

**Региональная энергетическая комиссия
Кузбасса**

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по материалам, представленным ООО «ТрансХимЭнерго» для
определения величины необходимой валовой выручки и уровня
тарифов на услуги по передаче электрической энергии на
потребительский рынок на 2024 год

**КЕМЕРОВО
2023 год**

1. Оглавление

Общие данные предприятия.....	3
Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифа	3
Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2024 год	4
Анализ соответствия расчёта цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней	6
Оценка финансового состояния организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (по общепринятым показателям)	9
Анализ основных технико-экономических показателей	10
Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на 2024 год	14
Расчет подконтрольных расходов на 2024 год	18
Статья расходов «Работы и услуги производственного характера»	20
Статья расходов «Расходы на оплату труда»	22
Статья расходов «Прочие расходы, всего в т.ч.:»	23
Расчет неподконтрольных расходов на 2024 год	24
Статья расходов «Плата за аренду имущества и лизинг»	25
Статья расходов «Плата за землю»	35
Статья расходов «Налог на имущество»	35
Статья расходов «Отчисления на социальные нужды»	37
Статья расходов «Амортизация»	38
Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования Общества на 2024 год	41
Подконтрольные расходы из прибыли	41
Неподконтрольные расходы из прибыли	41
Налог на прибыль	41
Прибыль на капитальные вложения	42
Прочие неподконтрольные расходы	49
Корректировка, связанная с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования	49
Расчет суммы корректировки НВВ на 2024 год с учетом показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии за 2022 год	94
Расчет расходов (НВВ) на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	96
Расчет расходов (НВВ) на оплату услуг территориальных сетевых организаций	104
Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.	104
Заключение.	104
Приложения:	104

Общие данные предприятия

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ТрансХимЭнерго».

Сокращенное наименование: ООО «ТрансХимЭнерго» (далее – Общество).

ИНН/КПП 4205220893/420501001

Юридический адрес:

650010, г. Кемерово, пр. Советский, д. 6, офис 29

Почтовый адрес:

650010, г. Кемерово, пр. Советский, д. 6, офис 29

Фактический адрес:

650010, г. Кемерово, пр. Советский, д. 6, офис 29

E-mail: tranchimenergo@mail.ru

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифа

Для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год Общество направило в РЭК письменное заявление об установлении тарифов от 25.04.2023 г. № 091/23 (вх. № 2272 от 25.04.2023), подписанное руководителем организации и заверенное печатью. В заявлении Общество сообщило об опубликовании предложения о размере цен (тарифов), в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, на сайте <https://lk.transhimenergo.ru/disclosure>.

Расчетно-обосновывающие материалы для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год представлены Обществом надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

По данному заявлению было открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии № ОЦО/2024-14 от 04.05.2023 года.

Дополнительные материалы для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год представлены Обществом письмом от 14.08.2023 № 177/23 (вх. № 4596 от 15.08.2023).

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. Ранее затраты предприятия РЭК не рассматривала, поэтому у неё отсутствуют данные по базовому периоду.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на передачу электрической энергии, принимаемых для расчета тарифа на 2024 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2024 год

В результате рассмотрения документов, представленных Обществом на тарифное регулирование на 2024 год, можно сделать вывод о соответствии организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 №184:

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 (у Общества – 181,5 МВт).

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, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км (у Общества – 67,2 км), не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:

- 110 кВ и выше;
- 35 кВ;

- 1 - 20 кВ;
- ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.

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 (у Общества не применялся).

4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению (3842-90-03-66).

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (www.transhimenergo.ru).

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 Общества нет).

В соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178, Общество относится к организациям, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

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

Материалы Общества по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год подготовлены в соответствии с требованиями следующих нормативно правовых актов:

Конституция Российской Федерации («Российская газета», № 7, 21.01.2009);

Гражданский кодекс Российской Федерации («Собрание законодательства Российской Федерации», 05.12.94, № 32, ст. 3301);

Налоговый кодекс Российской Федерации («Российская газета», № 148-149, 06.08.98);

Трудовой Кодекс Российской Федерации («Российская газета», № 256, 31.12.2001);

Федеральный закон от 17.08.95 № 147-ФЗ «О естественных монополиях» («Собрание законодательства Российской Федерации», 21.08.95, № 34, ст. 3426);

Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» («Собрание законодательства Российской Федерации», 31.03.2003, № 13, ст. 1177);

Федеральный закон от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» (Официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 07.12.2011);

постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» («Собрание законодательства Российской Федерации», 26.01.2004, № 4, ст. 282);

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» («Собрание законодательства Российской Федерации», 27.12.2004, № 52 (часть 2), ст. 5525);

постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» («Собрание

законодательства Российской Федерации», 07.12.2009, № 49 (2 ч.), ст. 5978);

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» («Собрание законодательства Российской Федерации», 01.02.2010, № 5, ст. 524);

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») («Собрание законодательства Российской Федерации», 23.01.2012, № 4, ст. 504);

постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» («Собрание законодательства Российской Федерации», 04.06.2012, № 23, ст. 3008);

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» («Нормирование в строительстве и ЖКХ», № 3, 2000);

приказ Минэнерго России от 19.06.2003 № 229 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» («Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти», № 43, 27.10.2003);

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» («Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти», № 44, 01.11.2004);

приказ ФСТ России от 09.12.2009 № 317 «Об утверждении порядка использования электронной цифровой подписи в единой информационно-аналитической системе «ФСТ России - РЭК - субъекты регулирования» («Российская газета», № 84, 21.04.2010);

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» («Российская газета», № 259, 17.11.2010);

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» («Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти», № 12, 19.03.2012);

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» («Российская газета», № 49, 07.03.2012);

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» («Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти», № 28, 09.07.2012);

приказ ФАС России от 19.06.2018 № 834/18 «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» («Официальный интернет-портал правовой информации», 20.12.2018);

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» («Российская газета», № 238, 17.10.2014);

приказ ФСТ России от 24.10.2014 № 1831-э «Об утверждении форм раскрытия информации субъектами рынков электрической энергии и мощности, являющимися субъектами естественных монополий» («Официальный интернет-портал правовой информации», 15.01.2015);

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» («Официальный интернет-портал правовой информации», 30.04.2015);

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» («Официальный интернет-портал правовой информации», 28.12.2016);

Закон Кемеровской области от 28.06.2010 № 70-ОЗ «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса» («Кузбасс», № 115, 30.06.2010, приложение «Официально»);

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

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

Платежеспособность и финансовая устойчивость Общества находятся, в целом, на приемлемом уровне. Общество имеет удовлетворительный уровень доходности. Анализ результатов деятельности предприятия за 2022 год по данным финансовой и бухгалтерской отчетности, представленной в рамках тарифного дела для подтверждения полученных доходов и понесенных расходов, не выявил убытков.

Данные раздельного учета ООО «Трансхимэнерго», объема продукции (услуг), доходов и расходов по видам деятельности в сфере электроэнергетики, представленные в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса в рамках подачи заявки на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса за 2022 год, в соответствии с Приказом Минэнерго России от

13.12.2011 № 585 представлены в материалах тарифного дела и отражены в приложениях 4, 5 к настоящему экспертному заключению По данным раздельного учета доходов и расходов, сформированных по данным бухгалтерской отчетности выручка Общества за 2022 год составила 385 450,00 тыс. руб. в т. ч. по виду деятельности передача электрической энергии – 385 450,00 тыс. руб. Величина чистой прибыли по виду деятельности передача электрической энергии составила 17 855,00 тыс. руб.

Исходя из этого, по результатам деятельности за 2022 год, можно сделать вывод, что предприятие платежеспособно и финансово устойчиво

Анализ основных технико-экономических показателей

Обществом предложено учесть при тарифном регулировании на 2024 год 1 876,84 условных единиц (далее - у. е.) электрооборудования.

В результате анализа состава электросетевого имущества, находящегося у общества на праве собственности и (или) на ином законном основании, предлагается принять обоснованную величину условных единиц электрооборудования в размере 1 876,84 у.е.

Результаты анализа объектов электросетевого оборудования Общества на 2024 год в условных единицах представлены в таблицах 1-2:

Таблица 1

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор (Таблица П.2.1)

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2024 (план)		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у
1	2	3	4	5	6	7
ВЛЭП	400-500	1	металл	400	0,00	0,00
			ж/бетон	300	0,00	0,00
	330	1	металл	230	0,00	0,00
			ж/бетон	170	0,00	0,00
		2	металл	290	0,00	0,00
			ж/бетон	210	0,00	0,00
	220	1	дерево	260	0,00	0,00
			металл	210	0,00	0,00
			ж/бетон	140	0,00	0,00
		2	металл	270	0,00	0,00

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2024 (план)		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у
1	2	3	4	5	6	7
	110-150	1	ж/бетон	180	0,00	0,00
			дерево	180	0,00	0,00
			металл	160	0,00	0,00
			ж/бетон	130	0,00	0,00
		2	металл	190	0,00	0,00
			ж/бетон	160	0,00	0,00
КЛЭП	220	-	-	3 000	0,00	0,00
	110	-	-	2 300	0,00	0,00
ВН, всего				8 780	0,00	0,00
ВЛЭП	35	1	дерево	170	0,00	0,00
			металл	140	0,00	0,00
			ж/бетон	120	0,19	0,23
		2	металл	180	0,00	0,00
			ж/бетон	150	0,00	0,00
	1 - 20	-	дерево	160	0,00	0,00
			дерево на ж/б пасынках	140	0,00	0,00
			ж/бетон, металл	110	5,54	6,09
КЛЭП	20 -35	-	-	470	4,50	21,15
	3 - 10	-	-	350	106,14	371,47
СН-1, всего				1 230	4,69	21,38
СН-2, всего				760	111,67	377,56
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	0,00	0,00
			дерево на ж/б пасынках 0,00	220	0,00	0,00
			ж/бетон, металл	150	0,00	0,00
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	0,50	1,35
НН, всего				900	0,50	1,35
Итого		Всего			116,86	400,29
		ВН			0,00	0,00
		СН1			4,69	21,38
		СН2			111,67	377,56
		НН			0,50	1,35

Таблица 2

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах (Таблица П.2.2)

Единица измерения	Напряжение, кВ	2024 (план)		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
1	2	3	4	5
Подстанция	400-500	500,0	0,00	0,00
	330	250,0	0,00	0,00
	220	210,0	0,00	0,00
	110-150	105,0	1,00	105,00
	35	75,0	1,00	75,00
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор)	1150	60,0	0,00	0,00
	750	43,0	0,00	0,00
	400-500	28,0	0,00	0,00
	330	18,0	0,00	0,00
	220	14,0	0,00	0,00
	110-150	7,8	2,00	15,60
	35	2,1	9,00	15,60
	1-20	1,0	5,00	5,00
Воздушный выключатель (3 фазы)	1150	180,0	0,00	0,00
	750	130,0	0,00	0,00
	400-500	88,0	0,00	0,00
	330	66,0	0,00	0,00
	220	43,0	0,00	0,00
	110-150	26,0	0,00	0,00
	35	11,0	0,00	0,00
	1-20	5,5	0,00	0,00
Масляный выключатель (3 фазы)	220	23,0	0,00	0,00
	110-150	14,0	0,00	0,00
	35	6,4	12,00	76,80
	1-20	3,1	276,00	855,60
Отделитель с короткозамыкателем	400-500	35,0	0,00	0,00
	330	24,0	0,00	0,00
	220	19,0	0,00	0,00
	110-150	9,5	0,00	0,00
	35	4,7	0,00	0,00
Выключатель нагрузки	1-20	2,3	68,00	156,40
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	1-20	26,0	0,00	0,00
То же, 50 Мвар и более	1-20	48,0	0,00	0,00
	110-150	2,4	0,00	0,00

Единица измерения	Напряжение, кВ	2024 (план)		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
1	2	3	4	5
Статические конденсаторы (100 конд.)	35	2,4	0,00	0,00
	1-20	2,4	1,02	2,45
Мачтовая (столбовая) ТП	1-20	2,5	0,00	0,00
Однотрансформаторная ТП, КТП	1-20	2,3	16,00	36,80
Двухтрансформаторная ТП, КТП	1-20	3,0	36,00	108,00
Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	35	3,5	6,00	21,00
	Всего		433,02	1 476,55
	ВН		3,00	120,60
	СН1		28,00	191,70
	СН2		402,02	1 164,25
	НН		0,00	0,00

Экспертная оценка балансовых показателей электрической энергии (мощности), 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 П1.3-1.6, П1.30;
- 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.

Основываясь на предложенном Обществом балансе электрической энергии и мощности, согласованных объемах, а также балансах смежных электросетевых организаций, с учетом корректировки, предлагается принять следующую структуру отпуска:

Таблица 3

Анализ основных технико-экономических показателей

Показатели	Предложение РЭК на 2021 год		Фактические показатели за 2021 год		Предложение РЭК на 2022 год		Фактические показатели за 2022 год		Предложение РЭК на 2023 год		Предложение РЭК на 2024 год	
Получено электрической энергии, тыс. кВтч.	173 859,001		255 647,361		241 233,945		262 988,650		256 011,617		250 688,679	
Полезный отпуск, тыс. кВтч	164 353,668		241 850,494		228 448,546		248 927,370		242 446,917		237 402,179	
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВтч	164 353,668		241 850,494		228 448,546		248 927,370		242 446,917		237 402,179	
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВтч	9 505,334		13 796,867		12 785,399		14 061,280		13 564,700		13 286,500	
в т.ч.:	%	тыс. кВтч	%	тыс. кВтч	%	тыс. кВтч	%	тыс. кВтч	%	тыс. кВтч	%	тыс. кВтч
ВН	5,02	5 652,42	5,35	6 765,97	4,94	5 779,722	5,35%	6 551,067	5,02	5 810,098	4,95	5 888,832
СН1	4,25	2 632,10	1,68	2 159,94	4,46	5 400,255	3,23%	4 316,148	4,55	6 168,693	4,73	6 153,152
СН2	2,22	1 217,64	5,68	4 870,96	2,89	1 602,248	5,08%	2 773,736	2,77	1 582,735	2,58	1 241,299
НН	10,49	3,17	0,00	0,000	10,49	3,174	29,03%	420,329	10,49	3,174	10,63	3,217
Заявленная мощность, МВт	20,906		30,029		32,194		33,974		30,442		29,406	
Объем обслуживаемых У.Е.	1 244,13		1 244,13		1 670,52		1 670,52		1 867,67		1 876,84	
Необходимая валовая выручка на содержание сетей, тыс. руб.	38 055,75		38 742,04		72 623,94		72 758,33		65 104,81		64 750,03	

В результате рассмотрения представленных Обществом материалов сформированы документально обоснованные балансы электрической энергии и мощности (приложения 2 и 3 к экспертному заключению).

Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на 2024 год

Общество на тарифное регулирование представило материалы, учитывающие расходы на содержание электросетевого оборудования, участвующего в передаче электрической энергии от смежной сетевой компании до границ раздела ее балансовой принадлежности, не участвующего при передаче электроэнергии на собственное потребление.

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

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

Для определения величины необходимой валовой выручки Общества на 2024 год экспертами выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки долгосрочного периода регулирования 2022-2026.

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

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

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э (Методические указания № 98-э) статьи расходов относятся к «Подконтрольным расходам» (ПР) и «Неподконтрольным расходам» (НР).

Период 2022-2026 гг. является для Общества периодом долгосрочного регулирования. В связи тем, что 2024 год является третьим годом долгосрочного периода регулирования необходимая валовая выручка Общества будет рассчитывается с применением метода долгосрочной индексации, в соответствии с Методическими указаниями 98-э по формуле:

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

где:

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

PP_i - подконтрольные расходы, определяемые в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э 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.);

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

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями № 98-э без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

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

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

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

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

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

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

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 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» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

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

B_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3).

КНК_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году *i*, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями № 98-э 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 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951).

Расчет подконтрольных расходов на 2024 год

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

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

- сырье и материалы;
- ремонт основных средств;
- оплата труда;
- другие подконтрольные расходы, в том числе расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации. В состав других подконтрольных расходов не включаются расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с отклонением фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также расходы, учтенные при определении неподконтрольных расходов.

Согласно п. 11(1) Методических указаний № 98-э по расчету тарифов на услуги по передаче на основе долгосрочных параметров подконтрольные расходы, учтенные на год i долгосрочного периода регулирования, а также корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяются по формулам:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индж} \quad (9.3)$$

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

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

где

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

PP_1 - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в году i долгосрочного периода регулирования, (тыс. руб.).

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

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

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулирующими 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;

$K_{эл}$ - УЕ, равный 0,75;

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

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

Расчет коэффициентов индексации подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов на 2024 представлен в таблице.

Таблица 4

Наименование показателя	2022 (план)	2022 (факт)	2023 (план)	2024 (план)
ИПЦ	базовый период		6,00%	7,20%
Индекс эффективности операционных расходов			6,00%	6,00%
Количество активов	1 670,52	1 670,52	1 867,67	1 876,84
Индекс изменения количества активов			11,80%	0,49%
Коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75	0,75
Итого коэффициент индексации			1,084581	1,011391

Расчет подконтрольных расходов по статьям на 2024 год, с учетом коэффициентов индексации, представлен ниже.

Статья расходов «Работы и услуги производственного характера»

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

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

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

Предложение Общества на 2024 год составляет 25 917,90 тыс. руб.

Предложение экспертов на 2024 год составляет 25 576,15 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила (-341,75) тыс. руб.

В качестве обоснования Обществом представлен расчет НВВ на 2024 год (приложение в электронном виде к письму № 177/23 от 14.08.2023 вх. № 4596 от 15.08.2023, электронный архив «Таблицы РЭК прил. 2 табл. 1-23» таб.3).

Так как 2024 год является третьим годом долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. к учету приняты плановые расходы, рассчитанные в соответствии п.11 (1) и формулой 9.3 методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э.

Расчет расходов представлен в таблице 6.

Таблица 6

Расчет расходов по статье «Работы и услуги производственного характера»
на 2024 год (тыс. руб.)

Наименование расходов	Расходы, утвержденные РЭК на 2021 год	Расходы, заявленные ТСО на 2024 год	Коэффициент индексации 2023 год плановое значение	Коэффициент индексации 2024 год плановое значение	Расходы, принятые РЭК к учету на 2024 год	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2024 год от расходов, заявленных ТСО на 2024 год (+/-)
Работы и услуги производственного характера	23 316,00	25 917,90	1,084581	1,011391	25 576,15	-341,75

Корректировка по статье «Материальные затраты» относительно предложения Общества на 2024 год составила (-341,75) тыс. руб.

Статья расходов «Расходы на оплату труда»

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

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

Предложение Общества на 2024 год составляет 4 091,81 тыс. руб.

Предложение эксперта на 2024 год составляет 4 037,86 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила (-53,95) тыс. руб.

В качестве обоснования Обществом представлен расчет НВВ на 2024 год (приложение в электронном виде к письму № 177/23 от 14.08.2023 вх. № 4596 от 15.08.2023, электронный архив «Таблицы РЭК прил. 2 табл. 1-23» таб.3). Расчет расходов на оплату труда на 2024 год, штатное расписание, трудовые договоры, договоры ГПХ, должностные инструкции (приложение в электронном виде к письму № 092/23 от 29.04.2023 вх. № 2272 от 29.04.2023 т. 3.95, 3.102-3.107).

Так как 2024 год является третьим годом долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. к учету приняты плановые расходы, рассчитанные в соответствии п.11 (1) и формулой 9.3 методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э.

Расчет расходов представлен в таблице 7.

Таблица 7

Расчет расходов по статье «Расходы на оплату труда» на 2024 год (тыс. руб.)

Наименование расходов	Расходы, утвержденные РЭК на 2021 год	Расходы, заявленные ТСО на 2024 год	Коэффициент индексации 2023 год плановое значение	Коэффициент индексации 2024 год плановое значение	Расходы, принятые РЭК к учету на 2024 год	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2024 год от расходов, заявленных ТСО на 2024 год (+/-)
Расходы на оплату труда	3 681,01	4 091,81	1,084581	1,011391	4 037,86	-53,95
Численность	6,3	6,00			6,30	
Среднемесячная заработная плата	48 691,01	56 830,69			53 410,89	

Таблица 7.1.

Расчет расходов по статье «Расходы на оплату труда» на 2024 год форма П 1.16

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	План 2024 год
1.	Численность		
	Численность ППП	чел.	6,30
2.	Средняя оплата труда		
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	9 501,00
2.2.	Дефлятор по заработной плате		1,00
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	9 501,00
2.4.	Средняя ступень оплаты		7,00
2.5.	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда		1,97
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	18 716,97
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника		
2.7.1.	процент выплаты	%	15,00
2.7.2.	сумма выплат	руб.	2 807,55
2.8.	Текущее премирование		
2.8.1.	процент выплаты	%	77,83
2.8.2.	сумма выплат	руб.	16 752,53
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет		
2.9.1.	процент выплаты	%	15,00
2.9.2.	сумма выплат	руб.	2 807,55
2.10.	Выплаты по итогам года и другие выплаты, согласно <i>Коллективного договора</i>		
2.10.1.	процент выплаты	%	
2.10.2.	сумма выплат	руб.	0,00
2.11.	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки		
2.11.1.	процент выплаты	%	30,00
2.11.2.	сумма выплат	руб.	12 325,38
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	53 410,89
3.	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)	тыс. руб.	4 037,86

Статья расходов «Прочие расходы, всего в т.ч.:»

Расходы по статье «Прочие расходы, всего в т.ч.:» включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования. К расходам по данной статье относятся расходы: ремонт основных фондов, оплату работ и услуг сторонних организаций, расходы на командировки и представительские, расходы на подготовку кадров, расходы на страхование, другие прочие расходы.

Предложение Общества на 2024 год составляет 33 969,29 тыс. руб.

Предложение эксперта на 2024 год 33 521,37 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила (-447,92) тыс. руб.

В качестве обоснования Обществом представлен расчет НВВ на 2024 год (приложение в электронном виде к письму № 177/23 от 14.08.2023 вх. № 4596 от 15.08.2023, электронный архив «Таблицы РЭК прил. 2 табл. 1-23» таб.3). Расчет рас-

ходов на оплату труда на 2024 год, штатное расписание, трудовые договоры, договоры ГПХ, должностные инструкции (приложение в электронном виде к письму № 092/23 от 29.04.2023 вх. № 2272 от 29.04.2023 т. 3.95, 3.102-3.107).

Так как 2024 год является третьим годом долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг. к учету приняты плановые расходы, рассчитанные в соответствии п.11 (1) и формулой 9.3 методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э.

Расчет расходов представлен в таблице 8.

Таблица 8

Расчет расходов по статье «Прочие расходы, всего в т.ч.:» на 2024 год (тыс. руб.)

Наименование расходов	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 год	Расходы, заявленные ТСО на 2024 год	Коэффициент индексации 2023 год плановое значение	Коэффициент индексации 2024 год плановое значение	Расходы, принятые РЭК к учету на 2024 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК КО на 2024 год от расходов, заявленных ТСО на 2024 год (+/-)	Пояснения
Прочие расходы, всего, в том числе:	30 559,11	33 969,29	1,084581	1,011391	33 521,37	-447,92	
Ремонт основных фондов	29 764,35	33 085,83			32 649,57		
Услуги связи в том числе:	12,72	14,14			13,95		
Транспортные услуги	88,75	98,66			97,35		
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	8,49	9,44			9,31		По технической ошибке Общества в заявке на 2024 год расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности в размере 9,44 тыс. руб. отразило по статье расходов «Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства».
Другие прочие расходы	684,80	761,22			751,18		

Всего подконтрольных расходов, без учета расходов из прибыли, предлагается принять в необходимой валовой выручке Общества на 2024 год в размере **63 135,37** тыс. руб.

Расчет неподконтрольных расходов на 2024 год

Неподконтрольные расходы формируются методом экономически обоснованных расходов.

Неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, включают 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 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, 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.).

Статья расходов «Плата за аренду имущества и лизинг»

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

единой национальной (общероссийской) электрической сети, в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства. Расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 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.

Предложение Общества на 2024 год составляет 14 243,04 тыс. руб.

Предложение эксперта на 2024 год 13 250,49 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила (-992,55) тыс. руб.

Расчет расходов представлен в таблице9.

Таблица 9

Расходы по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» на 2024 год (тыс. руб.)

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, заявленные ТСО за 2024 год	Расходы, представленные ТСО в материалах тарифного дела 2024 год	Расходы, принятые РЭК к учету за 2024 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК КО на 2024 год от расходов, заявленных ТСО на 2024 год (+/-)	Пояснения
Аренда в т.ч.	Расчет НВВ на 2024 год (приложение в электронном виде к письму № 177/23 от 14.08.2023 вх. № 4596 от 15.08.2023, электронный архив «Таблицы РЭК прил. 2 табл. 1-23» таб.3).	14 243,04	14 243,04	13 250,49	-992,55	
Аренда нежилого помещения		235,25	235,25	235,25	0,00	
Аренда помещения	Договор №А.-30/18 от 12.11.2018 с Кемеровским областным союзом потребителей, согласно п.9.3 договора автоматическая пролонгация. Закупка у единственного поставщика согласно п. 1.4.9 (приложение в электронном виде к письму № 092/23 от 29.04.2023 вх. № 2272 от 29.04.2023 т. 3.134-3.136). Положения о закупке товаров, работ, услуг (приложение в электронном виде к письму № 092/23 от 29.04.2023 вх. № 2272 от 29.04.2023 т. 2.17). Дополнительное соглашение к договору от 01.08.2023 об изменении стоимости арендной платы (приложение в электронном виде к письму № 177/23 от 14.08.2023 вх. № 4596 от 15.08.2023 т.7.8).	235,25	235,25	235,25		В соответствии с СанПиН 2.2.2/2.4.1340-03 п. 3.4, утвержденных Постановлением Министерства здравоохранения Российской Федерации от 03.06.2003 года №118 на 1 человека положено 6,5 кв. м. Нормативная численность АУП, рассчитанная экспертом в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными приказом Государственного комитета Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 03.04.2000 № 68, с учетом объема и состава объектов ЭСХ, представленных Обществом на регулирование, проанализированных экспертом технического отдела и принятых им к учету на 2022 год, составила - 6,3 человека. Следовательно, величина нормативной площади составит - 40,95 м. кв. Согласно дополнительному соглашению от 30.08.2022 площадь арендуемых помещений составляет - 37,7 кв.м., а размер ежемесячного фиксированного платежа - 19 604,00 руб. согласно дополнительному соглашению к договору от 01.08.2023, представленного в дополнительных материалах к тарифному делу 14.08.2023 г.
Аренда имущества в т.ч.		14 007,78	14 007,79	13 015,24	-992,55	
ООО «Шахта им. С.Д. Тихова»	Договор №14/19 от 29.07.2019, срок действия договора до 31.12.2026 согласно п. 3. дополнительного соглашения от 29.01.2021, гос. регистрация №42:06:0111008:472-42/074/2021-3 от 09.04.2021, государственная регистрация договора № 42:06:0111008:472-42/003/2019-1 от 09.09.2019 (приложение в электронном виде к письму № 092/23 от 29.04.2023 вх. № 2272 от 29.04.2023 т. 3.58-3.60).	11 343,73	11 343,73	11 013,33	-330,40	К учету приняты расходы на 2024 год в размере - 11 013,33 тыс. руб. В составе арендной платы за год учтены сумма амортизации в размере 8 734,532 тыс. руб. и налога на имущество в размере 2 278,800 тыс. руб. согласно приложению, к договору №2 к дополнительному соглашению №2 от 20.06.2022 г.
ООО «Химпром»	Договор №49/23 от 26.07.2023, срок действия договора - на неопределенный срок согласно п.5.1. договора. (приложение в электронном виде к письму № 177/23 от 14.08.2023 вх. № 4596 от 15.08.2023 т.7.5).	100,00	100,00	0,00	-100,00	Обществом не представлено обоснование размера арендной платы. Расходы не приняты к учету.

