

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по материалам, представленным Западно - Сибирской дирекцией по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) для определения величины необходимой валовой выручки и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2024 год

Кемерово 2023

Оглавление

1.	Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов	3
2.	Общая характеристика предприятия	5
3.	Оценка достоверности данных, в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.....	9
4.	Анализ соответствия расчёта тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней	10
5.	Анализ на соответствие филиал ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184, на 2024 год.....	10
6.	Оценка финансового состояния организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (по общепринятым показателям)	13
7.	Анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования.....	14
8.	Баланс электрической энергии Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» на 2024 год	27
9.	Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.....	28
9.1.	Расчет коэффициентов индексации подконтрольных расходов ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») по Кемеровской области	31
9.2.	Подконтрольные расходы.....	34
	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	34
	Расходы на оплату труда	36
	Прочие расходы.....	37
	Ремонт основных фондов	37
9.3.	Неподконтрольные расходы.....	42
	Расходы на оплату услуг по передаче электроэнергии по магистральным сетям (ПАО «ФСК ЕЭС»)	43
	Электроэнергия на хозяйственные нужды.....	45
	Налоги	47
	Отчисления на социальные нужды.....	50
	Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования	51
	Амортизация	63
10.	Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования на 2024 год	66
10.1.	Неподконтрольные расходы из прибыли	66
	Расходы (НВВ) на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	73
11.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка..	80
12.	Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.....	97
13.	Заключение	97
	Приложение 1	99
	Приложение 2	103
	Приложение 3	112

1. Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов

Настоящее экспертное заключение выполнено по материалам, представленным в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») по Кемеровской области-Кузбассу, ИНН 7708503727, в региональную энергетическую комиссию Кемеровской области (далее РЭК Кузбасса) для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год (долгосрочный период регулирования 2020-2024 определен Постановлением РЭК КО от 31.12.2016 № 753 в редакции от 31.12.2019).

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

- Конституция Российской Федерации;
- Гражданский кодекс Российской Федерации (далее - ГК РФ);
- Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);
- Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);
- Федеральный закон от 17.08.95 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Федеральный закон от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг, Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами

государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике»);

- Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

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

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

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

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

- Приказ Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;

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

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

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

- Приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям»;
 - Приказ ФСТ России от 24.10.2014 № 1831-э «Об утверждении форм раскрытия информации субъектами рынков электрической энергии и мощности, являющимися субъектами естественных монополий»;
 - Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э»;ё
 - Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;
 - Закон Кемеровской области от 28.06.2010 № 70-ОЗ «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области-Кузбасса в сфере жилищно-коммунального комплекса»;
 - Постановление Правительства Кемеровской области-Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса».
- Вся нормативно – методическая документация используется в редакции, действующей на момент проведения экспертизы.

2. Общая характеристика предприятия

ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») по Кемеровской области-Кузбассу оказывает услуги по передаче электрической энергии. Согласно представленным на 2024 год в таблицах П 2.1 и П 2.2 (Приказ ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») заявляет объём воздушных, кабельных линий электропередач, подстанций и прочего оборудования электросетевого хозяйства в размере 21 109,85 у.е., в обосновывающих материалах, а именно в Таблице расходов по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям по ОАО «РЖД» (в границах Кемеровской области-Кузбасса) на основе долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг., - 21 109,85 условных единиц.

Предприятие также заполняет ниже представленную форму раздельного учета в соответствии с приказом Минэнерго от 13.12.2011 № 585

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

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

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

Период заполнения: Годовая

Требования к заполнению: Заполняется отдельно по каждому субъекту РФ

Организация: Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): 7708503727

Местонахождение (адрес): г. Новосибирск, ул. Октябрьская, д.2/1

Субъект РФ: Кемеровская область

Отчетный период: 2022

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 5 по видам деятельности *			За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 9: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 10 по видам деятельности *			Примечания: принцип разделения показ-ей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОРД предприятия
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	010	2242710155	2242710155	155523,947	303,27266	2242554328	1963646793	1963646793	113698,4	28,42	1963533066	

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 5 по видам деятельности *			За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 9: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 10 по видам деятельности *			Примечания: принцип разделения показ-ей по субъектам РФ и по видам деят-ости согласно ОРД предпр-ия
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
(за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)													
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	020	1831187664	1831187664	300530,83	6490,81	1830880642	1656619895	1656619895	222839,76	3629,21	1656393426	
Валовая прибыль	тыс. руб.	030	411522491	411522491	145006,883	-6187,53734	411673685,4	307026897,9	307026897,9	-109141,36	-3600,79	307139640	
Коммерческие расходы	тыс. руб.	040	206831	206831	0	0	206831	215142	215142	0	0	215142	
Управленческие расходы	тыс. руб.	050	165268790	165268790	0	0	165268790	151771977	151771977	0	0	151771977	
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	060	246046870	246046870	145006,883	-6187,53734	246198064,4	155039778,9	155039778,9	-109141,36	-3600,79	155152521	
Проценты к получению	тыс. руб.	070	6961903	6961903	0	0	6961903	2258441	2258441	0	0	2258441	
Проценты к уплате	тыс. руб.	080	110165708	110165708	0	0	110165708	81423187	81423187	0	0	81423187	
Прочие доходы	тыс. руб.	090	219567195	219567195	0	0	219567195	74522877	74522877	0	0	74522877	
Прочие расходы	тыс. руб.	100	299716241,9	299716241,9	9553,59	0	299706688,3	135388291,7	135388291,7	802,34	0	135387489,4	
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	110	62694018,07	62694018,07	154560,473	-6187,53734	62854766,08	15009618,11	15009618,11	-109943,7	-3600,79	15123162,6	
Налог на прибыль	тыс. руб.	120	25777090	25777090	0	0	25777090	8369508	8369508	0	0	8369508	

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 5 по видам деятельности *			За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 9: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 10 по видам деятельности *			Примечания: принцип разделения показ-ей 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	
Чистая прибыль	тыс. руб.	130	0	0				0	0				0
Справочно:			0	0				0	0				0
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	тыс. руб.	140	0	0				0	0				0
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная в отчетном году	тыс. руб.	150	36916928,07	36916928,07	-154560,473	-6187,53734	37077676,08	6640110,11	6640110,11	-109943,7	-3600,79	6753654,6	

Указанная в расшифровке полученная фактическая выручка от услуг по передаче электрической энергии за 2022 год соответствует величине, рассчитанной по первичным документам и представленной сумме доходов в пояснительной записке предприятия в размере 155 523,94 тыс. руб.

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

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период, с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности представленной предложений ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») по Кемеровской области-Кузбассу информации, для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемому РЭК Кузбасса виду деятельности передача электрической энергии на 2024 год.

Определение необходимой валовой выручки предложений ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») по Кемеровской области-Кузбассу производится методом долгосрочной индексации. Долгосрочным периодом определены 2020-2024 годы Постановлением РЭК КО от 31.12.2016 № 753 в редакции от 31.12.2019.

Базовый уровень подконтрольных расходов и индекс эффективности подконтрольных расходов ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») по Кемеровской области-Кузбассу на 2020-2024 год определялся в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования методом экономически обоснованных расходов (Методические указания № 98-э) и методом сравнения аналогов (Методические указания № 421-э).

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

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

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

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

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

Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, пронумерованы, заверены подписью руководителя, скреплены печатью предприятия и заверены электронной подписью. Пояснительная записка пронумерована, прошнурована, завизирована подписью руководителя и скреплена печатью.

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

5. Анализ на соответствие филиал ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184, на 2024 год

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

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

- Договоры аренды и дополнительные соглашения к ним;
- Инвентарные карточки учета основных средств ОС-6;
- Утвержденные схемы электроснабжения;
- Акты приемки-передачи основных средств;
- Шаблоны PASSPORT.EE.NET, PASSPORT.EE.NET.

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

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

Критерий №1. Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 30 МВА.

Согласно представленных документов организация владеет на праве собственности трансформаторами мощностью более 30 МВА (1 545,99 МВА).

Критерий №2. Владение на праве собственности на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах

субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:

- высокое напряжение (ВН) - 110 кВ и выше;
- среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ;
- среднее второе напряжение (СН2) - 1 - 20 кВ;
- низкое напряжение (НН) - ниже 1 кВ.

Согласно представленных документов организация владеет на праве собственности:

- высокое напряжение (ВН) - 110 кВ и выше – 51,84 км;
- среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ – 17,50 км;
- среднее второе напряжение (СН2) - 1 - 20 кВ – 2 933,94 км;
- низкое напряжение (НН) - ниже 1 кВ – 1 376,42 км.

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

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

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

Абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению 8 800-775-00-00.

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

Официальный сайт ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») <https://company.rzd.ru>.

Критерий № 6. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах

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

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

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

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

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

- форма № 1 Бухгалтерский баланс предприятия на 31.12.2022 Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению – СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» (представлено в тарифном деле, том 1, п. 13 стр. 9-12);
- Форма № 2 Отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2022 года (представлено в тарифном деле в электронном формате, том 1, п. 13, стр. 13).

ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») является многопрофильной организацией, в сферу деятельности которого входят прочие виды деятельности, в том числе регулируемый вид деятельности - оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям. Основным видом деятельности предприятия является «Железнодорожный транспорт», что и указано в отчетности предприятия. Регулируемый вид деятельности осуществляется в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям сторонним потребителям, а также предприятие производит передачу электрической энергии для обеспечения электрической энергией собственного потребления ОАО «РЖД».

В связи с этим, оценить динамику показателей по статьям на основе бухгалтерского баланса по регулируемому виду деятельности затруднительно.

Оценку финансового состояния эксперты производили исходя из анализа фактических данных, представленных предприятием за 2022 год, пропорционально отпуску электрической энергии на сторонних потребителей без учета собственного потребления, согласно внутрифирменной управленческой отчетности (форма №7у). Доля расходов, относящихся на передачу электрической энергии в границах Кемеровской области сторонним потребителям, определена пропорционально общему объёму планируемого полезного отпуска электроэнергии на 2024 год и составила 27,66%, доля фактических стоимостных и количественных показателей на сторонних потребителей определена в размере 25,02 % (пояснительная записка предприятия, стр. 6).

Выпадающие доходы на 2024 год, в том числе по п. 87 Основ ценообразования, предприятие заявляет в сумме 74 398,00 тыс. руб. в составе НВВ предприятия на 2024 год (пояснительная записка, Приложение 1), а также в текстовой части и таблице 42 (пояснительная записка, стр. 54-57).

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

С учетом представленных предприятием документов по балансовым показателям, поступлению и отпуску электрической энергии на 2024 год (пояснительная записка, Приложения 1) экспертами проведен анализ динамики основных технико-экономических показателей. При анализе экспертами были учтены фактические показатели за предыдущие отчетные периоды работы предприятия (за 2021 и 2022 год) и утвержденные показатели на 2022-2024 годы.

Анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования представлены в таблице 1.

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

Наименование показателя	Утверждено на 2021 год	Утверждено на 2022 год	Отклонение (2022/2021), %	Утверждено на 2023 год	Отклонение (2023/2022), %	Предложения экспертов на 2024 год	Отклонение (2024/2023), %
Объем поступления в сеть, тыс. кВтч.	1 775 398,944	1 817 455,414	2,37	1 831 140,50	0,75	1 808 349,30	-1,25
Объем отпуска из сети, тыс. кВтч.	1 719 651,417	1 760 387,314	2,37	1 773 641,90	0,75	1 751 566,10	-1,25
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВтч.	455 517,417	507 423,314	11,39	468 330,90	-7,70	484 507,60	3,45
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВтч	55 747,527	57 068,1	2,37	57 498,61	0,75	56 783,18	-1,25
У.Е.	21 040,10	21 042,35	0,01	21 109,85	0,32	21 664,67	2,63
Мощность, МВт	257,783	254,318	-1,34	267,472	5,17	248,744	-7,00
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок, тыс. руб.	107 356,94	89 739,89	-16,41	146 873,91	63,7	146 859,23	-0,01

Наименование показателя	Утверждено на 2021 год	Факт 2021 год	Отклонение (факт/утв. за 2021 год), %	Утверждено на 2022 год	Факт 2022 год	Отклонение (факт/утв. за 2022 год), %
Объем поступления в сеть, тыс. кВтч.	1 775 398,944	1 816 834,00	2,33	1 817 455,414	1 745 235,00	-3,97
Объем отпуска из сети, тыс. кВтч.	1 719 651,417	1 759 785,00	2,33	1 760 387,314	1 690 434,00	-3,97
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВтч.	455 517,417	468 026,00	2,75	507 423,314	471 842,00	-7,01
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВтч	55 747,527	57 049,00	2,33	57 068,1	54 800,00	-3,97
У.Е.	21 040,10	21 040,10	0,00	21 042,35	21 042,35	0,00
Мощность, МВт	257,783	261,115	1,29	254,318	248,744	-2,19
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок, тыс. руб.	107 356,94	144 892,18	34,96	89 845,70	112 846,98	25,60

***Заключение по объему условных единиц электросетевого оборудования
ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП
Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») по Кемеровской области на 2024 год***

При подаче тарифной заявки на 2024 год ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») заявило объем условных единиц в размере 21 667,77 в т.ч. по ВЛ и КЛ – 6 472,07, по ПС и ТП – 15 195,70. Объем условных единиц по мнению предприятия увеличился на 557,92 у.е., относительно 2023 года, на который было утверждено – 21 109,85 у.е.

Для проведения анализа объема условных единиц экспертами были рассмотрены следующие документы:

1. Схемы подстанций, ТП, КТП и РП;
2. Поопорные схемы ВЛ и схемы КЛ;
3. Шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS (по энергочастям «ЭЧ-7», «ЭЧ-8», «ЭЧ-16», «ЭЧ-17» и «ЭЧ-18»), направленные по системе ЕИАС Мониторинг в 2023 году;
4. Шаблон PASSPORT.EE.NET (по энергочастям «ЭЧ-7», «ЭЧ-8», «ЭЧ-16», «ЭЧ-17» и «ЭЧ-18»), направленные по системе ЕИАС Мониторинг в 2023 году;
5. Свидетельства о государственной регистрации права;
6. Акты приемки-передачи основных средств.

Эксперты, рассмотрев имеющиеся документы, подтверждающие объем условных единиц, считают обоснованными условные единицы на 2024 год в размере 21 664,67 у.е., в т.ч. по ВЛ и КЛ – 6 472,07 у.е., по ПС и ТП – 15 192,60 у.е. Снижение объема условных единиц, относительно объема поданного в тарифной заявке, обусловлено тем, что эксперты исключили 1 масляный выключатель, так как отсутствуют документы, подтверждающие основание владения данным объектом. Расчет объема условных единиц представлен в приложении 5 настоящего заключения. Объемы условных единиц с указанием количества электросетевого оборудования представлены в виде таблиц П2.1 и П2.2 в приложениях 1 и 2 настоящего заключения соответственно.

В соответствии с примечанием к Таблице П.2.2. Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, условные единицы электрооборудования понизительных подстанций относятся на уровень высшего напряжения подстанций, данный перенос условных единиц представлен в приложении 3 к настоящему заключению.

Таким образом, документально подтвержденный объем условных единиц оборудования предприятия на 2024 год, по мнению экспертов, составит 21 664,67 у.е. Итоговые значения условных единиц представлены в приложении 4 к настоящему заключению.

Анализ фактического объема условных единиц за 2022 год

Анализ документов (Свидетельства о государственной регистрации прав; Ведомость амортизации ОС, Шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET) показал, что фактический объем условных единиц за 2022 год составляет – 21 042,35 у.е.

