2,25	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,25	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ с штыковым мостом и штыковым разъединителем (ячейка № 16)	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00	

Вид документа	№ договора	Собственник арендованного объекта электрохозяйства	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / дата соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре	Тип аренды	Объект аренды	Балансовая стоимость, при вводе в эксплуатацию, тыс. руб.	Величина арендной платы за 2023 год, утвержденная, тыс. руб.	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год версии регулятора, тыс. руб. (Без НДС)											
										2024, версия регулятора	в соответствии с пп. 5 и 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178									в том числе	
											Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальный (лет)	Остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Камера КСО-2УМ, с штырям мостом, и штырям разьедителем (ячейка № 22)	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Линейный разьедитель РНД3-35 (ЛР-35-ТСН-1)	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Линейный разьедитель РНД3-35(ЛР-35-ТСН-2)	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Линейный разьедитель РНД3-35(ЛР-35-Ч-2)	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Линейный разьедитель РНД3-35 (ЛР-35-Ч-1)	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Мастяовой выключатель С-35 (ВМ-35-Ч-1)	133,05		6,65	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	6,65	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Мастяовой выключатель С-35 (ВМ-35-Ч-2)	133,05		6,65	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	6,65	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Мастяовой выключатель С-35 (МСВ-35)	133,05		6,65	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	6,65	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Реактор РБА6/400-8-10 (ячейка № 32)	52,54		2,63	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,63	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Реактор РБА6/400-8-10 (ячейка № 10)	52,54		2,63	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,63	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Реактор РБА6/400-8-10 (ячейка № 31)	52,54		2,63	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,63	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Секционный разьедитель РНД3-35 (МСП-35-1)	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Секционный разьедитель РНД3-35 (МСП-35-2)	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Трансформатор ТМ-250/35/0,4 (ТСН-35-1)	212,71		10,64	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	10,64	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Трансформатор ТМ-630/10 (Т-3)	175,42		8,77	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	8,77	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Трансформатор ТМ-630/10 (Т-4)	176,27		8,81	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	8,81	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Трансформатор ТМН-6300/35 (Т-1)	2 430,51		121,53	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	121,53	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Трансформатор ТМН-6300/35 (Т-2)	2 430,51		121,53	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	121,53	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Трансформатор ТМШ-180/6/0,23(Т-5)	100,00		5,00	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	5,00	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Трансформатор ТСМА-100/35/0,4 (ТСН-35-2)	68,64		3,43	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	3,43	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Установка конденсаторная АКВ-240	132,20		6,61	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	6,61	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Штыевой разьедитель РНД3-35(ШР-35-Т-1)	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Штыевой разьедитель РНД3-35(ШР-35-Т-2)	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Штыевой разьедитель РНД3-35 (ШР-35-Ч-1)	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Штыевой разьедитель РНД3-35(ШР-35-Ч-2)	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Щит низковольтный	119,49		5,97	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	5,97	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Щит счетчиков	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Воздушная линия 35-АК-1:35-АК-2 - ПС-13; 2295 км	2 569,49		214,26	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	171,30	42,96	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Здание подстанции №13	8 492,37		474,31	0,00	0,00	8,00	0,00	300,00	0,00	339,69	134,62	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок под ПС №13, Кемеровская область, г. Киселевск, р-н ш. Красноярская	835,00		430,03	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	417,50	0,00	12,53		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-13 (ячейка №35	91,53		4,58	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	4,58	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-6-13 (ячейка №30)	91,53		4,58	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	4,58	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-6-14 (ячейка №33)	103,22		5,16	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	5,16	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-13 (ячейка №27)	98,64		4,93	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	4,93	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КРН-301 (ячейка №25 с НТМН-6)	70,17		3,51	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	3,51	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-6-13 (ячейка №18)	91,53		4,58	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	4,58	0,00	0,00		

Вид документа	№ договора	Собственник арендованных объектов электроосветного хозяйства	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / дата соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре	Тип аренды	Объект аренды	Балансовая стоимость при вводе в эксплуатацию, тыс. руб.	Величина арендной платы на 2023 год, утверждено, тыс. руб.	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год: версия регулятора, тыс. руб. (без НДС)											
										2024, версия регулятора	в соответствии с пп. 5 и 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178							в том числе		налог на имущество	др. обязательные платежи
											Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация				