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, заявленные ТСО за 2024 год	Расходы, представленные ТСО в материалах тарифного дела 2024 год	Расходы, принятые РЭК к учету за 2024 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК КО на 2024 год от расходов, заявленных ТСО на 2024 год (+/-)	Пояснения
ООО «УК Инвест-Финанс»	Договор аренды имущества №47/23 от 16.05.2023, срок действия договора - на неопределенный срок согласно п.6.1. договора. (приложение в электронном виде к письму № 177/23 от 14.08.2023 вх. № 4596 от 15.08.2023 т.7.4).	42,00	42,00	0,00	-42,00	Обществом не представлено обоснование размера арендной платы. Расходы не приняты к учету.
ООО «Топкинский цемент»	Договор аренды недвижимого имущества №07/17(017/6-12) от 28.12.2017, гос. регистрация № 42:05:0102003:923-42/003/2018-1 от 25.01.2018, срок действия договора до 31.12.2026 согласно п. 4. дополнительного соглашения от 29.01.2021, гос. регистрация № 42:05:0102003:922-42/074/2021-2 от 19.02.2021 (приложение в электронном виде к письму № 092/23 от 29.04.2023 вх. № 2272 от 29.04.2023 т. 3.50-3.51).	72,50	72,50	0,00	-72,50	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, <i>за исключением затрат</i> , связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, <i>в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства.</i> Расходы не приняты к учету согласно информации, представленной Обществом письмом №185/21 от 30.07.2021 (вх. 3985 от 30.07.2021), о том, что НП «Кузбасский СОК» является единственным потребителем, присоединенным к электросетевому оборудованию, представленному в договоре №07/17(017/6-12) от 28.12.2017.
ООО «Топкинский цемент»	Договор аренды недвижимого имущества №08/18 от 24.09.2018, гос. регистрация 42:0110001:776-42/000/2018-1 от 08.10.2018, срок действия договора до 31.12.2026, гос. регистрация доп. соглашения 42:14:0110001:176-42/070/2021-3 от 11.03.2021 (приложение в электронном виде к письму № 092/23 от 29.04.2023 вх. № 2272 от 29.04.2023 т. 3.52-3.53).	81,26	81,26	0,00	-81,26	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, <i>за исключением затрат</i> , связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, <i>в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства.</i> Расходы не приняты к учету согласно информации, представленной Обществом письмом №185/21 от 30.07.2021 (вх. 3985 от 30.07.2021), о том, что НП «Кузбасский СОК» является единственным потребителем, присоединенным к электросетевому оборудованию, представленному в договоре №08/18 от 24.09.2018.
ООО «Авексима-Сибирь»	Договор аренды недвижимого имущества №11/18 от 08.11.2018, гос. регистрация	7,52	7,52	1,12	-6,40	К учету приняты расходы на 2024 год в размере - 1,118 тыс. руб. В составе арендной платы за год учтены сумма

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, заявленные ТСО за 2024 год	Расходы, представленные ТСО в материалах тарифного дела 2024 год	Расходы, принятые РЭК к учету за 2024 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК КО на 2024 год от расходов, заявленных ТСО на 2024 год (+/-)	Пояснения
	42:20:0101057:242-42/010/2018-2 от 20.11.2018, срок действия договора до 31.12.2026, гос. регистрация доп. соглашения № 42:20:0101057:242-42/072/2021-3 от 04.03.2021 (приложение в электронном виде к письму № 092/23 от 29.04.2023 вх. № 2272 от 29.04.2023 т. 3.54-3.55).					амортизации в размере 1,106 тыс. руб. и налога на имущество в размере 0,0122 тыс. руб. Величина амортизационных отчислений не совпадает с договором, т.к. арендуемые объекты в 2024 году достигают полной амортизации и к учету принята амортизация в размере равной остаточной стоимости объектов на 01.01.2024г. Величина налога на имущество не совпадает со значением в договоре, т.к. ежегодно изменяется остаточная стоимость арендуемых объектов ЭСХ.
ООО «Авексима-Сибирь»	Договор аренды энергооборудования (движимое имущество) №12/18 от 08.11.2018, срок действия договора на неопределенный срок. (приложение в электронном виде к письму № 092/23 от 29.04.2023 вх. № 2272 от 29.04.2023 т. 3.56-3.57).	30,74	30,74	12,44	-18,31	К учету приняты расходы на 2024 год в размере - 12,44 тыс. руб. Величина амортизационных отчислений не совпадает с договором, т.к. некоторые арендуемые объекты в 2024 году достигают полной амортизации и к учету принята амортизация в размере равной остаточной стоимости объектов на 01.01.2024г.
АО «ЦОФ «Березовская»	Договор №20/20 от 01.06.2020, срок действия договора - на неопределенный срок согласно п.5.1. (приложение в электронном виде к письму № 092/23 от 29.04.2023 вх. № 2272 от 29.04.2023 т. 3.61-3.62).	2 101,73	2 101,73	1 880,06	-221,68	Экономически обоснованная величина арендной платы составила 2 319,178 тыс. руб., в т.ч. амортизация 2 028,955 тыс. руб., налоги и прочие обязательные платежи - 290,223 тыс. руб. К учету приняты расходы на 2024 год в размере - 1 880,055 тыс. руб. , в т.ч. амортизация в размере 1 589, 832 тыс. руб. согласно приложению №2 к договору аренды, достигнутому договорным путем и налог на имущество в размере 290,223 тыс. руб., заявленный Обществом в подтверждение арендных платежей на 2024 год.
ТСЖ «Заповедный лес»	Договор №28/21 от 29.09.2021, срок действия договора на неопределенный срок (приложение в электронном виде к письму № 092/23 от 29.04.2023 вх. № 2272 от 29.04.2023 т. 3.65-3.66).	108,30	108,30	108,30	0,00	К учету приняты расходы на 2023 год в размере - 108,30 тыс. руб. В составе арендной платы за год, согласно приложению №3 к договору, к учету приняты расходы в размере годовой амортизации 108,30 тыс. руб.
ИП Е.А. Сизов	Договор №26/21 от 29.09.2021, срок действия договора на неопределенный срок (приложение в электронном виде к письму № 092/23 от 29.04.2023 вх. № 2272 от 29.04.2023 т. 3.63-3.64).	120,00	120,00	0,00	-120,00	Обществом не представлено обоснование размера арендной платы. Расходы не приняты к учету.

Таблица 10

Обоснование расчета арендной платы на 2024 год

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Амортизационная группа	СПИ, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	СПИ по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы на 2024 год, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, принятый к учёту на 2024 год, руб.	Пояснения
1	ПС 110 кВ	ООО "Химпром"	Договор № 49/23 аренды имущества от 26.07.2023г.		7	270,00	0,00	0,00	0,00	7	240,00	0,00	2,2%	0,00	0,00	0,00	
2	Кабельные линии	ООО "Химпром"	Договор № 49/23 аренды имущества от 26.07.2023г.		7	270,00	0,00	0,00	0,00	7	240,00	0,00	2,2%	0,00	0,00	0,00	
Всего по договору		ООО "Химпром"	Договор № 49/23 аренды имущества от 26.07.2023г.	100 000,00			0,00	0,00	0,00			0,00		0,00	0,00	0,00	Не представлено подтверждение размера арендной платы.
1	Подстанции 2КТП-250-10/0,4	ООО "УК ИнвестФинанс"	Договор аренды имущества №47/23 от 16.05.2023г.		7	270	0,00	0,00	0,00	7	240,00	0,00		0,00	0,00		
2	Кабельная линия 10 кВ	ООО "УК ИнвестФинанс"	Договор аренды имущества №47/23 от 16.05.2023г.		7	270	0,00	0,00	0,00	7	240,00	0,00		0,00	0,00		
Всего по договору		ООО "УК ИнвестФинанс"	Договор аренды имущества №47/23 от 16.05.2023г.	42 000,00			0,00	0,00	0,00			0,00		0,00	0,00	0,00	Не представлено подтверждение размера арендной платы.
2	КТПУ (ВК)-630/35/04	ООО "Топкинский цемент"	Договор аренды имущества №07/17 (017/6-12) от 28.12.2017		6	180	1 062 766,88	23 617,04	23 617,04	6	180,00	23 617,04	2,2%	259,79	23 876,83		
1	ВЛ-35 кВ	ООО "Топкинский цемент"	Договор аренды имущества №07/17 (017/6-12) от 28.12.2017		7	240	989 127,96	263 767,46	49 456,40	7	240,00	49 456,40	2,2%	5 258,86	54 715,26		
Всего по договору		ООО "Топкинский цемент"	Договор аренды имущества №07/17 (017/6-12) от 28.12.2017	72 495,40			2 051 894,84	287384,50	73 073,44			73 073,44		5 518,65	78 592,09	0,00	Собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии.
1	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-386П, площадью 5,4 м ²	ООО "Топкинский цемент"	Договор № 08/18 аренды имущества от 24.09.2018 г.		7	240	884 178,62	305 778,44	44 208,93	7	240,00	44 208,93	2,2%	6 240,83	50 449,76		
2	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-387П, площадью 4,3 м ²	ООО "Топкинский цемент"	Договор № 08/18 аренды имущества от 24.09.2018 г.		7	240		0,00	0,00	7	240,00	0,00	2,2%	0,00	0,00		
3	Наружные электрические сети (ВЛ-10 кВ, КЛ-10 кВ)	ООО "Топкинский цемент"	Договор № 08/18 аренды имущества от 24.09.2018 г.		6	180	341 830,40	43 678,33	22 788,69	6	180,00	22 788,69	2,2%	710,25	23 498,94		

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Амортизационная группа	СПИ, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 11/78	СПИ по 11/78, год	Амортизация по 11/78, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы на 2024 год, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, принятый к учёту на 2024 год, руб.	Пояснения
Всего по договору		ООО "Топкинский цемент"	Договор № 08/18 аренды имущества от 24.09.2018 г.	81 263,22			1 226 009,02	349 456,77	66 997,62			66 997,62		6 951,08	73 948,70	0,00	Собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии.
1	ТП-4 Подстанция	ООО "Авексима Сибирь"	Договор № 11/18 аренды имущества от 08.11.2018 г.		7	240	59 491,53	495,76	495,76	7	240,00	495,76	2,2%	5,45	501,22		
2	ТП-1 Подстанция	ООО "Авексима Сибирь"	Договор № 11/18 аренды имущества от 08.11.2018 г.		7	240	73 220,34	610,17	610,17	7	240,00	610,17	2,2%	6,71	616,88		
Всего по договору		ООО "Авексима Сибирь"	Договор № 11/18 аренды имущества от 08.11.2018 г.	7 520,96			132 711,87	1105,93	1 105,93			1 105,93		12,17	1 118,10	1 118,10	Величина амортизационных отчислений не совпадает с договором, т.к. арендуемые объекты в 2024 году достигают полной амортизации и к учету принята амортизация в размере равной остаточной стоимости объектов на 01.01.2024г. Величина налога на имущество не совпадает со значением в договоре, т.к. ежегодно изменяется остаточная стоимость арендуемых объектов ЭСХ.
1	Кабельная ЛЭП-6КВ	ООО "Авексима Сибирь"	Договор № 12/18 аренды имущества от 08.11.2018 г.		6	180	40 677,97	0,00	0,00	6	180,00	0,00		0,00	0,00		
2	Кабельная электросеть	ООО "Авексима Сибирь"	Договор № 12/18 аренды имущества от 08.11.2018 г.		6	180	11 440,68	0,00	0,00	6	180,00	0,00		0,00	0,00		
3	Кабельно-воздушная ЛЭП 6 КВ	ООО "Авексима Сибирь"	Договор № 12/18 аренды имущества от 08.11.2018 г.		6	180	44 067,80	0,00	0,00	6	180,00	0,00		0,00	0,00		
4	Кабельные электрические сети	ООО "Авексима Сибирь"	Договор № 12/18 аренды имущества от 08.11.2018 г.		7	240	466 101,69	9 710,45	9 710,45	7	240,00	9 710,45		0,00	9 710,45		
5	Трансформаторная подстанция ТП-2	ООО "Авексима Сибирь"	Договор № 12/18 аренды имущества от 08.11.2018 г.		7	240	39 830,51	331,92	331,92	7	240,00	331,92		0,00	331,92		
6	Трансформаторная подстанция ТП-3	ООО "Авексима Сибирь"	Договор № 12/18 аренды имущества от 08.11.2018 г.		7	240	44 915,25	374,29	374,29	7	240,00	374,29		0,00	374,29		

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Амортизационная группа	СПИ, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	СПИ по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы на 2024 год, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, принятый к учёту на 2024 год, руб.	Пояснения
7	Трансформаторная подстанция ТП1-6	ООО "Авексима Сибирь"	Договор № 12/18 аренды имущества от 08.11.2018 г.		7	240	40 361,23	24 216,74	2 018,06	7	240,00	2 018,06		0,00	2 018,06		
Всего по договору		ООО "Авексима Сибирь"	Договор № 12/18 аренды имущества от 08.11.2018 г.	30 742,85			687 395,13	34633,40	12 434,73			12 434,73		0,00	12 434,73	12 434,73	Величина амортизационных отчислений не совпадает с договором, т.к. некоторые арендуемые объекты в 2024 году достигают полной амортизации и к учёту принята амортизация в размере равной остаточной стоимости объектов на 01.01.2024г.
1	ПС 35/6/6 кВ "Тиховская"	ООО "Шахта им С.Д. Тихова"	Договор аренды имущества №14/19 от 29.07.2019		7	240	174 690 650,53	159 405 218,61	8 734 532,53	7	240,00	8 734 532,53	2,2%	3 410 834,95	12 145 367,48	11 013 332,53	
Всего по договору		ООО "Шахта им С.Д. Тихова"	Договор аренды имущества №14/19 от 29.07.2019	11 343 732,48			174 690 650,53	159 405 218,61	8 734 532,53			8 734 532,53		3 410 834,95	12 145 367,48	11 013 332,53	К учёту принята амортизация в размере 8 734 532,53 руб. и налог на имущество в размере 2 278 800,00 руб. согласно приложению, к договору №2 к дополнительному соглашению №2 от 20.06.2022 г.
1	П/станция 2 КТПП-630С/6/0,4-Комплект (Т 7-1;Т-2)	АО "ЦОФ Березовская"	Договор аренды имущества №20/20 от 01.06.2020		7	240	5 241 617,89	1 266 724,32	262 080,89	7	240,00	262 080,89	2,2%	24 985,05	287 065,94		
2	Распределительное устройство РУ-6-1 (1 секция)	АО "ЦОФ Березовская"	Договор аренды имущества №20/20 от 01.06.2020		6	180	11 929 029,41	5 169 246,08	795 268,63	6	180,00	795 268,63	2,2%	104 975,46	900 244,09		
3	Распределительное устройство РУ-6-1 (2 секция)	АО "ЦОФ Березовская"	Договор аренды имущества №20/20 от 01.06.2020		6	180	14 487 562,15	7 726 699,81	965 837,48	6	180,00	965 837,48	2,2%	159 363,18	1 125 200,66		
4	Кабельная линия 6 кВ (от п/с 35/6 до №2) гл. корпус -450 м	АО "ЦОФ Березовская"	Договор аренды имущества №20/20 от 01.06.2020		9	360	173 043,00	43 741,43	5 768,10	9	360,00	5 768,10	2,2%	898,86	6 666,96		
Всего по договору		АО "ЦОФ Березовская"	Договор аренды имущества №20/20 от 01.06.2020	2 101 731,15			31 831 252,45	14 206 411,64	2 028 955,10			2 028 955,10		290 222,55	2 319 177,65	1 880 054,74	В расчет принята амортизация в размере 1 589 832,19 руб. согласно приложению №2 к договору аренды, достигнутом договорным путем и налог на имущество в размере 290

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Амортизационная группа	СПИ, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	СПИ по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы на 2024 год, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, принятый к учёту на 2024 год, руб.	Пояснения
																	223,55 руб., заявленный Обществом в подтверждение арендных платежей на 2024 год.
1	КТПН-ПК/К-400 №032	ТСЖ Заповедный лес	Договор аренды имущества №28/21 от 29.09.2021		7	240	600 000,00	525 000,00	30 000,00	7	240,00	30 000,00		0,00	30 000,00		
2	КТПН-ПК/К-630 №0058	ТСЖ Заповедный лес	Договор аренды имущества №28/21 от 29.09.2021		7	240	396 000,00	346 500,00	19 800,00	7	240,00	19 800,00		0,00	19 800,00		
3	2КТПН-ПК/К-630 №0049	ТСЖ Заповедный лес	Договор аренды имущества №28/21 от 29.09.2021		7	240	1 170 000,00	1 023 750,00	58 500,00	7	240,00	58 500,00		0,00	58 500,00		
Всего по договору		ТСЖ Заповедный лес	Договор аренды имущества №28/21 от 29.09.2021	108 300,00			2 166 000,00	1 895 250,00	108 300,00			108 300,00		0,00	108 300,00	108 300,00	Расходы приняты к учёту в размере, заявленном и подтвержденным Обществом.
1	КТП-250 (ТП - 124)	ИП Е.А. Сизов	Договор аренды имущества №26/21 от 29.09.2021		7	240	0,00	0,00	0,00	7	240,00	0,00		0,00	0,00		
2	КТП-400 (ТП - 1652)	ИП Е.А. Сизов	Договор аренды имущества №26/21 от 29.09.2021		7	240	0,00	0,00	0,00	7	240,00	0,00		0,00	0,00		
3	КТП-400 (ТП - 1653)	ИП Е.А. Сизов	Договор аренды имущества №26/21 от 29.09.2021		7	240	0,00	0,00	0,00	7	240,00	0,00		0,00	0,00		
4	КТП-400 (ТП - 1907)	ИП Е.А. Сизов	Договор аренды имущества №26/21 от 29.09.2021		7	240	0,00	0,00	0,00	7	240,00	0,00		0,00	0,00		
5	КТП-630 (ТП - 2907)	ИП Е.А. Сизов	Договор аренды имущества №26/21 от 29.09.2021		7	240	0,00	0,00	0,00	7	240,00	0,00		0,00	0,00		
6	КТП-400 (ТП - 2902)	ИП Е.А. Сизов	Договор аренды имущества №26/21 от 29.09.2021		7	240	0,00	0,00	0,00	7	240,00	0,00		0,00	0,00		
7	КТП-1000 (ТП - 2910)	ИП Е.А. Сизов	Договор аренды имущества №26/21 от 29.09.2021		7	240	0,00	0,00	0,00	7	240,00	0,00		0,00	0,00		
8	КТП-400 (ТП - 25)	ИП Е.А. Сизов	Договор аренды имущества №26/21 от 29.09.2021		7	240	0,00	0,00	0,00	7	240,00	0,00		0,00	0,00		
9	КТП-630 (ТП - 902)	ИП Е.А. Сизов	Договор аренды имущества №26/21 от 29.09.2021		7	240	0,00	0,00	0,00	7	240,00	0,00		0,00	0,00		
10	КТП-630 (ТП - 2909)	ИП Е.А. Сизов	Договор аренды имущества №26/21 от 29.09.2021		7	240	0,00	0,00	0,00	7	240,00	0,00		0,00	0,00		

№п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Амортизационная группа	СПИ, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	СПИ по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы на 2024 год, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, принятый к учёту на 2024 год, руб.	Пояснения
Всего по договору		ИП Е.А. Сизов	Договор аренды имущества №26/21 от 29.09.2021	120 000,00			0,00	0,00	0,00			0,00		0,00	0,00	0,00	Не представлено подтверждение размера арендной платы.
	ИТОГО плата за аренду имущества и лизинг на 2023 год			14 007 786,06			212 785 913,84	176 179 460,85	11 025 399,35			11 025 399,35		3 713 539,39	14 738 938,74	13 015 240,09	

Статья расходов «Плата за землю»

Предложение Общества на 2024 год составляет 136,86 тыс. руб.

Предложение экспертов на 2024 год составляет 136,86 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила 0,00 тыс. руб.

Расходы по статье представлены в таблице 11.

Таблица 11

Расходы по статье «Плата за землю» на 2024 год (тыс. руб.)

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, заявленные ТСО за 2024 год	Расходы, принятые РЭК к учету за 2024 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК КО на 2024 год от расходов, заявленных ТСО на 2024 год (+/-)	Пояснения
3	4	7	8	9	10
Плата за землю	Расчет НВВ на 2024 год (приложение в электронном виде к письму № 177/23 от 14.08.2023 вх. № 4596 от 15.08.2023, электронный архив «Таблицы РЭК прил. 2 табл. 1-23» таб.3).	136,86	136,86	0,00	Основанием собственности является Договор купли-продажи №99/22 от 01.09.2022 с ООО "Химпром", дополнительное соглашение. №2 от 01.11.2022. Согласно выписки из ЕГРН кадастровая стоимость земельного участка на 01.01.2023 года составила 9 124 108,66 руб. (приложение в электронном виде к письму № 177/23 от 14.08.2023 вх. № 4596 от 15.08.2023 т.4.26). Расходы приняты к учету в размере 136,86 тыс. руб., согласно расчету представленному в таблице 12..

Таблица 12

Расчет платы за землю на 2024 год (тыс. руб.)

Земельный участок	42:42:0101018:100
Кадастровая стоимость земельного участка на 01.01.2023	9 124 108,66
Ставка земельного налога, %	1,5
Земельный налог, руб	136 861,63

Статья расходов «Налог на имущество»

Порядок исчисления и уплаты налога на имущество устанавливается НК РФ. Согласно главе 30 НК РФ для российских организаций налогом на имущество с 01.01.2019 облагается недвижимое имущество (включая имущество, переданное во временное владение, пользование, распоряжение или доверительное управление, внесенное в совместную деятельность), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств, в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета. Ставка налога на имущество на 2024 год установлена в размере 2,2% от среднегодовой стоимости имущества. В расчете необходимой валовой выручки налог на имущество учтен на основании п.28 Основ ценообразования.

Согласно пункту 1 статьи 374 НК РФ объектами налогообложения для российских организаций признается недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения НК РФ.

Предложение Общества на 2024 год составляет 621,67 тыс. руб.

Предложение экспертов на 2024 год составляет 621,67 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила 0,00 тыс. руб.

В качестве обоснования Обществом представлен Расчет НВВ на 2024 год (приложение в электронном виде к письму № 177/23 от 14.08.2023 вх. № 4596 от 15.08.2023, электронный архив «Таблицы РЭК прил. 2 табл. 1-23» таб.3). Договор купли-продажи №99/22 от 01.09.2022 с ООО «Химпром», дополнительное соглашение №1 от 03.10.2022, дополнительное соглашение №2 от 01.11.2022 (приложение в электронном виде к письму № 092/23 от 29.04.2023 вх. № 2272 от 29.04.2023 т.3.32-3.44). Дополнительное соглашение №3 от 04.08.2023 (приложение в электронном виде к письму № 177/23 от 14.08.2023 вх. № 4596 от 15.08.2023 т.7.9).

К учету приняты расходы, в размере 621,67 тыс. руб. согласно данных материалов тарифного дела и расчета, представленного в таблице 14.

Расходы по статье представлены в таблице 13.

Таблица 13

Расходы по статье «Налог на имущество» на 2024 год

Наименование расходов	Расходы, заявленные ТСО на 2024 год	Расходы, принятые РЭК к учету на 2024 год	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2024 год от расходов, заявленных ТСО на 2024 год (+/-)
Налог на имущество	621,67	621,67	0,00

Таблица 14

Расчет остаточной стоимости объектов основных средств для расчета налога на имущество на 2024 год

Остаточная стоимость по состоянию на:	Остаточная стоимость основных средств, облагаемых по ставке 2,2% (руб.)
на 1 января 2024 года	29 283 233
на 1 февраля 2024 года	29 112 352
на 1 марта 2024 года	28 941 471
на 1 апреля 2024 года	28 770 591
на 1 мая 2024 года	28 599 710
на 1 июня 2024 года	28 428 829
на 1 июля 2024 года	28 257 948
на 1 августа 2024 года	28 087 067
на 1 сентября 2024 года	27 916 187

Остаточная стоимость по состоянию на:	Остаточная стоимость основных средств, облагаемых по ставке 2,2% (руб.)
на 1 октября 2024 года	27 745 306
на 1 ноября 2024 года	27 574 425
на 1 декабря 2024 года	27 403 544
на 1 января 2025 года	27 232 664
Средняя стоимость имущества за отчетный период, руб.	28 257 948
Налоговая ставка, %	2,2
Сумма налога, руб.	621 675

Статья расходов «Отчисления на социальные нужды»

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

Пенсионный фонд Российской Федерации:

- в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования – 22% процента;
- свыше установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования - 10 %;

Фонд социального страхования Российской Федерации – 2,9 %;

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. Согласно уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний от 08.04.2022 (приложение в электронном виде к письму № 092/23 от 29.04.2023 вх. № 2272 от 29.04.2023 т. 2.19) размер страховых взносов от несчастных случаев на производстве составляет 0,40%.

Таким образом, общий размер отчислений на социальные нужды составит 30,40%.

Предложение Общества на 2024 год составляет 1 243,91 тыс. руб.

Предложение экспертов на 2024 год составляет 1 227,51 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила (-16,40) тыс. руб.