Таблица 3

(П.2.1)

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

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Период регулирования 2024 г.		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	уе
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
			ж/бетон	180	0,00	0,00
	110-150	1	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	51,84	82,94
КЛЭП	220	-	-	3 000	0,00	0,00
	110	-	-	2 300	0,00	0,00
ВН, всего					51,84	82,94
ВЛЭП	35	1	дерево	170	0,00	0,00
			металл	140	0,00	0,00
			ж/бетон	120	0,00	0,00
		2	металл	180	4,90	8,82
	1 - 20		ж/бетон	150	12,60	18,90
		-	дерево	160	52,90	84,64
			дерево на ж/б пасынках	140	142,02	198,83
КЛЭП			ж/бетон, металл	110	2 692,18	2 961,39
	20 -35	-	-	470	0,00	0,00
	3 - 10	-	-	350	88,96	311,36
СН-1, всего					17,50	27,72
СН-2, всего					2 976,05	3 556,22
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	134,05	348,53
			дерево на ж/б пасынках	220	362,34	797,15

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Период регулирования 2024 г.		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
			ж/бетон, металл	у/100км	км	уе
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	262,20	707,93
НН, всего					1 392,97	2 805,18
Итого		Всего			4 379,71	6 472,07
		ВН			51,84	82,94
		СН1			17,50	27,72
		СН2			2 976,05	3 556,22
		НН			1 392,97	2 805,18

Таблица 4

(П.2.2)

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

Единица измерения	Напряжение, кВ	Период регулирования 2024 г.		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
Подстанция	400-500	500,0	0,00	0,00
	330	250,0	0,00	0,00
	220	210,0	1,00	210,00
	110-150	105,0	49,00	5145,00
	35	75,0	17,00	1275,00
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	2,00	28,00
	110-150	7,8	95,00	741,0
	35	2,1	52,00	109,20
Воздушный выключатель (3 фазы)	1-20	1,0	126,00	126,00
	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
Масляный выключатель (3 фазы)	35	11,0	0,00	0,00
	1-20	5,5	0,00	0,00
	220	23,0	1,00	23,00
	110-150	14,0	101,00	1 414,00
	35	6,4	186,00	1 190,40
	1-20	3,1	849,00	2 631,90
	400-500	35,0	0,00	0,00
Отделитель с короткозамыкателем	330	24,0	0,00	0,00
	220	19,0	2,00	38,00
	110-150	9,5	47,00	446,50
	400-500	35,0	0,00	0,00

Единица измерения	Напряжение, кВ	Период регулирования 2024 г.		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
	35	4,7	0,00	0,00
Выключатель нагрузки	1-20	2,3	239,00	549,70
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
Статические конденсаторы (100 конд.)	35	2,4	0,00	0,00
	1-20	2,4	0,00	0,00
Мачтовая (столбовая) ТП	1-20	2,5	0,00	0,00
Однотрансформаторная ТП, КТП	1-20	2,3	433,00	995,90
Двухтрансформаторная ТП, КТП	1-20	3,0	85,00	255,00
Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	35	3,5	4,00	14,00
	Всего		2 233,00	15 192,60
	ВН		281,00	8 045,50
	СН1		254,00	2 588,60
	СН2		1 698,00	4 558,50
	НН		0,00	0,00

Перенос условных единиц электрооборудования понизительных подстанций на более высокий уровень напряжения

Уровень напряжения	Объем У.Е. по расчету эксперта	Объем У.Е. для переноса на уровень высшего напряжения						Объем У.Е. с учетом переноса	
		№	Наименование	Тип оборудования					Объем у.е. для переноса
				Трансформа торы собственных нужд, шт.	Масляные выключат ели (6-10 кВ), шт.	Вакуумные выключатели (6-10 кВ), шт.	Масляные и вакуумные выключател и 35 кВ, шт.		
ВН	8 045,50	ЭЧ-7							10 405,20
		1	ПС 110/10 Тутальская	2	3	12	-	48,5	
		2	ПС 110/10 Тальменка	2	2	10	-	39,2	
		3	ПС 110/10 Литвиново	2	14	0	-	45,4	
		4	ПС 110/10 Хопкино	2	0	10	-	33	
		5	ПС 110/10 Кузель	2	11	1	-	39,2	
		6	ПС 110/35/6 Тайга	2	5	9	5	77,4	
		7	ПС 110/10 Пихтач	2	0	11	-	36,1	
		8	ПС 110/10 Судженка	2	7	6	-	42,3	
		9	ПС 110/35/6 Яя	2	3	9	4	64,8	
		10	ПС 110/35/10 Ижморская	2	4	8	3	58,4	
		11	ПС 110/10 Иверка	2	0	10	-	39,2	
		12	ПС 110/35/10 Берикульская	2	6	8	4	71	
		13	ПС 110/10 Антибесская	2	7	1	-	26,8	
		14	ПС 110/10 б.п. 3704 км	2	4	8	-	39,2	
		15	ПС 110/10 Сураново	2	0	12	-	39,2	
		ЭЧ-8							
		1	ПС 110/10 Падунская	2	7	6	-	42,3	
		2	ПС 110/35/10 Торсьма	2	6	7	5	74,3	
		ЭЧ-16							
		1	ЭЧЭ-322 Юрга-2	2	10	4	-	45,4	
		2	ЭЧЭ-323 рзд.31 км	2	9	2	-	36,1	
		3	ЭЧЭ-324 рзд. 54 км	2	10	4	-	45,4	
		4	ЭЧЭ-325 рзд.79 км	2	9	4	-	42,3	
		5	ЭЧЭ-326 Топки	2	4	11	-	48,5	
		6	ЭЧЭ-327 Нацмен	2	7	9	-	51,6	
		7	ЭЧЭ-328 рзд.157 км	2	5	8	-	42,3	
		8	ЭЧЭ-329 Раскатиха	2	8	6	-	45,4	
		9	ЭЧЭ-330 Ленинск-Кузнецкий	2	2	12	-	45,4	

Уровень напряжения	Объем У.Е. по расчету эксперта	Объем У.Е. для переноса на уровень высшего напряжения						Объем У.Е. с учетом переноса	
		№	Наименование	Тип оборудования					Объем у.е. для переноса
				Трансформа торы собственных нужд, шт.	Масляные выключат ели (6-10 кВ), шт.	Вакуумные выключатели (6-10 кВ), шт.	Масляные и вакуумные выключател и 35 кВ, шт.		
		10	ЭЧЭ-331 Буреничево	2	8	6	-	45,4	
		11	ЭЧЭ-333 Шахтер	2	7	7	-	45,4	
		12	ЭЧЭ-335 Барзас	2	13	1	-	45,4	
		13	ЭЧЭ-336 Кайгур	2	12	0	-	39,2	
		14	ЭЧЭ-337 Думный	1	2	0	-	7,2	
		15	ЭЧЭ-338 Челы	2	19	0	-	60,9	
		ЭЧ-17							
		1	ЭЧЭ-339 Промышленная	-	9	8	-	52,7	
		2	ЭЧЭ-340 Контрольный	-	4	5	-	27,9	
		3	ЭЧЭ-341 Непрерывка	-	9	0	-	27,9	
		4	ЭЧЭ-342 Егозово	-	11	5	-	49,6	
		5	ЭЧЭ-348 Артышта II	-	2	18	11	132,4	
		6	ЭЧЭ-352 Черкасов Камень	-	3	4	-	21,7	
		ЭЧ-18							
		1	ПС-110/6 Новокузнецк- Сортировочный	2	12	8	-	64	
		2	ПС-110/10 Тальжино	2	6	9	-	48,5	
		3	ПС 110/10 Карлык	2	0	17	-	54,7	
		4	ПС 110/10 Полосухино	2	9	0	-	29,9	
		5	ПС 110/10 Ерунаково	2	14	2	-	51,6	
		6	ПС 110/10 Ускат	2	9	0	-	29,9	
		7	ПС 110/27,5/10 Междуреченск	2	9	3	9	96,8	
		8	ПС 110/10 Кузедеево	2	8	4	-	39,2	
		9	ПС 110/10 Алгаин	2	10	0	-	33	
		10	ПС 110/10 Калары	2	7	4	-	36,1	
		11	ПС 110/10 Чугунаш	2	0	11	-	36,1	
		12	ПС-110/10 Тальжино	2		9		65,5	
СН-1	2 588,60	ЭЧ-7							3 029,20
		1	ПС 35/6 Тайга	2	0	13	-	42,3	
		ЭЧ-16							
		1	ЭЧЭ-332 Предкомбинат	0	6	4	-	31	
		ЭЧ-17							

Уровень напряжения	Объем У.Е. по расчету эксперта	Объем У.Е. для переноса на уровень высшего напряжения						Объем У.Е. с учетом переноса	
		№	Наименование	Тип оборудования					Объем у.е. для переноса
				Трансформа торы собственных нужд, шт.	Масляные выключат ели (6-10 кВ), шт.	Вакуумные выключатели (6-10 кВ), шт.	Масляные и вакуумные выключател и 35 кВ, шт.		
		1	ЭЧЭ-343 Проектная	-	6	2	-	24,8	
		2	ЭЧЭ-344 Белово	-	13	5	-	55,8	
		3	ЭЧЭ-345 Улус	-	7	2	-	27,9	
		4	ЭЧЭ-346 Бускусан	-	0	4	-	12,4	
		5	ЭЧЭ-349 Трудармейская	-	0	3	-	9,3	
		6	ЭЧЭ-350 Красный Камень	-	0	3	-	9,3	
		7	ЭЧЭ-351 Киселёвск	-	0	2	-	6,2	
		ЭЧ-18							
		1	ПС-35/6 Спиченково	2	6	2	-	26,8	
		2	ПС-35/6 381км	2	4	3	-	23,7	
		3	ПС-35/10 Мыски	2	0	7	-	23,7	
		4	ПС 35/10 Терентьевская	2	7	3	-	33	
		5	ПС 35/10 Углерод	2	1	4	-	17,5	
		6	ПС 35/10 Абагуровская	2	5	7	-	39,2	
		7	ПС 35/10 Ахпун	3	6	4	-	34	
		8	ПС 35/10 Кондома	2	0	7	-	23,7	
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по оборудованию									
ВН	8 045,50	-	-	-	-	-	-	10 405,2	
СН-1	2 588,60	-	-	-	-	-	-	3 029,20	
СН-2	4 558,50	-	-	-	-	-	-	1 758,20	
НН	-	-	-	-	-	-	-	-	
ИТОГО	15 192,60	-	-	-	-	-	-	15 192,60	

Итоговые значения условных единиц ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская
дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)
на 2024 год

Уровень напряжения	Объем у.е.
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по подстанционному оборудованию	
ВН	10 405,20
СН-1	3 029,20
СН-2	1 758,20
НН	0,00
ИТОГО	15 192,60
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по линейным объектам	
ВН	82,94
СН-1	27,72
СН-2	3 556,22
НН	2 805,18
ИТОГО	6 472,07
ИТОГО по компании	
ВН	10 488,14
СН-1	3 056,92
СН-2	5 314,42
НН	2 805,18
ИТОГО	21 664,66

Таблица 7

Расчет условных единиц электросетевого оборудования филиала ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») на 2024 год

№ п/п	Наименование оборудования из правоустанавливающего документа	Напряжение, кВ	Подстанция		Сетевой тр-р			Масляный выключатель (3-фазы)				ОД с КЗ							ВЛ-110 (1 цепь на опоре), км	ВЛ-110 (2 цепи на опоре), км	КЛЭП-35, км	ВЛ-35 (1 цепь на опоре), км	ВЛ-35 (2 цепи на опоре), км	ВЛЭП 1-10 кВ, км		КЛ 3-10 кВ, км		ВЛЭП 0,4 кВ, км		Комментарий эксперта									
			110	35	110 кВ	35 кВ	6/10 кВ	220 кВ	110 кВ	35 кВ	1-20 кВ	110 кВ	35 кВ	Выключатель нагрузки	Статические конденсаторы (100 шт.) 1-20кВ	Мачтовая (столбовая) ТП	Однотрансформаторная ТП, КТП	Двухтрансформаторная ТП, КТП	Однотрансформаторная ПС 35/0,4 кВ	дерево	металл	ж/б	металл	ж/б	дерево	металл	ж/б	дерево	дерево на ж/б приставках		ж/б, металл	дерево	дерево на ж/б приставках	ж/б, металл					
	уче/100 км, уче/ед		105	75	7,8	2,1	1	23	14	6,4	3,1	9,5	4,7	2,3	2,4	2,5	2,3	3	3,5	180	160	130	190	160	470	170	140	120	180	150	160	140	110	350	270	260	220	150	
1	Ф-1 Быт Староабашево КТП-116	0,4																																		0,21			
2	Ф-2 Погреба КТП-3П8	0,4																																	0,06		0,18		
3	Ф2 ул.Бабушкина ТП-388П7	0,4																																			0,09		
4	Ф-2 Гаражи КТП-377П3	0,4																																			0,12		
5	Ф1-0,4-КТП-438-Ф4ПЭ-10 ПС 110/10 Предкомбинат	0,4																																			0,05		
6	Ф"ул.Водопроводная" - КТП-3 Артышта-2 - ПС Тягун	0,4																																			0,19		
7	ПС-110/10 Тальжино	110							1																														
8	438 ст. Кемерово-Заводская	10															1																						
9	ЭЧЭ-348 Артышта II	10						1																															
10	ПС 110/10 Падунская	110	1		2				3		13																												
11	ПС 110/35/10 Торсьма	110	1		2				7	5	12																											Исключен 1 масляный выключатель, т.к. отсутствует на схеме	
12	КТП-1843 Ф1ПЭ-10 ТПС Торсьма																1																						
13	КТП-1844 Ф1ПЭ-10 ТПС Торсьма																1																						
14	КТП-1955 Ф1ПЭ-10 ТПС Торсьма																1																						
15	КТП-2029 Ф1ПЭ-10 ТПС Торсьма																1																						

Экспертное заключение по проведению проверки материалов Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» по установлению тарифов на передачу электрической энергии на 2024 год

Экспертное заключение по проведению проверки материалов Заявлено-Сибирской дирекции по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» по установлению тарифов на передачу электрической энергии на 2024 год

[illegible]

8. Баланс электрической энергии Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» на 2024 год

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

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

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

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

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

9. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат

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

Для регулирования ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») по Кемеровской области-Кузбасса выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, долгосрочный период составляет 5 лет с 2020 по 2024 годы.

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

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

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

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 осуществляемые за счет прибыли регулируемой организации.

В состав неподконтрольных расходов также включаются расходы, необходимые для исполнения предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

Подконтрольные расходы на очередной (четвертый) год долгосрочного периода определяются индексацией базового уровня подконтрольных расходов по формуле (2) Методических указаний 98-э:

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

где:

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

PP_i - подконтрольные расходы, определяемые в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний и учтенные в году i долгосрочного периода регулирования. В случае пересмотра на год i базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве PP_i принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

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

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

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям

территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

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

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

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

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

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

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

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

$\Delta \mathcal{E}P_i$, 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 $\Delta \mathcal{E}P_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1;

B_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам

последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

Неподконтрольные расходы формируются методом экономически обоснованных расходов.

9.1. Расчет коэффициентов индексации подконтрольных расходов ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») по Кемеровской области

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

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

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

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

где:

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

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

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

$K_{индj}$ - 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 ;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

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

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

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

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

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

Таблица 8

Расчет подконтрольных расходов (ПР) на 2024 год по ф. (9.3) в рамках ДПР 2020-2024 гг.