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ 6-13 (ячейка №13)	91,53		4,58	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	4,58	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ 6-14 (ячейка №11)	103,22		5,16	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	5,16	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ 6-13 (ячейка №17)	91,53		4,58	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	4,58	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-13 (ячейка №34)	91,53		4,58	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	4,58	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ 6-14 (ячейка №32)	103,22		5,16	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	5,16	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ 6-13 (ячейка №31)	91,53		4,58	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	4,58	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-13 (ячейка №29)	91,53		4,58	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	4,58	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-14 (ячейка №26)	103,22		5,16	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	5,16	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-13 (ячейка №28)	91,53		4,58	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	4,58	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-13 (ячейка №24)	91,53		4,58	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	4,58	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ 6-13 (ячейка №19)	91,53		4,58	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	4,58	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ 6-13 (ячейка №20)	91,53		4,58	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	4,58	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ 6-14 (ячейка №21)	103,22		5,16	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	5,16	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-13 (ячейка №22)	91,53		4,58	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	4,58	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-13 (ячейка №23)	91,53		4,58	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	4,58	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ 6-13 (ячейка №14)	91,53		4,58	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	4,58	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ 6-13 (ячейка №16)	91,53		4,58	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	4,58	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-13 (ячейка №36)	91,53		4,58	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	4,58	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-13 (ячейка №12)	91,53		4,58	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	4,58	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-13 (ячейка №9 с НТМН-6)	70,17		3,51	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	3,51	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Масляный выключатель МКП-35 (ВМ-35-АК-1)	147,12		7,36	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	7,36	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Реактор бетонный РБ 10/400 (ячейка № 14 Р-6-14)	61,78		3,09	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	3,09	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Реактор бетонный РБ 10/400 (ячейка № 15 Р-6-15)	61,78		3,09	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	3,09	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Реактор бетонный РБ 10/400 (ячейка № 24 Р-6-24)	61,78		3,09	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	3,09	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-13 (ячейка №2)	91,53		4,58	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	4,58	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-13 (ячейка №4)	91,53		4,58	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	4,58	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КРД-402 (ячейка №42)	55,76		2,79	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,79	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-06 (ячейка №1)	103,22		5,16	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	5,16	0,00	0,00		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-13 (ячейка №41)	91,53		4,58	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	4,58	0,00	0,00		

Вид документа	№ договора	Собственник арендованных объектов электроосветного хозяйства	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / дата соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре	Тип аренды	Объект аренды	Балансовая стоимость при вводе в эксплуатацию, тыс. руб.	Величина арендной платы на 2023 год, утверждено, тыс. руб.	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год версии регулятора, тыс. руб. (Без НДС)										
										2024, версия регулятора	в соответствии с пп. 5 и 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178								в том числе	
											Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальный (лет)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-13 (ячейка № 40)	91,53		4,58	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	4,58	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-04 (ячейка №38)	91,36		4,57	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	4,57	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-04 (ячейка №8)	91,36		4,57	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	4,57	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с ТН-6-1 (ячейка №3)	70,17		3,51	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	3,51	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-6-13 (ячейка №10)	91,53		4,58	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	4,58	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-13 (ячейка №7)	91,53		4,58	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	4,58	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-13 (ячейка №6)	91,53		4,58	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	4,58	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-13 (ячейка №5)	91,53		4,58	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	4,58	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с ТН-6-2 (ячейка №39)	55,76		2,79	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,79	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Масляный выключатель МКП-35 (МСВ-35)	147,12		7,36	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	7,36	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Масляный выключатель МКП-35 (ВМ-35-АК-2)	147,12		7,36	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	7,36	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Трансформатор ТДНС 16000/35 (Т-2)	5 738,14		375,28	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	286,91	88,37	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Трансформатор ТДНС 16000/35 (Т-1)	5 738,14		375,28	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	286,91	88,37	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Трансформатор ТМ-100/35-У1 (ТСН-2)	85,51		4,28	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	4,28	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Трансформатор ТМ - 100/35/0,4 (ТСН-1)	84,83		4,24	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	4,24	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтный шкаф КРУ2-10-20 с КВЭ-6-14 (ячейка №15)	103,22		