В качестве обоснования Обществом представлен расчет НВВ на 2024 год (приложение в электронном виде к письму № 177/23 от 14.08.2023 вх. № 4596 от 15.08.2023, электронный архив «Таблицы РЭК прил. 2 табл. 1-23» таб.3). Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчаст-

ных случаев на производстве и профессиональных заболеваний от 08.04.2022 (приложение в электронном виде к письму № 092/23 от 29.04.2023 вх. № 2272 от 29.04.2023 т. 2.19).

Предлагается включить в НВВ 2024 года расходы на отчисления на социальные нужды из расчета 30,40% от ФОТ принятого к учету на 2024 год в размере 4 037,86 тыс. руб.

Расходы по статье представлены в таблице 15.

Таблица 15

Расходы по статье «Отчисления на страховые нужды»

Наименование расходов	Расходы, заявленные ТСО на 2024 год	Расходы, принятые РЭК к учету на 2024 год	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2024 год от расходов, заявленных ТСО на 2024 год (+/-)
Отчисления на социальные нужды	1 243,91	1 227,51	-16,40

Статья расходов «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.

Предложение Общества на 2024 год составляет 2 050,57 тыс. руб.

Предложение экспертов на 2024 год составляет 2 050,57 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила 0,00 тыс. руб.

В качестве обоснования Обществом представлен расчет НВВ на 2024 год (приложение в электронном виде к письму № 177/23 от 14.08.2023 вх. № 4596 от 15.08.2023, электронный архив «Таблицы РЭК прил. 2 табл. 1-23» таб.3) таб.3, таб. 22 (ведомость амортизации). Договор купли-продажи № 99/22 от 01.09.2022 с ООО «Химпром, дополнительное соглашение №1 от 03.10.2022, дополнительное соглашение №2 от 01.11.2022 (приложение в электронном виде к письму № 092/23 от

29.04.2023 вх. № 2272 от 29.04.2023 т.3.32-3.44). Дополнительное соглашение №3 от 04.08.2023 (приложение в электронном виде к письму № 177/23 от 14.08.2023 вх. № 4596 от 15.08.2023 т.7.9).

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования № 1178 плановая величина амортизации рассчитана по максимальным срокам полезного использования объектов основных средств. К учету приняты расходы на амортизацию по объектам, введенным в эксплуатацию на момент подачи материалов тарифного дела на 2024 год, рассчитанные по максимальным срокам полезного использования ОС. Расчет амортизации 2024 года представлен в таблице 17.

Расходы по статье представлены в таблицах 16-17.

Таблица 16

Расходы по статье «Амортизация» на 2024 год (тыс. руб.)

Наименование расходов	Расходы, заявленные ТСО на 2024 год	Расходы, принятые РЭК к учету на 2024 год	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2024 год от расходов, заявленных ТСО на 2024 год (+/-)
Амортизация	2 050,57	2 050,57	0,00

Таблица 17

Расчет расходов по статье «Амортизация» на 2024 год

Наименование основного средства	Признак недвижимого имущества	Амортизационная группа	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Дата списания	Балансовая (первоначальная) стоимость при вводе в эксплуатацию	Остаточная стоимость на 01.01.2024 года	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования максимальный	Амортизация за 2024 год	
						руб.	руб.	мес.	мес.	Величина амортизационных отчислений в месяц	Величина амортизационных отчислений в месяц, по данным ТСО
Моноблок Lenovo	да	2	00-0000001	26.06.2020	26.07.2023	46 665,83	0,00	37,00	36,00	0,00	0,00
Комплекс электро-снабжения Подстанции 30 (Оборудование)	да	6	00-0000002	01.09.2022	01.09.2037	28 268 840,33	25 913 103,64	180,00	180,00	157 049,11	1 884 589,36
Комплекс электро-снабжения Подстанции 30 (Кабельные линии-42 606м)	да	6	00-0000003	01.09.2022	01.09.2037	189 503,70	173 711,73	180,00	180,00	1 052,80	12 633,58
Комплекс электро-снабжения Подстанции 30 (Корпус 200)	да	8	00-0000005	01.11.2022	01.11.2047	1 340 885,74	1 282 780,69	300,00	300,00	4 469,62	53 635,43
Комплекс электро-снабжения Подстанции 30 (Корпус 200А)	да	8	00-0000006	01.11.2022	01.11.2047	1 145 630,07	1 095 986,10	300,00	300,00	3 818,77	45 825,20
Комплекс электро-снабжения Подстанции 30 (Корпус 200Б)	да	8	00-0000007	01.11.2022	01.11.2047	169 352,77	162 014,15	300,00	300,00	564,51	6 774,11
Комплекс электро-снабжения Подстанции 30 (Кабельные линии-13 320м)	да	6	00-0000008	01.11.2022	01.11.2037	515 238,20	478 026,55	180,00	180,00	2 862,43	34 349,21
Комплекс электро-снабжения Подстанции 30 (Кабельные линии-5 785м)	да	6	00-0000009	01.11.2022	01.11.2037	40 314,95	37 403,31	180,00	180,00	223,97	2 687,66
Комплекс электро-снабжения Подстанции 30 (Кабельные линии-1 270м)	да	6	00-0000010	01.11.2022	01.11.2037	74 439,96	69 063,74	180,00	180,00	413,56	4 962,66
Комплекс электро-снабжения Подстанции 30 (Оборудование распределительных пунктов)	да	6	00-0000011	01.11.2022	01.11.2037	76 681,00	71 142,93	180,00	180,00	426,01	5 112,07
ИТОГО:						31 867 552,55	29 283 232,84			170 880,77	2 050 569,29

Всего неподконтрольных расходов, без учета расходов из прибыли, предлагается принять в необходимой валовой выручке Общества на 2024 год в размере **17 287,10** тыс. руб.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования Общества на 2024 год

Подконтрольные расходы из прибыли

В составе учитываются расходы из прибыли на:

- услуги банка;
- прибыль на поощрения;
- другие расходы из прибыли.

К другим расходам из прибыли отнесены списание задолженности невозможной к взысканию, корпоративные мероприятия социальные выплаты по коллективному договору, оплата госпошлины, землеустроительных работ, технической инвентаризации, обслуживание бесхозных сетей. По данной статье учитываются выплаты, предусмотренные Трудовым кодексом РФ, Программой социального развития Предприятия и не вошедшие в расходы на оплату труда. Рассматриваемые расходы включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации на основании подпункта 4) пункта 19 Основ ценообразования.

Обществом не заявлены подконтрольные расходы из прибыли на 2024 год.

Неподконтрольные расходы из прибыли

В составе учитываются расходы из прибыли на:

- налог на прибыль;
- прибыль на капитальные вложения;
- прочие неподконтрольные расходы из прибыли в т.ч.: банковское обслуживание, формирование резерва по сомнительным долгам, убытки прошлых лет, проценты по кредитам, прочие расходы.

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 тарифов на услуги по передаче электрической энергии, учитывается величина налога на

прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям. Размер налога на прибыль, учитываемого в необходимой валовой выручке, определяется по данным бухгалтерского учёта за последний истекший период.

Обществом не заявлены расходы по налогу на прибыль на 2024 год.

Прибыль на капитальные вложения

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

Предложение Общества на 2024 год составляет 4 800,00 тыс. руб.

Предложение экспертов на 2024 год составляет 0,00 тыс. руб., обоснование изложено в «Заключении по результатам анализа документальной обоснованности проекта изменений инвестиционной программы ООО «Трансхимэнерго» на период 2022 - 2026 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2023 – 2024 годах».

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила (-4 800,00) тыс. руб. на основании Заключения по результатам анализа документальной обоснованности проекта изменений инвестиционной программы ООО «Трансхимэнерго» на период 2022 - 2026 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2023 – 2024 годах.

Заключение

по результатам анализа документальной обоснованности проекта изменений инвестиционной программы ООО «ТрансХимЭнерго» на период 2022 - 2026 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2023 – 2024 годах.

1. Общие положения.

Настоящее заключение о проведении оценки целесообразности и обоснованности применения технологических решений, стоимостных решений проектов инвестиционной программы ООО «ТрансХимЭнерго» на период 2022 – 2026 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 N 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.

2. Параметры утвержденной регулятором инвестиционной программы.

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.10.2021 № 475 (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.10.2022 № 336) утверждена инвестиционная программа ООО «ТрансХимЭнерго» (г. Кемерово) на период 2022 - 2026 годы.

2.1. Инвестиционная программа на 2022 – 2026 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2023 – 2024 годах

Реализация проекта инвестиционной программы на период 2022-2026 годы планируется за счет собственных средств в размере 24,835 млн. руб. без НДС, а также за счет привлеченных средств в размере 12,146 млн. руб. без НДС, в т.ч. на 2023 год он утверждена в размере 4,929 млн. руб. без НДС, на 2024 год – 5,116 млн. руб. без НДС.

Таблица 18

Объем источников финансирования инвестиционной программы
ООО «ТрансХимЭнерго» на период 2023 – 2024 годы.

Показатель	Ед. изм.	2023 год	2024 год
		План	План
1	2	3	4
Источники финансирования инвестиционной программы всего, в т.ч.:	млн. рублей	7,750	7,750
Собственные средства всего, в том числе:	млн. рублей	4,929	5,116
Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн. рублей	3,024	4,800
полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	млн. рублей	3,024	4,800
оказания услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	3,024	4,800
Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн. рублей	1,905	0,316
текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн. рублей	1,905	0,316
оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	1,905	0,316
Привлеченные средства всего, в том числе:	млн. рублей	2,821	2,634
Кредиты	млн. рублей	2,821	2,634

В состав утвержденной постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.10.2021 № 475 ООО «ТрансХимЭнерго» (г. Кемерово) на период 2023 - 2024 годы входят следующие инвестиционные проекты:

Таблица 19

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала и год окончания реализации инвестиционного проекта		Утвержденные капитальные вложения, млн. руб. (без НДС)	
				2023 год	2024 год
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	-	-	-	7,750	7,750
Техническое перевооружение ПС № 30 110/35/10 кВ	L 0001	2022	2026	4,833	4,833
Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-7 РП-10, Ф-8 РП-10, Ф-9 РП-1, Ф-10 РП-1 от ЗРУ-10 кВ ПС № 30 110/35/10 кВ до РП-1, РП-2	L_0002	2022	2026	2,083	2,083
Создание системы интеллектуального учета	L 0003	2022	2026	0,833	0,833

3. Анализ документальной обоснованности проекта изменения инвестиционной программы на 2022 – 2026 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2023 – 2024 годах.

3.1. Анализ предлагаемого объема финансирования проекта изменения инвестиционной программы ООО «ТрансХимЭнерго» (г. Кемерово) на 2022 - 2026 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2023 – 2024 годах

В соответствии с предложением предприятия, размещенном на официальном сайте РЭК, стоимость измененной инвестиционной программы на 2023 год составляет 7,750 млн. руб. без НДС, что соответствует утвержденному РЭК объему финансирования инвестиционной программы. Стоимость измененной инвестиционной программы на 2024 год составляет 7,750 млн. руб. без НДС, что также соответствует утвержденному РЭК объему финансирования инвестиционной программы.

Таблица 20

Предложение предприятия по корректировке, утвержденной РЭК на 2023 и 2024 годы инвестиционной программе

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Капитальные вложения, млн. руб. (без НДС)			
		2023 год		2024 год	
		Утвержденный план	Предложение по корректировке плана	Утвержденный план	Предложение по корректировке плана
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	-	7,750	7,750	7,750	7,750
Техническое перевооружение ПС № 30 110/35/10 кВ	L 0001	4,833	7,750	4,833	7,750
Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-7 РП-10, Ф-8 РП-10, Ф-9 РП-1, Ф-10 РП-1 от ЗРУ-10 кВ ПС № 30 110/35/10 кВ до РП-1, РП-2	L_0002	2,083	0,000	2,083	0,000
Создание системы интеллектуального учета	L 0003	0,833	0,000	0,833	0,000

Объем финансирования и содержание инвестиционных проектов, в предложенном проекте изменений инвестиционной программы ООО «ТрансХимЭнерго» (г. Кемерово) не соответствует, утвержденной инвестиционной программы постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.10.2021 № 475 (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.10.2022 № 336). Согласно пояснительной записке предприятия, корректировка инвестиционной программы обусловлена значительным удорожанием оборудования, что привело к необходимости отказа от реализации двух инвестиционных проекта в пользу выполнения мероприятия «Техническое перевооружение ПС № 30 110/35/10 кВ».

Таким образом, при неизменном общем объеме финансирования изменения инвестиционной программы ООО «ТрансХимЭнерго» (г. Кемерово) на 2022 - 2026 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2023 – 2024 годах, компания предлагает сократить количество инвестиционных проектов.

3.2. Анализ полноты и достаточности форм проекта изменения инвестиционной программы на 2022 - 2026 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2021 – 2022 годах

Компания направила в адрес региональной энергетической комиссии Кемеровской области формы проекта изменений инвестиционной программы на 2022 - 2026 годы. Перечень направленных форм соответствует подпункту «м» пункта 19 Стандартов раскрытия информации сетевой организацией.

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

3.3. Анализ целесообразности и обоснованности применения технологических и стоимостных решений инвестиционных проектов

Целесообразность и обоснованность применения технологических решений инвестиционного проекта «Техническое перевооружение ПС № 30 110/35/10 кВ» была подтверждена при утверждении инвестиционной программы (постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.10.2021 № 475). Подтверждение увеличения стоимости оборудования компания не представила. В этой связи эксперты предлагают утвердить стоимость вышеуказанного мероприятия на 2024 год в сумме 5,485 млн. руб., источниками финансирования которого будут амортизационные отчисления и привлеченные средства (см. раздел 4).

4. Предложение к проекту изменения инвестиционной программы на 2022 - 2026 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2023 и 2024 году

Принимая во внимание объем и качество представленных обоснований, положительное заключение системного оператора ОДУ Сибири, руководствуясь рекомендациями межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий, а также принимая во внимание проведенную оценку тарифных последствий выполнения инвестиционной программы на период ее реализации, в соответствии с полномочиями РЭК, указанными в подпункте «а» пункта 36 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, предлагается внести изменения в инвестиционную программу ООО «ТрансХимЭнерго» (г. Кемерово) на период 2022 - 2026 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2023 и 2024 году, согласно перечню и стоимости мероприятий, приведенных в таблице 5. Источники финансирования измененной инвестиционной программы на период 2022 - 2026 годы, в части реализации инвестиционных проектов в 2023 и 2024 году, предлагается утвердить в следующих размерах:

Таблица 21

Источник финансирования	2023 год		2024 год	
	Предложение предприятия, млн. руб. без НДС	Предложение экспертов, млн. руб. без НДС	Предложение предприятия, млн. руб. без НДС	Предложение экспертов, млн. руб. без НДС
ИТОГО по программе	7,750	7,750	7,750	7,750
Собственные средства всего, в том числе:	4,930	4,930	4,316	6,851
Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	4,800	3,024	4,000	0,000
инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе:	4,800	3,024	4,000	0,000
передача электрической энергии	4,800	3,024	4,000	0,000

Источник финансирования	2023 год		2024 год	
	Предложение предприятия, млн. руб. без НДС	Предложение экспертов, млн. руб. без НДС	Предложение предприятия, млн. руб. без НДС	Предложение экспертов, млн. руб. без НДС
Амортизация основных средств, всего, в том числе:	0,130	1,905	0,316	2,051
амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе:	0,130	1,905	0,316	2,051
передача электрической энергии	0,130	1,905	0,316	2,051
Привлеченные средства	2,820	2,820	3,434	5,699

Эксперты отмечают, что размер амортизационных отчислений на 2023 год, установленный РЭК Кузбасса, составляет 1,905 млн. руб., а предлагаемое предприятием изменение установленных РЭК Кузбасса на 2023 год размеров «тарифных» источников финансирования требует пересмотра тарифов, что противоречит Правилам государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.

Размер амортизационных отчислений на 2024 год, определенный в соответствии с п.27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, рассчитан в сумме 2,051 млн. руб.

Соответственно, эксперты предлагают утвердить инвестиционную программу на 2024 год в следующих объемах:

Таблица 22

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Капитальные вложения, млн. руб. (без НДС)				Примечание
		2023 год		2024 год		
		Утвержденный план	Предложение экспертов	Утвержденный план	Предложение экспертов	
ВСЕГО по инвестиционной программе, в т.ч.:	-	7,750	7,750	7,750	7,750	
Техническое перевооружение ПС № 30 110/35/10 кВ	L_0001	4,833	7,750	4,833	7,750	Паспорт инвестпроекта, договор на ПИР, проектная документация, договор поставки элегазовых выключателей, протокол ЗК рассмотрения заявок
Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-7 РП-10, Ф-8 РП-10, Ф-9 РП-1, Ф-10 РП-1 от ЗРУ-10 кВ ПС № 30 110/35/10 кВ до РП-1, РП-2	L_0002	2,083	0,000	2,083	0,000	Отказались от реализации
Создание системы интеллектуального учета	L_0003	0,833	0,000	0,833	0,000	

Таким образом, для компенсации недостатка размера амортизационных отчислений для реализации инвестиционной программы в 2024 году, предприятию предлагается использовать привлеченные («нетарифные») средства в размере 5,699 млн. 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.

Обществом не заявлены прочие неподконтрольные расходы из прибыли на 2024 год.

Величина экономически обоснованной прибыли, необходимой для эффективного функционирования Общества принятая к учету на 2024 год составила 0,00 тыс. руб.

С учетом результата проведенного анализа необходимой величины расходов из прибыли предлагается принять в необходимой валовой выручке Общества на 2024 год:

- Подконтрольные расходы в размере – **63 135,37** тыс. руб.
- Неподконтрольные расходы в размере – **17 287,10** тыс. руб.

Корректировка, связанная с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования

В соответствии со п.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).

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.

Согласно п.11 Методических указаний № 98-э B_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования. Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний № 98-э.

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

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:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_i + \Delta \text{НР}_i + \Delta \text{У}_i + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{код}} + \text{ПО}_i, \quad (4)$$

где:

ΔPP_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. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 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;

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

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

Корректировка подконтрольных расходов

Корректировка подконтрольных расходов в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э определяется по формулам:

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{индi-2}^{\phi} - K_{индi-2}), \quad (9.6)$$

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

$$ИКА_{i-2}^{\phi} = K_{эл} \times \frac{уеф_{i-2} - уеф_{i-3}}{уеф_{i-3}}, \quad (9.8)$$

где:

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

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

$K_{инд i-2}$ - коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на год $i-2$;

X_{i-2} - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулирующими органами в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования;

I_{i-2}^{ϕ} - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен;

$ИКА_{i-2}^{\phi}$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год $i-2$;

$K_{эл}$ - УЕ, равный 0,75;

$уеф_{i-2}$, $уеф_{i-3}$ - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства

Согласно п.11 Методических указаний 98-э 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.

Для Общества 2022 год является **первым годом** долгосрочного периода регулирования 2022-2026.

Расчет корректировки подконтрольных расходов за 2022 год представлен в таблицах 21-23.1.

Таблица 21

Расчет расходов по статье «Работы и услуги производственного характера» (тыс. руб.)

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 год	Расходы, заявленные ТСО за 2022 год	Расходы, принятые РЭК к учету за 2022 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК КО по факту за 2022 год от расходов, утвержденных РЭК на 2022 год (+/-)	Пояснения
Работы и услуги производственного характера в том числе:	Расчёт НВВ методом долгосрочной индексации на 2024 год (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 «Таблицы РЭК прил. 2 табл. 1-23» таб.3).	23 316,00	17 857,96	23 316,00	0,00	Согласно п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 №98-э 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. 2022 год является для Общества базовым для периода регулирования 2022-2026.
Техническое и оперативное обслуживание			17 857,96	17 857,97		Рассчитаны экономически-обоснованным методом.
Техническое и оперативное обслуживание	Карточка счета 20.01 за 2022 год по статье расходов «Ремонт и обслуживание сетевого оборудования», счета-фактуры, акты, локальные сметные расчеты, дефектные ведомости за 2022 год. Договор № 33/22 от 14.01.2022 ООО «РИК», договор № 24/21 от 18.01.2022 ООО «Шахта им. С.Д. Тихова», договор № 36/22 от 07.02.2022 с ООО «Альянсэнерго», договор № 37/22 от 08.02.2022 ТСЖ «Заповедный Лес», договор № 35/22 от 07.02.2022 с Сизов Евгений Алексеевич. (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. №2272 от 25.04.2023 т.3.69-3.93).		17 505,55	17 505,55		Расходы рассмотрены и проанализированы.
Поверка приборов	Карточка счета 20.01 за 2022 год по статье расходов «Поверка приборов». Счет-фактура, акт выполненных работ зп 2022 год. Договор № 1316-18 от 27.11.2018 с ФБУ «Кемеровский ЦСМ» (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 т.3.109-3.112).		2,42	2,42		Расходы рассмотрены и проанализированы.
Подготовка технического отчёта	Карточка счета 26 за 2022 год по статье расходов «Инженерно-технические обследования». Счет-фактура, акт выполненных работ №68/125 от 11.04.2022. Договор № К-09-22/А от 30.03.2022 с Ассоциация «КЦНТО «Промбезопасность» (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 т.3.145-3.147).		50,00	50,00		Расходы рассмотрены и проанализированы.

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 год	Расходы, заявленные ТСО за 2022 год	Расходы, принятые РЭК к учету за 2022 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК КО по факту за 2022 год от расходов, утвержденных РЭК на 2022 год (+/-)	Пояснения
Проектные работы ТП ПС 35/6/6 кВ	Акт выполненных работ №24 от 30.06.2022. Договор № 38/22 от 29.03.2022 с ООО «Кузнецкая Артель» (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 т.3.130-3.132).		300,00	300,00		Расходы рассмотрены и проанализированы.

Таблица 22

Расчет расходов по статье «Расходы на оплату труда» (тыс. руб.)

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 год	Расходы, заявленные ТСО за 2022 год	Расходы, принятые РЭК к учету за 2022 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК КО по факту за 2022 год от расходов, утвержденных РЭК на 2022 год (+/-)	Пояснения
Расходы на оплату труда	Расчёт НВВ методом долгосрочной индексации на 2024 год (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 «Таблицы РЭК прил. 2 табл. 1-23» таб.3). Статистическая отчетность по форме №1-Т и П-4 за 2022 год (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 3.06-3.07). Карточка счета 20.01 за 2022 год по статье расходов «Оплата труда». Штатное расписание № 7 от 30.09.2022, свод начисленной з/п за 2022 год, свод отчислений и налогов за 2022 год, анализ счета 70 за 2022 год, анализ счета 76.09 за 2022 год (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 3.94-3.99). Договор ГПХ № 17х/22 от 31.01.2022, договор ГПХ № 16х/20 от 30.09.2021, договор ГПХ № 18х/20 от 08.09.2022, трудовые договора, должностные инструкции. Карточка счета 20.01 по статье расходов «Резерв на отпуск» за 2022 год, анализ счета 96 «Резерв на отпуск» (приложение в электронном виде к	3 681,04	4 232,50	3 681,04	0,00	Согласно п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 №98-э 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. 2022 год является для Общества базовым для периода регулирования 2022-2026. Величина фактического ФОТ за 2022 год составила 4 013,60 тыс. руб. согласно данным статистической формы П-4 за 2022 год. <i>Расходы на создание резерва на отпуск не включены в фактический ФОТ 2022 года, т.к. фактически не понесены в 2022 году и во избежание двойного учета (в 2022 представлены как резерв, а 2023 будут уже в составе ФОТ как отпускные).</i> <i>Также по своей сути резерв на оплату отпусков является оценочным обязательством, которое входит в состав ФОТ, а не фактически понесенными и оплаченными денежными</i>

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 год	Расходы, заявленные ТСО за 2022 год	Расходы, принятые РЭК к учету за 2022 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК КО по факту за 2022 год от расходов, утвержденных РЭК на 2022 год (+/-)	Пояснения
	письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 3.101-3.108).					средствами (слайд №19 с презентации ФАС в Сочи 2023 года).
Численность		6,30	6,00	6,30		
Среднемесячная зп		48 691,01	58 784,72	48 691,01		

Таблица 23

Расчет расходов по статье «Прочие расходы» (тыс. руб.)

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 год	Расходы, заявленные ТСО за 2022 год	Расходы, представленные ТСО в материалах тарифного дела 2022 год	Расходы, принятые РЭК к учету за 2022 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК КО по факту за 2022 год от расходов, утвержденных РЭК на 2022 год (+/-)	Пояснения
Прочие расходы, всего, в том числе:	Расчёт НВВ методом долгосрочной индексации на 2024 год (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 «Таблицы РЭК прил. 2 табл. 1-23» таб.3).	30 559,11	28 087,53	27 737,52	30 559,11	0,00	Согласно п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 №98-э 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. 2022 год является для Общества базовым для периода регулирования 2022-2026.
Прочие расходы, всего, в том числе:	Оборотно-сальдовая ведомость 26.01 за 2021 год (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 т. 3.133)	30 559,11	28 087,53	27 737,52		-30 559,11	Рассчитаны экономически-обоснованным методом
Ремонт основных фондов	Договор № 33/22от 14.01.2022 ООО «РИК», договор № 24/21 от 18.01.2022 ООО «Шахта им. С.Д. Тихова», договор № 36/22 от 07.02.2022 с ООО «Альянсэнерго», договор № 37/22 от 08.02.2022	29 764,35	26 742,72	26 742,72			Расходы рассмотрены и проанализированы.