Показатель	Ед. изм.	Утвержден о 2020 год	Факт 2020	Утвержден о 2021 год	Факт 2021	Утвержден о 2022	Факт 2022	Ожидаемо е 2023	Предложени е на 2024
(И) ИПЦ	%	3,00%	3,40%	3,60%	6,70%	4,3%	13,8%	5,8%	7,2%
(Х) Индекс эффективности операционных расходов	%	10%	10%	10%	10%	10,0%	10,0%	10,0%	10,0%
Среднегодовое количество УЕ	у.е.	21 420,67	21 040,10	21 040,10	21 042,35	21 042,35	21 042,35	21 109,85	21 664,37
(УЕ) Изменение количества активов	%	0,00%	-1,78%	-1,78%	0,01%	0,01%	0,00%	0,32%	2,63%
(К_а) Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
(Кинд. i) Коэффициент индексации ф. (9.4)		0,927	0,9182	0,9200	0,9604	0,9388	1,0242	0,9545	0,9838
Подконтрольные расходы ф. (9.3)									46 752,66
Материальные затраты	тыс.руб.	8 627,42	8 308,23	7 937,02	7 999,43	7 451,08	7 040,98	7 125,43	7 968,74
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	8 627,42	8 308,23	7 937,02	7 999,43	7 451,08	7 040,98	7 125,43	7 968,74
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	37 057,58	41 366,60	34 092,08	44 138,17	32 004,80	40 656,53	30 606,03	34 228,32
Среднесписочная численность	чел.	86,00	96,00	86,00	96,00	86,00	96,00	86,00	86,00
Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	35 908,51	35 908,51	33 034,96	38 314,38	31 012,41	35 292,13	29 657,01	33 166,97
Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	4 932,17	1 434,51	4 537,48	1 434,51	4 259,67	31 513,98	4 073,51	4 555,61
Ремонт основных фондов	тыс.руб.	4 932,17	1 434,51	4 537,48	1 434,51	4 259,67	31 513,98	4 073,51	4 555,61
Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Услуги связи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Другие прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подконтрольные	тыс.руб.	50 617,17	51 109,34	46 566,58	53 572,11	43 715,55	79 211,49	41 804,97	46 752,66

Таким образом, базовый уровень подконтрольных расходов индексируются по расчетным коэффициента за четыре года долгосрочного периода регулирования 2021-2024 гг.:

$$ПР_i = 50\,617,17 * 0,9604 * 1,0242 * 0,9545 * 0,9838 = 46\,712,66$$

9.2. Подконтрольные расходы

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

Согласно пункту 11 Методических указаний 98-э, уровень подконтрольных расходов на очередной год долгосрочного периода определяется путём индексации уровня подконтрольных расходов предыдущего периода. Долгосрочным периодом Постановлением РЭК КО от 31.12.2016 № 753 в редакции от 31.12.2019 определены 2020-2024 годы.

Доля затрат на потребительский рынок в границах Кемеровской области по 2022 году составила 25,02% (пояснительная записка стр. 6).

Доля на прочих потребителей на 2024 год составляет 27,66% согласно балансовым показателям электрической энергии, заявленных предприятием, в размере $484\,541,22 / 1\,751\,599,70 * 100 = 27,66\%$ (пояснительная записка стр. 6). Все затраты по предприятию в экспертном принимаются в доле на потребительский рынок (сторонних потребителей). Отклонения балансовых показателей, принятых экспертами на 2024 год, незначительны.

Материальные расходы

К расходам по статье материальные затраты относятся расходы услуги производственного характера.

Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)

Включение в необходимую валовую выручку расходов на оплату работ и услуг производственного характера обусловлено подпунктом 1) пункта 28 Основ ценообразования.

В 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).

Предприятие заявляет расходы по статье на 2024 год в тарифном деле в общей сумме 82 241,32 тыс. руб. (смета расходов за 2022 год), следовательно на сторонних потребителей, исходя из определенного полезного отпуска, определяется в сумме 20 576,78 тыс. руб. ($82\,241,32 \cdot 25,02\%$) тыс. руб. Однако, в пояснительной записке и смете расходов предприятия заявленные суммы планируемых расходов различны, к тому же заявленные суммы невозможно определить вычислением.

Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» по статье «Услуги производственного характера» планирует следующие виды работ и услуг:

- прочие услуги производственного характера (обслуживание оргтехники, услуги аутсорсинговых фирм, коммунальные услуги и т.д.);
- обслуживание АСКУЭ, метрологические услуги и сертификацию электрической энергии;
- капитальный ремонт, выполненный подрядным способом.

Фактические расходы по услугам производственного характера принимаются к учету экспертами как экономически обоснованные, выполненные в границах Кемеровской области-Кузбасса за 2022 год следующие расходы на общую сумму 28 141,40 тыс. руб.:

- услуги по сертификации электрической энергии в сумме 372,77 тыс. руб.;
- услуги по метрологическому обеспечению в сумме 5 754,15 тыс. руб.;
- услуги по обслуживанию центра планирования и контроля потребления электрической энергии в размере 74,73 тыс. руб.;
- обеспечение АСКУЭ на уровне 21 939,75 тыс. руб.

Следовательно, фактические затраты на услуги производственного характера принимаются в доле на сторонних потребителей в сумме 7 040,98 ($21\,939,75 \cdot 25,02\%$) тыс.руб.

В необходимой валовой выручке на 2020 год расходы на услуги производственного характера учтены в размере 8 627,42 тыс. руб. (Постановлением РЭК КО от 31.12.2016 № 753 в редакции от 31.12.2019). На основании п.11 Методических указаний 98-э с учётом проведенной индексации (таблица 8), по мнению экспертов, затраты по статье «Услуги производственного характера» подлежат учету в необходимой валовой выручке 2024 года в размере 7 968,74 тыс. руб.

Расходы на оплату труда

Расходы на оплату труда являются расходами, связанными с оказанием услуг, и включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации в соответствии с расчетом на базовый год долгосрочного периода регулирования на основании п. 26 Основ ценообразования.

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).

Предприятие предлагает учесть расходы на оплату труда на 2024 год:

- в тарифном деле (пояснительная записка, стр. 25 и Приложение П1.16) в сумме 337 563,91 тыс. руб. при среднесписочной численности персонала 372 чел. и средней заработной плате 79 173,26 руб. в общем по предприятию;

- в формате шаблона ЕИАС ENERGY.CALC.NVV.TSO плановый фонд оплаты труда заявлен в сумме 28 840,06 тыс. руб., фактические расходы по оплате труда по представленным предприятием статистическим формам П-4 (п. 37-45 тома № 4) по виду деятельности передача электрической энергии (ОКВЭД 35.12.1) за 2022 год составили в сумме 273 310,00 тыс. руб. при фактической среднесписочной численности 383,7 человек.

Следовательно, при расчете на сторонних потребителей фактический фонд оплаты труда за 2022 год составил 68 382,16 тыс. руб. ($273\,310 * 25,02\%$) при фактической численности работников в количестве 96,0 ($383,7 * 25,02\%$) чел. Соответственно, фактическая средняя заработная плата по предприятию за 2022 год составила 59 359,52 ($64\,751,36 / 95,9 / 12 * 1000$) руб. согласно данным статистической формы П-4 за 2022 год.

В необходимой валовой выручке на 2020 год расходы по статье учтены в размере 37 057,58 тыс. руб. при средней заработной плате 35 908,51 руб. на человека в месяц и среднесписочной численности 86,00 человек (Постановление РЭК Кузбасса от 30.12.2021 № 954). При определении фактических затрат средняя заработная плата проиндексирована на плановые индексы

потребительских цен 2021-2022 гг. и предлагается к учету в размере 38 800,86 тыс. руб. С учетом фактической численности в количестве 96 чел. фактические затраты по оплате труда работников предприятия за 2022 предлагается учесть как документально подтвержденные и экономически обоснованные в сумме 44 698,59 тыс. руб.

На основании п.11 Методических указаний 98-э с учётом индексации по расчетным коэффициентам 2021-2024 гг. рассчитанных в разделе 9.1. «Расчет коэффициентов индексации подконтрольных расходов ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») по Кемеровской области-Кузбассу настоящего экспертного заключения, по мнению экспертов, затраты по статье подлежат учету в необходимой валовой выручке 2024 года в размере 34 228,32 тыс. руб. при средней заработной плате 33 166,97 тыс. руб. и среднесписочной численности 86 человек.

Прочие расходы

Затраты по данной статье включают в себя:

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

Ремонт основных фондов

Расходы на ремонт основных фондов включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования.

Предприятие заявляет расходы по статье на 2024 год:

- в тарифном деле предприятие заявляет расходы на капитальный ремонт в составе затрат по статье «Услуги производственного характера» в сумме 3 849,46 тыс. руб. (пояснительная записка, таблица 12), в приложение № 1 «Смета расходов по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям» в размере 3 838,46 тыс. руб.

- в формате шаблона ЕИАС ENERGY.CALC.NVV.TSO в сумме 3 838,46 тыс. руб.

На основании п.11 Методических указаний 98-э с учётом расчетных коэффициентов индексации, рассчитанных в разделе «Расчёт коэффициентов индексации подконтрольных расходов» настоящего экспертного заключения, по мнению экспертов, затраты по статье подлежат учету в необходимой валовой выручке 2024 года в размере 4 555,61 тыс. руб.

В необходимой валовой выручке на 2022 год расходы по статье учтены в размере 4 259,67 тыс. руб. (Постановление РЭК Кузбасса от 30.12.2021 № 954).

**Анализ объема затрат «Западно-Сибирская дирекция
по энергообеспечению-Трансэнерго, филиала ОАО "РЖД" на проведение
ремонтных работ за 2022 год**

Утвержденный РЭК на 2022 год ремонтный фонд, составляет 4 259,67 тыс. руб.

Согласно представленному «Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению-Трансэнерго, филиала ОАО "РЖД" отчету, стоимость фактически выполненных ремонтных работ составляет – 33 805,31 тыс. руб. Степень освоения объема ремонтного фонда за 2022 год составляет 793,61%.

В качестве обоснования понесенных «Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению-Трансэнерго, филиала ОАО "РЖД" расходов на ремонты в 2022 году представлены следующие документы:

- Отчет о выполнении программы ремонтного обслуживания за 2022 год;
- Акты о приемке выполненных работ (КС-2);
- Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (ОС-3);

Реквизиты вышеуказанных актов приведены в приложении 1.

Экспертная группа, рассмотрев перечисленные выше документы, считает стоимость реализованных в 2022 году мероприятий ремонтной программы, указанных в отчете, документально обоснованной – в размере 30 292,39 тыс. руб.

Необходимо отметить, что в отчет о работах на объектах инфраструктуры железнодорожного транспорта общего пользования, подлежащих капитальному ремонту, включено мероприятие по капитальному ремонту АДМ (Автомотриса дизельная монтажная) АДМ-1.3 № 1698 на сумму 3512,916 тыс. руб. Данное мероприятие не может быть отнесено к регулируемой РЭК деятельности по передаче электроэнергии, т.к. данный агрегат служит для укладки ж/д путей, а также в связи с тем, что ремонт подобных устройств не предусмотрен приказом Минэнерго от 25.10.2017. № 1013.

Согласно представленной пояснительной записке к расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, доля отнесения затрат на услуги по передаче электроэнергии сторонним потребителям составляет 25,02 %. Соответственно, стоимость фактически выполненных ремонтов по регулируемой деятельности передача электрической энергии за 2022 год составляет 7 573,09 тыс. руб.

Выводы:

1. За 2022 год, согласно отчету предприятия, стоимость фактически выполненных ремонтов составляет 33 805,31 тыс. руб., а степень освоения на 2022 год ремфонда – 793,61 %.

2. Эксперты признают обоснованность стоимости фактически выполненных ремонтов за 2022 год, выполненных Западно-Сибирской дирекцией по энергообеспечению-Трансэнерго, филиала ОАО "РЖД", в размере 7 573,09 тыс. руб., при этом степень освоения ремфонда относительно утвержденного Региональной комиссией Кузбасса объема составляет – 177,8%.

Таблица 9

Анализ документальной обоснованности отчета о выполнении Западно-Сибирской дирекцией по энергообеспечению-Трансэнерго, филиала ОАО "РЖД" ремонтной программы за 2022 год

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Наименование исполнителя	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
					Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
ВСЕГО по ПРОГРАММЕ РЕМОНТНОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ:			4 259,67	33 805,31				7 573,09	3 313,42	177,8
1	Здание тяговой подстанции ст.Тальжино	АО "Фортатек Энрего СтрансСтрой "	-		КС-2 №2 Тальжино_09_22	514,43	Х	Х	Х	Х
			-		КС-2 №1 Тальжино_09_22	1 290,41	Х	Х	Х	Х
			-		КС-2 №3 Тальжино_09_22	989,13	Х	Х	Х	Х
			-		КС-2 от 30.10.2022	558,63	Х	Х	Х	Х
			-		КС-2 от 30.10.2022	299,60	Х	Х	Х	Х
			-		КС-2 6 30.10.2022	225,31	Х	Х	Х	Х
			-		КС-2 7 от 30.11.22	1 628,16	Х	Х	Х	Х
			-		КС-2 8 от 30.11.22	464,66	Х	Х	Х	Х
			-		КС-2 9 от 30.11.22	600,73	Х	Х	Х	Х
			-		КС-2 № 10 от 30.12.22	1 448,65	Х	Х	Х	Х
			-		КС-2 № 11 от 30.12.22	53,18	Х	Х	Х	Х
			-		КС-2 № 12 от 30.12.22	42,97	Х	Х	Х	Х
			-		КС-2 № 13 от 30.12.22	0,37	Х	Х	Х	Х
			-		КС-2 № 14 от 30.12.22	48,96	Х	Х	Х	Х
			-		КС-2 № 15 от 30.12.22	19,18	Х	Х	Х	Х
			-		КС-2 № 16 от 30.12.22 Тальжино	2,81	Х	Х	Х	Х
2	Здание тяговой подстанции Пихтач	АО "Фортатек Энрего	-		КС-2 №1 зд Пихтач_09_22	2 029,44	Х	Х	Х	Х

№ п.п.	Наименование объекта, мероприятия	Наименование исполнителя	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
					Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
		СтрансСтрой	-		КС-2 №2_зд Пихтач_09.22	402,078	Х	Х	Х	Х
			-		КС-2 3 Зд Пихтач октябрь 22	474,391	Х	Х	Х	Х
			-		КС-2 4 Зд Пихтач октябрь 22	912,63	Х	Х	Х	Х
			-		КС-2 5 Зд Пихтач октябрь 22	526,753	Х	Х	Х	Х
			-		КС-2 6 от 30.11.22 Пихтач	859,16	Х	Х	Х	Х
			-		КС-2 7 от 30.11.22 Пихтач	1464,043	Х	Х	Х	Х
			-		КС-2 8 от 30.11.22 Пихтач	183,024	Х	Х	Х	Х
					КС-2 № 9 от 30.12.22 Пихтач	387,831	Х	Х	Х	Х
					КС-2 № 10 от 30.12.22 Пихтач	153,189	Х	Х	Х	Х
3	Автомотриса АДМ-1.3 №1698	ООО "Спетехремент"	-		№72 от 22.12.2022	3512,916	Исключить. Не относится к объектам по передаче электроэнергии.	Х	Х	Х
4	Трансформатор силовой 2 тип ТЯНГ-4000/220,тр-р тока ТВТ-220		-		КС-2 № 1 от 31.12.22	5 150,08	Х	Х	Х	Х
			-		КС-2 № 2 от 31.12.22	17,95	Х	Х	Х	Х
5	Здание тяговой подстанции ст. Берикульская фундамент-ж/б.стены-кирпичные.Перекрытие-ж/б.Кровли		-		КС-2 №6 Берикульская 04.22	761,58	Х	Х	Х	Х
			-		акт КС-2 май Берикульская	566,24	Х	Х	Х	Х
			-		КС-2 Берикульская от 30.06.2022	26,97	Х	Х	Х	Х
			-		КС-2 №9 Берикульская от 30.06.2022	1 137,40	Х	Х	Х	Х
					КС-2 10 от 31.07.2022	502,00	Х	Х	Х	Х
					КС-2 11 31.07.2022	68,29	Х	Х	Х	Х

Экспертное заключение по проведению проверки материалов Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» по установлению тарифов на передачу электрической энергии на 2024 год

№ п.п	Наименование объекта, мероприятия	Наименование исполнителя	Утвержденный РЭК на 2022 год объем ремфонда, без НДС, тыс. руб.	Фактическое выполнение в части передачи электроэнергии за 12 месяцев 2022 года, тыс. руб.	Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)		Комментарий эксперта	Параметры реализации программы		
					Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Стоимость по мнению эксперта	Экономия (-) /перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень освоения ремфонда, %
					КС-2 12 от 31.08.2022	769,60	Х	Х	Х	Х
					КС-2 13 31.08.2022	1 009,56	Х	Х	Х	Х
					КС-2 №14_Берикульская 09 22	1 827,00	Х	Х	Х	Х
					КС-2 №15_Берикульская 09 22	124,22	Х	Х	Х	Х
					КС-2 №16_Берикульская от 31.10.22	129,15	Х	Х	Х	Х
					КС-2 №17_Берикульская от 31.10.22	1 118,11	Х	Х	Х	Х
					КС-2 18 от 30.11.22 Берикульская	56,61	Х	Х	Х	Х
					КС-2 19 от 30.11.22 Берикульская	316,68	Х	Х	Х	Х
					КС-2 20 от 30.11.22 Берикульская	492,47	Х	Х	Х	Х
					КС-2 № 21 от 31.12.22 Бирикульская	145,38	Х	Х	Х	Х
					КС-2 № 22 от 31.12.22 Бирикульская	492,70	Х	Х	Х	Х

Другие прочие расходы базовым уровнем подконтрольных расходов на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг. Западно - Сибирской дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» не предусмотрены.