5,16	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	5,16	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Линейный разъединитель РНД3-35 (ЛР-35-АК-1)	40,17		2,01	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,01	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Линейный разъединитель РНД3-35 (ЛР-35-АК-2)	40,17		2,01	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,01	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Линейный разъединитель РНД3-35 (ЛР-35-ТСН-1)	40,17		2,01	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,01	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Линейный разъединитель РНД3-35 (ЛР-35-ТСН-2)	40,17		2,01	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,01	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Шинный разъединитель РНД3-35 (ШР-35-АК-1)	40,17		2,01	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,01	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Шинный разъединитель РНД3-35 (ШР-35-АК-2)	40,17		2,01	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,01	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Шинный разъединитель РНД3-35 (ШР-35-Т-1)	40,17		2,01	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,01	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Шинный разъединитель РНД3-35 (ШР-35-Т-2)	40,17		2,01	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,01	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Секционный разъединитель РНД3-35 (МСП-35-1)	40,17		2,01	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,01	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Секционный разъединитель РНД3-35 (МСП-35-2)	40,17		2,01	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,01	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтный шкаф КРУВ2-10-20 с КВЭ-13 (ячейка №37)	91,53		4,58	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	4,58	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Конденсатор статистический УК-6,3 (БСК-1)	40,59		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Здание ЗРУ-6Кв	5 554,92		307,75	0,00	0,00	8,00	0,00	300,00	0,00	222,20	85,55	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Выключатель масляный ВМ-35-Т-1	83,90		4,20	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	4,20	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Выключатель масляный ВМ-35-Т-2	83,90		4,20	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	4,20	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Разъединитель шинный ШР-35-Т-1 РНД3-35/600	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Разъединитель шинный ШР-35-Т-2 РНД3-35/600	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Разъединитель секционный МСП-35-1 РНД3-35/600	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Разъединитель секционный МСП-35-2 РНД3-35/600	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00	

Вид документа	№ договора	Собственник арендованных объектов электросетевого хозяйства	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / дата соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре	Тип аренды	Объект аренды	Балансовая стоимость при вводе в эксплуатацию, тыс. руб.	Величина арендной платы на 2023 год, утверждено, тыс. руб.	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, версия регулятора, тыс. руб. (Без НДС)										
										2024, версия регулятора	в соответствии с пп. 5 и 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178								в том числе	
											Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальный (мес)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество	др. обязательные платежи	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Разъединитель ливневый ЛР-35-К-29 РЛНД3-2-35/600	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Разъединитель ливневый ЛР-35-К-30 РЛНД3-2-35/600	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	ЯЧ-ка №12 с трансформатором напряжения НТМН-6	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтная яЧ-ка №1 КРУ-К-ХП с выкл. масляным ВМП-10/630	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтная яЧ-ка №2 КРУ-К-ХП с выкл. масляным ВМП-10/630	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтная яЧ-ка №3 КРУ-К-ХП с выкл. масляным ВМП-10/630	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтная яЧ-ка №4 КРУ-К-ХП с выкл. масляным ВМП-10/630	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтная яЧ-ка №5 КРУ-К-ХП с выкл. масляным ВМП-10/630	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтная яЧ-ка №6 КРУ-К-ХП с выкл. масляным ВМП-10/630	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтная яЧ-ка №7 КРУ-К-ХП с выкл. масляным ВМП-10/630	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтная яЧ-ка №8 КРУ-К-ХП с выкл. масляным ВМП-10/630	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтная яЧ-ка №10 КРУ-К-ХП с выкл. масляным ВМП-10/630	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтная яЧ-ка №11 КРУ-К-ХП с выкл. масляным ВМП-10/630	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтная яЧ-ка №13 КРУ-К-ХП с выкл. масляным ВМП-10/630	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	ЯЧ-ка №14 с трансформатором напряжения НТМН-6	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтная яЧ-ка №15 КРУ-К-ХП с выкл. масляным ВМП-10/630	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтная яЧ-ка №17 КРУ-К-ХП с выкл. масляным ВМП-10/630	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтная яЧ-ка №18 КРУ-К-ХП с выкл. масляным ВМП-10/630	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтная яЧ-ка №19 КРУ-К-ХП с выкл. масляным ВМП-10/630	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтная яЧ-ка №20 КРУ-К-ХП с выкл. вакуумным ВВ-TEL	133,05		6,65	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	6,65	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтная яЧ-ка №21 КРУ-К-ХП с выкл. масляным ВМП-10/630	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтная яЧ-ка №22 КРУ-К-ХП с выкл. масляным ВМП-10/630	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтная яЧ-ка №23 КРУ-К-ХП с выкл. масляным ВМП-10/630	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтная яЧ-ка №24 КРУ-К-ХП с выкл. масляным ВМП-10/630	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Щит собственных нужд 0,23кВ	42,37		2,12	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,12	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Щит релейный	40,68		2,03	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Трансформатор силовой ТДНС-16000/35	3 827,97		250,34	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	191,40	58,94	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Трансформатор силовой ТДНС-16000/35	3 616,95		236,55	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	180,85	55,70	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Трансформатор ТМ-50 кВА	41,53		2,08	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,08	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Трансформатор ТМ-50 кВА	41,53		2,08	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,08	0,00	0,00	