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 год	Расходы, заявленные ТСО за 2022 год	Расходы, представленные ТСО в материалах тарифного дела 2022 год	Расходы, принятые РЭК к учету за 2022 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК КО по факту за 2022 год от расходов, утвержденных РЭК на 2022 год (+/-)	Пояснения
	ТСЖ «Заповедный Лес», договор № 35/22 от 07.02.2022 с Сизов Евгений Алексеевич. Карточка счета 20.01 за 2022 год по статье расходов «Ремонт и обслуживание сетевого оборудования», счета-фактуры, акты, локальные сметные расчеты, дефектные ведомости за 2022 год (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 т. 3.69-3.93)						
Услуги связи в том числе:	Договор № 15622-ю от 29.08.2017 с ООО «Е-Лайт-Телеком», бессрочный. Договор № МТ/20142040 от 01.08.2017 ПАО «Вымпел-Коммуникации», с пролонгацией. Договор № DA000155#20142036 от 01.08.2018 с АО «Компания ТрансТелеКом», бессрочный. Карточка счета 26.01 за 2022 год по статье расходов «Услуги связи», счета-фактуры за 2022 год. (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 т. 3.206-3.212)	12,72	9,43	9,43			Расходы рассмотрены и проанализированы.
Транспортные услуги	Договор № 88х/17 от 28.08.2017 с ЗАО «Система», автоматическая пролонгация согласно п. 4.1. договора. Карточка счета 26.01 за 2022 год по статье расходов «Транспортные услуги», счета-фактуры, акты за 2022 год (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 т. 3.193-3.196)	88,75	83,65	83,65			Расходы рассмотрены и проанализированы.
Расходы на командировки и представительские	Карточка счета 26.01 за 2022 год по статье расходов «Командировочные расходы», авансовый отчет №4 от 30.05.2022 (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 т. 3.152).		7,70	7,70			Расходы рассмотрены и проанализированы.
Расходы на подготовку кадров	Договор № ОТ-16-29 от 20.01.2022 с АНО «Консультационный центр «Кодекс». Договор № 39/22 от 17.05.2022 с ООО «УЦ «ЭнергоРешение». Карточка счета 26.01 за 2022 год по статье расходов «Обучение, семинары, тренинги». Счета-фактуры, акты за 2022 год (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 т. 3.153 - 3.160).		81,48	81,48			Расходы рассмотрены и проанализированы.
Другие прочие расходы		684,80	1 162,55	812,54	0,00		

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 год	Расходы, заявленные ТСО за 2022 год	Расходы, представленные ТСО в материалах тарифного дела 2022 год	Расходы, принятые РЭК к учету за 2022 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК КО по факту за 2022 год от расходов, утвержденных РЭК на 2022 год (+/-)	Пояснения
Госпошлина	Карточка счета 26.01 за 2022 год по статье расходов «Госпошлина», платежные поручения за 2022 год. (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 т. 3.137 - 3.138).			44,00			Расходы рассмотрены и проанализированы (гос. регистрация договоров аренды ОС). Госпошлина за регистрацию Дополнительного соглашения № 2 от 01.09.2022 к договору аренды имущества № 24/21/50 от 01.03.2021. Госпошлина за регистрацию Дополнительного соглашения № 2 от 20.06.2022 к договору аренды имущества № 14/19 от 29.07.2019. Расходы на госпошлину обоснованы документами, представленными в материалах тарифного дела на 2024 год и приняты в полном объеме, заявленном Обществом.
Канцелярские товары	Карточка счета 26.01 за 2022 год по статье расходов «Канцелярские расходы», счета-фактуры, акты за 2022 год (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 т. 3.148 - 3.151).			14,91			Расходы рассмотрены и проанализированы.
Оргтехника и комплектующие	Карточка счета 26.01 за 2022 год по статье расходов «Оргтехника и комплектующие», счета-фактуры, акты за 2022 год (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 т. 3.161 - 3.164).			165,65			Расходы рассмотрены и проанализированы.
Переоформление документов	Карточка счета 26.01 за 2022 год по статье расходов «Переоформление документов», счета-фактуры, акты за 2022 год (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 т. 3.165 - 3.167).			1,67			Расходы рассмотрены и проанализированы.
Почтовые услуги	Карточка счета 26.01 за 2022 год по статье расходов «Почтовые услуги», служебные записки, требования за 2022 год (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 т. 3.168 - 3.173).			2,43			Расходы рассмотрены и проанализированы.

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 год	Расходы, заявленные ТСО за 2022 год	Расходы, представленные ТСО в материалах тарифного дела 2022 год	Расходы, принятые РЭК к учету за 2022 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК КО по факту за 2022 год от расходов, утвержденных РЭК на 2022 год (+/-)	Пояснения
Права и лицензии на использование программных продуктов	Карточка счета 26.01 за 2022 год по статье расходов «Права и лицензии на использование программных продуктов», счета-фактуры, акты за 2022 год (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 т. 3.174 - 3.181).		39,14	39,14			Расходы рассмотрены и проанализированы.
Право использования программы «Контур-Экстерн»	Карточка счета 26.01 за 2022 год по статье расходов «Право использования программы «Контур-Экстерн» (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 т. 3.182).		10,43	10,43			Расходы рассмотрены и проанализированы.
Прочие расходы (объявление о вакансии на hh.ru)	Карточка счета 26.01 за 2022 год по статье расходов «Прочие расходы», счет-фактура, акт за 2022 год (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 т. 3.183 - 3.185).		1,81	1,81			Расходы рассмотрены и проанализированы.
Регистрация домена	Карточка счета 26.01 за 2022 год по статье расходов «Регистрация домена», счет-фактура, акт за 2022 год (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 т. 3.186 - 3.189).			1,26			Расходы рассмотрены и проанализированы (Кресло руководителя).
Сопровождение 1С	Договор № АЭЭ0905-01-РПИП-2021-28 от 11.02.2011 с ОАО «Агентство энергетических экспертиз». Карточка счета 26.01 за 2022 год по статье расходов «Сопровождение 1С», счета-фактуры, акты за 2022 год. (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 т. 3.190 - 3.192).			33,82			Расходы рассмотрены и проанализированы.
Услуга по созданию web-сайта	Договор № 004-21СС от 07.04.2021 с ООО «Алеф-Энерго». Карточка счета 26.01 за 2022 год по статье расходов «Услуга по созданию web-сайта», счет-фактура, акт за 2022 год (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 т. 3.197-3.199).			97,50			Расходы рассмотрены и проанализированы.
Создание и сопровождение личного кабинета	Договор № 153-22КР от 30.12.2021 с ИП Туксин Артем Александрович, автоматическая пролонгация согласно п. 7.2. договора. Закупка у единственного поставщика согласно п. 1.4.9 Положения о закупке товаров, работ, услуг. Карточка счета 26.01 за 2022 год по статье расходов			96,00			Расходы рассмотрены и проанализированы.

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 год	Расходы, заявленные ТСО за 2022 год	Расходы, представленные ТСО в материалах тарифного дела 2022 год	Расходы, принятые РЭК к учету за 2022 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК КО по факту за 2022 год от расходов, утвержденных РЭК на 2022 год (+/-)	Пояснения
	«Услуга по созданию и сопровождению личного кабинета», акты за 2022 год (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 т. 3.200 - 3.202).						
Услуги Консультант-Плюс	Карточка счета 26.01 за 2022 год по статье расходов «Услуги Консультант-Плюс», счета-фактуры, акты за 2022 год (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 т. 3.203 - 3.205).			260,03			Расходы рассмотрены и проанализированы.
Расходы на услуги банка	Заявление о присоединении к правилам дистанционного банковского обслуживания от 24.01.2018. Заявление о присоединении к ДБО. Правила комплексного банковского обслуживания. Уведомление об открытии счета. Условия открытия и ведения счетов юридических лиц. Карточка счета 90.02 за 2022 год по статье расходов «Расходы на услуги банка» (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 т. 3.213 - 3.219).			43,90			Расходы рассмотрены и проанализированы.

Таблица 23.1.

Расчет расходов по статье «Подконтрольные расходы из прибыли» (тыс. руб.)

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 год	Расходы, заявленные ТСО за 2022 год	Расходы, принятые РЭК к учету за 2022 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК КО по факту за 2022 год от расходов, утвержденных РЭК на 2022 год (+/-)	Пояснения
Подконтрольные расходы из прибыли	Расчёт НВВ методом долгосрочной индексации на 2024 год (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 «Таблицы РЭК прил. 2 табл. 1-23» таб.3).	0,00	17 154,87	0,00	0,00	Согласно п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 №98-э 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. 2022 год является для Общества базовым для периода регулирования 2022-2026. Обществом по данной статье отражена величина прибыли до налогообложения. Рассмотрено, не принято к учету в полном объеме, т.к. данная величина является доходом.

Расчет корректировки подконтрольных расходов за 2022 год представлен в таблице.

Таблица 24

Показатели	Ед. изм.	Значение
Плановый базовый уровень подконтрольных в (i-2) -ом	тыс. руб.	57 556,15
Фактический базовый уровень подконтрольных в (i-2) -ом	тыс. руб.	57 556,15
Корректировка подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00

Величина корректировки подконтрольных расходов составила **0,00** тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов

Корректировка неподконтрольных расходов в соответствии с п.11 Методических указаний 98-э определяется по формуле:

$$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{расх.факт} - HP_{i-2}^{расх.план}, (7)$$

где:

$HP_{i-2}^{расх.факт}$, $HP_{i-2}^{расх.план}$ - фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений).

Величина плановых неподконтрольных расходов, за исключением расходов на капитальные вложения, утвержденная на 2022 год составила 18 330,46 тыс. руб., в т. ч. расходы на услуги ТСО – 13 430,57 тыс. руб. По результатам анализа материалов, представленных в рамках тарифного дела на 2024 год, величина фактических неподконтрольных расходов, за исключением расходов на капитальные вложения, принятых к учету за 2022 г. составила 17 733,19 тыс.руб., в т. ч. расходы на услуги ТСО – 12 272,77 тыс. руб. Обоснования принятия расходов к учету представлен в таблицах 25-34.

Статья расходов «Плата за аренду имущества и лизинг» за 2022 год (тыс. руб.)

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 год	Расходы, заявленные ТСО за 2022 год	Расходы, представленные по документам за 2022 год	Расходы, принятые РЭК КО к учету за 2022 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК КО по факту за 2022 год от расходов, утвержденных РЭК на 2022 год (+/-)	Пояснения
Аренда в т.ч.	Расчёт НВВ методом долгосрочной индексации на 2024 год (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 «Таблицы РЭК прил. 2 табл. 1-23» таб.3).	14954,94	15 532,53	14 760,94	13 726,00	-1 228,94	
Субаренда нежилого помещения		232,19	180,27	180,27	180,27	0,00	
Кемеровский областной союз потребителей обществ	Карточка счета 26 за 2022 года по статье затрат «Аренда кабинета). Договор аренды нежилого помещения №А.-30/18 от 12.11.2018, с автоматической возобновляемый согласно п. 9.3 договора. Акты за 2022 год в количестве 12 шт. (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 т. 3.134-3.136)			180,27	180,27		В соответствии с САНПИН 2.2.2/2.4.1340-03 п. 3.4. утвержденных Постановлением Министерства здравоохранения Российской Федерации от 03.06.2003 года №118 на 1 человека положено 6,5 кв. м. Нормативная численность АУП, рассчитанная экспертом в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными приказом Государственного комитета Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 03.04.2000 № 68, с учетом объема и состава объектов ЭСХ, представленных Обществом на регулирование, проанализированных экспертом технического отдела и принятых им к учету на 2021 год, составила - 6,3человека. Следовательно, величина нормативной площади составит - 40,95 м. кв. Площадь, указанная в договоре, составляет - 26,8 кв.м., что укладывается в нормативное значение. За период январь-август 2022 согласно д.с. от 17.11.2021 величина ежемесячного платежа составляет - 13,296 тыс. руб. За период сентябрь-декабрь 2022 согласно д.с. от 30.08.2022 величина ежемесячного платежа составляет - 18,476 тыс. руб. К учету приняты расходы согласно представленных обосновывающих документов в размере
Аренда имущества в т.ч.	Карточка счета 26.01 за 2021 год по статье расходов «Аренда ЭСХ» (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 т. 3.45)	14 722,75	14 580,67	14 580,67	13 545,73	-1 034,94	
ООО «Шахта им. С.Д. Тихова»	Договор №14/19 от 29.07.2019, срок действия с 01.01.2020 по 31.12.2024 согласно п. 1.3. договора, государственная регистрация договора № 42:06:0111008:472-42/003/2019-1 от 09.09.2019. Счета-фактуры, акты за 2022 (приложение в электронном			9 109,85	8 325,74		Арендная плата рассчитана в соответствии с пп.5 п.28 Основ ценообразования - расходы на аренду определяются из величины амортизации, налогов и других установленных законодательством РФ обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. ВК учету приняты расходы на 2022 год в размере - 8 325,74 тыс. руб. В составе арендной платы за год учтены сумма

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 год	Расходы, заявленные ТСО за 2022 год	Расходы, представленные по документам за 2022 год	Расходы, принятые РЭК КО к учету за 2022 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК КО по факту за 2022 год от расходов, утвержденных РЭК на 2022 год (+/-)	Пояснения
	виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 т. 3.58-3.60)						амортизации в размере 6 949,700 тыс. руб. и налога на имущество в размере 1 376,041 тыс. руб.
ООО «Химпром»	Договор №24/21/50 от 01.03.2021. Счета-фактуры, акты за 2022. Договор расторгнут с 01.11.2022 согласно Соглашения о расторжении от 01.11.2022. (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 т. 3.46-3.47)			2 607,91	2 607,91		Арендная плата рассчитана в соответствии с пп.5 п.28 Основ ценообразования - расходы на аренду определяются из величины амортизации, налогов и других установленных законодательством РФ обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. К учету за период январь-август 2022 принята величина арендной платы согласно приложению №2 от 01.03.2021 к договору в соответствии с достигнутыми договоренностями сторон в размере 2 523,47 тыс. руб. (с учетом ежемесячного платежа в размере 315,434 тыс. руб.). К учету за период сентябрь-октябрь 2022 принята величина арендной платы согласно приложению №2 от 01.09.2022 к договору в соответствии с достигнутыми договоренностями сторон в размере 84,44 тыс. руб. (с учетом ежемесячного платежа в размере 42,221 тыс. руб.). Общая величина расходов по арендной плате за 2022, принятой к учету, составила - 2 607,91 тыс. руб.
ООО «Ровер»	Договор аренды недвижимого имущества №20/1-А от 10.08.2017, срок действия договора - на неопределенный срок согласно п.2.1.1. договора. Счета-фактуры, акты за январь-сентябрь 2022. Расторгнут с 01.10.2022. (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 т. 3.48-3.49)			11,59	0,00		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, <i>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.</i> Расходы не приняты к учету согласно информации, представленной Обществом письмом №185/21 от 30.07.2021 (вх. 3985 от 30.07.2021), о том, что ООО «Ровер» является единственным потребителем, присоединенным к электросетевому оборудованию, представленному в договоре №20/1-А от 10.08.2017.
ООО «Топкинский цемент»	Договор аренды недвижимого имущества №07/17(017/6-12) от 28.12.2017, срок действия договора до с 01.01.2018 по 31.12.2022 со-			72,50	0,00		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, <i>за исключением затрат,</i>

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 год	Расходы, заявленные ТСО за 2022 год	Расходы, представленные по документам за 2022 год	Расходы, принятые РЭК КО к учету за 2022 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК КО по факту за 2022 год от расходов, утвержденных РЭК на 2022 год (+/-)	Пояснения
	гласно п. 2.1.1. договора, гос. регистрация № 42:05:0102003:923-42/003/2018-1 от 25.01.2018. Счета-фактуры, акты за январь-декабрь 2022. (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 т. 3.50 -3.51)						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 не приняты к учету согласно информации, представленной Обществом письмом №185/21 от 30.07.2021 (вх. 3985 от 30.07.2021), о том, что ООО «Ровер» является единственным потребителем, присоединенным к электросетевому оборудованию, представленному в договоре №20/1-А от 10.08.2017.
ООО «Топкинский цемент»	Договор аренды недвижимого имущества №08/18 от 24.09.2018, срок действия договора 01.01.2019-31.12.2023, гос. регистрация 42:0110001:776-42/000/2018-1 от 08.10.2018. Счета-фактуры, акты за январь-декабрь 2022. (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 т. 3.52 -3.53)			81,26	0,00		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 электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства. Расходы не приняты к учету согласно информации, представленной Обществом письмом №185/21 от 30.07.2021 (вх. 3985 от 30.07.2021), о том, что ООО «Ровер» является единственным потребителем, присоединенным к электросетевому оборудованию, представленному в договоре №20/1-А от 10.08.2017.
ООО «Авексима-Сибирь»	Договор аренды недвижимого имущества №11/18 от 08.11.2018, срок действия договора 01.01.2019-31.12.2023, гос. регистрация 42:20:0101057:242-42/010/2018-2 от 20.11.2018. Счета-фактуры, акты за 2022 год. (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 т. 3.54-3.55)			7,52	7,23		Арендная плата рассчитана в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования - расходы на аренду определяются из величины амортизации, налогов и других установленных законодательством РФ обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. В составе арендной платы за год учтены сумма амортизации в размере 6,636 тыс. руб. и налога на имущество в размере 0,596 тыс. руб. Из расчета арендной платы исключена рентабельность в размере 0,289 тыс. руб. Общая величина расходов по арендной плате, принятой к учету, составила - 7,23 тыс. руб.
ООО «Авексима-Сибирь»	Договор аренды энергооборудования (движимое имущество) №12/18 от 08.11.2018, срок действия договора на неопределенный			30,74	29,56		Арендная плата рассчитана в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования - расходы на аренду определяются из величины амортизации, налогов и других установленных законодательством РФ

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 год	Расходы, заявленные ТСО за 2022 год	Расходы, представленные по документам за 2022 год	Расходы, принятые РЭК КО к учету за 2022 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК КО по факту за 2022 год от расходов, утвержденных РЭК на 2022 год (+/-)	Пояснения
	срок. Счета-фактуры, акты за 2022 год. (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 т. 3.56-3.57)						<i>обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.</i> В составе арендной платы за год учтены сумма амортизации в размере 29,560 тыс. руб. Также из расчета арендной платы исключена рентабельность в размере 1,182 тыс. руб. в год. Общая величина расходов по арендной плате, принятой к учету, составила - 29,560 тыс. руб.
ПАО «ЦОФ «Березовская»	Договор аренды энергооборудования (движимое имущество) №20/20 от 01.06.2020, (срок действия договора на неопределенный срок). Счета-фактуры, акты за январь-декабрь 2022 (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 т. 3.61 - 3.62)			2 101,73	2 101,73		<i>Арендная плата рассчитана в соответствии с пп.5 п.28 Основ ценообразования - расходы на аренду определяются из величины амортизации, налогов и других установленных законодательством РФ обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.</i> Экономически обоснованная величина арендной платы составила 2 430,770 тыс. руб., в т.ч. амортизация 2 028,955 тыс. руб., налоги и прочие обязательные платежи - 401,815 тыс. руб. К учету принята величина арендной платы в соответствии с достигнутыми договоренностями сторон и отраженная в договоре в размере 2 101,731 тыс. руб.
ИП Сизов Е.А.	Договор №26/21 от 29.09.2021, срок действия договора на неопределенный срок. Счета-фактуры, акты за 2022 год. (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 т. 3.65-3.66)			84,00	0,00		Обществом не представлено обоснование размера арендной платы. Расходы не приняты к учету.
ТСЖ «Заповедный Лес»	Договор №28/21 от 29.09.2021, срок действия договора на неопределенный срок. Счета-фактуры, акты за 2022 год. (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 т. 3.65-3.66)			108,30	108,30		К учету приняты расходы за 2022 год в размере - 108,30 тыс. руб. В составе арендной платы за год, согласно приложению №3 к договору, к учету приняты расходы в размере годовой амортизации 108,30 тыс. руб.
ООО «Альянс-Энерго»	Договор №29/21 от 29.09.2021, срок действия договора на неопределенный срок. Счета-фактуры, акты за 2022 год. (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 т. 3.67-3.68)			365,26	365,26		К учету приняты расходы за 2022 год в размере - 365,26 тыс. руб. В составе арендной платы за год, согласно приложению №3 к договору, к учету приняты расходы в размере годовой амортизации 362,50 тыс. руб. и налога на землю - 2,76 тыс. руб.

Таблица 26

Обоснование статьи расходов «Плата за аренду имущества и лизинг» за 2022 год (тыс. руб.)