Таким образом подконтрольные расходы, определенные на основании п.11 Методических указаний 98-э, составят 46 752,66 тыс. руб.

9.3. Неподконтрольные расходы

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

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

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

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

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

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

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

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

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

В обоснование расходов предприятием представлен договор с ПАО «ФСК ЕЭС» от 26.12.2017 №1387/П в электронном виде (тарифное дело, папка 3, на 104 листах), согласование с ПАО «ФСК ЕЭС» объёмов услуг от 21.03.2022 №М2/26/360 (получено посредством электронной почты). Предприятие планирует расходы по данной статье на 2024 год в сумме 2 896,62,28 тыс. руб. (пояснительная записка, стр. 50-54 и формат шаблона ЕИАС ENERGY.CALC.NVV.TSO).

ФАС России приказом от 03 ноября 2023 года №ГМ/91675/23 утверждён сводный прогнозный баланс поставок электрической энергии и мощности, в том числе объёмы заявленной мощности потребителей услуг по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС на 2024 год. Поскольку деятельность по передаче электроэнергии по ЕНЭС подлежит государственному регулированию федеральным органом исполнительной власти в сфере тарифного регулирования (ФАС России), объёмы услуг, оказываемых предприятию определены ФАС России.

Стоимость услуг ПАО «ФСК ЕЭС» утверждена приказом ФАС России от 31.10.2023г. №786/23.

Стоимость потерь учтена, на основании прогноза НП Совет Рынка «Прогнозные значения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации на 2024 год» (опубликован от 01.11.2023 года) в размере 2 607 руб./МВт.ч.

Параметры расчета используемые для расчета на оплату услуг по передаче электроэнергии по магистральным сетям (ПАО «ФСК ЕЭС») отражены в таблице 10.

Таблица 10

Расчёт расходов на плату ОАО "ФСК ЕЭС" ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») на 2024 год

Наименование	Реквизиты договора, пункт в реестре обосновывающих документов	Реквизиты согласования мощности, пункт в реестре обосновывающих документов	1 полугодие 2024	2 полугодие 2024	2024 год
Мощность, мВт/мес.	Договор от 26.12.2017 №1387/П	Письмо ПАО «ФСК ЕЭС»	2,840	2,840	2,840
Потери, мВт.ч			2,024	2,096	4,120
Стоимость потерь, тыс. руб./мВт.ч			2 607	2 607	

Экспертное заключение по проведению проверки материалов Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» по установлению тарифов на передачу электрической энергии на 2024 год

Наименование	Реквизиты договора, пункт в реестре обосновывающих документов	Реквизиты согласования мощности, пункт в реестре обосновывающих документов	1 полугодие 2024	2 полугодие 2024	2024 год
Ставка за мощность, тыс. руб./мВт./мес.		от 21.03.2022 № М2/26/360	256 086	282 975	
Всего расходы, тыс. руб.			9 639,77	10 285,45	19 925,22

Фактические затраты на оплату услуг по передаче электроэнергии по магистральным сетям (ПАО «ФСК ЕЭС») Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» за 2022 год экономически обоснованы, подтверждены первичными документами в сумме 2 425,69 тыс. руб. В качестве подтверждения указанных расходов представлены копии первичных документов (том 3, стр. 292-327), пояснения в составе пояснительной записке (пояснительная записка, стр. 54).

Таблица 11

Фактические расходы по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС»
за 2022 год

Период	Стоимость услуг по передаче	Стоимость потерь	Всего
январь	158 743,94	30 656,14	189 400,07
февраль	158 743,94	41 162,43	199 906,36
март	158 743,94	39 687,29	198 431,23
апрель	158 743,94	35 389,31	194 133,24
май	158 743,94	31 825,41	190 569,34
июнь	158 743,94	28 939,30	187 683,23
июль	168 744,68	26 873,78	195 618,46
август	168 744,68	36 902,26	205 646,94
сентябрь	168 744,68	42 254,05	210 998,73
октябрь	168 744,68	43 371,42	212 116,10
ноябрь	168 744,68	40 097,97	208 842,65
декабрь	168 744,68	44 191,16	232 341,35
всего	1 984 337,20	441 350,51	2 425 687,71

руб.

На 2022 год затраты по статье «Плата ФСК ЕЭС» предприятию утверждены в сумме 2 334,28 тыс. руб. (Постановление РЭК Кузбасса от 30.12.2021 № 954). Предлагается перерасход экономически обоснованных средств по указанной статье в сумме 91,41 (2 425,69 – 2 334,28) тыс. руб., включить в необходимую валовую выручку 2024 года по строке «Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка» в соответствии с формулой 7 Методических указаний 98-э.

Электроэнергия на хозяйственные нужды

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

Предприятие заявляет на 2024 год расходы по данной статье в сумме 588,82 тыс. руб. В обоснование предприятием представлены следующие документы:

- копия договора купли-продажи электрической энергии (мощности) в границах ОАО «Кузбассэнерго» с ООО «Русэнергообит» от 30.08.2005 № 165/011-р/133Д-05 (тарифное дело, том 3);
- копия договора на подачу и потребление электрической энергии с ОАО «Новосибирскэнерго» от 01.12.2005 № 725, а также акты приема-передачи за 2022 год (получены электронно);
- копии первичных документов за январь-декабрь 2022 года – акты приема-передачи электрической энергии (мощности) и счета-фактуры (тарифное дело, папка 2);
- Приложение к Положению о Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению (тарифное дело, том 4);
- сводная таблица о фактическом потреблении электроэнергии на хозяйственные нужды в разрезе административных зданий.

В Приложении к Положению о Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению представлены 8 подразделений, находящиеся на территории Кемеровская область-Кузбасс в г. Кемерово, г. Белово, г. Новокузнецк и г. Тайга с указанием местонахождения.

Представленные документы проанализированы экспертами, понесенные фактические расходы признаны экономически обоснованными и документально подтвержденными в сумме результаты анализа отражены в таблице 9:

Таблица 12

Расход электроэнергии по административным зданиям ЭЧ в границах Кемеровской области-Кузбасса

№ п/п	Поставщик электроэнергии	Наименование потребителя, объект потребления	Точка поставки (№ прибора учета, при отсутствии прибора учета ставится прочерк)	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2022 год
НТЭ	АО "Новосибирскэнергообл"	административное здание ул. Октябрьская д.2/1	1528831 (новый п/у)	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
НТЭ	АО "Новосибирскэнергообл"	административное здание ул. Октябрьская д.2/1	1528478 (новый п/у)	5 400	6 120	5 382	6 060	6 180	7 020	7 200	7 200	7 140	7 800	7 680	7 860	81 042
Доля затрат, относящихся на передачу электроэнергии в границах Кемеровской области				25,02%	25,02%	25,02%	25,02%	25,02%	25,02%	25,02%	25,02%	25,02%	25,02%	25,02%	25,02%	
Объем потребления НТЭ учетом распределения, кВтч				1 351	1 531	1 347	1 516	1 546	1 756	1 801	1 801	1 786	1 952	1 922	1 967	20 277
Тариф, руб./ кВтч				4,280042	4,585846	4,445830	4,302866	4,224942	4,255259	4,680340	4,665937	4,729315	4,674670	4,727870	4,993976	
Стоимость электроэнергии по административному зданию НТЭ, тыс. руб.				5,783	7,022	5,989	6,524	6,533	7,474	8,431	8,405	8,449	9,123	9,085	9,821	92,638
ЭЧ-7	ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	НТЭЛ-3.1 ЭЧ-7 контора	1110135905	2 707	1 944	2 033	1 641	1 639	1 519	1 562	1 694	2 189	2 074	2 839	3 444	25 285
ЭЧ-7	ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	НТЭЛ-3.1 ЭЧ-7 контора	1110136006	4 762	4 198	4 429	3 821	3 849	4 009	3 847	3 942	4 792	4 329	4 533	5 078	51 589
Доля затрат, относящихся на передачу электроэнергии в границах Кемеровской области				84,36%	84,36%	84,36%	84,36%	84,36%	84,36%	84,36%	84,36%	84,36%	84,36%	84,36%	84,36%	
Доля ОП и ОХР				32,30%	32,30%	32,30%	32,30%	32,30%	32,30%	32,30%	32,30%	32,30%	32,30%	32,30%	32,30%	
Объем потребления ЭЧ-7 с учетом распределения, кВтч				2 035	1 674	1 761	1 488	1 495	1 506	1 474	1 536	1 902	1 745	2 009	2 322	20 947
ЭЧ-16	ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	Кемерово КТПНС-395 Админ.здания	7200123317	112 467	97 460	77 243	46 781	14 160	4 680	4 560	4 920	21 120	48 922	80 960	121 653	634 926
Доля ОП и ОХР				27,81%	27,81%	27,81%	27,81%	27,81%	27,81%	27,81%	27,81%	27,81%	27,81%	27,81%	27,81%	
Объем потребления ЭЧ-16 с учетом распределения, квтч				31 277	27 104	21 481	13 010	3 938	1 302	1 268	1 368	5 873	13 605	22 515	33 832	176 573
ЭЧ-17	ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	Белово, АБК ЭЧ-17, Эл.Котельная	305070061	38 111	35 023	50 794	5 563	5 617	928	1 161	7 876	12 881	15 782	55 174	89 868	318 778
Доля ОП и ОХР				41,70%	41,70%	41,70%	41,70%	41,70%	41,70%	41,70%	41,70%	41,70%	41,70%	41,70%	41,70%	
Объем потребления ЭЧ-17 с учетом распределения, кВтч				15 892	14 605	21 181	2 320	2 342	387	484	3 284	5 371	6 581	23 008	37 475	132 930
ЭЧ-18	ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	ЭЧ-18, контора ст.Новокузнецк, ул.Железнодорожная,1А	305078032	51 905	46 848	34 741	27 799	9 340	2 460	2 360	2 780	4 040	31 999	43 113	64 449	321 834
Доля ОП и ОХР				34,19%	34,19%	34,19%	34,19%	34,19%	34,19%	34,19%	34,19%	34,19%	34,19%	34,19%	34,19%	
Объем потребления ЭЧ-18 с учетом распределения, кВтч				17 746	16 017	11 878	9 504	3 193	841	807	950	1 381	10 940	14 740	22 035	110 035
Расход электроэнергии всего, кВтч				66 951	59 399	56 301	26 322	10 969	4 036	4 033	7 139	14 528	32 871	62 272	95 664	440 485
Тариф, руб./ кВтч				3,770756	4,214755	3,956820	3,918182	3,762327	3,867312	4,026507	4,007622	4,123243	3,978748	4,124954	4,248019	
Стоимость электроэнергии по административным зданиям НТЭЛ, ЭЧ, тыс. руб.				252,46	250,35	222,77	103,14	41,27	15,61	16,24	28,61	59,90	130,79	256,87	406,38	1 784,38
Стоимость электроэнергии по административным зданиям, относящимся на передачу электроэнергии в границах Кемеровской области всего, тыс. руб.				258,238	257,375	228,762	109,660	47,801	23,082	24,670	37,015	68,352	139,910	265,952	416,203	1 877,021

Фактические расходы на оплату электрической энергии на хозяйственные нужды за 2022 год экономически обоснованы и документально подтверждены, принимаются к учету в доле на сторонних потребителей в размере 25,02% на сумму 469,63 тыс. руб.

Плановые затраты рассчитаны от фактических расходов за 2022 год с применением прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития в размере доли на сторонних потребителей 27,66% в сумме 588,82 тыс. руб.

Налоги

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 2023 год установлена в размере 2,2% от среднегодовой стоимости имущества. В отношении некоторых объектов (жилые помещения, гаражи, машино-места, объекты незавершенного строительства) уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации определяет перечень и налоговую ставку по недвижимому имуществу, в отношении которого налоговая база определяется как кадастровая стоимость, В расчете необходимой валовой выручки налог на имущество учтен на основании п.28 Основ ценообразования.

Предприятие предлагает учесть расходы по статье «Налог на имущество» в доле на сторонних потребителей в НВВ на 2024 год:

- в тарифном деле в сумме 13 278,55 (48 006,32 * 27,66%) тыс. руб. (пояснительная записка, стр. 44-49, Приложение № 1);

- в формате шаблона ЕИАС ENERGY.CALC.NVV.TSO в сумме 13 278,55 тыс. руб.

В обоснование расходов представлены следующие документы:

- расчеты налога на имущество от сводной остаточной стоимости по дистанциям электроснабжения без указания наименований, даты ввода в эксплуатацию, первоначальной и остаточной стоимости и других обязательных реквизитов для проведения контрольного расчета в составе пояснительной записке;

- данные бухгалтерского учёта по остаточной стоимости основных средств в разрезе дистанций Кемеровской области в динамике по состоянию на 01.01.2023 и на 01.01.2024 на электронном носителе и в составе пояснительной записке (страницы б/н).

В связи с отсутствием в тарифном деле расчета расходов по налогу на имущество в разрезе объектов основных средств, относящихся к

электросетевому комплексу и свидетельств о регистрации имущества, подтверждающих принадлежность к недвижимому имуществу в расчет плановой налогооблагаемой базы по налогу на имущество принята среднегодовая стоимость зданий и линий электропередач, являющихся объектами налогообложения как недвижимое имущество, непосредственно относящееся к регулируемой деятельности передача электрической энергии.

С учётом вышеизложенного, по мнению экспертов, налог на имущество подлежит включению в необходимую валовую выручку на 2024 год в экономически обоснованном размере в сумме 5 186,73 тыс. руб.