Вид документа	№ договора	Собственник арендованных объектов электрохозяйства	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / дата соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре	Тип аренды	Объект аренды	Балансовая стоимость при вводе в эксплуатацию, тыс. руб	Величина арендной платы на 2023 год, утвержденная, тыс.руб.	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год версии регулятора, тыс. руб. (без НДС)										
										2024, версия регулятора	в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178								в том числе	
											Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальная (лет)	Остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество		
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Установка конденсаторная "Электромашинная"	43,22		2,16	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,16	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Маслоприёмное устройство	2 478,81		247,88	0,00	0,00	5,00	0,00	120,00	0,00	247,88	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Железобетонное ограждение на территории 3-д «Электромашинная»	1 481,36		211,62	0,00	0,00	4,00	0,00	84,00	0,00	211,62	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Здание подстанции №8	14 430,00		881,96	0,00	0,00	8,00	0,00	300,00	0,00	577,20	304,76	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок под ПС-8, г. Киселевск, р-н шахты Тайбинская	1 342,35		691,34	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	671,18	0,00	20,16	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтная ячейка №5 с ВМГ-10	54,00		2,70	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,70	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтная ячейка №7 с ВВ/TEL-10-20/1000-У2	569,00		28,45	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	28,45	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтная ячейка №8 с ВМГ-10	54,00		2,70	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,70	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтная ячейка №9 с ВВ/TEL-10-20/1000-У2	569,00		28,45	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	28,45	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтная ячейка №10 с ВВ/TEL-10-20/1000-У2	569,00		28,45	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	28,45	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтная ячейка №11 с ВВ/TEL-10-20/1000-У2	569,00		28,45	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	28,45	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтная ячейка №12 с ВВ/TEL-10-20/1000-У2	569,00		28,45	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	28,45	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтная ячейка №14 с ВВ/TEL-10-20/1000-У2	569,00		28,45	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	28,45	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтная ячейка №15 с ВВ/TEL-10-20/1000-У2	569,00		28,45	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	28,45	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтная ячейка №17 с ВВ/TEL-10-20/1000-У2	569,00		28,45	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	28,45	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтная ячейка №18 с ВВ/TEL-10-20/1000-У2	569,00		28,45	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	28,45	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтная ячейка №19 с ВМГ-10	54,00		2,70	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,70	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтная ячейка №21 с ВМГ-10	54,00		2,70	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,70	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтная ячейка №25 с ВВ/TEL-10-20/1000-У2	569,00		28,45	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	28,45	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтная ячейка №27 с ВМГ-10	54,00		2,70	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,70	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтная ячейка №29 с ВВ/TEL-10-20/1000-У2	569,00		28,45	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	28,45	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтная ячейка №30 с ВМГ-10	54,00		2,70	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,70	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтная ячейка №31 с ВМГ-10	54,00		2,70	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,70	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтная ячейка №32 с ВМГ-10	54,00		2,70	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,70	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтная ячейка №4 с ВВ/TEL-10-20/1000-У2	569,00		28,45	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	28,45	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтная ячейка №28 с ВВ/TEL-10-20/1000-У2	569,00		28,45	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	28,45	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтная ячейка 6 кВ №10, батареи стат. конденсаторов	268,00		13,40	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	13,40	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Высоковольтная ячейка 6 кВ №17 с разрядником секционными-2	45,00		2,25	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,25	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Трансформатор ТСН-1 160 кВА	90,00		4,50	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	4,50	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Трансформатор ТСН-2 160 кВА	90,00		4,50	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	4,50	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Трансформатор силовой ТМ-1000 кВА Т-1	260,00		18,51	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	13,00	5,51	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Трансформатор силовой ТМ-1000 кВА Т-2	260,00		18,51	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	13,00	5,51	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Щит высоковольтный	59,00		2,95	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,95	0,00	0,00	
Договор аренды	132/А/2019	ООО "ЛД Капитал"	01.10.2019	01.04.2030	да	аренда частной собственности	Щит релейный	41,00		2,05	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,05	0,00	0,00	

Вид документа	№ договора	Собственник арендованных объектов электроосветного хозяйства	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / дата соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре	Тип аренды	Объект аренды	Балансовая стоимость при вводе в эксплуатацию, тыс. руб.	Величина арендной платы на 2023 год, утверждено, тыс. руб.	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год версии регулятора, тыс. руб. (без НДС)										
										2024, версия регулятора	в соответствии с пп. 5 и 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178								в том числе	
											Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальный (лет)	остаточная стоимость	амортизация	налог на имущество		
Договор аренды	52/2015	ООО Аэрокузбасс	09.04.2015	01.04.2030	да	аренда частной собственности	ВЛ-6кВ фидера 6-4 (от п/ст № 28 "Калачевская" до ЦРП 6кВ "Аэропорт"	221,57	9,12	31,65	0,00	0,00	4,00	0,00	84,00	0,00	31,65	0,00	0,00	
Договор аренды	52/2015	ООО Аэрокузбасс	09.04.2015	01.01.2030	да	аренда частной собственности	ВЛ-6Кв фидера 6-9 (от п/ст. 35/6 "Красный уголек" до ЦРП 6кВ "Аэропорт")	2 013,96		100,70	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	100,70	0,00	0,00	
Договор аренды	52/2015	ООО Аэрокузбасс	09.04.2015	01.01.2030	да	аренда частной собственности	ТП №1, пл. 60кв.м.	18,01		0,90	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	0,90	0,00	0,00	
Договор аренды	52/2015	ООО Аэрокузбасс	09.04.2015	01.01.2030	да	аренда частной собственности	ТП №11, площадь 30,0 кв.м.	40,69		2,11	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	2,03	0,08	0,00	
Договор аренды	52/2015	ООО Аэрокузбасс	09.04.2015	01.01.2030	да	аренда частной собственности	ТП №13, площадь 324,0 кв.м	66,84		3,42	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	3,34	0,08	0,00	
Договор аренды	52/2015	ООО Аэрокузбасс	09.04.2015	01.01.2030	да	аренда частной собственности	КТПН-8	23,03		1,15	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	1,15	0,00	0,00	
Договор аренды	52/2015	ООО Аэрокузбасс	09.04.2015	01.01.2030	да	аренда частной собственности	КТПН-17	11,23		0,56	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	0,56	0,00	0,00	
Договор аренды	52/2015	ООО Аэрокузбасс	09.04.2015	01.01.2030	да	аренда частной собственности	КТПН-21	11,37		0,57	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	0,57	0,00	0,00	
Договор аренды	52/2015	ООО Аэрокузбасс	09.04.2015	01.01.2030	да	аренда частной собственности	КТПН-22	12,65		0,63	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	0,63	0,00	0,00	
Договор аренды	52/2015	ООО Аэрокузбасс	09.04.2015	01.01.2030	да	аренда частной собственности	КТПН-23	13,37		0,67	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	0,67	0,00	0,00	
Договор аренды	52/2015	ООО Аэрокузбасс	09.04.2015	01.01.2030	да	аренда частной собственности	Кабельные линии 6кВ	498,38		16,57	0,00	0,00	10,00	0,00	361,00	0,00	16,57	0,00	0,00	
Договор аренды	52/2015	ООО Аэрокузбасс	09.04.2015	01.01.2030	да	аренда частной собственности	ТП №20	20,05		1,00	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	1,00	0,00	0,00	
Договор аренды	52/2015	ООО Аэрокузбасс	09.04.2015	01.01.2030	да	аренда частной собственности	ТП №6	11,73		0,59	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	0,59	0,00	0,00	
Договор аренды	52/2015	ООО Аэрокузбасс	09.04.2015	01.01.2030	да	аренда частной собственности	ТП №7	12,39		0,62	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	0,62	0,00	0,00	
Договор аренды	52/2015	ООО Аэрокузбасс	09.04.2015	01.01.2030	да	аренда частной собственности	ТПП №9	12,48		0,62	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	0,62	0,00	0,00	
Договор аренды	52/2015	ООО Аэрокузбасс	09.04.2015	01.01.2030	да	аренда частной собственности	ТП №3	11,26		0,56	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	0,56	0,00	0,00	
Договор аренды	52/2015	ООО Аэрокузбасс	09.04.2015	01.01.2030	да	аренда частной собственности	ТП №12	30,67		1,53	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	1,53	0,00	0,00	
Договор аренды	52/2015	ООО Аэрокузбасс	09.04.2015	01.01.2030	да	аренда частной собственности	Центральная распределительная подстанция 138 кв.м	64,42		3,30	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	3,22	0,08	0,00	
Договор аренды	137/2016	ООО Барзаское товарищество	01.11.2016	01.01.2030	да	аренда частной собственности	Подстанция "Ромниовская" 35/6 кВ	10 382,93	802,55	775,44	0,00	0,00	8,00	0,00	240,00	0,00	519,15	207,96	48,34	
Договор аренды	137/2016	ООО Барзаское товарищество	01.11.2016	01.01.2030	да	аренда частной собственности	ЛЭП 35 кВ от ВЛ 35 кВ до ПС 35/6/6,3 Шахта "Ромниовская"	2 327,08		239,41	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	155,14	35,93	48,34	
Договор аренды	56/2017	ООО Барзаское товарищество	01.04.2017	01.01.2030	да	аренда частной собственности	ПС 110/6	117 469,00	6 467,53	10 833,16	0,00	0,00	7,00	0,00	180,00	0,00	9 000,27	1 693,22	139,67	
Договор аренды	37/2021	ООО Барзаское товарищество	01.06.2021	01.01.2030	да	аренда частной собственности	2-х цепная ЛЭП 110кВ от ПС Товарищ до ПС Гусинская	82 818,68	17 348,45	7 279,74	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	5 521,25	1 758,49	0,00	
Договор аренды	37/2021	ООО Барзаское товарищество	01.06.2021	01.01.2030	да	аренда частной собственности	ПС 110/6кВ 2*6,3 МВА	163 462,91		12 793,09	0,00	0,00	7,00	0,00	180,00	0,00	10 897,53	1 758,49	137,08	
Договор аренды	46/2021	НП пермяков	01.06.2021	01.06.2030	да	аренда частной собственности	Сетевой трансформатор ТМ 400/6/0,4 Кабельная линия ААБ 3*120мм L 90м Кабельная линия СК 3*95 мм. L 90м	265,40	16,12	20,54	0,00	0,00	7,00	0,00	180,00	0,00	17,69	0,06	2,79	
Договор аренды	55/2022	ООО Шахта Бутовская	05.08.2022	01.09.2030	да	аренда частной собственности	Подстанция ПС -35/6,6/6,3 кВ "Бутовская" (в т.ч. распределительная станция 6кВ (S 256,6 кв.м); конденсаторная установка (S 40,9 кв.м))	94 393,19	7 546,04	7 727,55	0,00	0,00	10,00	0,00	180,00	0,00	6 292,88	1 434,67	0,00	
Договор аренды	55/2022	ООО Шахта Бутовская	05.08.2022	01.09.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок (Подстанция ПС-5/6,6/3 кВ "Бутовская")	6 296,00		3 242,44	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	3 148,00	0,00	94,44	
Договор аренды	55/2022	ООО Шахта Бутовская	05.08.2022	01.09.2030	да	аренда частной собственности	Проекторная мачта с молниезащитой ПМС 24,0 (относится к ПС -5/6,6/6,3 кВ "Бутовская")	132,69		13,27	0,00	0,00	5,00	0,00	120,00	0,00	13,27	0,00	0,00	
Договор аренды	55/2022	ООО Шахта Бутовская	05.08.2022	01.09.2030	да	аренда частной собственности	Одноцепная ВЛ-35кВ №2 от 35/6 "Бутовская" до ПС "Птицефабрика"	33 663,15		2 755,85	0,00	0,00	10,00	0,00	180,00	0,00	2 244,21	511,64	0,00	
Договор аренды	55/2022	ООО Шахта Бутовская	05.08.2022	01.09.2030	да	аренда частной собственности	Одноцепная ВЛ-35кВ от опоры №1 ВЛ-35кВ А-8-А-9 Кемеровская ТЭЦ до ПС Бутовская	28 797,44		2 357,52	0,00	0,00	10,00	0,00	180,00	0,00	1 919,83	437,69	0,00	
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	ВЛ 6 кВ от ПС 110/6 "Вахрушевская"	33 213,87	8 925,93	2 896,25	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	2 214,26	681,99	0,00	
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок кат.№ 42:25:0108012:237 (2 969 кв.м)	0,00		0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Вид документа	№ договора	Собственник арендованных объектов электроосветного хозяйства	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / даты соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре	Тип аренды	Объект аренды	Балансовая стоимость при вводе в эксплуатацию, тыс. руб.	Величина арендной платы на 2023 год, утверждено, тыс. руб.	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год, версия регулятора, тыс. руб. (без НДС)										