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	СПИ 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	др. обяз. платежи (налог на землю)	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
1	Нежилое здание, литер 200Б	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		8	28.12.2016	269,00	266 000,00	212 800,00	11 866,17	8	300,00	10 640,00	2,2%	4 681,60		15 321,60	
2	Нежилое здание, литер 200А	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		8	28.12.2016	269,00	1 289 000,00	1 031 200,00	57 501,86	8	300,00	51 560,00	2,2%	22 686,40		74 246,40	
3	Нежилое здание, литер 200	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		8	28.12.2016	269,00	1 485 000,00	1 188 000,00	66 245,35	8	300,00	59 400,00	2,2%	26 136,00		85 536,00	
4	Система видеонаблюдения	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	9 728,81	6 485,87	648,59	6	180,00	648,59	2,2%	142,69		791,28	
5	Портал линейный УПМ-110-Л2	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	98 418,47	65 612,31	6 561,23	6	180,00	6 561,23	2,2%	1 443,47		8 004,70	
6	Портал линейный УПМ-110-Л2	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	98 418,47	65 612,31	6 561,23	6	180,00	6 561,23	2,2%	1 443,47		8 004,70	
7	Выключатель С-35/630	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	198 728,81	132 485,87	13 248,59	6	180,00	13 248,59	2,2%	2 914,69		16 163,28	
8	Выключатель С-35/630	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	198 728,81	132 485,87	13 248,59	6	180,00	13 248,59	2,2%	2 914,69		16 163,28	
9	Выключатель С-35/630	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	198 728,81	132 485,87	13 248,59	6	180,00	13 248,59	2,2%	2 914,69		16 163,28	
10	Выключатель С-35/630	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	198 728,81	132 485,87	13 248,59	6	180,00	13 248,59	2,2%	2 914,69		16 163,28	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	СПИ 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	др. обязательств (налог на землю)	Экономически обесцененный размер арендной платы, руб.	Экономически обесцененный размер арендной платы, принятый к учету на 2022 год, руб.
11	Выключатель С-35/630	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	198 728,81	132 485,87	13 248,59	6	180,00	13 248,59	2,2%	2 914,69		16 163,28	
12	Выключатель С-35/630	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	198 728,81	132 485,87	13 248,59	6	180,00	13 248,59	2,2%	2 914,69		16 163,28	
13	Выключатель С-35/630	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	198 728,81	132 485,87	13 248,59	6	180,00	13 248,59	2,2%	2 914,69		16 163,28	
14	Выключатель МКП-35/1000	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	198 728,81	132 485,87	13 248,59	6	180,00	13 248,59	2,2%	2 914,69		16 163,28	
15	Выключатель МКП-35/1000	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	198 728,81	132 485,87	13 248,59	6	180,00	13 248,59	2,2%	2 914,69		16 163,28	
16	Выключатель МКП-35/1000	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	198 728,81	132 485,87	13 248,59	6	180,00	13 248,59	2,2%	2 914,69		16 163,28	
17	Зарядн. агрегат ВАЗП-380/260	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	241 654,24	161 102,83	16 110,28	6	180,00	16 110,28	2,2%	3 544,26		19 654,54	
18	Зарядн. агрегат ВАЗП-380/260	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	241 654,24	161 102,83	16 110,28	6	180,00	16 110,28	2,2%	3 544,26		19 654,54	
19	Опиновка ОРУ-110кВ	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	26 288,55	17 525,70	1 752,57	6	180,00	1 752,57	2,2%	385,57		2 138,14	
20	Опиновка ОРУ-110кВ	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	26 288,55	17 525,70	1 752,57	6	180,00	1 752,57	2,2%	385,57		2 138,14	
21	Разрядник вентиляционный РВС-110	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	27 992,37	18 661,58	1 866,16	6	180,00	1 866,16	2,2%	410,55		2 276,71	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	СПИ 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	др. обязательств (налог на землю)	Экономически обесцененный размер арендной платы, руб.	Экономически обесцененный размер арендной платы, принятый к учету на 2022 год, руб.
22	Разрядник вентильный РВС-110	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	27 992,37	18 661,58	1 866,16	6	180,00	1 866,16	2,2%	410,55		2 276,71	
23	Разрядник вентильный РВС-110	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	27 992,37	18 661,58	1 866,16	6	180,00	1 866,16	2,2%	410,55		2 276,71	
24	Разрядник вентильный РВС-110	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	27 992,37	18 661,58	1 866,16	6	180,00	1 866,16	2,2%	410,55		2 276,71	
25	Разрядник вентильный РВС-110	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	27 992,37	18 661,58	1 866,16	6	180,00	1 866,16	2,2%	410,55		2 276,71	
26	Разрядник вентильный РВС-110	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	27 992,37	18 661,58	1 866,16	6	180,00	1 866,16	2,2%	410,55		2 276,71	
27	Разъединитель РВЗ 1Б-35/630	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	45 423,73	30 282,49	3 028,25	6	180,00	3 028,25	2,2%	666,21		3 694,46	
28	Разъединитель РВЗ 1Б-35/630	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	45 423,73	30 282,49	3 028,25	6	180,00	3 028,25	2,2%	666,21		3 694,46	
29	Разъединитель РВЗ 1Б-35/630	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	45 423,73	30 282,49	3 028,25	6	180,00	3 028,25	2,2%	666,21		3 694,46	
30	Разъединитель РВЗ 1Б-35/630	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	45 423,73	30 282,49	3 028,25	6	180,00	3 028,25	2,2%	666,21		3 694,46	
31	Разъединитель РВЗ 1Б-35/630	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	45 423,73	30 282,49	3 028,25	6	180,00	3 028,25	2,2%	666,21		3 694,46	
32	Разъединитель РВЗ 1Б-35/630	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	45 423,73	30 282,49	3 028,25	6	180,00	3 028,25	2,2%	666,21		3 694,46	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	СПИ 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	др. обязательности (налог на землю)	Экономически обесцененный размер арендной платы, руб.	Экономически обесцененный размер арендной платы, принятый к учету на 2022 год, руб.
33	Разъединитель РВЗ 1Б-35/630	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	45 423,73	30 282,49	3 028,25	6	180,00	3 028,25	2,2%	666,21		3 694,46	
34	Разъединитель РВЗ 1Б-35/630	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	45 423,73	30 282,49	3 028,25	6	180,00	3 028,25	2,2%	666,21		3 694,46	
35	Разъединитель РВЗ 1Б-35/630	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	45 423,73	30 282,49	3 028,25	6	180,00	3 028,25	2,2%	666,21		3 694,46	
36	Разъединитель РВЗ 1Б-35/630	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	45 423,73	30 282,49	3 028,25	6	180,00	3 028,25	2,2%	666,21		3 694,46	
37	Разъединитель РВЗ 1Б-35/630	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	45 423,73	30 282,49	3 028,25	6	180,00	3 028,25	2,2%	666,21		3 694,46	
38	Разъединитель РВЗ 1Б-35/630	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	45 423,73	30 282,49	3 028,25	6	180,00	3 028,25	2,2%	666,21		3 694,46	
39	Разъединитель РВЗ 1Б-35/630	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	45 423,73	30 282,49	3 028,25	6	180,00	3 028,25	2,2%	666,21		3 694,46	
40	Разъединитель РВЗ 1Б-35/630	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	45 423,73	30 282,49	3 028,25	6	180,00	3 028,25	2,2%	666,21		3 694,46	
41	Разъединитель РНДЗ-2-110У/1000	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	106 745,76	71 163,84	7 116,38	6	180,00	7 116,38	2,2%	1 565,60		8 681,99	
42	Разъединитель РНДЗ 2-110У/1000	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	106 745,76	71 163,84	7 116,38	6	180,00	7 116,38	2,2%	1 565,60		8 681,99	
43	Распределительное устройство КРУ-10	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	25 550,85	17 033,90	1 703,39	6	180,00	1 703,39	2,2%	374,75		2 078,14	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	СПИ 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	др. обязательства (налог на землю)	Экономически обесцененный размер арендной платы, руб.	Экономически обесцененный размер арендной платы, принятый к учету на 2022 год, руб.
44	Распределительное устройство КРУ-10	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	25 550,85	17 033,90	1 703,39	6	180,00	1 703,39	2,2%	374,75		2 078,14	
45	Реактор ЗРОМ 300/10	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	420 301,72	280 201,15	28 020,11	6	180,00	28 020,11	2,2%	6 164,43		34 184,54	
46	Реактор ЗРОМ 300/10	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	420 301,72	280 201,15	28 020,11	6	180,00	28 020,11	2,2%	6 164,43		34 184,54	
47	Реактор РЕГ 10-2500	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	2 539 754,24	1 693 169,49	169 316,95	6	180,00	169 316,95	2,2%	37 249,73		206 566,68	
48	Реактор РЕГ 10-2500	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180,00	2 539 754,24	1 693 169,49	169 316,95	6	180,00	169 316,95	2,2%	37 249,73		206 566,68	
49	Реактор РЕГ 10-2500	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	2 539 754,24	1 693 169,49	169 316,95	6	180,00	169 316,95	2,2%	37 249,73		206 566,68	
50	Реактор РЕГ 10-2500	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	2 539 754,24	1 693 169,49	169 316,95	6	180,00	169 316,95	2,2%	37 249,73		206 566,68	
51	Реактор РЕГ 10-2500	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	2 539 754,24	1 693 169,49	169 316,95	6	180,00	169 316,95	2,2%	37 249,73		206 566,68	
52	Трансформатор 30-04 ТМ-250/10	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	106 121,07	70 747,38	7 074,74	6	180,00	7 074,74	2,2%	1 556,44		8 631,18	
53	Трансформатор ТПОЛ-35	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	61 322,03	40 881,35	4 088,14	6	180,00	4 088,14	2,2%	899,39		4 987,53	
54	Трансформатор ТПОЛ-35	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	61 322,03	40 881,35	4 088,14	6	180,00	4 088,14	2,2%	899,39		4 987,53	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	СПИ 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	др. обязательства (налог на землю)	Экономически обесцененный размер арендной платы, руб.	Экономически обесцененный размер арендной платы, принятый к учету на 2022 год, руб.
55	Трансформатор ТПОЛ-35	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	61 322,03	40 881,35	4 088,14	6	180,00	4 088,14	2,2%	899,39		4 987,53	
56	Трансформатор ТПОЛ-35	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	61 322,03	40 881,35	4 088,14	6	180,00	4 088,14	2,2%	899,39		4 987,53	
57	Трансформатор ТПОЛ-35	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	61 322,03	40 881,35	4 088,14	6	180,00	4 088,14	2,2%	899,39		4 987,53	
58	Трансформатор ТПОЛ-35	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	61 322,03	40 881,35	4 088,14	6	180,00	4 088,14	2,2%	899,39		4 987,53	
59	Трансформатор ТПОЛ-35	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	61 322,03	40 881,35	4 088,14	6	180,00	4 088,14	2,2%	899,39		4 987,53	
60	Трансформатор ТПОЛ-35	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	61 322,03	40 881,35	4 088,14	6	180,00	4 088,14	2,2%	899,39		4 987,53	
61	Трансформатор ТПОЛ-35	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	61 322,03	40 881,35	4 088,14	6	180,00	4 088,14	2,2%	899,39		4 987,53	
62	Трансформатор 30-03 ТМ 250/10	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	106 121,07	70 747,38	7 074,74	6	180,00	7 074,74	2,2%	1 556,44		8 631,18	
63	Трансформатор ТДТН-80000 110/35/10	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	14 194 915,25	9 463 276,83	946 327,68	6	180,00	946 327,68	2,2%	208 192,09		1 154 519,77	
64	Трансформатор ТДТН-80000 110/35/10	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	14 194 915,25	9 463 276,83	946 327,68	6	180,00	946 327,68	2,2%	208 192,09		1 154 519,77	
65	Установка УК-10-45	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	14 889,92	9 926,61	992,66	6	180,00	992,66	2,2%	218,39		1 211,05	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	СПИ 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	др. обязательства (налог на землю)	Экономически обесцененный размер арендной платы, руб.	Экономически обесцененный размер арендной платы, принятый к учету на 2022 год, руб.
66	Установка УК-10-45	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	14 889,92	9 926,61	992,66	6	180,00	992,66	2,2%	218,39		1 211,05	
67	Установка УК-10-45	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	14 889,92	9 926,61	992,66	6	180,00	992,66	2,2%	218,39		1 211,05	
68	Установка УК-10-45	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	14 889,92	9 926,61	992,66	6	180,00	992,66	2,2%	218,39		1 211,05	
69	Установка УК-10-45	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	14 889,92	9 926,61	992,66	6	180,00	992,66	2,2%	218,39		1 211,05	
70	Установка УК-10-45	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	14 889,92	9 926,61	992,66	6	180,00	992,66	2,2%	218,39		1 211,05	
71	Установка УК-10-45	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	14 889,92	9 926,61	992,66	6	180,00	992,66	2,2%	218,39		1 211,05	
72	Установка УК-10-45	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	14 889,92	9 926,61	992,66	6	180,00	992,66	2,2%	218,39		1 211,05	
73	Установка УК-10-45	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	14 889,92	9 926,61	992,66	6	180,00	992,66	2,2%	218,39		1 211,05	
74	Шинопровод	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	12 595,52	8 397,01	839,70	6	180,00	839,70	2,2%	184,73		1 024,44	
75	Шкаф устройство КРУ-2	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	74 835,59	49 890,39	4 989,04	6	180,00	4 989,04	2,2%	1 097,59		6 086,63	
76	Шкаф устройство КРУ-2	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	74 835,59	49 890,39	4 989,04	6	180,00	4 989,04	2,2%	1 097,59		6 086,63	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	СПИ 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	др. обязательства (налог на землю)	Экономически обесцененный размер арендной платы, руб.	Экономически обесцененный размер арендной платы, принятый к учету на 2022 год, руб.
77	Шкаф устройство КРУ-2	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	74 835,59	49 890,39	4 989,04	6	180,00	4 989,04	2,2%	1 097,59		6 086,63	
78	Шкаф устройство КРУ-2	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	74 835,59	49 890,39	4 989,04	6	180,00	4 989,04	2,2%	1 097,59		6 086,63	
79	Шкаф устройство КРУ-2	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	74 835,59	49 890,39	4 989,04	6	180,00	4 989,04	2,2%	1 097,59		6 086,63	
80	Шкаф устройство КРУ-2	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	74 835,59	49 890,39	4 989,04	6	180,00	4 989,04	2,2%	1 097,59		6 086,63	
81	Шкаф устройство КРУ-2	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	74 835,59	49 890,39	4 989,04	6	180,00	4 989,04	2,2%	1 097,59		6 086,63	
82	Шкаф устройство КРУ-2	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	74 835,59	49 890,39	4 989,04	6	180,00	4 989,04	2,2%	1 097,59		6 086,63	
83	Шкаф устройство КРУ-2	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	74 835,59	49 890,39	4 989,04	6	180,00	4 989,04	2,2%	1 097,59		6 086,63	
84	Шкаф устройство КРУ-2	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	74 835,59	49 890,39	4 989,04	6	180,00	4 989,04	2,2%	1 097,59		6 086,63	
85	Шкаф устройство КРУ-2	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	61 208,47	40 805,65	4 080,56	6	180,00	4 080,56	2,2%	897,72		4 978,29	
86	Шкаф устройство КРУ-2	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	74 835,59	49 890,39	4 989,04	6	180,00	4 989,04	2,2%	1 097,59		6 086,63	
87	Шкаф устройство КРУ-2	ООО "Химпром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	74 835,59	49 890,39	4 989,04	6	180,00	4 989,04	2,2%	1 097,59		6 086,63	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	СПИ 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	др. обязательства (налог на землю)	Экономически обеспо-ванный размер арендной платы, руб.	Экономически обеспо-ванный размер арендной платы, принятый к учету на 2022 год, руб.
88	Шкаф устройство КРУ-2	ООО "Хим-пром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	74 835,59	49 890,39	4 989,04	6	180,00	4 989,04	2,2%	1 097,59		6 086,63	
89	Шкаф устройство КРУ-2	ООО "Хим-пром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	74 835,59	49 890,39	4 989,04	6	180,00	4 989,04	2,2%	1 097,59		6 086,63	
90	Шкаф устройство КРУ-2	ООО "Хим-пром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	74 835,59	49 890,39	4 989,04	6	180,00	4 989,04	2,2%	1 097,59		6 086,63	
91	Шкаф устройство КРУ-2	ООО "Хим-пром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	74 835,59	49 890,39	4 989,04	6	180,00	4 989,04	2,2%	1 097,59		6 086,63	
92	Шкаф устройство КРУ-2	ООО "Хим-пром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	88 122,03	58 748,02	5 874,80	6	180,00	5 874,80	2,2%	1 292,46		7 167,26	
93	Шкаф устройство КРУ-2	ООО "Хим-пром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	88 122,03	58 748,02	5 874,80	6	180,00	5 874,80	2,2%	1 292,46		7 167,26	
94	Шкаф устройство КРУ-2	ООО "Хим-пром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	74 835,59	49 890,39	4 989,04	6	180,00	4 989,04	2,2%	1 097,59		6 086,63	
95	Шкаф устройство КРУ-2	ООО "Хим-пром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	74 835,59	49 890,39	4 989,04	6	180,00	4 989,04	2,2%	1 097,59		6 086,63	
96	Шкаф устройство КРУ-2	ООО "Хим-пром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	74 835,59	49 890,39	4 989,04	6	180,00	4 989,04	2,2%	1 097,59		6 086,63	
97	ШСУ постоянного тока и сигнализации	ООО "Хим-пром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	111 675,64	74 450,43	7 445,04	6	180,00	7 445,04	2,2%	1 637,91		9 082,95	
98	ШСУ постоянного тока и сигнализации	ООО "Хим-пром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	111 675,64	74 450,43	7 445,04	6	180,00	7 445,04	2,2%	1 637,91		9 082,95	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	СПИ 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	др. обяза-тельств (налог на землю)	Экономически обосно-ванный размер арендной платы, руб.	Экономически обосно-ванный размер арен-ной платы, принятый к учету на 2022 год, руб.
99	ШСУ постоянного тока и сигнализации	ООО "Хим-пром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	111 675,64	74 450,43	7 445,04	6	180,00	7 445,04	2,2%	1 637,91		9 082,95	
100	ШСУ постоянного тока и сигнализации	ООО "Хим-пром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	111 675,64	74 450,43	7 445,04	6	180,00	7 445,04	2,2%	1 637,91		9 082,95	
101	Щит КРУ-2	ООО "Хим-пром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	28 957,63	19 305,09	1 930,51	6	180,00	1 930,51	2,2%	424,71		2 355,22	
102	Щит КРУ-2	ООО "Хим-пром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	28 957,63	19 305,09	1 930,51	6	180,00	1 930,51	2,2%	424,71		2 355,22	
103	Щит КРУ-2	ООО "Хим-пром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	74 835,59	49 890,39	4 989,04	6	180,00	4 989,04	2,2%	1 097,59		6 086,63	
104	Щит освещения 380в	ООО "Хим-пром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	2 612,34	1 741,56	174,16	6	180,00	174,16	2,2%	38,31		212,47	
105	Щит освещения 380в	ООО "Хим-пром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	2 612,34	1 741,56	174,16	6	180,00	174,16	2,2%	38,31		212,47	
106	Щиты релейные	ООО "Хим-пром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	111 675,64	74 450,43	7 445,04	6	180,00	7 445,04	2,2%	1 637,91		9 082,95	
107	Эл.оборудование РУ-35 КВ	ООО "Хим-пром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	49 246,40	32 830,93	3 283,09	6	180,00	3 283,09	2,2%	722,28		4 005,37	
108	Установка контроля замыкания	ООО "Хим-пром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	28.12.2016	180	6 618,89	4 412,59	441,26	6	180,00	441,26	2,2%	97,08		538,34	
109	Земельный участок (электро-подстанция)	ООО "Хим-пром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.			24.12.2019		13 255 350,00				0,00	0,00	2,2%	0,00	198 830,64	198 830,64	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	СПИ 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	др. обязательств (налог на землю)	Экономически обесцененный размер арендной платы, руб.	Экономически обесцененный размер арендной платы, принятый к учету на 2022 год, руб.
110	Электро-снабжение внутреннее (Северная площадка)	ООО "Хим-пром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		4	17.01.2019	67	18 314,95	10 465,69	3 280,29	4	84,00	2 616,42	2,2%	230,25		2 846,67	
111	Электро-снабжение внутреннее (Южная площадка)	ООО "Хим-пром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		4	16.10.2018	70	52 439,96	28 092,84	8 989,71	4	84,00	7 491,42	2,2%	618,04		8 109,47	
112	Электро-снабжение внешнее	ООО "Хим-пром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		4	05.11.2020	61	716 369,83	596 974,86	140 925,21	4	84,00	102 338,55	2,2%	13 133,45		115 471,99	
113	Распределительное устройство	ООО "Хим-пром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		5	29.10.2012	36	1 000,00	388,89	333,33	6	180,00	66,67	2,2%	8,56		75,22	
114	Распределительное устройство	ООО "Хим-пром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		5	29.10.2012	36	1 000,00	388,89	333,33	6	180,00	66,67	2,2%	8,56		75,22	
115	Распределительное устройство	ООО "Хим-пром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		5	29.10.2012	36	1 000,00	388,89	333,33	6	180,00	66,67	2,2%	8,56		75,22	
116	Расширение распределительного устройства	ООО "Хим-пром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		5	29.10.2012	36	1 000,00	388,89	333,33	6	180,00	66,67	2,2%	8,56		75,22	
117	Распределительное устройство	ООО "Хим-пром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		5	29.10.2012	36	1 000,00	388,89	333,33	6	180,00	66,67	2,2%	8,56		75,22	
118	Распределительное устройство	ООО "Хим-пром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		5	29.10.2012	36	1 000,00	388,89	333,33	6	180,00	66,67	2,2%	8,56		75,22	
119	Распределительное устройство 10 кВ (подстанция №11)	ООО "Хим-пром"	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	10.11.2017	120	70 681,00	51 047,39	7 068,10	6	180,00	4 712,07	2,2%	1 123,04		5 835,11	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	СПИ 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	др. обяза-тельства (налог на землю)	Экономически обес-нованный раз-мер арендной платы, руб.	Экономически обес-нованный раз-мер аренд-ной платы, принятый к учету на 2022 год, руб.
всего по договору		ООО "Хим-пром"	Договор № 24/21/50 аренды иму-щества от 01.03.2021г.	3 785 205,10				66 208 872,94	35 820 725,57	3 567 857,84			3 509 139,60		788 055,96	198 830,64	4 496 026,21	3 785 205,10
1	Подстан-ция 2ПКТБ (Ломов-ская)	ООО "Ро-вер"	Договор аренды иму-щества №20/1-А от 10.08.2017г.		6	31.01.2002	144	1 256 421,73	5 235,09	5 235,09	7	240,00	5 235,09		0,00		5 235,09	
2	ЛЭП 35Кв по ПС Ло-мовская	ООО "Ро-вер"	Договор аренды иму-щества №20/1-А от 10.08.2017г.		7	31.01.2002	240	299 548,00	1 248,12	1 248,12	7	240,00	1 248,12		0,00		1 248,12	
3	ЛЭП 35Кв по ПС Верхняя	ООО "Ро-вер"	Договор аренды иму-щества №20/1-А от 10.08.2017г.		7	30.03.2001	180	4 928 330,02	0,00	0,00	7	240,00	0,00		0,00		0,00	
4	Подстан-ция 35/6 Кв Верх-няя	ООО "Ро-вер"	Договор аренды иму-щества №20/1-А от 10.08.2017г.		7	30.03.2001	240	11 386 984,44	0,00	0,00	7	240,00	0,00		0,00		0,00	
всего по договору		ООО "Ро-вер"	Договор аренды иму-щества №20/1-А от 10.08.2017г.	15 459,97				17 871 284,19	6 483,21	6 483,21			6 483,21		0,00	0,00	6 483,21	0,00
2	КТПУ (ВК)-630/35/04	ООО "Топ-кинский це-мент"	Договор аренды иму-щества №07/17 (017/6-12) от 28.12.2017		6	13.05.2009	180	1 062 766,88	165 319,29	70 851,13	6	180,00	70 851,13	2,2%	3 637,02		74 488,15	
1	ВЛ-35 кВ	ООО "Топ-кинский це-мент"	Договор аренды иму-щества №07/17 (017/6-12) от 28.12.2017		7	13.05.2009	240	989 127,96	362 680,25	49 456,40	7	240,00	49 456,40	2,2%	7 978,97		57 435,36	
всего по договору		ООО "Топ-кинский це-мент"	Договор аренды иму-щества №07/17 (017/6-12) от 28.12.2017	72 495,40				2 051 894,84	527999,54	120 307,52			120 307,52		11 615,99	0,00	131 923,51	0,00
1	Комплект-ная транс-форматор-ная под-станция КТП-386П,	ООО "Топ-кинский це-мент"	Договор № 08/18 аренды имущества от 24.09.2018 г.		7	01.12.2010	240	884 178,62	394 196,30	44 208,93	7	240,00	44 208,93	2,2%	8 672,32		52 881,25	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	СПИ 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	др. обязательства (налог на землю)	Экономически обеспокоенный размер арендной платы, руб.	Экономически обеспокоенный размер арендной платы, принятый к учету на 2022 год, руб.
	площадью 5,4 м²																	
2	Комплектная трансформаторная подстанция КТП-387П, площадью 4,3 м²	ООО "Топкинский цемент"	Договор № 08/18 аренды имущества от 24.09.2018 г.		7	01.12.2010	240		0,00	0,00	7	240,00	0,00	2,2%	0,00		0,00	
3	Наружные электрические сети (ВЛ-10 кВ, КЛ-10 кВ)	ООО "Топкинский цемент"	Договор № 08/18 аренды имущества от 24.09.2018 г.		6	01.12.2010	180	341 830,40	89 255,72	22 788,69	6	180,00	22 788,69	2,2%	1 963,63		24 752,32	
всего по договору		ООО "Топкинский цемент"	Договор № 08/18 аренды имущества от 24.09.2018 г.	81 263,22				1 226 009,02	483 452,02	66 997,62			66 997,62		10 635,94	0,00	77 633,57	0,00
1	ТП-4 Подстанция	ООО "Авексима Сибирь"	Договор № 11/18 аренды имущества от 08.11.2018 г.		7	04.03.2004	240	59 491,53	6 444,92	2 974,58	7	240,00	2 974,58	2,2%	141,79		3 116,36	
2	ТП-1 Подстанция	ООО "Авексима Сибирь"	Договор № 11/18 аренды имущества от 08.11.2018 г.		7	04.03.2004	240	73 220,34	7 932,20	3 661,02	7	240,00	3 661,02	2,2%	174,51		3 835,53	
всего по договору		ООО "Авексима Сибирь"	Договор № 11/18 аренды имущества от 08.11.2018 г.	7 520,96				132 711,87	14377,12	6 635,59			6 635,59		316,30	0,00	6 951,89	6 951,89
1	Кабельная ЛЭП-6КВ	ООО "Авексима Сибирь"	Договор № 12/18 аренды имущества от 08.11.2018 г.		6	03.06.2004	180	40 677,97	0,00	0,00	6	180,00	0,00		0,00		0,00	
2	Кабельная электро-сеть	ООО "Авексима Сибирь"	Договор № 12/18 аренды имущества от 08.11.2018 г.		6	04.12.2003	180	11 440,68	0,00	0,00	6	180,00	0,00		0,00		0,00	
3	Кабельно-воздушная ЛЭП 6 КВ	ООО "Авексима Сибирь"	Договор № 12/18 аренды имущества от 08.11.2018 г.		6	03.06.2004	180	44 067,80	0,00	0,00	6	180,00	0,00		0,00		0,00	
4	Кабельные электрические сети	ООО "Авексима Сибирь"	Договор № 12/18 аренды имущества от 08.11.2018 г.		7	03.06.2004	240	466 101,69	56 320,62	23 305,08	7	240,00	23 305,08		0,00		23 305,08	
5	Трансформаторная подстанция ТП-2	ООО "Авексима Сибирь"	Договор № 12/18 аренды имущества от 08.11.2018 г.		7	15.03.2004	240	39 830,51	4 314,97	1 991,53	7	240,00	1 991,53		0,00		1 991,53	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	СПИ 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	др. обязательности (налог на землю)	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.	Экономически обоснованный размер арендной платы, принятый к учету на 2022 год, руб.
6	Трансформаторная подстанция ТП-3	ООО "Авексима Сибирь"	Договор № 12/18 аренды имущества от 08.11.2018 г.		7	15.03.2004	240	44 915,25	4 865,82	2 245,76	7	240,00	2 245,76		0,00		2 245,76	
7	Трансформаторная подстанция ТП-6	ООО "Авексима Сибирь"	Договор № 12/18 аренды имущества от 08.11.2018 г.		7	11.01.2016	240	40 361,23	28 252,86	2 018,06	7	240,00	2 018,06		0,00		2 018,06	
всего по договору		ООО "Авексима Сибирь"	Договор № 12/18 аренды имущества от 08.11.2018 г.	30 742,85				687 395,13	93754,27	29 560,43			29 560,43		0,00	0,00	29 560,43	29 560,43
1	ПС 35/6/6 кВ "Тиховская"	ООО "Шахта им С.Д. Тихова"	Договор аренды имущества №14/19 от 29.07.2019		7	31.12.2010	218	138 994 000,00	62 547 300,00	7 651 045,87	7	240,00	6 949 700,00	2,2%	1 376 040,60		8 325 740,60	
всего по договору		ООО "Шахта им С.Д. Тихова"	Договор аренды имущества №14/19 от 29.07.2019	9 109 845,28				138 994 000,00	62547300,00	7 651 045,87			6 949 700,00		1 376 040,60	0,00	8 325 740,60	8 325 740,60
1	ПС 35/6/6 кВ "Тиховская"	ООО "Шахта им С.Д. Тихова"	Договор аренды имущества №15/19 от 02.09.2019	0,00														
всего по договору		ООО "Шахта им С.Д. Тихова"	Договор аренды имущества №15/19 от 02.09.2019	0,00						0,00			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
1	П/станция 2 КТПП-630С/6/0,4-Комплект (Т 7-1;Т-2)	АО "ЦОФ Березовская"	Договор аренды имущества №20/20 от 01.06.2020		7	31.10.2008	240	5 241 617,89	1 790 886,11	262 080,89	7	240,00	262 080,89	2,2%	39 399,49		301 480,39	
2	Распределительное устройство РУ-6-1 (1 секция)	АО "ЦОФ Березовская"	Договор аренды имущества №20/20 от 01.06.2020		6	26.06.2015	180	11 929 029,41	6 759 783,33	795 268,63	6	180,00	795 268,63	2,2%	148 715,23		943 983,86	
3	Распределительное устройство РУ-6-1 (2 секция)	АО "ЦОФ Березовская"	Договор аренды имущества №20/20 от 01.06.2020		6	23.12.2016	180	14 487 562,15	9 658 374,77	965 837,48	6	180,00	965 837,48	2,2%	212 484,24		1 178 321,72	
4	Кабельная линия 6 кВ (от п/с 35/6 до №2) гл. корпус - 450 м	АО "ЦОФ Березовская"	Договор аренды имущества №20/20 от 01.06.2020		9	01.08.2001	360	173 043,00	55 277,63	5 768,10	9	360,00	5 768,10	2,2%	1 216,11		6 984,21	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	СПИ 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	др. обязательства (налог на землю)	Экономически обесцененный размер арендной платы, руб.	Экономически обесцененный размер арендной платы, принятый к учету на 2022 год, руб.
всего по договору		АО "ЦОФ Березовская"	Договор аренды имущества №20/20 от 01.06.2020	2 101 731,15				31 831 252,45	18 264 321,84	2 028 955,10			2 028 955,10		401 815,08	0,00	2 430 770,18	2 101 731,15
1	ЛЭП-10 кВ от яч. 14 РП-38 до яч. 1 ТП-1344-1, ЛЭП-10 кВ от яч. 5 РП-38 до яч. 2 ТП-1344-1	Альянс-Энерго	Договор субаренды имущества №29/21 от 29.09.2021		6	31.07.2011	180	1 288 797,55	393 799,25	85 919,84	6	180,00	85 919,84		0,00		85 919,84	
2	КЛ-10 кВ от яч. 5 ТП-1344-1 до яч.1 ТП-1344-2	Альянс-Энерго	Договор субаренды имущества №29/21 от 29.09.2021		6	08.04.2014	180	71 932,89	34 767,56	4 795,53	6	180,00	4 795,53		0,00		4 795,53	
3	КЛ-10 кВ от яч. 6 ТП-1344-1 до яч.2 ТП-1344-2	Альянс-Энерго	Договор субаренды имущества №29/21 от 29.09.2021		6	08.04.2014	180	71 932,89	34 767,56	4 795,53	6	180,00	4 795,53		0,00		4 795,53	
4	ТП 1344-1	Альянс-Энерго	Договор субаренды имущества №29/21 от 29.09.2021		7	08.04.2014	240	2 148 150,12	1 315 741,95	107 407,51	7	240,00	107 407,51		0,00	1 378,38	108 785,89	
5	ТП 1344-2	Альянс-Энерго	Договор субаренды имущества №29/21 от 29.09.2021		7	08.04.2014	240	3 191 762,76	1 954 954,69	159 588,14	7	240,00	159 588,14		0,00	1 378,38	160 966,52	
всего по договору		Альянс-Энерго	Договор субаренды имущества №29/21 от 29.09.2021	365 263,32				6 772 576,21	3 734 031,02	362 506,53			362 506,53		0,00	2 756,76	365 263,29	365 263,29
1	КТПН-ПК/К-400 №032	ТСЖ Заповедный лес	Договор аренды имущества №28/21 от 29.09.2021		7	22.06.2021	240	600 000,00	585 000,00	30 000,00	7	240,00	30 000,00		0,00		30 000,00	
2	КТПН-ПК/К-630 №0058	ТСЖ Заповедный лес	Договор аренды имущества №28/21 от 29.09.2021		7	22.06.2021	240	396 000,00	386 100,00	19 800,00	7	240,00	19 800,00		0,00		19 800,00	
3	2КТПН-ПК/К-630 №0049	ТСЖ Заповедный лес	Договор аренды имущества №28/21 от 29.09.2021		7	22.06.2021	240	1 170 000,00	1 140 750,00	58 500,00	7	240,00	58 500,00		0,00		58 500,00	

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	СПИ 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	др. обязательства (налог на землю)	Экономически обесцененный размер арендной платы, руб.	Экономически обесцененный размер арендной платы, принятый к учету на 2022 год, руб.
всего по договору		ТСЖ Заповедный лес	Договор аренды имущества №28/21 от 29.09.2021	108 300,00				2 166 000,00	2 111 850,00	108 300,00			108 300,00		0,00	0,00	108 300,00	108 300,00
1	КТП-250 (ТП – 124)	ИП Е.А. Сизов	Договор аренды имущества №26/21 от 29.09.2021		7	01.01.2022	240	0,00	0,00	0,00	7	240,00	0,00		0,00		0,00	
2	КТП-400 (ТП - 1652)	ИП Е.А. Сизов	Договор аренды имущества №26/21 от 29.09.2021		7	01.01.2022	240	0,00	0,00	0,00	7	240,00	0,00		0,00		0,00	
3	КТП-400 (ТП - 1653)	ИП Е.А. Сизов	Договор аренды имущества №26/21 от 29.09.2021		7	01.01.2022	240	0,00	0,00	0,00	7	240,00	0,00		0,00		0,00	
4	КТП-400 (ТП - 1907)	ИП Е.А. Сизов	Договор аренды имущества №26/21 от 29.09.2021		7	01.01.2022	240	0,00	0,00	0,00	7	240,00	0,00		0,00		0,00	
5	КТП-630 (ТП - 2907)	ИП Е.А. Сизов	Договор аренды имущества №26/21 от 29.09.2021		7	01.01.2022	240	0,00	0,00	0,00	7	240,00	0,00		0,00		0,00	
6	КТП-400 (ТП - 2902)	ИП Е.А. Сизов	Договор аренды имущества №26/21 от 29.09.2021		7	01.01.2022	240	0,00	0,00	0,00	7	240,00	0,00		0,00		0,00	
7	КТП-1000 (ТП - 2910)	ИП Е.А. Сизов	Договор аренды имущества №26/21 от 29.09.2021		7	01.01.2022	240	0,00	0,00	0,00	7	240,00	0,00		0,00		0,00	
всего по договору		ИП Е.А. Сизов	Договор аренды имущества №26/21 от 29.09.2021	84 000,00				0,00	0,00	0,00			0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО плата за аренду имущества и лизинг на 2022 год			15 761 827,25				267 941 996,65	123 604 294,58	13 948 649,72			13 188 585,62		2 588 479,87	201 587,40	15 978 652,89	14 722 752,46

Таблица 26.1.