Таблица 13

**Расчёт налога на имущество по подразделениям по данным предприятия
на 2024 год**

№ п/ п	Наименование подразделений	Остаточная стоимость недвижимого имущества , руб.	Ставка налога	Сумма налога	на потребительски й рынок	налог на потребительский рынок
1	Дирекция по Кемеровской области	33 949 582,59	2,20%	746 890,82	27,66%	206 590,00
2	Белово ЭЧ-17	932 285 240,00	2,20%	20 510 275,28	25,76%	5 673 142,14
3	Кемерово ЭЧ-16	250 598 990,00	2,20%	5 513 177,78	25,76%	1 524 944,974
4	Новокузнецк ЭЧ-18	675 680 454,55	2,20%	14 864 970,00	25,76%	4 111 650,702
5	Тайга ЭЧ-7	289 590 590,00	2,20%	6 371 000,24	25,76%	1 762 218,6
6	Итого, руб.	2 182 005 842,59	2,20%	48 006 320,00	25,76%	13 278 546,42
	Итого , тыс. руб.			48 006,32		13 278,55

Таблица 14

**Расчёт налога на имущество по подразделениям по расчетам эксперта
на 2024 год**

№ п/ п	Наименование подразделений	Среднегодовая остаточная стоимость недвижимого имущества , руб.	Ставка налога	Сумма налога	на потребительский рынок	налог на потребительский рынок
1	Дирекция по Кемеровской области	0,00	2,20%	0,00	25,76%	0,00
2	Белово ЭЧ-17	316 923 117,24	2,20%	6 972 308,579	25,76%	1 796 066,69
3	Кемерово ЭЧ-16	258 475 764,58	2,20%	5 686 466,821	25,76%	1 464 833,853
4	Новокузнецк ЭЧ-18	270 814 547,04	2,20%	5 957 920,035	25,76%	1 534 760,201
5	Тайга ЭЧ-7	69 005 643,00	2,20%	1 518 124,146	25,76%	391 068,78
6	Итого, руб.	915 219 071,85	2,20%	20 134 819,58	25,76%	5 186 729,52
	Итого , тыс. руб.			20 134,82		5 186,73

На 2022 год (Постановление РЭК Кузбасса от 30.12.2020 № 954) расходы на оплату налога на имущество утверждены в сумме 2 715,97 тыс. руб. Декларация по налогу на имущество за 2022 год представлена предприятием (том 2 тарифного дела), но в отношении ОАО «РЖД» (Западно – Сибирская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») по Кемеровской области-Кузбассу не является документом, подтверждающим экономически обоснованные фактические расходы по передаче электрической энергии поскольку основным видом деятельности предприятия являются железнодорожные перевозки. Предприятием в части обоснования амортизационных отчислений представлен пообъектный расчет фактического налога на имущество за 2022 год, скорректированный экспертом в части начисленного налога по основным средствам, относящиеся к недвижимому имуществу, непосредственно участвующему в регулируемой деятельности передача электрической энергии. Таким образом, фактические экономически обоснованные затраты по уплате налога на имущество за 2022 год определены в сумме 4 021,16 тыс. руб.

Предлагается перерасход средств в сумме 1 305,19 тыс. руб. включить в необходимую валовую выручку 2024 года по строке «Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка» по формуле 7 Методических указаний 98-э.

Прочие налоги и сборы

К прочим налогам предприятие относит транспортный налог.

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

Предприятие заявляет о фактически понесенных расходах по уплате транспортного налога в 2022 году в сумме 496,96 тыс. руб., на передачу электрической энергии, в том числе сторонним потребителям в доле 27,66% - 137,46 тыс. руб.

Предприятием представлены в качестве обоснования налоговые декларации (том 4, по налоговым инспекциям Кемеровской области-Кузбасса) и таблица 35 в пояснительной записке (стр. 49). Однако, в связи с положениями приказа ФНС России от 04.09.2019 № ММВ-7-21/440В с 2021 года отменена обязанность предоставления в налоговый орган налоговых деклараций по транспортному налогу.

По представленным документам отсутствует возможность определения точных данных по фактически понесенным затратам по анализируемой статье. В тарифном деле не представлены паспорта транспортных средств, подтверждающих принадлежность транспорта определенным дистанциям, представляющих услуги по передаче электрической энергии в границах Кемеровской области-Кузбасса. Экономически обоснованные фактические расходы за 2022 год по транспортному налогу не определены по причине

отсутствия документов, подтверждающих использование определенных видов транспорта в процессе осуществления регулируемой деятельности.

На 2022 год расходы на оплату транспортного налога предприятию не утверждались.

Предприятие заявляет о планируемых расходах по транспортному налогу в составе НВВ на 2024 год в сумме 42,20 тыс. руб. (смета в составе пояснительной записке к тарифной заявке), в закладке «Транспортный налог» шаблона ЕИАС ENERGY.CALC.NVV.TSO плановые затраты на уплату транспортного налога также заявлены в сумме 42,20 тыс. руб.. Эксперты отмечают недостаточность в тарифном деле обосновывающих материалов для определения размера необходимых средств, а именно отсутствие следующей информации:

- расчет плановых расходов на уплату налога по единицам транспортных средств, используемых в регулируемой деятельности;
- паспорта транспортных средств с указанием собственника движимого имущества;
- подтверждения ведения раздельного учета использования транспорта по виду деятельности передача электрической энергии в границах Кемеровской области-Кузбасса.

В связи с невозможностью точного определения необходимых расходов на уплату налога по транспортным средствам, используемых в работах по виду деятельности передача электрической энергии, отличных от основной производственной деятельности Западно - Сибирской дирекции по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» затраты по транспортному налогу не учитываются в составе необходимой валовой выручки предприятия на 2024 год.

Отчисления на социальные нужды

Отчисления на социальные нужды производятся на основании главы 34 Налогового кодекса РФ. Согласно статье 425 закона на 2024 год:

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

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

Кроме того, к данной группе расходов относится также взнос в Фонд социального страхования на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. ОАО «РЖД» (Западно – Сибирская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») по Кемеровской области Фондом социального страхования присвоен 3 класс профессионального риска, что соответствует страховому тарифу в размере 0,40% к начисленной оплате труда по всем основаниям, как следует из Уведомлений Фонда социального страхования о размере страховых взносов на

обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2022 год и на 2023 год (предоставлено предприятием в тарифном деле, папка 4, п. 47). Таким образом, общий размер отчислений на социальные нужды составит 30,40%.

Размер отчислений с фонда заработной платы, планируемый предприятием на 2024 год, составляет 31 847,33 тыс. руб. (пояснительная записка, стр. 50, таблица 36), в формате шаблона ЕИАС ENERGY.CALC и в Приложении 1 к пояснительной записке страховые взносы во внебюджетные фонды заявлены в сумме 8 809,86 тыс. руб.

На основании ставок отчислений на социальные нужды (30,40%) и фонда оплаты труда на 2024 год (определен в составе подконтрольных расходов с учетом применения коэффициентов индексации к базовому уровню подконтрольных расходов по формуле 9.3 Методических указаний 98-э), в необходимую валовую выручку 2024 года по мнению экспертов подлежат включению расходы по отчислениям на социальные нужды в размере 10 405,41 тыс. руб. ($34\,228,32 \cdot 30,40\%$).

На 2022 год (Постановление РЭК Кузбасса от 30.12.2021 № 954) расходы на отчисления на социальные нужды утверждены в сумме 9 739,06 тыс. руб., фактические расходы за 2022 год предлагается принять в сумме 13 588,37 тыс. руб., рассчитанной по ставкам отчислений на социальные нужды от принятого экономически обоснованного фактического фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством.

Предлагается экономически обоснованные документально подтвержденные перерасходованные средства в сумме 3 849,31 тыс. руб. включить в необходимую валовую выручку 2024 года по строке «Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка» по формуле 7 Методических указаний 98-э.

Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования

Экспертиза материалов Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД» о выполненных мероприятиях по технологическому присоединению заявителей по пп. 4.2 и 4.4 Методических указаний ФАС России от 11.09.14 №215-э/1 за 2022 год

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов являются:

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

утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 N 861 (далее по тексту – Правила технологического присоединения);

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

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

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

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

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

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

- 1) акт о технологическом присоединении (далее Акт о ТП) должен быть подписан с обеих сторон в 2022 г. или ранее.

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

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

Организация письмом от 21.04.2023 № 3660/3-СИБ НТЭ представила отчет и обосновывающие документы о выполнении мероприятий по п. 4.2 Методических указаний по определению выпадающих доходов. Суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно составили 4 467,49 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Для подтверждения величины расходов организация представила:

- Отчеты о выполненных работах по технологическому присоединению;
- Заявки на присоединение энергопринимающих устройств потребителей;
- Договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технические условия;
- Акты о выполнении технических условий;
- Акты об осуществлении технологического присоединения;
- Акты допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии;
- Акты приемки основного средства ОС-1;
- Акты приемки выполненных работ КС-2;
- Оборотно - сальдовую ведомость по счету 01 за 2022 год;
- Схемы, включающие вновь построенный объект, утвержденные техническим руководителем;
- Другие необходимые документы.

Позднее организация электронными письмами от 07.12.2023 и от 08.12.2023 представила дополнительные материалы с обосновывающими документы о выполнении мероприятий по пп. 4.2 Методических указаний по определению выпадающих доходов, при этом суммарные затраты по заявителям остались без изменения. Однако официального обращения с приложением дополнительных материалов в РЭК Кузбасса направлено не было. Среди представленных материалов были следующие документы:

- Акты о выполненных работах по ПИР;
- Скорректированная оборотно - сальдовая ведомость по счету 01 за 2022 год;
- Обоснование способа закупки и выбора контрагента по ПИР.

После анализа обоснованности расходов эксперты определили суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно. По мнению экспертов, затраты составили 119,30 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Снижение фактических затрат на $4\,348,19 = 4\,467,49 - 119,30$ тыс. руб. произошло по следующим причинам.

1. Затраты на выполнение ПИР на общую сумму 3 785,94 тыс. руб. не учтены, т.к. согласно п. 29 Основ ценообразования «При определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов». На запрос РЭК Кузбасса о предоставлении результатов проведения торгов по ПИР ТСО предоставила письменное обоснование способа закупки и

выбора контрагента на выполнение ПИР из которого следует, что договоры заключались без проведения торгов.

2. Затраты на выполнение строительно-монтажных работ на общую сумму 562,25 тыс. руб. не были учтены, в связи с выполнением работ хозяйственным способом. Экспертами были учтены только материалы на сумму 119,30 тыс. руб.

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащий включению в НВВ Западно - Сибирской дирекции по энергообеспечению - СП Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД» на 2024 год

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

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

Обосновывающие материалы на регулируемый период в части технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно представлены предприятием в качестве дополнительных материалов в ответ на запрос РЭК Кузбасса от 09.08.2023 № М-4-25/2260-02 письмом от 15.09.2023 № ИСХ-8533/3-Сиб НТЭ с приложением электронного носителя (вх. № 5115 от 15.09.2023), а именно:

- расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2022 год в формате Приложения 1 Методических указаний 215-э;

- отчёт Западно - Сибирской дирекции по энергообеспечению - СП Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД» о выполненных работах по услуге технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей мощностью до 15 кВт включительно за 2022 год;

- реестр заявителей;

- сканы обосновывающих документов на осуществление технологических присоединений энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно (в электронном виде).

В расчете выпадающих доходов по технологическому присоединению энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно, сформированное в формате Приложения 1 Методических указаний 215-э, предприятие заявляет понесенные фактические расходы за 2022 год:

- на выполнение организационно-технических мероприятий в сумме 2 326,58 тыс. руб.;
- на выполнение мероприятий "последней мили" в сумме 4 467,49 тыс. руб.

Выручка от осуществления «льготных» технологических присоединений по данным предприятия за 2022 год составила 303,27 тыс. руб.

На основании копий представленных документов (заявок, договоров, актов технологического присоединения и данных представленных в формате CONNECT.EE.1135.TECH.C1.EIAS экспертами определено общее количество осуществленных «льготных» присоединений в количестве 54 шт., которые соответствуют положениям пп.1 п. 9 Методических указаний 215-э, а именно:

- мощность энергопринимающих устройств не превышает 15 кВт;
- соответствуют третьей категории надежности;
- акты об осуществлении технологического присоединения подписаны сторонами договора в 2022 году.

Расходы на организационно-технические мероприятия приняты экспертами по количеству исполненных документально подтвержденных договоров в сумме 2 326,59 тыс. руб.

Фактическая выручка от осуществления «льготного» технологического присоединения предприятия определены экспертами на основании данных, представленных предприятием в формате шаблона ЕИАС CONNECT.EE.TECH.C1 в сумме 303,27 тыс. руб.

Мероприятия «последней мили» в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт приняты экспертами в сумме 119,30 тыс. руб. с учетом представленных предприятием дополнительных материалов.

Таким образом, выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, по п. 87 Основ ценообразования за 2022 год составили 2 142,62 (2 326,59 + 119,30 – 303,27) тыс. руб.

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

Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе при одновременном технологическом

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

Постановлением РЭК Кузбасса от 26.07.2022 N 192 "О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 N 910 "Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год" стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий установлена в размере 3 600 рублей (без учета НДС) за кВт.

Далее Постановлением РЭК Кузбасса от 29.11.2022 N 947 "Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы для заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022, 2023 годы" льготная ставка за 1 кВт присоединяемой мощности пересмотрена и установлена на уровне 4 600 (без учета НДС) за кВт.

Отмечается, что размер фактических выпадающих доходов предприятия превышает расчетную величину расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанную по стандартизированным тарифным ставкам, утвержденным Постановлением РЭК Кузбасса от 23.12.2021 № 910, на 2022 год. Следовательно, на основании положений п. 87 Основ ценообразования размер расходов, превышающий указанную величину, подлежит исключению. Размер фактических выпадающих доходов предприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, сформирован в сумме 1 495,13 тыс. руб. (подробнее см. табл. 15).

Утвержденный плановый размер выпадающих доходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, учтенный при формировании НВВ предприятия на 2022 год, установлен в сумме 714,53 тыс. руб., определенный в расчете выпадающих доходов по п. 87 Основ ценообразования. В соответствии с положениями абзаца 13 п. 87 Основ Ценообразования № 1178 с учетом корректировки по плановым индексам-дефляторам Минэкономразвития, размер фактических выпадающих доходов в

части технологического присоединения за 2022 год составил – (1 495,13 – 714,53) * 1,058 * 1,072 = 880,32 тыс. руб.

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

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

Стоимостной размер плановых затрат на технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт рассчитан по стандартизированным тарифным ставкам на 2024 год согласно Приложения № 5 к Методическим указаниям 490/22 (рассчитаны в соответствии с проектом постановления РЭК Кузбасса) в сумме -283,43 тыс. руб.

При этом, расчет плановой выручки по виду деятельности «Технологическое присоединение льготной категории заявителей до 15 кВт» производился с учетом льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой мощности в размере 4 600 руб. (без НДС) (в соответствии с проектом постановления РЭК Кузбасса) и средней присоединяемой ожидаемой мощности на уровне 7 кВт.

Отрицательное значение плановых выпадающих доходов как результат расчета в соответствии с Методическими указаниями 215-э не учитывается в составе НВВ предприятия на 2024 год.

Таким образом, выпадающие доходы по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт для включения в НВВ Западно - Сибирской дирекции по энергообеспечению - СП Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД» на 2024 год составили:

$$880,32 + 0 = 880,32 \text{ тыс. руб.}$$

Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, а также п. 87 Основ ценообразования и представлен в таблице 15.