										2024, версия регулятора	в соответствии с пп. 5 и 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178									
											Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальный (мес)	остаточная стоимость	в том числе		налог на имущество	др. обязательные платежи
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок када.№ 42:25-0000000:3046 (29 329 кв. м)	0,00		0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	0,00	0,00		
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок када.№ 42:25-0111002:40 (1080 кв.м)	0,00		0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок када.№ 42:25-0111002:40 (1112 кв. м)	0,00		0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	РП-6 кВ	26 372,70		2 299,70	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	1 758,18	541,52		0,00
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	ЛЭП 35кВ, 35-Ч-1, 35-Ч-2, 003389	42 500,00		3 706,00	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	2 833,33	872,67		0,00
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок када.№42:25-0108012:237 (111 кв.м), 003383	238,38		122,77	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	119,19	0,00		3,58
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок када.№42:25-0111003:54 (16 кв.м), 003344	29,23		15,05	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	14,61	0,00		0,44
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок када.№42:25-0111003:55 (16 кв.м), 003345	29,23		15,05	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	14,61	0,00		0,44
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок када.№42:25-0111003:56 (16 кв.м), 003346	29,14		15,01	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	14,57	0,00		0,44
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок када.№42:25-0111003:57 (16 кв.м), 003347	29,28		15,08	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	14,64	0,00		0,44
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок када.№42:25-0111003:58 (16 кв.м), 003348	29,23		15,05	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	14,61	0,00		0,44
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок када.№42:25-0111003:59 (16 кв.м), 003349	29,21		15,05	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	14,61	0,00		0,44
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок када.№42:25-0111003:60 (16 кв.м), 003350	29,21		15,05	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	14,61	0,00		0,44
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок када.№42:25-0111003:61 (16 кв.м), 003351	29,12		15,00	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	14,56	0,00		0,44
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок када.№42:25-0111003:62 (16 кв.м), 003352	29,19		15,04	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	14,60	0,00		0,44
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок када.№42:25-0111003:63 (16 кв.м), 003353	29,19		15,04	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	14,60	0,00		0,44
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок када.№42:25-0111003:64 (16 кв.м), 003354	29,17		15,03	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	14,59	0,00		0,44
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок када.№42:25-0111003:65 (16 кв.м), 003355	29,21		15,05	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	14,61	0,00		0,44
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок када.№42:25-0111003:66 (16 кв.м), 003356	29,16		15,02	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	14,58	0,00		0,44
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок када.№42:25-0111003:67 (16 кв.м), 003357	29,25		15,06	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	14,62	0,00		0,44
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок када.№42:25-0111003:68 (16 кв.м), 003358	29,14		15,01	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	14,57	0,00		0,44
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок када.№42:25-0111003:69 (16 кв.м), 003359	29,19		15,04	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	14,60	0,00		0,44
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок када.№42:25-0111003:70 (16 кв.м), 003360	29,19		15,04	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	14,60	0,00		0,44
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок када.№42:25-0111003:71 (16 кв.м), 003361	29,19		15,04	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	14,60	0,00		0,44
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок када.№42:25-0111003:73 (16 кв.м), 003362	29,26		15,07	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	14,63	0,00		0,44
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок када.№42:25-0111003:74 (16 кв.м), 003363	29,10		14,99	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	14,55	0,00		0,44
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок када.№42:25-0111003:75 (16 кв.м), 003364	29,21		15,05	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	14,61	0,00		0,44
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок када.№42:25-0111003:76 (16 кв.м), 003365	29,23		15,05	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	14,61	0,00		0,44
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок када.№42:25-0111003:77 (37 кв.м), 003366	66,07		34,03	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	33,04	0,00		0,99

Вид документа	№ договора	Собственник арендованного объекта: электроподстанции хозяйства	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / дата соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре	Тип аренды	Объект аренды	Балансовая стоимость при вводе в эксплуатацию, тыс. руб.	Величина арендной платы на 2023 год, утвержденная, тыс. руб.	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год: версия регулятора, тыс. руб. (без НДС)									
										2024, версия регулятора	в соответствии с пп. 5 и 28 Основ ценообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178								
											Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальный (мес)	Остаточная стоимость	в том числе		др. обязательные платежи
																амортизация	налог на имущество		
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок кад.№42:25-0111003:78 (16 кв.м), 003367	29,16		15,02	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	14,58	0,00	0,44
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок кад.№42:25-0111003:79 (16 кв.м), 003368	29,25		15,06	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	14,62	0,00	0,44
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок кад.№42:25-0111003:80 (37 кв.м), 003369	66,18		34,08	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	33,09	0,00	0,99