Обоснование статьи расходов «Плата за аренду имущества и лизинг» за 2022 год (тыс. руб.) по договору аренды имущества № 24/21/50 от 01.03.2021 за период сентябрь-декабрь 2022 года (с учетом исключения объектов основных средств по договору купли-продажи № 99/22 от 01.09.2022 с ООО «Химпром»)

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчетный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	СПИ по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	др. обязательные платежи (налог на землю)	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
1	Нежилое здание, литер 200Б	ООО «Химпром»	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		8	28.12.2016	269,00	266 000,00	212 800,00	11 866,17	8	300,00	10 640,00	2,2%	4 681,60		15 321,60
2	Нежилое здание, литер 200А	ООО «Химпром»	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		8	28.12.2016	269,00	1 289 000,00	1 031 200,00	57 501,86	8	300,00	51 560,00	2,2%	22 686,40		74 246,40
3	Нежилое здание, литер 200	ООО «Химпром»	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		8	28.12.2016	269,00	1 485 000,00	1 188 000,00	66 245,35	8	300,00	59 400,00	2,2%	26 136,00		85 536,00
4	Земельный участок (электроподстанция)	ООО «Химпром»	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.			24.12.2019		13 255 350,00				0,00	0,00	2,2%	0,00	198 830,64	198 830,64
5	Электрооборудование внутреннее (Северная площадка)	ООО «Химпром»	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		4	17.01.2019	67	18 314,95	10 465,69	3 280,29	4	84,00	2 616,42	2,2%	230,25		2 846,67
6	Электрооборудование внутреннее (Южная площадка)	ООО «Химпром»	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		4	16.10.2018	70	52 439,96	28 092,84	8 989,71	4	84,00	7 491,42	2,2%	618,04		8 109,47
7	Электрооборудование внешнее	ООО «Химпром»	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		4	05.11.2020	61	716 369,83	596 974,86	140 925,21	4	84,00	102 338,55	2,2%	13 133,45		115 471,99
8	Распределительное устройство	ООО «Химпром»	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		5	29.10.2012	36	1 000,00	388,89	333,33	6	180,00	66,67	2,2%	8,56		75,22
9	Распределительное устройство	ООО «Химпром»	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		5	29.10.2012	36	1 000,00	388,89	333,33	6	180,00	66,67	2,2%	8,56		75,22
10	Распределительное устройство	ООО «Химпром»	Договор № 24/21/50 аренды		5	29.10.2012	36	1 000,00	388,89	333,33	6	180,00	66,67	2,2%	8,56		75,22

№ п/п	Наименование основного средства	Наименование собственника	Реквизиты договора аренды	Размер арендной платы по договору	Амортизационная группа	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ, месяц	Первоначальная стоимость (по акту ввода в эксплуатацию), руб.	Остаточная стоимость на начало периода, руб.	Амортизация за расчётный период, руб.	Амортизационная группа по 1178	СПИ по 1178, год	Амортизация по 1178, руб.	Ставка налога на имущество, %	Сумма налога на имущество, руб.	др. обязательные платежи (налог на землю)	Экономически обоснованный размер арендной платы, руб.
	устройство		имущества от 01.03.2021г.														
11	Расширение распределительного устройства	ООО «Химпром»	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		5	29.10.2012	36	1 000,00	388,89	333,33	6	180,00	66,67	2,2%	8,56		75,22
112	Распределительное устройство	ООО «Химпром»	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		5	29.10.2012	36	1 000,00	388,89	333,33	6	180,00	66,67	2,2%	8,56		75,22
113	Распределительное устройство	ООО «Химпром»	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		5	29.10.2012	36	1 000,00	388,89	333,33	6	180,00	66,67	2,2%	8,56		75,22
114	Распределительное устройство 10 кВ (подстанция №11)	ООО «Химпром»	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.		6	10.11.2017	120	70 681,00	51 047,39	7 068,10	6	180,00	4 712,07	2,2%	1 123,04		5 835,11
всего по договору		ООО «Химпром»	Договор № 24/21/50 аренды имущества от 01.03.2021г.	3 785 205,10				17 159 155,74	3 120 914,10	297 876,69			239 158,46		68 660,11	198 830,64	506 649,21

Таблица 27

Статья расходов «Плата за землю» за 2022 год (тыс. руб.)

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 год	Расходы, заявленные ТСО за 2022 год	Расходы, принятые РЭК КО к учету за 2022 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК КО по факту за 2022 год от расходов, утвержденных РЭК на 2022 год (+/-)	Пояснения
Плата за землю	Расчёт НВВ методом долгосрочной индексации на 2024 год (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 «Таблицы РЭК прил. 2 табл. 1-23» таб.3). Выписка из ЕГРН, Инвентарная карточка объекта ОС (первоначальная стоимость принята к учету отличается от кадастровой, т.к. включает в себя расходы на госпошлину в размере 22,00 тыс. руб.), уведомление об ис-	0,00	33,14	33,14	33,14	Основанием собственности является Договор купли-продажи № 99/22 от 01.09.2022 с ООО «Химпром», доп. согл. № 2 от 01.11.2022. Согласно выписки ЕГРН кадастровая стоимость земельного участка на 01.01.2022 года составляет 13 255 373,64 руб. согласно выписки из ЕГРН. Величина годовой платы в размере 1,5% от кадастровой стоимости составляет 198 830,60 руб. Так как участок принят на баланс 01.11.2022 плата

	численных суммах налогов от 19.01.2023. (приложение в электронном виде к письму №091/23 от 25.04.2023 вх. №2272 от 25.04.2023 т. 3.139, 3.142-3.144)					рассчитана за ноябрь-декабрь 2022 года и составляет 33 138,43 тыс. руб.
--	--	--	--	--	--	---

Таблица 28

Расчет платы за землю за 2022 год

Земельный участок	42:42:0101018:100
Кадастровая стоимость земельного участка на 01.01.2022	13 255 373,64
Ставка земельного налога, %	1,5
Земельный налог, руб	33 138,43

Таблица 29

Статья расходов «Налог на имущество» за 2022 год (тыс. руб.)

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 год	Расходы, заявленные ТСО за 2022 год	Расходы, принятые РЭК КО к учету за 2022 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК КО по факту за 2022 год от расходов, утвержденных РЭК на 2022 год (+/-)	Пояснения
Налог на имущество	Расчёт НВВ методом долгосрочной индексации на 2024 год (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 «Таблицы РЭК прил. 2 табл. 1-23» таб.3). Карточка счета по статье «Имущественные налоги» за 20022 год. Справка расчет налога на имущество за 2022 год. Налоговая декларация по налогу на имущество за 2022 год. (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 т. 3.139-3.141)	0,00	202,40	202,40	202,40	Основание собственности Договор купли-продажи № 99/22 от 01.09.2022 с ООО «Химпром». Расходы приняты к учету согласно представленных обосновывающих документов.

Таблица 29.1.

Расчет налога на имущество по остаточной стоимости за 2022 год

Остаточная стоимость по состоянию на:	Остаточная стоимость основных средств, облагаемых по ставке 2,2% (руб.)
на 1 января 2022 года	0,00
на 1 февраля 2022 года	0,00
на 1 марта 2022 года	0,00
на 1 апреля 2022 года	0,00
на 1 мая 2022 года	0,00
на 1 июня 2022 года	0,00
на 1 июля 2022 года	0,00
на 1 августа 2022 года	0,00
на 1 сентября 2022 года	0,00
на 1 октября 2022 года	28 458 344,03
на 1 ноября 2022 года	28 300 242,12
на 1 декабря 2022 года	31 504 682,90
на 1 января 2023 года	31 333 802,13
Средняя стоимость имущества за отчетный период, руб.	9 199 774,71
Налоговая ставка, %	2,2
Сумма налога, руб.	202 395

Таблица 30

Статья расходов «Отчисления на социальные нужды» за 2022 год (тыс. руб.)

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 год	Расходы, заявленные ТСО за 2022 год	Расходы, принятые РЭК КО к учету за 2022 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК КО по факту за 2022 год от расходов, утвержденных РЭК на 2022 год (+/-)	Пояснения
Отчисления на социальные нужды	Расчет НВВ методом долгосрочной индексации на 2024 год (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 «Таблицы РЭК прил. 2 табл 1-23» таб.3.). Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний от 08.04.2022 Расчет НВВ методом долгосрочной индексации на 2024 год (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 т.2.19). Анализ счета 69 за 2022 год (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 т.3.100).	1 119,04	694,13	693,94	-425,10	Расходы приняты к учету согласно данных материалов тарифного дела на 2024 год.

Таблица 31

Статья расходов «Прочие неподконтрольные расходы» за 2022 год (тыс. руб.)

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 год	Расходы, заявленные ТСО за 2022 год	Расходы, принятые РЭК КО к учету за 2022 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК КО по факту за 2022 год от расходов, утвержденных РЭК на 2022 год (+/-)	Пояснения
Прочие неподконтрольные расходы	Расчёт НВВ методом долгосрочной индексации на 2024 год (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 «Таблицы РЭК прил.2 табл. 1-23» таб.3).	97,50	0,00	0,00	-97,50	По данной статье Общество заявляет расходы на услуги по созданию web-сайта за 2022 год. Данные расходы рассмотрены и учтены по статье «Прочие неподконтрольные расходы», т.к. при утверждении НВВ на 2022 год (базовый период регулирования) расходы на услуги по созданию web-сайта были включены в состав НВВ по статье «Прочие неподконтрольные расходы». В связи с этим расходы не приняты к учету по данной статье с целью исключения двойного учета.

Таблица 32

Статья расходов «Налог на прибыль» за 2022 год (тыс. руб.)

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 год	Расходы, заявленные ТСО за 2022 год	Расходы, принятые РЭК КО к учету за 2022 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК КО по факту за 2022 год от расходов, утвержденных РЭК на 2022 год (+/-)	Пояснения
Налог на прибыль	Расчёт НВВ методом долгосрочной индексации на 2024 год (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 «Таблицы РЭК прил. 2 табл. 1-23» таб.3). Отчет о финансовых результатах за 2022 год. Налоговая декларация по налогу за прибыль за 2022 год. Справка расчет налога на прибыль за 2022 год. Платежные поручения по уплате налога на прибыль за 2022 год в количестве 14 шт. Расчёт НВВ методом долгосрочной индексации на 2024 год (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 т.3.1-3.5).	0,00	4 463,73	4 463,73	4 463,73	Согласно декларации величина налога на прибыль за 2022 год составила 4 499,561 тыс. руб. Согласно отчету о финансовых результатах за 2022 год (т.3 стр. 9) величина отложенного налога на прибыль составляет 35,851 тыс. руб. К учету приняты расходы по текущему налогу на прибыль за 2022 год в размере 4 463,73 тыс. руб.

Таблица 33

Статья расходов «Амортизация» за 2022 год (тыс. руб.)

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 год	Расходы, заявленные ТСО за 2022 год	Расходы, принятые РЭК КО к учету за 2022 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК КО по факту за 2022 год от расходов, утвержденных РЭК на 2022 год (+/-)	Пояснения
Амортизация	Расчёт НВВ методом долгосрочной индексации на 2024 год (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 «Таблицы РЭК прил. 2 табл. 1-23» таб.3). Договор купли-продажи № 99/22 от 01.09.2022 с ООО «Химпром», доп.согл. № 1 от 03.10.2022, доп.согл. № 2 от 01.11.2022. Карточка счета 20.01 за 2022 год по статье «Амортизация ОС». Ведомость амортизации за 2022 год. Счет-фактуры, товарные накладные, акты приема-передачи объектов ОС, инвентарные карточки учета объекта ОС за 2022 год. Бухгалтерская справка № 11 от 01.11.2022 по учету госпошлины по Договору купли-продажи № 99/22 от 01.09.2022 с ООО «Химпром», платежные поручения за 2022 год в количестве 7 шт. (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 т.3.28-3.44).	15,56	502,22	502,22	486,66	Рост величины амортизации вызван покупкой и введением в эксплуатацию объектов ОС согласно Договора купли-продажи № 99/22 от 01.09.2022 с ООО «Химпром», доп.согл. № 1 от 03.10.2022, доп.согл. № 2 от 01.11.2022. Госпошлина за регистрацию прав на недвижимое имущество, приобретаемое по договору купли-продажи № 99/22 от 01.09.2022, в сумме 154 тыс. руб. включена в первоначальную стоимость объектов электросетевого хозяйства. Если госпошлина уплачена до постановки ОС на учет, то она учитывается в первоначальной стоимости. А если после постановки ОС на учет, то в расходы на госпошлину учитываются в «Прочих расходах». В соответствии с ФСБУ 06/2020 и 26/2020, в первоначальную стоимость основного средства не включаются суммы возмещаемых налогов и сборов. Суммы госпошлины к таковым не относятся. Включить их на увеличение стоимости актива при принятии его к учету допускается. Минфин всегда считал, что госпошлина должна включаться в первоначальную стоимость ОС (см., например, письмо от 08.06.2012 № 03-03-06/1/295). Но если госпошлину оплатили уже после введения объекта в эксплуатацию, относить ее нужно на прочие расходы. Если основное средство принято налогоплательщиком на учет до уплаты госпошлины, считается, что первоначальная стоимость сформирована и не может быть увеличена на сумму пошлины. В этом случае пошлины или сборы для целей налога на прибыль учитываются в составе прочих расходов.

Таблица 34

Статья расходов «Услуги ТСО» за 2022 год (тыс. руб.)

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 год	Расходы, заявленные ТСО за 2022 год	Расходы, представленные по документам за 2022 год	Расходы, принятые РЭК КО к учету за 2022 год	Отклонение расходов, учтенных РЭК КО по факту за 2022 год от расходов, утвержденных РЭК на 2022 год (+/-)	Пояснения
Услуги ТСО	Расчёт НВВ методом долгосрочной индексации на 2024 год (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 «Таблицы РЭК прил. 2 табл. 1-23» таб.3). Карточка счета 20.1 по статье «Услуги по передаче э/э», счет-фактуры, акты за 2022 год (приложение в электронном виде к письму № 091/23 от 25.04.2023 вх. № 2272 от 25.04.2023 т.3.113-3.120)	249 196,95	251 679,40	251 679,40	251 679,40	2 482,45	Расходы приняты к учету в размере 251 679,40 тыс. руб., на основании представленных материалов тарифного дела на 2024 год.

Расчет корректировки неподконтрольных расходов за 2022 год по статьям затрат представлен в таблице:

Таблица 35

Статьи затрат	Утверждено на 2022 год	Фактические расходы за 2022 год	расчет корректировки (ΔNP)
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00	0,00	0,00
Электроэнергия на хоз. нужды	0,00	0,00	0,00
Теплоэнергия, водоснабжение, вывоз мусора	0,00	0,00	0,00
Плата за аренду имущества и лизинг	14 954,94	13 726,00	-1 228,94
Плата за землю	0,00	33,14	33,14
Налог на имущество	0,00	202,40	202,40
Прочие налоги и сборы	0,00	0,00	0,00
Отчисления на социальные нужды	1 119,04	693,94	-425,10
Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
Налог на прибыль	97,50	0,00	-97,50
Выпадающие по п.87 Основ ценообразования	0,00	0,00	0,00
Налог на прибыль	0,00	4 463,73	4 463,73
Услуги ТСО	249 196,95	251 679,40	2 482,45
Амортизация (если не является кап.вложениями)	15,56	502,22	486,66
Итого по неподконтрольным расходам	265 383,99	271 300,83	5 916,84

Величина корректировки неподконтрольных расходов составила **5 916,84** тыс. руб.

Корректировка расходов на приборы учета

Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» рассчитывается по формуле:

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

где:

Y_{i-2} , $Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

Корректировка расходов на приобретение, установку, замену, допуск к эксплуатации приборов учета электрической энергии за 2021 год не рассчитывается в связи с отсутствием как плановых, так и фактических значений по данной статье расходов.

Корректировка расходов на приобретение, установку, замену, допуск к эксплуатации приборов учета электрической энергии за 2022 год составила **0,00** тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности определяется по формуле (7.1) Методических указаний:

$$\Delta HBB_i^{cod} = HBB_{i-2}^{cod} - HBB_{i-2}^{\phi}, (7.1)$$

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.

На 2022 г. предприятию была установлена необходимая валовая выручка в размере 355 937,77 тыс. руб. Фактическая величина выручки составила 385 449,79 тыс. руб.

Расчет фактической выручки в части содержания электрических сетей представлен в приложениях 6, 7 к настоящему экспертному заключению.

Расчет корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2022 год представлен в таблице 36:

Таблица 36

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;	HBB_{i-2}	тыс.руб.	355 937,77
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$	HBB_{i-2}^{ϕ}	тыс.руб.	385 449,79
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	ΔHBB_i	тыс.руб.	-29 512,02

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2022 год составит **(-4 406,67)** тыс. руб.

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию определяется Методическими указаниями № 98-э по формуле:

$$ПО_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}, (9.9)$$

Расчет корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цены покупки потерь электрической энергии за 2022 год представлен в таблице 37.

Таблица 37

Наименование, 2022 год	Показатели	Ед. изм	Сумма
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2. Указанные расходы определяются в том числе с учетом проведения соответствующих контрольных мероприятий	P_{i-2}^{ϕ}	тыс. кВтч	14 061,28
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год (i-2), в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;	$N_{i-2}^{уст}$	%	5,30%
Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$\mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}$	тыс. кВтч	262 988,65
Плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$\mathcal{E}_{i-2}^{онт пл}$	тыс. кВтч	241 233,95
Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;	$ЦП_{i-2}^{\phi}$	руб./тыс. кВт. ч.	3 206,02
Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;	$ЦП_{i-2}$	руб./тыс. кВт. ч.	2 668,43
Корректировка по потерям		тыс.руб.	10 569,84

Величина корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2022 год составила 10 569,84 тыс. руб.

Таким образом, расходы, $B_i^{инд}$ связанные с компенсацией незапланированных расходов, составят:

$$0,00 + 5\,916,84 + 0,00 + (-29\,512,02) + 10\,569,84 = (-13\,025,33) \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения инвестиционной программы

$B_i^{коррИП}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -ый год.

На 2022 год постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса (далее РЭК Кузбасса) от 29.10.2021 № 475 (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.10.2022 № 336) утверждена инвестиционная программа в размере 4 000 тыс. руб. без учета НДС, источником которой является прибыль. В таблице 1 представлена информация об источниках финансирования капитальных вложений на 2022 год с разбивкой по источникам финансирования.

В соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 (далее - Стандарты), компания согласно подпункту «н» пункта 19 Стандартов опубликовала отчет о выполнении инвестиционной программы за 2022 год, разместив его на официальном портале invest.gosuslugi.ru.

В соответствии с представленным отчетом фактические капитальные вложения составили 700,00 тыс. руб. без НДС, источником финансирования которых является прибыль.

Таблица 38

Источники финансирования	План РЭК по финансированию ИПР, тыс. руб. (без НДС)	Факт РЭК по финансированию ИПР, тыс. руб. (без НДС)
Всего	4 000,00	700,00
амортизация	0,00	0,00
прибыль	4 000,00	700,00

Для обоснования фактически понесенных расходов ООО «Оборонэнерго» представило:

- 1) Отчет о выполнении инвестиционной программы за 2022 год;
- 2) Паспорт инвестиционного проекта;
- 3) Акт о приемке выполненных работ (КС-2).

1. 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 (далее – Методические указания), корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, показатель составляет:

$$ВкоррИП = 4\,000,00 * (700,00 / 4\,000,00 - 1) - 0 = - 3\,300,00 \text{ тыс. руб.}$$

2. Объем собственных средств на финансирование инвестиционной программы, предусмотренной в НВВ, равен 4 000,00 тыс. руб.

3. Величина фактических расходов из иных источников финансирования равна 700,00 тыс. руб.

Фактическая величина финансирования программы, по мнению экспертов, составляет 700,00 тыс. руб. и для ее покрытия достаточно имеющихся источников финансирования: плановой прибыли.

Перечень инвестиционных проектов, включенных в отчет, не отличается от перечня инвестиционных проектов, входящих в состав утвержденной РЭК Кузбасса на 2022 год инвестиционной программы. (см. таблица 2).

Степень финансирования утвержденной РЭК Кузбасса инвестиционной программы за 2022 год составляет 17,50% от годового объема финансирования утвержденной РЭК Кузбасса инвестиционной программы.

В соответствии с п.32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, следует исключить из НВВ предприятия при установлении тарифов на очередной период регулирования не использованные средства в размере 3 300,00 тыс. руб.

Согласно 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 Кузбасса 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. Степень выполнения утвержденной РЭК инвестиционной программы за 2022 год составляет – 17,50 % от годового объема утвержденной РЭК инвестиционной программы. Размер фактического финансирования инвестиционных проектов за 2022 год за счет тарифных средств (прибыль) составляет 700,00 тыс. руб.;
2. РЭК Кузбасса сможет учесть результаты выполнения электросетевыми организациями инвестиционных программ за 2022 год при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год.

Таблица 39

Анализ отчета о выполнении инвестиционной программы ООО «ТрансХимЭнерго» за 2022 год

Направления инве- стиций (объекты)	Объем финансирования в 2022 году, тыс. руб.						Документ, подтверждаю- щий фактические расходы	Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб.	Степень вы- полнения
	Всего		в т.ч. из						
			амортизации		Прибыли				
	План	Факт	План	Факт	План	Факт			
ИТОГО по компании	4000,00	700,00	0,00	0,00	4000,00	700,00	Акт о приемке выполнен- ных работ КС-2 №44 от 30.09.2022	700,00	17,50%
Техническое перевооружение ПС № 30 110/35/10 кВ	4000,00	700,00	0,00	0,00	4000,00	700,00		700,00	17,50%

Неучтенные расходы предыдущих периодов регулирования

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

Распределение в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется на период не более 5 лет.

Показатель $B_i^{распред}$ на 2024 год для Общества составит **0,00** тыс. руб.

Расчет величины корректировки необходимой валовой выручки (B_i) на 2024 год представлен в таблице 40.

Таблица 40

Показатели		тыс.руб.
Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	ΔPP_i	0,00
Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	ΔNP_i	5 916,84
Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	10 569,84
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	ΔHBB_i^{cod}	-29 512,02
Корректировка расходов на приборы учета	ΔYi	0,00
Итого выпадающие	B_i^{ind}	-13 025,33
Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год	$B_i^{коррИП}$	0,00
Выпадающие расходы с предыдущего периода (экспертное заключение на 2023 г.)	$B_i^{распред}$	0,00
Корректировка в связи с исполнением предписания ФАС		0,00
ИПЦ 2023 г		6,00%
ИПЦ 2024 г		7,20%
Итого выпадающие с учетом ИПЦ		-14 800,95
ИТОГО по формуле 3 МУ 98-Э	Bi	-14 800,95

Общая величина корректировки необходимой валовой выручки 2024 года, по итогам 2022 года, составит **(-14 800,95)** тыс. руб.

Расчет суммы корректировки НВВ на 2024 год с учетом показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии за 2022 год

Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии осуществляется посредством расчета понижающего (повышающего) коэффициента, определяемого в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951) и Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставля-

емых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказ Минэнерго России от 29.11.2016 № 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».

Расчёт коэффициента, предусмотренного формулой (2) пункта 11 Методических указаний 98-э, производится согласно формуле (1) пункта 5 Методических указаний 254-э/1:

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

$K_{об_i}$ - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году i , используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24.10.2013 №718 (далее – МУ №718).

$П_{кор}$ - максимальный процент корректировки, определяемый:

для 2011 года: $П_{кор2011} = 0,5\%$;

для 2012 года: $П_{кор2012} = 1\%$;

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

Значение $П_{кор}$ для расчёта $КНК_i$ на 2023 год составляет 2%.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год с учётом показателей уровня надёжности и качества по результатам деятельности 2022 года представлен в таблице 41.