Расчет размера расходов Западно - Сибирской дирекции по энергообеспечению - СП Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2024 год

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 г			Расчетные (фактические) данные за 2022 г.			Плановые показатели на 2024 г.		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт, рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт, точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт, рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2.1 + п. 1.2.2]:	X	0,00	2 326,59	X	0,00	577,80	X	0,00	651,00
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности i	21 095,94	54,00	1 139,18	3 860,00	54,00	208,44	6 350,00	46,67	296,33
1.2.1	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	21 989,02	54,00	1 187,41	6 840,00	54,00	369,36	7 600,00	46,67	354,67
1.2.2	проверка выполнения технических условий	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения:	X	X	119,30	X	X	1 220,60	X	X	568,24
3.	Строительство воздушных линий		0,791	98,520		0,791	1 100,141		0,313	523,488
3.3.1.4.1.1	Строительство ВЛ-6 ж/б опоры СИП до 50 мм	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 337 384,79	0,05	116,87
3.3.1.4.1.1	Строительство ВЛ-0,23 ж/б опоры СИП до 50 мм	124 551,20	0,79	98,52	1 390 822,69	0,79	1 100,14	1 544 121,50	0,26	406,62
4.	Строительство кабельных линий		0,055	20,780		0,055	120,458		0,018	44,748
4.1.2.1.1.1	Строительство КЛ-0,23 многожильные в траншеях с рез. или плат. изоляцией провод сеч. до 50 кв мм	377 818,18	0,055	20,78	2 190 146,22	0,055	120,46	2 440 803,49	0,02	44,75
5.	Строительством пунктов секционирования		0,00	0,00		0,000	0,00		0,00	0,00
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		0,000	0,000		0,000	0,00		0,000	0,00
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих	X	X	303,27	X	X	303,27	4 600,00	326,67	1 502,67

Экспертное заключение по проведению проверки материалов Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» по установлению тарифов на передачу электрической энергии на 2024 год

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 г			Расчетные (фактические) данные за 2022 г.			Плановые показатели на 2024 г.		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт, точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
	устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)									
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)	X	X	2 142,62	X	X	1 495,13	X	X	-283,43

Расходы, принимаемые в расчет	1 495,13
Установленные выпадающие доходы на 2021 год	714,53
Невозмещённые расходы за 2021 год (превышение фактических затрат по сравнению с полученной компенсацией)	780,60
ИПЦ 2021/2022	1,052
ИПЦ 2022/2023	1,072
Выпадающие расходы, принимаемые в расчет, с учетом ИПЦ	880,32
Выпадающие доходы планируемые на период регулирования 2023 г.	880,32

**Расчет размера расходов, связанных с осуществлением
технологического присоединения энергопринимающих устройств
максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт
включительно, не включаемых в состав платы за
технологическое присоединение, подлежащий включению в НВВ
Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению -
структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"
на 2024 год**

Предприятие заявляет размер понесенных фактических расходов за 2022 год, связанных с осуществлением технологического присоединения объектов к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно в формате Приложения № 3 к Методическим указаниям 215-э в сумме 903,16 тыс. руб. Экспертами признаны документально подтвержденными по мероприятиям «последней мили» за 2022 год в сумме 0 тыс. руб.

В необходимой валовой выручке на 2022 год плановые расходы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт в составе НВВ Западно - Сибирской дирекции по энергообеспечению - СП Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД» на 2022 год учтены в сумме 60,27 тыс. руб.

. С учетом положений абзаца 13 п. 87 Основ ценообразования произведены следующие расчеты с учетом плановых индексов дефляторов 2022/2023 и 2023/2024 Прогноза Минэкономразвития от 22.09.2023:

$(0 - 60,27) \times 1,058 \times 1,072 = - 68,36$ тыс. руб.

В связи с внесением изменений в абзац третий п. 87 Основ ценообразования с учетом положений п. 17 Постановления Правительства РФ от 27.12.2004 N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг» плановые расходы на мероприятия, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства при осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт возможно включение расходов на строительство в состав выпадающих доходов предприятия по технологичному присоединению при соответствии заявителя следующим условиям:

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

Экспертами произведена выборка заявителей, соответствующих указанным критериям, которым произведено технологическое присоединение в 2021 году. Плановые выпадающие доходы на 2024 год определены в сумме 66,91 тыс. руб.

Таким образом, выпадающие доходы по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств мощностью до 150 кВт включительно для включения в НВВ Западно - Сибирской дирекции по энергообеспечению - СП Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД» на 2024 год составили -1,44 (-68,36 + 66,91) тыс. руб.

Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, а также п. 87 Основ ценообразования и представлен в таблице 16.

Таблица 16

Расчет размера расходов филиала Западно - Сибирской дирекции по энергообеспечению - СП Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащих учету в НВВ на 2024 год

N п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 год			Расчетные (фактические) данные за 2022 год			Плановые показатели на 2024 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7]:	x	x	0,00	x	x	0,00	x	x	66,91
2.	Строительство воздушных линий		-	-		-	-		0,04	66,91
3.3.1.4.1.1	Строительство ВЛ-0,4 аллом. До 50 кв. мм	0,00	0,000	0,00	0,00	0,000	0,00	1544121,50	0,043	66,91
3.	Строительство кабельных линий		-	-		-	-		-	-
4.	Строительство пунктов секционирования		-	-		-	-		-	-
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		-	-		-	-		-	-
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00

Расходы, принимаемые в расчет	0,00
Установленные выпадающие доходы на 2021 год	60,27
Невозмещенные расходы за 2021 год (превышение фактических затрат по сравнению с полученной компенсацией)	-60,27
ИПЦ 2021/2022	1,058
ИПЦ 2022/2023	1,072
Выпадающие расходы, принимаемые в расчет, с учетом ИПЦ	-68,36
Выпадающие доходы планируемые на период регулирования 2023 года	-1,45

Всего выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования подлежат к включению в НВВ Западно - Сибирской дирекции по энергообеспечению - СП Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД» на 2024 год в сумме 878,87 (880,32 + (- 1,45)) тыс. руб.

Амортизация

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

а) имеет материально-вещественную форму;

б) предназначен для использования организацией в ходе обычной деятельности при производстве и (или) продаже ею продукции (товаров), при выполнении работ или оказании услуг, для охраны окружающей среды, для предоставления за плату во временное пользование, для управленческих нужд, либо для использования в деятельности некоммерческой организации, направленной на достижение целей, ради которых она создана;

в) предназначен для использования организацией в течение периода более 12 месяцев или обычного операционного цикла, превышающего 12 месяцев;

г) способен приносить организации экономические выгоды (доход) в будущем (обеспечить достижение некоммерческой организацией целей, ради которых она создана).

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

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

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

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

электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов). Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

В пояснительной записке предприятие также указывает, что в соответствии с учетной политикой ОАО «РЖД» проводит регулярную переоценку групп однородных основных средств (один раз в 3-5 лет).

Предприятие предлагает учесть в необходимой валовой выручке амортизационные отчисления в доле на сторонних потребителей в размере 53 915,66 тыс. руб. (пояснительная записка стр. 46, Приложение 1 «Смета расходов по расчету тарифов по передаче электрической энергии сторонним потребителям»).

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

Пункт 27 Основ ценообразования содержит определение, что расчет амортизации производится по активам, принадлежащим регулируемой организации на праве собственности или на ином законном основании, применяемым в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

Учитывая вышеизложенное, экспертами выполнен перерасчет амортизации в части имущества, непосредственно участвующего в регулируемой деятельности, основываясь на пообъектной ведомости основных средств, числящихся на балансе предприятия (диск «Тарифное дело» в формате Excel и Таблицы «Расчет амортизационных отчислений основных средств за 2022-2024 гг.»). В результате проведенного анализа в необходимую валовую выручку 2024 года предлагается включить расходы на амортизационные отчисления в сумме 25 335,99 тыс. руб., которые также следует рассматривать как источник финансирования инвестиционной программы на 2024 год.

Учитывая вышеизложенное, экспертами выполнен перерасчет амортизации и в необходимую валовую выручку 2023 года предлагается включить амортизационные отчисления в сумме 28 726,77 тыс. руб. (таблица 11). Пообъектный расчет амортизационных отчислений в соответствии с максимальными сроками полезного использования и первоначальной

стоимостью по подразделениям Кемеровской области представлен в пояснительной записке в Приложении и на электронном носителе.

Таблица 17

**Свод амортизационных отчислений по подразделениям предприятия
на 2024 год**

№ п/п	Подразделение	Предложение предприятия на 2024 год		расчет эксперта	
		амортизация на 2024г., итого	на прочих потребителей 27,66%	амортизация на 2024г., итого	На прочих потребителей 27,66%
1	Дирекция Кемеровской области	1 851,66	512,17	993,61	274,83
2	Тайга ЭЧ-7	22 268,57	6 159,49	11 995,02	3 317,82
3	Кемерово ЭЧ-16	24 243,58	6 705,77	11 314,22	3 129,52
4	Белово ЭЧ-17	72 385,89	20 021,93	22 952,58	6 348,68
5	Новокузнецк ЭЧ-18	74 173,16	20 516,30	56 601,29	15 655,92
	Всего амортизация, тыс. руб	194 922,86	53 915,66	103 856,72	28 726,77

Плановые расходы на амортизационные отчисления основных средств предприятия на 2024 год являются также в полном объеме источником финансирования инвестиционной программы предприятия согласно Постановлению РЭК Кузбасса от 31.10.2019 № 391 в редакции от 28.12.2023 "Об утверждении инвестиционной программы ОАО "РЖД" (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД") на период 2020 - 2024 гг."

На 2022 год затраты по статье «Амортизация основных средств» утверждены в сумме 20 334,43 тыс. руб. (Постановление РЭК Кемеровской области от 30.12.2021 № 954).

Фактические расходы предприятия по начислению амортизации в 2022 году предлагается принять в сумме 120 395,92 тыс. руб., на сторонних потребителей (24,76%) – 30 123,06 тыс. руб., данные подтверждены ведомостью амортизации, в составе приложений к пояснительной записке и в формате Excel (пообъектно) с указанием необходимых параметров для проверки максимальных сроков полезного использования и применения в производственных процессах основных средств. Фактические расходы на амортизационные отчисления использованы в качестве источника финансирования инвестиционной программы 2022 года в сумме 28 434,00 тыс. руб.

Перерасход принятых к учету средств по расходам на амортизационные отчисления в сумме 1 689,06 тыс. руб. предлагается включить в необходимую валовую выручку 2024 года по строке «Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка» по формуле 7 Методических указаний 98-э.

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

10.1. Неподконтрольные расходы из прибыли

Прибыль на капвложения

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

На планируемый год предприятие предлагает принять расходы по статье «Прибыль на капитальные вложения» в размере 23 368,21 тыс. руб., однако заявленная предприятием сумма превышает предельную величину в размере 12%. Соответственно, методом вычисления максимально возможная сумма расходов по прибыли на капвложения определена в меньшем размере.

Однако, согласно Постановлению РЭК Кузбасса от 31.10.2019 № 391 в редакции от 28.12.2023 "Об утверждении инвестиционной программы ОАО "РЖД" (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД") на период 2020 - 2024 гг.» на 2024 год утверждена инвестиционная программа в размере 169 243,00 тыс. руб. с учетом возврата НДС (в том числе, за счёт амортизационных отчислений, признанных обоснованными в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 28 727,00 тыс. руб., за счет прибыли на капвложения в сумме 0,00, оставшаяся часть финансирования покрывается прочими собственными средствами в сумме 112 309,00 тыс. руб. С учетом этого, в НВВ на 2024 год экспертами не предусмотрены расходы из прибыли на капитальные вложения за счет тарифного источника.

Прочие неподконтрольные расходы

На 2024 год предприятие заявляет прочие неподконтрольные расходы в сумме 4 196,24 тыс. руб. В составе прочих неподконтрольных расходов на 2024 год предприятие отражает следующие расходы:

- на услуги по агентскому договору;
- закупка и установка приборов учета.

Услуги по агентскому договору представляют собой обеспечение и реализацию функций по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям. В соответствии с тарифным законодательством является отдельным видом деятельности и обеспечиваться раздельным учетом расходов и доходов. К тому же расходы по агентскому договору учитываются при расчете тарифов в составе выпадающих доходов по п. 87 Основ ценообразования.

Заключение по планируемым Западно-Сибирской дирекцией по энергообеспечению-Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» расходам на замену приборов учета в 2024 году

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

План на 2024 год

Для подтверждения экономической обоснованности планируемых расходов на 2024 год в размере **1 711,70** тыс. руб. по замене существующих приборов учета электрической энергии организация представила:

- Плановые расходы на приобретение и установку приборов учета в 2024 году (с указанием адресов установки приборов учета, оснований замены приборов учета, реквизитов договоров о приобретении приборов учета, стоимости приборов учета) на общую сумму **1 542,32** тыс. руб. (70 приборов учета). (см. табл.1)

Таблица 18

Плановые расходы на приобретение и установку приборов учета в 2024 году					
№ п/п	Наименование показателя	2024 год, План			
		План по данным организации (для передачи сторонним потребителям и на собственное потребление), шт.	План по данным организации (для передачи сторонним потребителям и на собственное потребление), тыс. руб.	Доля для передачи сторонним потребителям	План по данным организации (для передачи сторонним потребителям), тыс. руб.
1	Итого расходов на приборы учета	70,00	1 542,32		0,00
1.1	ИЖС/СНТ	70,00	1 542,32	0,00	0,00
1.2	Потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств более 670 кВт	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	ТСО	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 19

Расшифровка плановых затрат на 2024 год по приборам учета и месту их установки

№ п/п	Наименование потребителя	Адрес установки прибора учета	Категория потребителя	Инвентарный номер прибора учета	Заводской номер прибора учета	Способ установки	Основание установки/замены приборов учета	Тип прибора учета	марка прибора учета	Реквизиты договора о приобретении приборов учета	Реквизиты акта об установке приборов учета	Количество приборов учета, шт	Стоимость прибора учета, руб. (без НДС)	Итого затраты, тыс.руб. (без НДС)	Источники приобретения прибора учета
	Итого:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	70,00	912 880,70	1 542,32	х
0															
1		Кемеровская область, Заводский район, Кемерово, Мартенянова улица, участок	ИЖС/СНТ	новый прибор	новый прибор	на столбе	истечение срока межповерочного интервала	трехфазный прямого включения	РиМ	Договор римтехэнерго 1269 оаэ-тэ 22 от 2022-06-08	-	1	59 490,00	59,49	прочее: расходы заявлены в составе прочих неподконтрольных
2		Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Вокзальная, д. 73г, пом 61	ИЖС/СНТ	новый прибор	новый прибор	на столбе	истечение срока межповерочного интервала	трехфазный прямого включения	РиМ	Договор римтехэнерго 1269 оаэ-тэ 22 от 2022-06-09	-	1	59 490,00	59,49	прочее: расходы заявлены в составе прочих неподконтрольных
3		Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, улица Линейная, дом № 6	ИЖС/СНТ	новый прибор	новый прибор	на столбе	истечение срока межповерочного интервала	однофазный прямого включения	РиМ	Договор римтехэнерго 1269 оаэ-тэ	-	2	17 513,38	35,03	прочее: расходы заявлены в составе прочих неподконтрольных