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок кад.№42:25-0111003:81 (37 кв.м), 003370	66,18		34,08	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	33,09	0,00	0,99
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок кад.№42:25-0111003:83 (37 кв.м), 003371	66,18		34,08	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	33,09	0,00	0,99
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок кад.№42:25-0111003:84 (16 кв.м), 003372	29,23		15,05	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	14,61	0,00	0,44
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок кад.№42:25-0111003:85 (16 кв.м), 003373	29,23		15,05	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	14,61	0,00	0,44
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок кад.№42:25-0111003:86 (16 кв.м), 003374	29,08		14,98	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	14,54	0,00	0,44
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок кад.№42:25-0111003:87 (16 кв.м), 003375	29,14		15,01	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	14,57	0,00	0,44
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок кад.№42:25-0111003:88 (16 кв.м), 003376	29,32		15,10	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	14,66	0,00	0,44
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок кад.№42:25-0111003:90 (16 кв.м), 003377	29,16		15,02	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	14,58	0,00	0,44
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок кад.№42:25-0111003:91 (16 кв.м), 003378	29,16		15,02	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	14,58	0,00	0,44
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок кад.№42:25-0111003:92 (37 кв.м), 003379	66,09		34,03	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	33,04	0,00	0,99
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок кад.№42:25-0111003:93 (16 кв.м), 003380	29,21		15,05	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	14,61	0,00	0,44
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок кад.№42:25-0111003:94 (37 кв.м), 003381	66,07		34,03	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	33,04	0,00	0,99
Договор аренды	45/2022	Участок Коксовый	01.07.2022	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Земельный участок кад.№42:25-0111003:95 (16 кв.м), 003382	29,21		15,05	0,00	0,00	1,00	0,00	24,00	0,00	14,61	0,00	0,44
Договор аренды	57 А/2021	ООО Сибирь-Энерго	01.09.2021	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Питающая линия 6 кВ ф.6-1-Т АБ-95	30,00		2,00	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	2,00	0,00	0,00
Договор аренды	57 А/2021	ООО Сибирь-Энерго	01.09.2021	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Питающая линия 6 кВ ф.6-22/10 АБ-95	10,00		0,67	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	0,67	0,00	0,00
Договор аренды	57 А/2021	ООО Сибирь-Энерго	01.09.2021	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Кабельная линия 6кВ ф.6-1-Т АППВ-3*150	6,00		0,40	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	0,40	0,00	0,00
Договор аренды	57 А/2021	ООО Сибирь-Энерго	01.09.2021	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Кабельная линия 6кВ ф.6-22/10 АППВ-3*150	6,00		0,40	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	0,40	0,00	0,00
Договор аренды	57 А/2021	ООО Сибирь-Энерго	01.09.2021	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Комплексная тяговая трансформаторная подстанция (К1 III) №1	2 824,20		141,21	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	141,21	0,00	0,00
Договор аренды	57 А/2021	ООО Сибирь-Энерго	01.09.2021	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Кабельная линия 6кВ ф.6-20/10 СБ-3х50	70,00		4,67	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	4,67	0,00	0,00
Договор аренды	57 А/2021	ООО Сибирь-Энерго	01.09.2021	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Кабельная линия 6кВ ф.6-9/10 СБ-3х50	70,00		4,67	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	4,67	0,00	0,00
Договор аренды	57 А/2021	ООО Сибирь-Энерго	01.09.2021	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Комплексная тяговая трансформаторная подстанция (К1 III) №2	1 819,60		90,98	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	90,98	0,00	0,00
Договор аренды	57 А/2021	ООО Сибирь-Энерго	01.09.2021	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Кабельная линия 6кВ ф.6-27/2 ААБ-3х120	56,00		3,73	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	3,73	0,00	0,00
Договор аренды	57 А/2021	ООО Сибирь-Энерго	01.09.2021	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Кабельная линия 6кВ ф.6-28/2 ААБ-3х120	56,00		3,73	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	3,73	0,00	0,00
Договор аренды	57 А/2021	ООО Сибирь-Энерго	01.09.2021	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Комплексная тяговая трансформаторная подстанция (К1 III) №3	2 464,40		123,22	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	123,22	0,00	0,00
Договор аренды	57 А/2021	ООО Сибирь-Энерго	01.09.2021	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Кабельная линия 6кВ ф.6-9/34 ААБ-3х120	100,00		6,67	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	6,67	0,00	0,00
Договор аренды	57 А/2021	ООО Сибирь-Энерго	01.09.2021	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Кабельная линия 6кВ ф.6-21/34 ААБ-3х120	3,00		0,20	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	0,20	0,00	0,00
Договор аренды	57 А/2021	ООО Сибирь-Энерго	01.09.2021	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Питающая линия 6кВ ф.6-21/34 СИП-3 1х70	19,00		1,27	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	1,27	0,00	0,00
Договор аренды	57 А/2021	ООО Сибирь-Энерго	01.09.2021	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Комплексная тяговая трансформаторная подстанция (К1 III) №4	2 274,40		113,72	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	113,72	0,00	0,00
Договор аренды	57 А/2021	ООО Сибирь-Энерго	01.09.2021	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Кабельная линия 6кВ ф.6-42/5 ААБ-3х120	101,50		6,77	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	6,77	0,00	0,00

Вид документа	№ договора	Собственник арендованных объектов электроосветного хозяйства	Дата подписания договора	Дата окончания действия договора / даты соглашения	Статус документа - зарегистрирован в Росреестре	Тип аренды	Объект аренды	Балансовая стоимость при вводе в эксплуатацию, тыс. руб.	Величина арендной платы на 2023 год, утверждено, тыс. руб.	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом за 2024 год версии регулятора, тыс. руб. (без НДС)									
										2024, версия регулятора	в соответствии с пп. 5 и 28 Основ ценнообразования, утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178								
											Всего	Кол-во месяцев аренды в году	Амортизационная группа	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальный (лет)	остаточная стоимость	в том числе	налог на имущество	др. обязательные платежи