Таблица 41

Показатель	Значение	Основание
α_1	0,3	Формула 22 пункта 5.1.2 МУ 1256
α_2	0,3	Формула 22 пункта 5.1.2 МУ 1256
β_1	0,3	Формула 22 пункта 5.1.2 МУ 1256
β_2	0,1	Формула 22 пункта 5.1.2 МУ 1256

Показатель	Значение	Основание
$K_{над1}$	-1	не достигнуто
$K_{над2}$	-1	не достигнуто
$K_{кач1}$	0	достигнуто
$K_{кач3}$	0	достигнуто
Плановое значение Π_{saidi}	0,000000	Согласно пункту 19 таблицы 2 приложения 1 к постановлению РЭК Кузбасса от 30.12.2021 № 953
Плановое значение Π_{saifi}	0,000000	
Плановое значение $\Pi_{тпр}$	1,000000	
Плановое значение $\Pi_{тсo}$	1,000000	
Фактическое значение Π_{saidi}	0,001350	Согласно пункту 17 таблицы 1 приложения к постановлению РЭК Кузбасса от 06.06.2023 № 53
Фактическое значение Π_{saifi}	0,003115	
Фактическое значение $\Pi_{тпр}$	1,000000	
Фактическое значение $\Pi_{тсo}$	1,000000	
Коэффициент допустимого отклонения	30,00%	
$K_{об}$	-0,6	
$K_{кор}$	2%	
КНК	-0,012	
НВВ на содержание, утвержденное на 2022 год, тыс. руб.	72 623,93	
Корректировка в соответствии с параметрами надежности и качества, тыс. руб.	-871,49	

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

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

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

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

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

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 № 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 прогноз-ного баланса составили:

Объем электроэнергии на 2024 год составил:

- 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 42).

Таблица 42

Расчет средневзвешенной сбытовой надбавки на 2024 год

Сетевые	ед. изм.	1 полугодие	2 полугодие
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:

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

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 43.

Таблица 43

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 № 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 двухставочных единых (котловых) тарифов по уровням напряжений в соответствии с пунктом 50 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания 20-э/2).

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

В свою очередь предельный максимальный и минимальный размер вышеуказанной ставки на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в процессе ее передачи потребителям по сетям соответствующего уровня напряжения устанавливается ФАС России (на 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 44. Расчет в соответствии с минимальным ростом ставки на оплату потерь, приведен в таблице 45.

Таблица 44

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

№ п/п	Наименование	2024 (1 полу- годие)	2024 (2 полу- годие)	2024	Принято ИТОГО по 2024 году			Цена покупки потерь расчет- ные		ИТОГО по 2024 году			Доля	
					2023 (1 полу- годие)	2023 (2 полу- годие)	год	2024 (1 полу- годие)	2024 (2 полу- годие)	объем	цена покупкн (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 Сибири» (филиал ПАО «Рос- сети Сибири» - «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 – фи- лиала 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 энер- гообеспечению - 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 ком- пания» (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 энергомеха- ническая 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

Расчет в соответствии с минимальным тарифом на покупку потерь

№ п/п	Наименование	2024 (1 полу- годие)	2024 (2 полу- годие)	2024	Итого			2024 (1 полу- годие)	2024 (2 полу- годие)	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
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	375 781,53	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	2 991,64	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 «Трансхимэнерго», рассчитанная на основании баланса на 2024 год и тарифов на покупку потерь электрической энергии составит:

на 1 полугодие

$3\,583,22 \text{ руб./МВт.ч.} \cdot 6,733 \text{ тыс.МВт.ч} = 24\,124,76 \text{ (тыс. руб.)}$

где 6,733 тыс.МВт.ч - прогнозный объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2024 года;

на 2 полугодие

$3\,605,01 \text{ руб./МВт.ч.} \cdot 6,554 \text{ тыс.МВт.ч} = 23\,626,53 \text{ (тыс. руб.)}$

где 6,554 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: $24\,124,76 + 23\,626,53 = 47\,751,29 \text{ (тыс. руб.)}$.

Годовой объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия в 2024 году составит 13,29 тыс.МВт.ч.

Расчет расходов (НВВ) 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. Величина расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций Общества, включенная в состав необходимой валовой выручки на 2024 год, составила **286 482,40** тыс. руб.

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.

Заключение.

Итоговая сумма необходимой валовой выручки Общества, предлагаемая к утверждению на 2024 год, составит **398 983,72** тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 63 135,37 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 17 287,10 тыс. руб.;
- расчетная предпринимательская прибыль – 0,00 тыс. руб.;
- расходы на приборы учета – 0,00 тыс. руб.;
- экономия потерь по п. 34 – 0,00 тыс. руб.
- выпадающие доходы – (-14 800,95) тыс. руб.;
- корректировка по уровню надежности и качества – (-871,49) тыс. руб.;
- расходы на оплату потерь – 47 751,29 тыс. руб.;
- расходы на услуги ТСО – 286 482,40 тыс. руб.

Приложения:

1. Расчет необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии ООО «Трансхимэнерго» на 2024 год на 3 листах.
2. Баланс электрической энергии по ООО «Трансхимэнерго» на 2024 год на 4 листах.
3. Баланс мощности по ООО «Трансхимэнерго» на 2024 год на 4 листах.
4. Данные раздельного учета доходов ООО «Трансхимэнерго» за 2022 год на 1 листе.
5. Данные раздельного учета расходов ООО «Трансхимэнерго» за 2022 год на 2 листах.

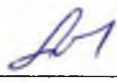
6. Расчет выручки по полезному отпуску ООО «Трансхимэнерго» за 2022 год на 2 листах.

7. Структура полезного отпуска и тарифной выручки по единым котловым и индивидуальным тарифам ООО «Трансхимэнерго» на 2024 год на 2 листах.

8. Расшифровка сальдо-перетоков и взаиморасчётов (поступлений и оплаты) со смежными сетевыми организациями по индивидуальным тарифам ООО «Трансхимэнерго» на 2024 год на 1 листе.

Экспертная комиссия:

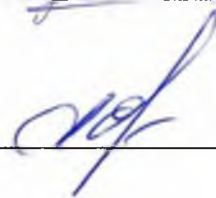
Начальник контрольно-
правового управления


О.В. Бушуева

Начальник отдела
ценообразования в
электроэнергетике


Э.Б. Гусельщиков

Начальник отдела
технического отдела


А.Г. Овчинников

Главный консультант
отдела ценообразования
в электроэнергетике


О. В. Дюбина

Приложение 1

Расчет необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии ООО «Трансхимэнерго»
на 2024 год

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год					2023 год	2024 год					2025 год	2026
			Утверждено РЭК КО	Факт	Факт по экс- пертизе	Коммен- тарии, примеча- ния и выводы экспер- тов	Отклоне- ние	Утверждено РЭК КО	Предложе- ние пред- приятия	Предложе- ние экспер- тов	Коммен- тарии, приме- чания и выводы экспер- тов	Корректи- ровка	Рост	Всего	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Расчёт коэффициента индексации															
1	ИПЦ	%					0,00	6,00%	6,00%	7,20%		0,01	0,00%	4,00%	4,00%
2	Индекс эффективности операционных расходов	%					0,00	6,00%	6,0%	6,0%		0,00	0,00%	6,0%	6,0%
3	Количество активов	у.е.	1 670,52	1 670,55	1 670,52		0,00	1 867,67	1 876,84	1 876,84		0,00	0,49%	1 867,67	1 867,67
4	Индекс изменения коли- чества активов	%					0,00	11,80%	0,49%	0,49%		0,00	0,00%	-0,49%	0,00%
5	Козэффициент эластично- сти затрат по росту акти- вов						0,00	0,75	0,75	0,75		0,00	0,00%	0,75	0,75
6	Итого козэффициент ин- дексации						0,00	1,084581	1,000069	1,011391		0,01	0,00%	0,9740	0,9776
1. Расчёт подконтрольных расходов															
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	23 316,00	17 857,96	23 316,00		0,00	25 288,40	25 917,90	25 576,15		-341,75	1,14%	24 911,62	24 353,60
1.1.1.	Сырье, материалы, за- пасные части, инстру- мент, топливо	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00
1.1.2.	Работы и услуги произ- водственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержа- нию сетей и распредели- тельных устройств)	тыс.руб.	23 316,00	17 857,96	23 316,00		0,00	25 288,40	25 917,90	25 576,15		-341,75	1,14%	24 911,62	24 353,60
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3 681,04	4 232,50	3 681,04		0,00	3 992,43	4 091,81	4 037,86		-53,95	1,14%	3 932,95	3 844,85
	Среднестисочная числен- ность	чел.	6,30	6,00	6,30		0,00	6,30	6,00	6,30		0,30	0,00%	6,30	6,30
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	48 691,01	58 784,72	48 691,01		0,00	52 809,92	56 830,69	53 410,85		-3 419,85	0,01	52 023,11	50 857,79
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	30 559,11	28 087,53	30 559,11		0,00	33 144,24	33 969,29	33 521,36		-447,93	1,14%	32 650,40	31 919,03
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	29 764,35	26 742,72	29 764,35		0,00	32 282,24	33 085,83	32 649,57		-436,26	0,00%	31 801,26	31 088,91
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	101,47	93,08	101,47		0,00	110,06	122,24	111,30		-10,94	100,00%	108,41	105,98
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	12,72	9,43	12,72		0,00	13,80	14,14	13,95		-0,19	100,00%	13,59	13,28
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневе- домственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	9,44	0,00		-9,44	100,00%	0,00	0,00
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год					2023 год	2024 год					2025 год	2026
			Утверждено РЭК КО	Факт	Факт по экс- пертизе	Коммен- тарии, примеча- ния и выводы экс- пер- тов	Отклоне- ние	Утверждено РЭК КО	Предложе- ние пред- приятия	Предложе- ние экспер- тов	Коммен- тарии, примеча- ния и выводы экс- пер- тов	Корректи- ровка	Рост	Всего	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	88,75	83,65	88,75		0,00	96,26	98,66	97,35		-1,31	100,00%	94,82	92,70
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	7,70	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	100,00%	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	81,48	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	100,00%	0,00	0,00
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	8,49	0,00	8,49		0,00	9,21	0,00	9,31		9,31	100,00%	9,07	8,86
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	100,00%	0,00	0,00
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	684,80	1 162,55	684,80		0,00	742,73	761,22	751,18		-10,04	0,00%	731,66	715,27
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	17 154,87	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	100,00%	0,00	0,00
Подконтрольные расходы		тыс.руб.	57 556,15	67 332,86	57 556,15		0,00	62 425,07	63 979,00	63 135,37		-843,63	1,14%	61 494,97	60 117,48
2. Расчёт неподконтрольных расходов															
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00
2.3.	Теплоэнергия, водоснабжение, вывоз мусора	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	100,00%	0,00	0,00
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	14 954,94	14 761,29	13 726,00		-1 228,94	14 196,61	14 243,04	13 250,49		-992,55	0,00%	13 250,49	13 250,49
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	235,54	235,54		235,54	0,00	758,53	758,53		0,00	0,00%	0,00	0,00
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	0,00	33,14	33,14		33,14	0,00	136,86	136,86		0,00	0,00%	0,00	0,00
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	0,00	202,40	202,40		202,40	0,00	621,67	621,67		0,00	0,00%	0,00	0,00
2.5.2.1.	ВН	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00
2.5.2.2.	СН1	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00
2.5.2.3.	СН2	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00
2.5.2.4.	НН	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00
2.5.2.5.	прочее	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	1 119,04	694,13	693,94		-425,10	1 213,70	1 243,91	1 227,51		-16,40	1,14%	1 195,62	1 168,83

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год					2023 год	2024 год					2025 год	2026
			Утверждено РЭК КО	Факт	Факт по экспертизе	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Утверждено РЭК КО	Предложение предприятия	Предложение экспертов	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Корректировка	Рост	Всего	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	97,50	0,00	0,00		-97,50	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	4 463,73	4 463,73		4 463,73	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	15,56	502,22	502,22		486,66	1 905,05	2 050,57	2 050,57		0,00	7,64%	2 050,57	2 050,57
2.10.1.	ВН	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00
2.10.2.	СН1	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00
2.10.3.	СН2	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00
2.10.4.	НН	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00
2.10.5.	прочее	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00
2.11.	Прибыль на капитальные вложения (прочие расходы из прибыли)	тыс.руб.	4 000,00	700,00	700,00		-3 300,00	3 024,00	4 800,00	0,00		-4 800,00	0,00%	0,00	0,00
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	7,45%	1,02%	1,30%		-0,06	6,32%	9,58%	0,00%		-0,10	0,00%	0,00%	0,00%
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	20 187,04	21 356,91	20 321,43		134,39	20 339,36	23 096,05	17 287,10		-5 808,95	-15,01%	16 496,67	16 469,89
	Приборы учета	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00
	Экономия потерь по п. 34	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00%	0,00	0,00
3. Расчёт выпадающих доходов (экономию средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования															
3.1.	Выпадающие доходы (экономию средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	-5 563,33	0,00	-5 563,33		0,00	-17 887,95	-17 042,00	-14 800,95		2 241,05	-17,26%	0,00	0,00
4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества															
4.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,01	0,00	0,01		0,00	0,006	-0,012	-0,012		0,00	-300,00%	0,00	0,00
4.2.	НВВ 2020 года	тыс.руб.	37 007,05	0,00	37 007,05		0,00	38 055,75	72 623,93	72 623,93		0,00	90,84%	65 104,81	64 750,03
	Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества	тыс.руб.	444,08	0,00	444,08		0,00	228,33	-871,49	-871,49		0,00	-481,67%	0,00	0,00
5.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	72 623,93	88 689,77	72 758,33		134,40	65 104,81	69 161,56	64 750,03		-4 411,53	-0,54%	77 991,64	76 587,37
6.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	72 623,93	88 689,77	72 758,33		134,40	65 104,81	69 161,56	64 750,03		-4 411,53	-0,54%	77 991,64	76 587,37
7. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях															
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	12,79	14,06	14,06		1,27	13,56	13,11	13,29		0,18	-2,05%	13,29	13,29
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс. кВт.ч.	2 668,43	3 206,02	3 206,02		537,59	3 173,89	3 602,28	3 593,97		-8,31	13,24%	3 593,97	3 593,97

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год					2023 год	2024 год					2025 год	2026
			Утверждено РЭК КО	Факт	Факт по экс- пертизе	Коммен- тарии, примеча- ния и выводы экспер- тов	Отклоне- ние	Утверждено РЭК КО	Предложе- ние пред- приятия	Предложе- ние экспер- тов	Коммен- тарии, приме- чания и выводы экспер- тов	Корректи- ровка	Рост	Всего	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	34 116,89	45 080,79	45 080,79		10 963,90	43 052,87	47 221,92	47 751,29		529,37	10,91%	47 751,29	47 751,29
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций															
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	249 196,95	251 679,40	251 679,40		2 482,45	293 026,62	290 399,30	286 482,40					0,00
8.2.	Итого расходов на оплату услуг террито- риальных сетевых орга- низаций	тыс.руб.	249 196,95	251 679,40	251 679,40		2 482,45	293 026,62	290 399,30	286 482,40		-3 916,90	0,00%	0,00	0,00
9.	Итого НВВ	тыс.руб.	355 937,77	385 449,96	369 518,52		13 580,75	401 184,30	406 782,78	398 983,72		-7 799,06	-0,55%	125 742,93	124 338,66
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	355 937,77	385 449,96	369 518,52		13 580,75	401 184,30	406 782,78	398 983,72		-7 799,06	-0,55%	125 742,93	124 338,66

Приложение 2

Баланс электрической энергии по ООО «Трансхимэнерго» на 2024 год

№ 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
1	Получено эл.энергии от ЭСО в т.ч.	млн.кВтч	60,5365	65,6675	0,9827	0,0000	127,1866	58,4695	64,2427	0,7898	0,0000	123,5021	119,0060	129,9102	1,7725	0,0000	250,6887
1.1	Не сетевых организаций	млн.кВтч	1,6335	0,0000	0,0000	0,0000	1,6335	1,6335	0,0000	0,0000	0,0000	1,6335	3,2670	0,0000	0,0000	0,0000	3,2670
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 "ТРК"	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.7	исполнение приказа ФАС России по СПБ 2024	млн.кВтч	1,6335				1,6335	1,6335				1,6335	3,2670	0,0000	0,0000	0,0000	3,2670
1.1.8	от сетей Генерирующих компаний (ОГК, АЭС, ТТК, собст.ген.РСК и т.п.)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.9	от блок-станций	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.10	ООО "Центральная ТЭЦ"	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2	Сетевых организаций	млн.кВтч	58,9030	65,6675	0,9827	0,0000	125,5531	56,8360	64,2427	0,7898	0,0000	121,8686	115,7390	129,9102	1,7725	0,0000	247,4217
1.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч			0,4000		0,4000			0,2930		0,2930	0,0000	0,0000	0,6930	0,0000	0,6930
1.2.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч	58,9030	65,6675	0,2797	0,0000	124,8501	56,8360	64,2427	0,1938	0,0000	121,2726	115,7390	129,9102	0,4735	0,0000	246,1227
1.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч			0,0330		0,0330			0,0330		0,0330	0,0000	0,0000	0,0660	0,0000	0,0660
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					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
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			0,2700		0,2700			0,2700		0,2700	0,0000	0,0000	0,5400	0,0000	0,5400
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	«Трансхимэнерго» 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	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	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
1.2.16	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.3	Из сети предыд.напряжения		0,0000	0,0000	23,9208	0,0113	23,9322	0,0000	0,3000	22,4274	0,0189	22,7463	0,0000	0,3000	46,3483	0,0303	46,6785
1.3.1	в том числе из сети ВН	млн.кВтч			0,2981		0,2981		0,3000	0,5471		0,8471		0,3000	0,8453	0,0000	1,1453
1.3.2	в том числе из сети СН1	млн.кВтч			23,6227		23,6227			21,8803		21,8803			45,5030	0,0000	45,5030
1.3.3	в том числе из сети СН2	млн.кВтч				0,0113	0,0113				0,0189	0,0189				0,0303	0,0303
1.3.4	в том числе из сети НН	млн.кВтч					0,0000					0,0000					0,0000
1.4	Всего поступление в сеть данного диапазона напряжения	млн.кВтч	60,5365	65,6675	24,9035	0,0113	127,1866	58,4695	64,5427	23,2173	0,0189	123,5021	119,0060	130,2102	48,1208	0,0303	250,6887
Справочно: Потери согласно приложению 1 к постановлению РЭК от 30 ноября 2022 г. № 957		%															5,30%
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	%	4,95%	4,71%	2,57%	10,64%	5,29%	4,94%	4,74%	2,59%	10,63%	5,31%	4,95%	4,73%	2,58%	10,63%	5,30%
		млн.кВтч	2,9978	3,0944	0,6393	0,0012	6,7327	2,8910	3,0588	0,6020	0,0020	6,5538	5,8888	6,1532	1,2413	0,0032	13,2865
3.	Отпущено эл.энерг.	млн.кВтч	57,5387	62,5731	24,2642	0,0101	120,4539	55,5784	61,4840	22,6153	0,0169	116,9483	113,1171	124,0571	46,8795	0,0270	237,4022
3.1	Сальдо-переток в след.уровня напряжения	млн.кВтч	0,2981	23,6227	0,0113	0,0000	23,9322	0,8471	21,8803	0,0189	0,0000	22,7463	1,1453	45,5030	0,0303	0,0000	46,6785
3.2	в том числе из сети ВН	млн.кВтч					0,0000					0,0000					0,0000
3.3	в том числе из сети СН1	млн.кВтч	0,0000				0,0000	0,3000				0,3000	0,3000				0,3000
3.4	в том числе из сети СН2	млн.кВтч	0,2981	23,6227			23,9208	0,5471	21,8803			22,4274	0,8453	45,5030			46,3483
3.5	в том числе из сети НН	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0113		0,0113	0,0000	0,0000	0,0189		0,0189	0,0000	0,0000	0,0303		0,0303
4	Полезный отпуск всего	млн.кВтч	57,2405	38,9504	24,2529	0,0102	120,4539	54,7313	39,6037	22,5964	0,0169	116,9483	111,9719	78,5540	46,8492	0,0271	237,4022
4.1	Прочие потребители, в т.ч.	млн.кВтч	55,6071	38,9504	24,0529	0,0102	118,6205	53,0978	39,6037	22,4497	0,0169	115,1682	108,7049	78,5540	46,5026	0,0271	233,7887
4.1.1	одноставочники	млн.кВтч	0,0000	0,2028	0,6280	0,0000	0,8309	0,0000	0,1659	0,5091	0,0000	0,6750	0,0000	0,3687	1,1371	0,0000	1,5059
4.1.2	двуставочники	млн.кВтч	55,6071	38,7475	23,4249	0,0102	117,7896	53,0978	39,4378	21,9406	0,0169	114,4931	108,7049	78,1853	45,3655	0,0271	232,2828
4.2	Население в т.ч.	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,2000	0,0000	0,2000	0,0000	0,0000	0,1467	0,0000	0,1467	0,0000	0,0000	0,3466	0,0000	0,3466
4.2.1	с 0,7	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,2000	0,0000	0,2000	0,0000	0,0000	0,1467	0,0000	0,1467	0,0000	0,0000	0,3466	0,0000	0,3466
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	1,6335	0,0000	0,0000	0,0000	1,6335	1,6335	0,0000	0,0000	0,0000	1,6335	3,2670	0,0000	0,0000	0,0000	3,2670
4.4.1	Не сетевых организаций	млн.кВтч	1,6335	0,0000	0,0000	0,0000	1,6335	1,6335	0,0000	0,0000	0,0000	1,6335	3,2670	0,0000	0,0000	0,0000	3,2670
4.4.1.1	ОАО "ФСК ЕЭС"	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.2	МСК	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.3	Алтайэнерго	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.4	Красноярскэнерго	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.5	Новосибирскэнерго	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.6	ОАО "ТРК"	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.7	исполнение приказа ФАС России по СПб 2024	млн.кВтч	1,6335				1,6335	1,6335				1,6335	3,2670	0,0000	0,0000	0,0000	3,2670
4.4.1.8	от сетей Генерирующих компаний (ОГК, АЭС, ТГК, собст.ген.РСК и т.п.)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.9	от блок-станций	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.10	ООО "Центральная ТЭЦ"	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2	Сетевых организаций	млн.кВтч	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

№ 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
4.4.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
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					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.11	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.12	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.13	«Трансхимэнерго» 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					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.16	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.5	Полезный отпуск	млн.кВтч	57,2405	38,9504	24,2529	0,0102	120,4539	54,7313	39,6037	22,5964	0,0169	116,9483	111,9719	78,5540	46,8492	0,0271	237,4022
4.6	Полезный отпуск без производственных нужд	млн.кВтч	57,2405	38,9504	24,2529	0,0102	120,4539	54,7313	39,6037	22,5964	0,0169	116,9483	111,9719	78,5540	46,8492	0,0271	237,4022
4.7	Потери при передаче эл. энергии на потребительский рынок	млн.кВтч	2,9978	3,0944	0,6393	0,0012	6,7327	2,8910	3,0588	0,6020	0,0020	6,5538	5,8888	6,1532	1,2413	0,0032	13,2865
4.8	Полезный отпуск конечному потребителю	млн.кВтч	55,6071	38,9504	24,2529	0,0102	118,8204	53,0978	39,6037	22,5964	0,0169	115,3148	108,7049	78,5540	46,8492	0,0271	234,1353
5	Сальдированный переток электроэнергии из сети в т.ч	млн.кВтч															
5.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч	0,0000					0,0000					0,0000				
5.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч	0,0000					0,0000					0,0000				
5.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч	-0,4000					-0,2930					-0,6930				
5.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч	0,0000					0,0000					0,0000				
5.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч	-124,8501					-121,2726					-246,1227				
5.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч	-0,0330					-0,0330					-0,0660				

№ 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
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			0,0000					0,0000					0,0000		
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			0,0000					0,0000					0,0000		
5.11	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч			-0,2700					-0,2700					-0,5400		
5.12	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.13	«Трансхимэнерго» 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	«Электросеть-сервис» ООО (ИНН 4223057103)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.16	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
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

Баланс мощности по ООО «Трансхимэнерго» на 2024 год

№ п/п	Показатель	Едизм	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	14,060	15,509	0,450	0,000	30,019	13,427	15,006	0,361	0,000	28,793	13,743	15,257	0,405	0,000	29,406
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 "СУЭК-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
		МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.9	от других	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.10	от сетевых организаций, в т.ч.:	МВт	14,060	15,509	0,450	0,000	30,019	13,427	15,006	0,361	0,000	28,793	13,743	15,257	0,405	0,000	29,406
	«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			0,231		0,231			0,166		0,166	0,000	0,000	0,199	0,000	0,199
	«КузбассЭлектро» 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			0,015		0,015			0,015		0,015	0,000	0,000	0,015	0,000	0,015
	«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
	«Регионэнерго» 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					0,000					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	0,000
	«Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527)	МВт	14,060	15,509	0,065		29,634	13,427	15,006	0,044		28,476	13,743	15,257	0,054	0,000	29,055
	«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			0,139		0,139			0,136		0,136	0,000	0,000	0,137	0,000	0,137
	«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