№ п/п	Наименование потребителя	Адрес установки прибора учета	Категория потребителя	Инвентарный номер прибора учета	Заводской номер прибора учета	Способ установки	Основание установки/замены приборов учета	Тип прибора учета	марка прибора учета	Реквизиты договора о приобретении приборов учета	Реквизиты акта об установке приборов учета	Количество приборов учета, шт	Стоимость прибора учета, руб. (без НДС)	Итого затраты, тыс.руб. (без НДС)	Источники приобретения прибора учета
										22 от 2022-06-10					
4		Кемеровская область - Кузбасс, Таштагольский муниципальный район, пгт. Мундыбаш, ул. Мундыбашская, д. 30	ИЖС/СНТ	новый прибор	новый прибор	на столбе	истечение срока межповерочного интервала	однофазный прямого включения	РиМ	Договор римтехэнерго 1269 оаз-тэ 22 от 2022-06-11	-	2	17 513,38	35,03	прочее: расходы заявлены в составе прочих неподконтрольных
5		Кемеровская область - Кузбасс, г. Междуреченск, район ул. Вокзальной, Гараж 18	ИЖС/СНТ	новый прибор	новый прибор	на столбе	истечение срока межповерочного интервала	однофазный прямого включения	РиМ	Договор римтехэнерго 1269 оаз-тэ 22 от 2022-06-12	-	1	37 955,00	37,96	прочее: расходы заявлены в составе прочих неподконтрольных
6		Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, улица Вокзальная, земельный участок №73Г/103	ИЖС/СНТ	новый прибор	новый прибор	на столбе	истечение срока межповерочного интервала	однофазный прямого включения	РиМ	Договор римтехэнерго 1269 оаз-тэ 22 от 2022-06-13	-	3	17 513,38	52,54	прочее: расходы заявлены в составе прочих неподконтрольных
7		Кемеровская область, , Городской Округ Краснобродский, п.Артышта, улица Кирова, дом 29	ИЖС/СНТ	новый прибор	новый прибор	на столбе	истечение срока межповерочного интервала	однофазный прямого включения	РиМ	Договор римтехэнерго 1269 оаз-тэ 22 от 2022-06-14	-	2	17 513,38	35,03	прочее: расходы заявлены в составе прочих неподконтрольных
8		Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Щорса, 3-Б, гараж №15	ИЖС/СНТ	новый прибор	новый прибор	на столбе	истечение срока межповерочного интервала	однофазный прямого включения	РиМ	Договор римтехэнерго 1269 оаз-тэ 22 от 2022-06-15	-	2	13 485,88	26,97	прочее: расходы заявлены в составе прочих неподконтрольных
9		Кемеровская область - Кузбасс, Проктопьевский муниципальный округ, п. ст. Терентьевская, ул. Зеленая, в кадастровом квартале 42:10:0110004, на земельном участке из земель-земли населенных пунктов, площадью 25 кв.м.	ИЖС/СНТ	новый прибор	новый прибор	на столбе	истечение срока межповерочного интервала	трехфазный прямого включения	РиМ	Договор римтехэнерго 1269 оаз-тэ 22 от 2022-06-16	-	1	59 490,00	59,49	прочее: расходы заявлены в составе прочих неподконтрольных
10		Кемеровская область - Кузбасс, г. Междуреченск, район ул. Вокзальной, район складов ОРС НОД, №7	ИЖС/СНТ	новый прибор	новый прибор	на столбе	истечение срока межповерочного интервала	трехфазный прямого включения	РиМ	Договор римтехэнерго 1269 оаз-тэ 22 от 2022-06-17	-	1	59 490,00	59,49	прочее: расходы заявлены в составе прочих неподконтрольных

№ п/п	Наименование потребителя	Адрес установки прибора учета	Категория потребителя	Инвентарный номер прибора учета	Заводской номер прибора учета	Способ установки	Основание установки/замены приборов учета	Тип прибора учета	марка прибора учета	Реквизиты договора о приобретении приборов учета	Реквизиты акта об установке приборов учета	Количество приборов учета, шт	Стоимость прибора учета, руб. (без НДС)	Итого затраты, тыс.руб. (без НДС)	Источники приобретения прибора учета
11		Кемеровская область - Кузбасс, Таштагольский муниципальный район, Каларское сельское поселение, разъезд 534 км, ул. Веселая, земельный участок 6	ИЖС/СНТ	новый прибор	новый прибор	на столбе	истечение срока межповерочного интервала	трехфазный прямого включения	РиМ	Договор римтехэнерго 1269 оаз-тэ 22 от 2022- 06-18	-	1	50 150,00	50,15	прочее: расходы заявлены в составе прочих неподконтрольных
12		Кемеровская область - Кузбасс, г. Междуреченск, район ул. Вокзальной (район складов ОРС НОД ПМС-241), №2	ИЖС/СНТ	новый прибор	новый прибор	на столбе	истечение срока межповерочного интервала	трехфазный прямого включения	РиМ	Договор римтехэнерго 1269 оаз-тэ 22 от 2022- 06-19	-	1	50 150,00	50,15	прочее: расходы заявлены в составе прочих неподконтрольных
13		Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, п. ст. Терентьевская, ул. Зеленая, д. За	ИЖС/СНТ	новый прибор	новый прибор	на столбе	истечение срока межповерочного интервала	однофазный прямого включения	РиМ	Договор римтехэнерго 1269 оаз-тэ 22 от 2022- 06-20	-	4	17 513,38	70,05	прочее: расходы заявлены в составе прочих неподконтрольных
14		Кемеровская область - Кузбасс, г. Междуреченск, район ул. Вокзальной (в районе базы ОРС НОД-1), гараж № 9	ИЖС/СНТ	новый прибор	новый прибор	на столбе	истечение срока межповерочного интервала	однофазный прямого включения	РиМ	Договор римтехэнерго 1269 оаз-тэ 22 от 2022- 06-21	-	1	37 955,00	37,96	прочее: расходы заявлены в составе прочих неподконтрольных
15		Кемеровская область - Кузбасс, г. Междуреченск, район ул.Вокзальной (р-н базы ОРС НОД- 1), №10	ИЖС/СНТ	новый прибор	новый прибор	на столбе	истечение срока межповерочного интервала	трехфазный прямого включения	РиМ	Договор римтехэнерго 1269 оаз-тэ 22 от 2022- 06-22	-	1	50 150,00	50,15	прочее: расходы заявлены в составе прочих неподконтрольных
16		Кемеровская область - Кузбасс, г. Междуреченск, район ул. Вокзальной,, (Район складов ОРС НОД ПМС-241), №6	ИЖС/СНТ	новый прибор	новый прибор	на столбе	истечение срока межповерочного интервала	трехфазный прямого включения	РиМ	Договор римтехэнерго 1269 оаз-тэ 22 от 2022- 06-23	-	1	50 150,00	50,15	прочее: расходы заявлены в составе прочих неподконтрольных
17		Кемеровская область - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, п. ст. Терентьевская, ул. Школьная, 5а-1	ИЖС/СНТ	новый прибор	новый прибор	на столбе	истечение срока межповерочного интервала	однофазный прямого включения	РиМ	Договор римтехэнерго 1269 оаз-тэ 22 от 2022- 06-24	-	2	17 513,38	35,03	прочее: расходы заявлены в составе прочих неподконтрольных
18		Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецкий район, , ,	ИЖС/СНТ	новый прибор	новый прибор	на столбе	истечение срока межповерочного интервала	однофазный прямого включения	РиМ	Договор римтехэнерго 1269 оаз-тэ 22 от 2022- 06-25	-	1	37 955,00	37,96	прочее: расходы заявлены в составе прочих неподконтрольных

№ п/п	Наименование потребителя	Адрес установки прибора учета	Категория потребителя	Инвентарный номер прибора учета	Заводской номер прибора учета	Способ установки	Основание установки/замены приборов учета	Тип прибора учета	марка прибора учета	Реквизиты договора о приобретении приборов учета	Реквизиты акта об установке приборов учета	Количество приборов учета, шт	Стоимость прибора учета, руб. (без НДС)	Итого затраты, тыс.руб. (без НДС)	Источники приобретения прибора учета
19		Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, Щорса, д.36 пом. 24	ИЖС/СНТ	новый прибор	новый прибор	на столбе	истечение срока межповерочного интервала	однофазный прямого включения	РиМ	Договор римтехэнерго 1269 оаз-тэ 22 от 2022-06-26	-	1	37 955,00	37,96	прочее: расходы заявлены в составе прочих неподконтрольных
20		Кемеровская область - Кузбасс, р-н Прокопьевский, п/ст Инченково, улица Линейная, дом 18а, кв.1	ИЖС/СНТ	новый прибор	новый прибор	на столбе	истечение срока межповерочного интервала	трехфазный прямого включения	РиМ	Договор римтехэнерго 1269 оаз-тэ 22 от 2022-06-27	-	3	17 513,38	52,54	прочее: расходы заявлены в составе прочих неподконтрольных
21		Кемеровская область - Кузбасс, г. Междуреченск, р-он ул. Вокзальная, база ОРСа НОД-1, 10а	ИЖС/СНТ	новый прибор	новый прибор	на столбе	истечение срока межповерочного интервала	трехфазный прямого включения	РиМ	Договор римтехэнерго 1269 оаз-тэ 22 от 2022-06-28	-	1	37 955,00	37,96	прочее: расходы заявлены в составе прочих неподконтрольных
22		Кемеровская область - Кузбасс, г. Междуреченск, район ул. Вокзальная, № 90,	ИЖС/СНТ	новый прибор	новый прибор	на столбе	истечение срока межповерочного интервала	однофазный прямого включения	РиМ	Договор римтехэнерго 1269 оаз-тэ 22 от 2022-06-29	-	4	17 513,38	70,05	прочее: расходы заявлены в составе прочих неподконтрольных
23		Кемеровская область - Кузбасс, г. Калтан, п.Новый пункт, ул.Новый пункт, участок 32	ИЖС/СНТ	новый прибор	новый прибор	на столбе	истечение срока межповерочного интервала	однофазный прямого включения	РиМ	Договор римтехэнерго 1269 оаз-тэ 22 от 2022-06-30	-	3	17 513,38	52,54	прочее: расходы заявлены в составе прочих неподконтрольных
24		Кемеровская область - Кузбасс, г. Междуреченск, район ул. Вокзальной (район складов ОРС НОД, ПМС-241), №1, Почтовый адрес ориентира: Кемеровская область, г. Междуреченск,	ИЖС/СНТ	новый прибор	новый прибор	на столбе	истечение срока межповерочного интервала	однофазный прямого включения	РиМ	Договор римтехэнерго 1269 оаз-тэ 22 от 2022-06-31	-	10	13 485,88	134,86	прочее: расходы заявлены в составе прочих неподконтрольных
25		Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, Щорса, д. 5Б корп. 1 гараж 3	ИЖС/СНТ	новый прибор	новый прибор	на столбе	истечение срока межповерочного интервала	однофазный прямого включения	РиМ	Договор римтехэнерго 1269 оаз-тэ 22 от 2022-06-32	-	4	13 485,88	53,94	прочее: расходы заявлены в составе прочих неподконтрольных
26		Кемеровская область - Кузбасс, Тайга, Посёлок Таежный, Улица Вокзальная, Дом 4 А	ИЖС/СНТ	новый прибор	новый прибор	на столбе	истечение срока межповерочного интервала	однофазный прямого включения	РиМ	Договор римтехэнерго 1269 оаз-тэ 22 от 2022-06-33	-	3	17 513,38	52,54	прочее: расходы заявлены в составе прочих неподконтрольных
27		Кемеровская область - Кузбасс, Яшкинский, п.ст. Хопкино, Больничная, 17/1	ИЖС/СНТ	новый прибор	новый прибор	на столбе	истечение срока межповерочного интервала	трехфазный прямого включения	РиМ	Договор римтехэнерго 1269 оаз-тэ 22 от 2022-06-34	-	1	37 955,00	37,96	прочее: расходы заявлены в составе прочих неподконтрольных

№ п/п	Наименование потребителя	Адрес установки прибора учета	Категория потребителя	Инвентарный номер прибора учета	Заводской номер прибора учета	Способ установки	Основание установки/замены приборов учета	Тип прибора учета	марка прибора учета	Реквизиты договора о приобретении приборов учета	Реквизиты акта об установке приборов учета	Количество приборов учета, шт	Стоимость прибора учета, руб. (без НДС)	Итого затраты, тыс.руб. (без НДС)	Источники приобретения прибора учета
28		Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Вокзальная, Д. 77А Корпус 1 Помещение 36	ИЖС/СНТ	новый прибор	новый прибор	на столбе	истечение срока межповерочного интервала	однофазный прямого включения	РиМ	Договор римтехэнерго 1269 оаз-тэ 22 от 2022-06-35	-	10	13 485,88	134,86	прочее: расходы заявлены в составе прочих неподконтрольных
29		Кемеровская область - Кузбасс, Таштагольский район, п. Учулен, ул. Гастелло, д. 4	ИЖС/СНТ	новый прибор	новый прибор	на столбе	истечение срока межповерочного интервала	однофазный прямого включения	РиМ	Договор римтехэнерго 1269 оаз-тэ 22 от 2022-06-36	-	2	17 513,38	35,03	прочее: расходы заявлены в составе прочих неподконтрольных

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Объем электроэнергии на 2024 год составил:

- 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 20).

Таблица 20

Расчет средневзвешенной сбытовой надбавки на 2024 год

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

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

на 1 полугодие:

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

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

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

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

на 2 полугодие:

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

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

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

Расчет стоимости покупки потерь на 2024 год представлен в таблице 21.

Таблица 21

Расчет стоимости покупки потерь на 2024 год

Наименование	Ед. изм.	1 полугодие	2 полугодие	Основание
Тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС»	руб./МВт.ч.	1,681	1,802	Приказ ФАС России от 12.12.2022 N 971/22.
Тариф на услуги СО «ЕЭС»	руб./МВт.ч.	2,182	2,339	Приказ ФАС России от 12.12.2022 №972/22.
Тариф на услуги АО «ЦФР»	руб./МВт.ч.	0,439	0,471	С учетом протокола 22.05.2023 г. № 8/2023 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка.
Цена мощности	руб./МВт.	863 752	830 849	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2024 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» от 28.11.2023.
Цена электроэнергии	руб./МВт.ч.	1 406	1 441	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2024 год и исходными данными для построения прогнозов

Наименование	Ед. изм.	1 полугодие	2 полугодие	Основание
				Ассоциации «НП Совет рынка» от 28.12.2023
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 22. Расчет в соответствии с минимальным ростом ставки на оплату потерь, приведен в таблице 23.

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

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

Расчет в соответствии с минимальным тарифом на покупку потерь

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

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

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

С учетом вышеизложенного цена покупки потерь на 2024 год составит:

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

Соответственно, величина расходов (НВВ) в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии Западно-Сибирской дирекцией по энергообеспечению-Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД», рассчитанная на основании баланса на 2024 год и тарифов на покупку потерь электрической энергии составит:

на 1 полугодие

$3\,583,22 \text{ руб./МВт.ч.} \cdot 7,860 \text{ тыс.МВт.ч} = 28\,163,29 \text{ (тыс. руб.)}$

где 7,860 тыс.МВт.ч - прогнозный объем технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2024 года;

на 2 полугодие

$3\,605,01 \text{ руб./МВт.ч.} \cdot 7,848 \text{ млн. кВт.ч.} = 28\,291,77 \text{ (тыс. руб.)}$

где 7,848_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: $28\,163,29 + 28\,291,77 = 56\,455,07 \text{ (тыс. руб.)}$.

Годовой объем технологического расхода (потерь)электрической энергии в сетях предприятия составит 15,71 тыс. МВт.ч

Всего неподконтрольные расходы на 2024 год, предлагаются к включению в необходимую валовую выручку в экономически обоснованном размере 67 254,14 тыс. руб., в том числе расходы на оплату услуг магистральной сети (ПАО «ФСК ЕЭС») 19 925,22 тыс. руб.