Договор аренды	57 А/2021	ООО Сибирь.Энерго	01.09.2021	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Кабельная линия 6кВ ф.6-6/5 АСБ-3х95	33,80		2,25	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	2,25	0,00	0,00
Договор аренды	57 А/2021	ООО Сибирь.Энерго	01.09.2021	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Комплексная тяговая трансформаторная подстанция (КТТП) №5	2 274,40		113,72	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	113,72	0,00	0,00
Договор аренды	57 А/2021	ООО Сибирь.Энерго	01.09.2021	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Комплексная тяговая трансформаторная подстанция (КТТП) №6	2 464,40		123,22	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	123,22	0,00	0,00
Договор аренды	57 А/2021	ООО Сибирь.Энерго	01.09.2021	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Кабельная линия 6кВ ф.6-6-РП-15 ААШВ 3х150	88,00		5,87	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	5,87	0,00	0,00
Договор аренды	57 А/2021	ООО Сибирь.Энерго	01.09.2021	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Кабельная линия 6кВ ф.6-16-РП-4 ААШВ 3 х 120	140,00		9,33	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	9,33	0,00	0,00
Договор аренды	57 А/2021	ООО Сибирь.Энерго	01.09.2021	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Комплексная тяговая трансформаторная подстанция (КТТП) №8	2 274,40		113,72	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	113,72	0,00	0,00
Договор аренды	57 А/2021	ООО Сибирь.Энерго	01.09.2021	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Кабельная линия 6кВ ф.6-12/14 СБ 3х95	92,60		6,17	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	6,17	0,00	0,00
Договор аренды	57 А/2021	ООО Сибирь.Энерго	01.09.2021	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Кабельная линия 6кВ ф.6-19/10 СБ 3х120	29,00		1,93	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	1,93	0,00	0,00
Договор аренды	57 А/2021	ООО Сибирь.Энерго	01.09.2021	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Кабельная линия 6кВ ф.6-13-Т ААБ 3х120	88,00		5,87	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	5,87	0,00	0,00
Договор аренды	57 А/2021	ООО Сибирь.Энерго	01.09.2021	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Кабельная линия 6кВ ф.6-4/33 ААБ 3х120	140,00		9,33	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	9,33	0,00	0,00
Договор аренды	57 А/2021	ООО Сибирь.Энерго	01.09.2021	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Комплексная тяговая трансформаторная подстанция (КТТП) №9	1 724,60		86,23	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	86,23	0,00	0,00
Договор аренды	57 А/2021	ООО Сибирь.Энерго	01.09.2021	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Кабельная линия 6кВ ф.6-6/37 АСБ 3х95	8,90		0,59	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	0,59	0,00	0,00
Договор аренды	57 А/2021	ООО Сибирь.Энерго	01.09.2021	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Кабельная линия 6кВ ф.6-24/37 АСБ 3х95	8,90		0,59	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	0,59	0,00	0,00
Договор аренды	57 А/2021	ООО Сибирь.Энерго	01.09.2021	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Комплексная тяговая трансформаторная подстанция (КТТП) №10	1 724,60		86,23	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	86,23	0,00	0,00
Договор аренды	57 А/2021	ООО Сибирь.Энерго	01.09.2021	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Кабельная линия 10 кВ ф.10-14-Т АСПВ 3х150	87,00		5,80	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	5,80	0,00	0,00
Договор аренды	57 А/2021	ООО Сибирь.Энерго	01.09.2021	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Кабельная линия 10 кВ ф.10-16-Т АСПВ 3х150	90,00		6,00	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	6,00	0,00	0,00
Договор аренды	57 А/2021	ООО Сибирь.Энерго	01.09.2021	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Комплексная тяговая трансформаторная подстанция (КТТП) №11	2 369,40		118,47	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	118,47	0,00	0,00
Договор аренды	57 А/2021	ООО Сибирь.Энерго	01.09.2021	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Комплексная тяговая трансформаторная подстанция (КТТП) №866	699,80		34,99	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	34,99	0,00	0,00
Договор аренды	57 А/2021	ООО Сибирь.Энерго	01.09.2021	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Кабельная линия 6 кВ от ПК-6 до Т-1 АСБ 3х120	3,00		0,20	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	0,20	0,00	0,00
Договор аренды	57 А/2021	ООО Сибирь.Энерго	01.09.2021	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Кабельная линия 6 кВ ф.6-1-Т АСБ 3х120	18,00		1,20	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	1,20	0,00	0,00
Договор аренды	57 А/2021	ООО Сибирь.Энерго	01.09.2021	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Силовой трансформатор ТМЗ-1000/10У3 заводской номер 30567	204,30		10,22	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	10,22	0,00	0,00
Договор аренды	57 А/2021	ООО Сибирь.Энерго	01.09.2021	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Кабельная вставка от ячейки № 2 РП № 5 до Т-1 ААШВУ-3*120, L=30м	16,30		1,09	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	1,09	0,00	0,00
Договор аренды	57 А/2021	ООО Сибирь.Энерго	01.09.2021	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Силовой трансформатор ТМ-1000/10У3 заводской номер 10801	204,30		10,22	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	10,22	0,00	0,00
Договор аренды	57 А/2021	ООО Сибирь.Энерго	01.09.2021	01.07.2030	да	аренда частной собственности	Кабельная вставка от яч.№3 РП № 5 до Т-2 ААШВУ-3*120 L=30м	16,30		1,09	0,00	0,00	6,00	0,00	180,00	0,00	1,09	0,00	0,00
Договор аренды	2022 (4 года)	КУМС Прокшоевского района (4 года)	21.09.2022	01.09.2030	да	аренда муниципальной собственности	Электросетевое имущество	35,40	374,19	1,77	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	1,77	0,00	0,00
Договор аренды	24/21	МУП Горэлектротранс	21.09.2021	01.09.2030	да	аренда частной собственности	Электросетевое имущество	658,67		32,93	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	32,93	0,00	0,00
Договор аренды	55/2023	ООО Ниссан Центр Кемерово	19.05.2023	01.09.2030	да	аренда частной собственности	ТП и ВЛ			0,00	0,00	0,00	7,00	0,00	240,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Договор аренды	106/2023	ООО Ровер	16.10.2023	30.12.2024	нет	аренда частной собственности	аренда частной собственности	1 241,2							276	0,00	53,97	0,00	0,00
Договор аренды	106/2023	ООО Ровер	16.10.2023	30.12.2024	нет	аренда частной собственности	аренда частной собственности	11 387,0							288	0,00	474,46	49,81	0,00
Договор аренды	106/2023	ООО Ровер	16.10.2023	30.12.2024	нет	аренда частной собственности	аренда частной собственности	299,5							240	0,00	0,00	0,00	0,00
Договор аренды	106/2023	ООО Ровер	16.10.2023	30.12.2024	нет	аренда частной собственности	аренда частной собственности	4 928,3							180	0,00	0,00	0,00	0,00