№ 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
	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«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		0,000	5,474	0,003	5,477		0,070	5,059	0,005	5,134		0,035	5,267	0,004	5,306
	ВН	МВт		0,000	0,096	0,000	0,096		0,070	0,155	0,000	0,225		0,035	0,125	0,000	0,160
	СН1	МВт			5,378	0,000	5,378			4,904	0,000	4,904			5,141	0,000	5,141
	СН2	МВт				0,003	0,003				0,005	0,005				0,004	0,004
3	Поступление по уровням напряжения	МВт	14,060	15,509	5,924	0,003		13,427	15,076	5,420	0,005		13,743	15,292	5,672	0,004	
4	Потери, в т.ч. от:	%	5,10%	4,81%	2,71%	10,66%	5,41%	5,11%	4,85%	2,71%	10,68%	5,43%	5,11%	4,83%	2,71%	10,68%	5,42%
		МВт	0,718	0,746	0,161	0,000	1,624	0,686	0,731	0,147	0,001	1,565	0,702	0,738	0,154	0,000	1,595
	Сбыт 1	МВт	0,718	0,746	0,161	0,000	1,624	0,686	0,731	0,147	0,001	1,565	0,702	0,738	0,154	0,000	1,595
	Сбыт 2	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Сбыт 3	МВт					0,000					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	0,000
4.1	Потери, относимые на сторонних потребителей	МВт	0,718	0,746	0,161	0,000	1,624	0,686	0,731	0,147	0,001	1,565	0,702	0,738	0,154	0,000	1,595
4.2	Потери, относимые на производственные нужды ЭСО	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Отпуск в сеть, в т.ч.:	МВт	13,342	14,763	5,764	0,003	33,871	12,741	14,344	5,273	0,004	32,362	13,041	14,554	5,518	0,003	33,117
5.1	Отпуск в свою сеть следующего уровня напряжения, в т.ч. в:	МВт	0,096	5,378	0,003		5,477	0,225	4,904	0,005		5,134	0,160	5,141	0,004		5,306
	СН1	МВт					0,000	0,070				0,070	0,035				0,035
	СН2	МВт	0,096	5,378			5,474	0,155	4,904			5,059	0,125	5,141			5,267
	НН	МВт			0,003		0,003			0,005		0,005	0,000	0,000	0,004		0,004
5.2	Полезный отпуск	МВт	13,246	9,385	5,761	0,003	28,394	12,516	9,440	5,268	0,004	27,228	12,881	9,412	5,515	0,003	27,811
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	0,000
	одноставочные	МВт					0,000					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	0,000
7	Прочие потребители, в т.ч.:	МВт	13,246	9,385	5,659	0,003	28,293	12,516	9,440	5,194	0,004	27,154	12,881	9,412	5,427	0,003	27,723
	одноставочные	МВт		0,047	0,317		0,364		0,038	0,263		0,301	0,000	0,042	0,290	0,000	0,333
	двухставочные	МВт	13,246	9,338	5,342	0,003	27,928	12,516	9,402	4,931	0,004	26,853	12,881	9,370	5,136	0,003	27,391
	в т.ч. генераторное напряжение	МВт					0,000					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	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			0,102		0,102			0,074		0,074	0,000	0,000	0,088	0,000	0,088
10	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним	МВт					0,000					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	0,000
12	За пределы региона	МВт					0,000					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	0,000
14	Отпуск в смежные сетевые компании	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
	«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					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«КузбассЭлектро» 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

№ 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
	«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					0,000					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	0,000
	«Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«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					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«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					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	Полезный отпуск	МВт	13,246	9,385	5,761	0,003	28,394	12,516	9,440	5,268	0,004	27,228	12,881	9,412	5,515	0,003	27,811
16	Полезный отпуск без производственных нужд ЭСО, в т.ч. потребители:	МВт	13,246	9,385	5,761	0,003	28,394	12,516	9,440	5,268	0,004	27,228	12,881	9,412	5,515	0,003	27,811
16.1	Отпуск в смежные сетевые компании	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
16.2	Сбыт 1	МВт	13,246	9,385	5,761	0,003	28,394	12,516	9,440	5,268	0,004	27,228	12,881	9,412	5,515	0,003	27,811
16.3	Сбыт 2	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.4	Сбыт 3	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.5	Сбыт 4	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.6	Сбыт 5	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.7	Сбыт 6	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.8	Сбыт 7	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.9	Сбыт 8	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.10	Сбыт 9	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.11	Сбыт 10	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.12	Сбыт 11	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17	Отпуск электроэнергии в смежные сетевые компании в сальдированном выражении, в т.ч.	МВт															
17.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	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
17.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	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

№ 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
17.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт	0,000	0,000	-0,231	0,000	-0,231	0,000	0,000	-0,166	0,000	-0,166	0,000	0,000	-0,199	0,000	-0,199
17.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	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
17.5	«КЭС» ООО (ИНН 4205395036)	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
17.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт	0,000	0,000	-0,015	0,000	-0,015	0,000	0,000	-0,015	0,000	-0,015	0,000	0,000	-0,015	0,000	-0,015
17.7	«Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)	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
17.8	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	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
17.9	«Регионэнерго» ООО (ИНН 4205271471)	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
17.10	«Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624)	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
17.11	«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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.12	«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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.13	«Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527)	МВт	-14,060	-15,509	-0,065	0,000	-29,634	-13,427	-15,006	-0,044	0,000	-28,476	-13,743	-15,257	-0,054	0,000	-29,055
17.14	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	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
17.15	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт	0,000	0,000	-0,139	0,000	-0,139	0,000	0,000	-0,136	0,000	-0,136	0,000	0,000	-0,137	0,000	-0,137
17.16	«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208)	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
17.17	«СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707)	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
17.18	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	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
17.19	«СЭС» ООО (ИНН 4223127110)	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
17.20	«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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.21	«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579)	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
17.22	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	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
17.23	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	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
17.24	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	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
17.25	«ЭнергоПартнер» ООО (ИНН 4205262491)	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
17.26	«Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	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

Приложение 4

Данные раздельного учета доходов ООО «Трансхимэнерго» за 2022 год

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ	из графы 5 по видам деятельности *			За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 9: по Субъекту РФ	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	385 450,00	385 450,00	385 450,00	0,00	0,00	327 548,00	327 548,00	327 548,00	0,00	0,00	
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	020	361 670,00	361 670,00	361 670,00	0,00	0,00	326 242,00	326 242,00	326 242,00	0,00	0,00	
Валовая прибыль	тыс. руб.	030	23 780,00	23 780,00	23 780,00	0,00	0,00	1 306,00	1 306,00	1 306,00	0,00	0,00	
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	1 417,00	1 417,00	1 417,00	0,00	0,00	1 016,00	1 016,00	1 016,00	0,00	0,00	
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	060	22 363,00	22 363,00	22 363,00	0,00	0,00	290,00	290,00	290,00	0,00	0,00	
Проценты к получению	тыс. руб.	070	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Проценты к уплате	тыс. руб.	080	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прочие доходы	тыс. руб.	090	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прочие расходы	тыс. руб.	100	44,00	44,00	44,00	0,00	0,00	42,00	42,00	42,00	0,00	0,00	
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	110	22 319,00	22 319,00	22 319,00	0,00	0,00	248,00	248,00	248,00	0,00	0,00	
Налог на прибыль	тыс. руб.	120	4 464,00	4 464,00	4 464,00	0,00	0,00	50,00	50,00	50,00	0,00	0,00	
в том числе текущий налог на прибыль	тыс. руб.		4 500,00	4 500,00	4 500,00			56,00	56,00	56,00			
отложенный налог на прибыль	тыс. руб.		-36,00	-36,00	-36,00			-6,00	-6,00	-6,00			
Прочее	тыс. руб.		-36,00	-36,00	-36,00			-6,00	-6,00	-6,00			
Чистая прибыль	тыс. руб.	130	17 855,00	17 855,00	17 855,00	0,00	0,00	198,00	198,00	198,00	0,00	0,00	
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Приложение 5

Данные раздельного учета расходов ООО «Трансхимэнерго» за 2022 год

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ	из графы 5 по видам деятельности *				За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 10: по Субъекту РФ	из графы 10 по видам деятельности *				Примечания: принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОРД предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8 (сумма гр. 6 и 7)	9	10	11	12	13	14 (сумма гр. 12 и 13)	15	16
Расходы, учитываемые в целях налогообложения прибыли, всего, в том числе (сумма строк 110, 120, 130, 140, 150, 160, 170, 180, 190)	тыс. руб.	100	363 131,14	363 131,14	363 131,14	0,00	363 131,14	0,00	327 300,14	327 300,14	327 300,14	0,00	327 300,14	0,00	
Материальные расходы (сумма строк 111, 112, 113)	тыс. руб.	110	45 080,79	45 080,79	45 080,79	0,00	45 080,79	0,00	38 851,00	38 851,00	38 851,00	0,00	38 851,00	0,00	
Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	111	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Расходы на приобретение электрической энергии на компенсацию технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях, в том числе по уровням напряжения:	тыс. руб.	112	45 080,79	45 080,79	45 080,79	0,00	45 080,79	0,00	38 851,00	38 851,00	38 851,00	0,00	38 851,00	0,00	
ВН	тыс. руб.		19 986,91	19 986,91	19 986,91	0,00	19 986,91	0,00	19 052,49	19 052,49	19 052,49	0,00	19 052,49	0,00	
СН1	тыс. руб.		20 085,77	20 085,77	20 085,77	0,00	20 085,77	0,00	6 082,23	6 082,23	6 082,23	0,00	6 082,23	0,00	
СН2	тыс. руб.		4 997,52	4 997,52	4 997,52	0,00	4 997,52	0,00	13 716,27	13 716,27	13 716,27	0,00	13 716,27	0,00	
НН	тыс. руб.		10,60	10,60	10,60	0,00	10,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Расходы на приобретение электрической энергии на хозяйственные нужды	тыс. руб.	113	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Расходы на оплату услуг сторонних организаций (сумма строк 121, 122, 123, 124)	тыс. руб.	120	296 280,07	296 280,07	296 280,07	0,00	296 280,07	0,00	267 339,20	267 339,20	267 339,20	0,00	267 339,20	0,00	
Расходы на страхование	тыс. руб.	121	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	122	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Оплата услуг по передаче электрической энергии, оказываемых другими сетевыми организациями	тыс. руб.	123	251 679,40	251 679,40	251 679,40	0,00	251 679,40	0,00	246 271,82	246 271,82	246 271,82	0,00	246 271,82	0,00	
Расходы на ремонт основных средств, выполняемые подрядным способом	тыс. руб.	124	44 600,67	44 600,67	44 600,67	0,00	44 600,67	0,00	21 067,38	21 067,38	21 067,38	0,00	21 067,38	0,00	
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	130	4 232,50	4 232,50	4 232,50	0,00	4 232,50	0,00	3 984,42	3 984,42	3 984,42	0,00	3 984,42	0,00	
Управленческий персонал	тыс. руб.		4 232,50	4 232,50	4 232,50	0,00	4 232,50	0,00	3 984,42	3 984,42	3 984,42	0,00	3 984,42	0,00	
Специалисты и технические	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	
Основные производственные рабочие	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	
Справочно: среднесписочная численность промышленно-производственного персонала организации **	чел.		6,00	6,00	6,00	0,00	6,00	0,00	6,00	6,00	6,00	0,00	6,00	0,00	
Управленческий персонал	чел.		6,00	6,00	6,00	0,00	6,00	0,00	6,00	6,00	6,00	0,00	6,00	0,00	
Специалисты и технические	чел.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Основные производственные рабочие	чел.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Расходы на выплату страховых взносов в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования	тыс. руб.	140	693,94	693,94	693,94	0,00	693,94	0,00	671,78	671,78	671,78	0,00	671,78	0,00	
Амортизация основных средств	тыс. руб.	150	502,22	502,22	502,22	0,00	502,22	0,00	15,13	15,13	15,13	0,00	15,13	0,00	
Аренда и лизинговые платежи (сумма строк 161, 162)	тыс. руб.	160	14 761,29	14 761,29	14 761,29	0,00	14 761,29	0,00	15 532,53	15 532,53	15 532,53	0,00	15 532,53	0,00	

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ	из графы 5 по видам деятельности *				За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 10: по Субъекту РФ	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	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8 (сумма гр. 6 и 7)	9	10	11	12	13	14 (сумма гр. 12 и 13)	15	16
Плата за аренду имущества	тыс. руб.	161	14 761,29	14 761,29	14 761,29	0,00	14 761,29	0,00	15 532,53	15 532,53	15 532,53	0,00	15 532,53	0,00	
Лизинговые платежи	тыс. руб.	162	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Налоги, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль	тыс. руб.	170	235,53	235,53	235,53	0,00	235,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Расходы на выплату процентов по кредитам, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль	тыс. руб.	180	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прочие расходы	тыс. руб.	190	1 344,80	1 344,80	1 344,80	0,00	1 344,80	0,00	906,08	906,08	906,08	0,00	906,08	0,00	
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения прибыли, всего, в том числе (сумма строк 210, 220, 230, 240, 250)	тыс. руб.	200	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Возврат заемных средств на цели инвестпрограммы	тыс. руб.	210	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	220	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прибыль, направленная на выплату дивидендов	тыс. руб.	230	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Расходы социального характера из прибыли	тыс. руб.	240	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 расходы из прибыли в отчетном периоде	тыс. руб.	250	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	300	4 464,00	4 464,00	4 464,00	0,00	4 464,00	0,00	50,00	50,00	50,00	0,00	50,00	0,00	
Справочные показатели:															
Из строки 100 прямые расходы	тыс. руб.	400	361 670,18	361 670,18	361 670,18	0,00	361 670,18	0,00	326 242,11	326 242,11	326 242,11	0,00	326 242,11	0,00	
Из строки 100 косвенные расходы	тыс. руб.	500	1 417,06	1 417,06	1 417,06	0,00	1 417,06	0,00	1 015,81	1 015,81	1 015,81	0,00	1 015,81	0,00	
Расходы на приобретение, сооружение и изготовление основных средств, а также на до-стройку, дооборудование, реконструкцию, модернизацию и техническое перевооружение основных средств	тыс. руб.	600	45 098,24	45 098,24	45 098,24	0,00	45 098,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Расходы на ремонт основных средств (включая арендованные), всего, в том числе:	тыс. руб.	700	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
материальные расходы	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	
расходы на оплату труда и выплату страховых	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	
расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	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	
прочие расходы	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	
Расходы на приобретение электрической энергии в целях компенсации коммерческого расхода (потерь) электрической энергии в сетях	тыс. руб.	800	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Приложение 6

Расчет выручки по полезному отпуску ООО «Трансхимэнерго» за 2022 год

Единый котловой тариф, руб/МВтч (руб/МВт)																				
Уровень напряжения	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
Период	I полугодие					с 01.07.2022 по 30.11.2022					с 01.12.2022 по 31.12.2022					Год				
Население																				
с 0,7	868,37	868,37	868,37	868,37		868,37	868,37	868,37	868,37		624,85	624,85	624,85	624,85						
без 0,7	1 589,38	1 589,38	1 589,38	1 589,38		1 510,49	1 510,49	1 510,49	1 510,49		1 708,19	1 708,19	1 708,19	1 708,19						
Прочие																				
Одноставочные																				
электроэнергия	1 487,24	1 812,91	2 035,02	3 704,75		1 558,63	1 900,26	2 132,70	3 704,75		1 839,18	2 242,31	2 516,59	4 034,47						
мощность																				
Двуставочные																				
Двуставочные без ГН																				
электроэнергия	82,17	123,20	229,02	602,51		86,11	129,11	240,01	631,43		98,17	147,19	273,61	719,83						
мощность	794	946	842	1 040		832 172,50	991	1 014	1 090		948	1 130	1 156	1 243						
Двуставочные ГН	057,73	152,66	450,27	661,08			567,99	494,33	612,81		676,65	387,51	523,54	298,60						
электроэнергия																				
мощность	794	946	842	1 040		832 172,50	991	1 014	1 090		948	1 130	1 156	1 243						
Собственные нужды ЭСО	057,73	152,66	450,27	661,08			567,99	494,33	612,81		676,65	387,51	523,54	298,60						
Итого	1 487,24	1 812,91	2 035,02	3 704,75		1 558,63	1 900,26	2 132,70	3 704,75		1 839,18	2 242,31	2 516,59	4 034,47						
Полезный отпуск ТСО, млн. кВтч (МВт)																				
Население	0,000	0,000	0,000	0,564	0,564	0,000	0,000	0,000	0,366	0,366	0,000	0,000	0,000	0,097	0,097	0,000	0,000	0,000	1,027	1,027
с 0,7				0,556	0,556				0,363	0,363				0,096	0,096	0,000	0,000	0,000	1,014	1,014
без 0,7				0,009	0,009				0,003	0,003				0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,013	0,013
Прочие	63,118	41,390	26,254	0,000	130,761	42,010	33,221	19,653	0,000	94,884	10,668	7,080	4,507	0,000	22,255	115,796	81,691	50,413	0,000	247,900
Одноставочные	0,000	2,451	2,834	0,000	5,284	0,000	0,884	2,050	0,000	2,934	0,000	0,068	0,582	0,000	0,650	0,000	3,402	5,466	0,000	8,868
электроэнергия		2,451	2,834		5,284		0,884	2,050		2,934		0,068	0,582		0,650	0,000	3,402	5,466	0,000	8,868
мощность					0,000					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Двуставочные	63,118	38,940	23,420	0,000	125,477	42,010	32,337	17,603	0,000	91,950	10,668	7,012	3,925	0,000	21,605	115,796	78,289	44,948	0,000	239,032
Двуставочные без ГН	63,118	38,940	23,420	0,000	125,477	42,010	32,337	17,603	0,000	91,950	10,668	7,012	3,925	0,000	21,605	115,796	78,289	44,948	0,000	239,032
электроэнергия	63,118	38,940	23,420		125,477	42,010	32,337	17,603		91,950	10,668	7,012	3,925		21,605	115,796	78,289	44,948	0,000	239,032
мощность	17,163	10,198	6,233		33,594	12,961	9,747	5,623		28,331	15,584	10,747	6,313		32,644	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Двуставочные ГН	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия					0,000					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
мощность					0,000					0,000					0,000					0,000
Собственные нужды ЭСО					0,000					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого	63,118	41,390	26,254	0,564	131,326	42,010	33,221	19,653	0,366	95,249	10,668	7,080	4,507	0,097	22,352	115,796	81,691	50,413	1,027	248,927
Выручка ТСО, тыс. руб.																				
Население	0,00	0,00	0,00	496,60	496,60	0,00	0,00	0,00	319,67	319,67	0,00	0,00	0,00	61,72	61,72	0,00	0,00	0,00	877,99	877,99
с 0,7	0,00	0,00	0,00	482,46	482,46	0,00	0,00	0,00	314,96	314,96	0,00	0,00	0,00	60,07	60,07	0,00	0,00	0,00	857,49	857,49
без 0,7	0,00	0,00	0,00	14,14	14,14	0,00	0,00	0,00	4,71	4,71	0,00	0,00	0,00	1,65	1,65	0,00	0,00	0,00	20,51	20,51
Прочие	86 957,64	67 132,17	42 633,55	0,00	723,36	57 544,73	54 179,30	37 120,83	0,00	844,86	15 831,49	13 332,36	9 839,73	0,00	39 003,58	160 333,86	643,83	89 594,11	0,00	571,79

Единый котловой тариф, руб/МВтч (руб/МВт)																				
Уровень напряжения	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
Период	1 полугодие					с 01.07.2022 по 30.11.2022					с 01.12.2022 по 31.12.2022					Год				
Одноставочные	0,00	4 442,54	5 766,50	0,00	10 209,04	0,00	1 679,15	4 372,49	0,00	6 051,64	0,00	152,03	1 464,69	0,00	1 616,71	0,00	6 273,72	11 603,67	0,00	17 877,39
Одноставочные без ГН	0,00	4 442,54	5 766,50	0,00	10 209,04	0,00	1 679,15	4 372,49	0,00	6 051,64	0,00	152,03	1 464,69	0,00	1 616,71	0,00	6 273,72	11 603,67	0,00	17 877,39
Двуставочные	86 957,64	62 689,63	36 867,05	0,00	186 514,32	57 544,73	52 500,15	32 748,34	0,00	142 793,21	15 831,49	13 180,33	8 375,04	0,00	37 386,86	160 333,86	128 370,11	77 990,43	0,00	366 694,40
Двуставочные без ГН	86 957,64	62 689,63	36 867,05	0,00	186 514,32	57 544,73	52 500,15	32 748,34	0,00	142 793,21	15 831,49	13 180,33	8 375,04	0,00	37 386,86	160 333,86	128 370,11	77 990,43	0,00	366 694,40
электроэнергия	5 186,37	4 797,38	5 363,63	0,00	15 347,38	3 617,46	4 175,09	4 224,81	0,00	12 017,36	1 047,31	1 032,06	1 073,91	0,00	3 153,28	9 851,14	10 004,53	10 662,35	0,00	30 518,02
мощность	81 771,27	57 892,24	31 503,43	0,00	171 166,94	53 927,27	48 325,06	28 523,52	0,00	130 775,85	14 784,18	12 148,27	7 301,13	0,00	34 233,58	150 482,72	118 365,57	67 328,08	0,00	336 176,38
Двуставочные ГН	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
электроэнергия					0,00					0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
мощность	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды ЭСО	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого	86 957,64	67 132,17	42 633,55	496,60	197 219,96	57 544,73	54 179,30	37 120,83	319,67	149 164,53	15 831,49	13 332,36	9 839,73	61,72	39 065,30	160 333,861	134 643,829	89 594,105	877,992	385 449,786

Структура полезного отпуска и тарифной выручки по единым котловым и индивидуальным тарифам
ООО «Трансхимэнерго» на 2024 год

Наименование ТСО	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)														
Показатель	1 полугодие 2024					2 полугодие 2024					2024 год				
НВВ ТСО	56 499,77					56 001,55					112 501,32				
Затраты ТСО на содержание	32 375,01					32 375,02					64 750,03				
Затраты ТСО на потери	24 124,76					23 626,53					47 751,29				
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	0,2000	0,0000	0,2000	0,0000	0,0000	0,1467	0,0000	0,1467	0,0000	0,0000	0,3466	0,0000	0,3466
с 0,7, тыс.МВт*ч	0,0000	0,0000	0,2000	0,0000	0,2000	0,0000	0,0000	0,1467	0,0000	0,1467	0,0000	0,0000	0,3466	0,0000	0,3466
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	55,6071	38,9504	24,0529	0,0102	118,6205	53,0978	39,6037	22,4497	0,0169	115,1682	108,7049	78,5540	46,5026	0,0271	233,7887
Одноставочные	0,0000	0,2028	0,6280	0,0000	0,8309	0,0000	0,1659	0,5091	0,0000	0,6750	0,0000	0,3687	1,1371	0,0000	1,5059
электроэнергия, тыс. МВт*ч	0,0000	0,2028	0,6280	0,0000	0,8309	0,0000	0,1659	0,5091	0,0000	0,6750	0,0000	0,3687	1,1371	0,0000	1,5059
мощность, МВт		0,0469	0,3173		0,3643		0,0378	0,2632		0,3009	0,0000	0,0424	0,2902	0,0000	0,3326
Двуставочные	55,6071	38,7475	23,4249	0,0102	117,7896	53,0978	39,4378	21,9406	0,0169	114,4931	108,7049	78,1853	45,3655	0,0271	232,2828
Двуставочные без ГН	55,6071	38,7475	23,4249	0,0102	117,7896	53,0978	39,4378	21,9406	0,0169	114,4931	108,7049	78,1853	45,3655	0,0271	232,2828
электроэнергия, тыс.МВт*ч	55,6071	38,7475	23,4249	0,0102	117,7896	53,0978	39,4378	21,9406	0,0169	114,4931	108,7049	78,1853	45,3655	0,0271	232,2828
мощность, МВт	13,2459	9,3381	5,3417	0,0025	27,9283	12,5159	9,4022	4,9310	0,0042	26,8534	12,8809	9,3701	5,1364	0,0034	27,3908
Двуставочные 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	55,6071	38,9504	24,2529	0,0102	118,8204	53,0978	39,6037	22,5964	0,0169	115,3148183	108,7049	78,5540	46,8492	0,0271	234,1353
Потери, тыс.МВт*ч	2,9978	3,0944	0,6393	0,0012	6,7327	2,8910	3,0588	0,6020	0,0020	6,5538	5,8888	6,1532	1,2413	0,0032	13,2865
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															
Одноставочные															
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															
Двуставочные															
Двуставочные 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						
Двуставочные ГН															
электроэнергия, руб/МВт.ч															
мощность, руб/МВт.мес															
Собственные нужды ЭСО, руб/МВт.ч															

Наименование ТСО	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)														
Показатель	1 полугодие 2024					2 полугодие 2024					2024 год				
Итого															
Потери, руб/МВт.ч															
Выручка ТСО															
Население	0,00	0,00	254,94	0,00	254,94	0,00	0,00	203,63	0,00	203,63	0,00	0,00	458,57	0,00	458,57
с 0,7, тыс.руб.	0,00	0,00	254,94	0,00	254,94	0,00	0,00	203,63	0,00	203,63	0,00	0,00	458,57	0,00	458,57
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	80 855,35	69 385,19	45 850,01	26,25	196 116,80	82 544,53	73 512,13	46 302,78	48,91	202 408,35	163 399,88	142 897,32	92 152,79	75,17	398 525,15
Из расчета по двуставочному тарифу															
электроэнергия, тыс.руб.	5 458,69	5 732,93	6 581,15	7,31	17 780,07	5 680,94	6 353,22	6 694,74	13,28	18 742,17	11 139,63	12 086,15	13 275,88	20,59	36 522,25
мощность, тыс.руб.	75 396,66	63 652,26	39 268,87	18,94	178 336,72	76 863,60	67 158,91	39 608,04	35,64	183 666,18	152 260,25	130 811,17	78 876,90	54,58	362 002,90
Итого, тыс.руб.	80 855,35	69 385,19	46 104,95	26,25	196 371,74	82 544,53	73 512,13	46 506,40	48,91	202 611,98	163 399,88	142 897,32	92 611,36	75,17	398 983,72
Выручка от других ТСО, тыс.руб.															
Оплата в другие ТСО, тыс.руб.											-286 482,40				
Избыток/недостаток, тыс.руб.											0,00				

Приложение 8

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

Наименование ТСО	1 полугодие 2022						2 полугодие 2022					
	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф			Оплата/Поступление	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф			Оплата/Поступление
			Одноставочный, руб./кВт*ч	Двуставочный					Одноставочный, руб./кВт*ч	Двуставочный		
				Ставка на содержание, тыс.руб./МВт*мес	Ставка на потери, тыс.руб./МВт*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					
«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)	-400,00	-0,23	0,506	121,641	0,084	-202,39	-293,00	-0,17	0,519	127,249	0,087	-152,15
«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)	-124 850,13	-29,63	1,16	679,98	0,19	-145 140,37	-121 272,59	-28,48	1,16	687,344	0,194	-140 981,42
«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	-33,00	-0,02	0,01	3,05	0,00	-0,33	-33,00	-0,02	0,01	3,05	0,00	-0,33
«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)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«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)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	-270,00	-0,14	0,01	2,70	0,00	-2,70	-270,00	-0,14	0,01	2,756	0,002	-2,70
«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				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)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«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)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«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	0,00	0,00				0,00
ООО «Кузбассэнерго» (ИНН 4205395036)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
Итого поступление от ТСО	0,00	0,00	-145 345,80	-145 345,80		0,00	0,00	0,00	-141 136,60	-141 136,60		0,00
Итого отдача в ТСО	-125 553,13	-30,02		ИСТИНА		-145 345,80	-121 868,59	-28,79		ИСТИНА		-141 136,60