Расходы на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям 56 455,07 тыс. руб.

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

В соответствии с действующим законодательством органы регулирования проводят анализ расходов, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и принимают меры, предусмотренные пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178, а также при наличии результатов контрольных мероприятий, проведенных в текущем периоде регулирования, органами, осуществляющими контроль (надзор) в области электроэнергетики, соответствующим образом учитывают эти результаты.

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

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

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

Предприятием представлен отчет о фактически понесённых расходах в 2021 году. Экспертами проведён анализ расходов с целью определения их экономической обоснованности и исполнения требований, предусмотренных пунктом 7 Основ ценообразования. Расчет расходов 2023 года долгосрочного периода регулирования, связанных с компенсацией незапланированных

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

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

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

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

где:

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

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

где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год

i-2 является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

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

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

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

где

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

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

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

Таблица 24

Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования

Показатели		тыс.руб.
корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	ΔPP_i	3 977,94

Показатели		тыс.руб.
корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	ΔHP_i	6 504,69
корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	PO_i	5 619,41
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	ΔHBB_i^{cod}	57 805,21
Итого выпадающие	B_i^{und}	73 907,24
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 2020г)	$B_i^{распред}$	0,00
Корректировка в связи с исполнением предписания ФАС		0,00
ИПЦ 2023 г		5,8%
ИПЦ 2024 г		7,20%
Итого выпадающие с учетом ИПЦ		83 823,82
ИТОГО по формуле 3 МУ 98-Э	Bi	83 823,82

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

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

где:

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

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

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

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

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

где:

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

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

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

Корректировка подконтрольных расходов предприятия за 2022 год, рассчитанная по формуле 9.6, определена в сумме 3 977,94 тыс. руб. Показатели, учтенные в расчете, представлены в таблице 25:

Таблица 25

Показатели		ед.изм.	значение
Базовый уровень подконтрольных в 2021 г	$ПР_{уст(i-3)}$	тыс.руб.	46 566,58
Коэффициент индексации подконтрольных расходов 2022 год (факт ИПЦ и объема УЕ)	$K_{инд i-2}^{\Phi}$		1,0242
Коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на 2022 год	$K_{инд i-2}$		0,9388
Корректировка подконтрольных расходов	$\Delta ПР$	тыс.руб.	3 977,94

$$46\,566,58 * (1,0242 - 0,9388) = 3\,977,94 \text{ тыс. руб.}$$

Анализ неподконтрольных расходов за 2022 год

Неподконтрольные расходы на 2022 год (с услугами по передаче электроэнергии по магистральным и распределительным сетям и без учёта капитальных вложений из прибыли) для ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») по Кемеровской области-Кузбассу утверждены в размере 99 363,39 тыс. руб., фактические неподконтрольные расходы за 2022 год составили по отчёту предприятия 117 890,17 тыс. руб., из них экономически обоснованные по мнению экспертной группы 105 868,08 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов осуществляется по формуле 7 Методических указаний 98-э, которая не претерпела изменений:

$$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{\text{расх.факт}} - HP_{i-2}^{\text{расх.план}}$$

где $HP_{i-2}^{\text{расх.факт}}$, $HP_{i-2}^{\text{расх.план}}$ - фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов.

Таблица 26

Анализ неподконтрольных расходов за 2022 год

Статьи затрат	утверждено на 2022г.	фактические расходы за 2022г.	расчет корректировки (ΔHP)
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	2 334,28	2 425,69	91,41
Электроэнергия на хоз. нужды	0,00	469,63	469,63
Теплоэнергия	0,00	0,00	0,00
Плата за аренду имущества и лизинг	0,00	0,00	0,00
Плата за землю	0,00	0,00	0,00
Налог на имущество	2 715,97	4 021,16	1 305,19
Прочие налоги и сборы	0,00	0,00	0,00
Отчисления на социальные нужды	9 739,06	13 588,37	3 849,31
Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
Амортизация (не используемая как источник по ИП)	0,00	1 689,06	1 689,06
Услуги ТСО	84 574,08	83 674,17	-899,91
Итого по неподконтрольным расходам	99 363,39	105 868,08	6 504,69

$$105\,868,08 - 99\,363,39 = 6\,504,69 \text{ тыс. руб.}$$

Приказом ФАС России от 20.07.2023 № 485/23 также изменен порядок проведения $ПО_i$ корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию, которая определяется в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний и формулой 9.9.

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

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

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

где:

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

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

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

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

$\mathcal{C}_{i-2}^{\Phi}$ - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$;

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

Так как Западно - Сибирской дирекции по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» на 2022 год экономия расходов на оплату потерь не утверждалось, то корректировка необходимой валовой выручки учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию производится по формуле 9.9. Показатели, участвующие в расчете, представлены в таблице 27.

Таблица 27

Корректировка полезного отпуска

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	Π_{i-2}^{Φ}	тыс. кВтч	15 532,90

Наименование, 2022 год	Показатели	Ед. изм	Сумма
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}	%	0,786%
фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$\mathcal{E}_{i-2}^{отп.ф}$	тыс.кВтч	1 745 235,00
плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$\mathcal{E}_{i-2}^{отп.пл.}$	тыс.кВтч	1 817 455,41
средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;	$ЦП_{i-2}^ф$	руб./тыс.кВт.ч.	3 188,69
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.	5 619,41

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

$$ПО_i = \min\{15\,532,90; 0,786 * 1\,745\,235\} \times \frac{3\,188,69}{1000} - 1\,817\,455,41 \times 0,786\% \times \frac{2\,668,43}{1000} = 5619,41 \text{ (тыс.руб.)}$$

С введением в действие приказа ФАС России от 20.07.2023 № 485/23 произведено изменение в части применения корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности ΔHBB_i по формуле 7.1 Методических указаний 98-э:

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^ф$$

где:

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

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

Таблица 28

Корректировка необходимой валовой выручки

необходимая валовая выручка электрических сетей, установленная на год $i-2$;	тыс.руб.	213 329,13
фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$	тыс.руб.	155 523,93
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	57 805,21

Таблица 29

Расчет фактической выручки от передачи электрической энергии Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению-Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» за 2022 год

	Наименование покупателя	Количество, тыс. кВтч		Всего	Выручка, тыс. руб.		Всего
		1 пол/год	2 пол/год		1 пол/год	2 пол/год	
1	ОАО "КЭНК"	52 341,46	52 032,61	104 374,07	523,41	520,33	1 043,741
	Ставка на оплату потерь/выручка	0,00	0,00		80,08	79,61	159,69
	Выручка на содержание				443,33	440,72	884,05
2	ОАО "Электросетьсервис"	695,95	717,87	1 413,82	6,96	7,18	14,14
	Ставка на оплату потерь/выручка	0,00	0,00		0,98	1,02	2,00
	Выручка на содержание				5,97	6,16	12,14
3	ОАО "СКЭК"	10 421,88	10 423,46	20 845,33	104,22	104,23	208,45
	Ставка на оплату потерь/выручка	0,00	0,00		14,75	14,75	29,50
	Выручка на содержание				89,47	89,49	178,96
4	ОАО "СЭС"	489,70	477,02	966,72	4,90	4,77	9,67
	Ставка на оплату потерь/выручка	0,00	0,00		0,69	0,67	1,37
	Выручка на содержание				4,20	4,10	8,30
5	ОАО "Русэнергосбыт"	25 312,81	22 307,81	47 620,62	44 027,39	38 370,54	82 397,93
	в т.ч. Население	4 549,30	0,00	4 549,30	4 147,67	0,00	4 147,67
	Прочие	20 763,50	22 307,81	43 071,32	39 879,72	38 370,54	78 250,26
	Выручка на содержание (всего - выручка по ставке на оплату потерь)						72 821,85
6	ОАО "Кузбассэнергосбыт"	17 534,33	21 176,43	38 710,76	24 846,10	27 442,07	52 288,17
	в т.ч. Население	10 490,88	15 304,08	25 794,96	9 927,70	13 549,92	23 477,63
	Прочие	7 043,44	5 872,36	12 915,80	14 918,40	13 892,14	28 810,54
	Выручка на содержание (всего - выручка по ставке на оплату потерь)						48 770,99
7	ОАО "Промэнергосбыт" прочие СН2	1 120,44	1 702,87	2 823,32	2 217,27	3 830,49	6 047,76
	Выручка по оплате потерь				276,04	426,36	702,40
	Выручка на содержание						5 345,36
8	ОАО "ЭнергоПаритет"	328 223,00	303 948,00	632 171,00	3,00	3,19	6,19
	Ставка на оплату потерь/выручка	0,00	0,00		0,46	0,43	0,89
	Выручка на содержание						5,30
9	ОАО "Энергосбытовая компания Кузбасса" ВН	4 049	4 750	8 799,04	6 022,21	7 485,67	13 507,88
	Выручка по оплате потерь	82,17	86,11		332,73	409,00	741,73
	Выручка на содержание						12 766,14
	Всего за год	106 796,12	107 135,20	213 931,31	77 755,46	77 768,46	155 523,93

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

$$3\,977,94 \text{ (ДПР)} + 6\,504,69 \text{ (ДНР)} + 57\,805,21 \text{ (ДНВВ)} + 5\,619,41 \text{ (ПО)} = 73\,907,24 \text{ тыс. руб.}$$

Анализ документальной обоснованности проектов инвестиционной программы, включенных в отчет о выполнении инвестиционной программы ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению –структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД») за 2022 год, в части осуществления деятельности по передаче электрической энергии

1. Введение.

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

- постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;
- постановление Правительства РФ от 30.04.2013 № 382 «О проведении публичного технологического и ценового аудита крупных инвестиционных проектов с государственным участием и о внесении изменений в некоторые акты»;
- приказ Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства»;
- приказ Министерства финансов РФ от 30.03.2001 № 26н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01.

2. Параметры проекта инвестиционной программы.

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области (далее – РЭК Кузбасса) от 31.10.2019 № 391 (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 305, от 29.10.2021 № 479, от 30.12.2021 № 960, от 31.10.2022 № 332) утверждена инвестиционная программа ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению –структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД») на период 2020 - 2024 годы.

Предусмотренная вышеуказанной программой стоимость капитальных вложений на 2022 год составляет 366 511,00 тыс. руб. без НДС.

Источниками финансирования утвержденной на 2022 год инвестиционной программы являются: амортизационные отчисления в объеме 20 334,00 тыс. руб., прибыль от передачи электрической энергии в объеме 8100,00 тыс. руб., прочие собственные средства в объеме 338 077,00 тыс. руб.

В таблице 1 представлены инвестиционные проекты, входящие в состав утвержденной инвестиционной программы ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская

дирекция по энергообеспечению –структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД») на 2022 год

Таблица 30

Инвестиционные проекты, входящие в состав утвержденной программы на 2020 год

№ п/п	Наименование объекта	Объем финансирования без НДС,
		тыс. руб.
ИТОГО по компании		366 511,31
1	Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ Ф4-0,4 кВ КТПНС-300 пос. Ишаново	5 592,08
2	Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ ст.Алгаин	19 926,25
3	Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ КТП6-3, КТП-6-4а,КТП-6-2, КТП-6-5, КТП-6-4 ст.Берикульская	4 5943,75
4	Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ ст.Егозово	16 906,48
5	Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ ст.Буреничево ул. Линейная, ул. Садовая, ул. Степная, бытовая	10 686,52
6	Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ на ст. Проектная	2 436,37
7	Техническое перевооружение низковольтных электросетей 0,4 кВ ст.Новокузнецк-Сортировочный от ТП-6, ТП-233	9 947,55
8	Техническое перевооружение низковольтных электросетей ст. Углерод от КТП-21П2	3 551,31
9	Техническое перевооружение тяговой подстанции Белово	251 521,00

3. Анализ документальной обоснованности отчета о выполнении инвестиционной программы.

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

-отчет о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов, с указанием фактических:

- введенной (выведенной) мощности и (или) других характеристик объектов инвестиционной деятельности, предусмотренных соответствующими инвестиционными проектами, а также дат ввода (вывода) указанных объектов;

- объемов финансирования и освоения капитальных вложений, а также источников финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы;

объемов ввода объектов основных средств в натуральном и стоимостном выражении по инвестиционным проектам инвестиционной программы;

-стоимостных, технических, количественных и иных показателей технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующих типовым технологическим решениям капитального строительства объектов

электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены;

- значений количественных показателей инвестиционной программы и достигнутых результатов в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше;

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

- отчет об исполнении финансового плана субъекта рынков электрической энергии;

- паспорта инвестиционных проектов.

Информация, указанная в подпункте "н" пункта 19 настоящего документа, подписывается с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи и подлежит опубликованию на официальном сайте в сети "Интернет", определяемом Правительством Российской Федерации, ежеквартально, не позднее чем через 45 дней после окончания отчетного квартала, а также ежегодно, до 1 апреля, по результатам исполнения инвестиционной программы за предыдущий календарный год.

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

ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД») разместило информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах на сайте <https://invest.gosuslugi.ru>, не в полном объеме. Не предоставлены следующая информация:

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

- паспорта инвестиционных проектов.

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

Согласно представленному компанией отчету о выполнении инвестиционной программы, за 2022 год произведены капитальные вложения на сумму 97800,68 тыс. руб. без НДС. Степень освоения, утвержденного РЭК объема финансирования инвестиционной программы за 2022 год, исходя из отчетных данных предприятия, составляет 27,00%.

Согласно предоставленному отчету об исполнении финансового плана, источниками финансирования инвестиционной программы являются: амортизационные отчисления в объеме 20 334,00 тыс. руб., прибыль от передачи электрической энергии в объеме 8100,00 тыс. руб., прочие собственные средства в объеме 69366,68 тыс. руб.

Для обоснования целесообразности и стоимости инвестиционных проектов ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД») за 2022 год, представлены следующие документы:

1. Отчет о выполнении инвестиционной программы за 2022 год;
2. Товарные накладные;
3. Выписка из оборотно-сальдовой ведомости;
4. Реестр актов приемки работ.

Исходя из отчетных данных, степень освоения, утвержденного РЭК на 2022 год объема финансирования инвестиционной программы, в части освоения средств, полученных от осуществления деятельности по передаче электроэнергии в 2022 году, составляет 100,00%.

Фактические расходы на капитальные вложения за 2022 год подтверждаются реестром (прилагается).

На основании вышеизложенного, размер корректировки НВВ на очередной год, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 год, составляет:

$$B_{\text{коррIII}} = 28\,434,43 * (28\,434,43 / 28\,434,43 - 1) - 0 = 0,00 \text{ тыс. руб.}$$

Расчетная величина собственных средств в размере 28 434,43 тыс. руб. равна плановому размеру финансирования инвестиционной программы.

4. Выводы:

1. Следует считать документально обоснованными, отчетные данные о реализации инвестиционной программы за 2022 год в размере 97,801 млн. руб. без НДС по инвестиционным проектам, утвержденным РЭК. Исходя из представленной предприятием документации, степень освоения утвержденного РЭК на 2022 год объема финансирования инвестиционной программы, в части освоения средств, полученных от осуществления деятельности по передаче электроэнергии в 2022 году, составляет 100,00%.

Анализ документальной обоснованности расходов, указанных в представленном компанией отчете о выполнении инвестиционной программы за 2022 год

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Объем финансирования за 2022 год								Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений			Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
		Всего		В том числе						Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)						
				из амортизации, тыс. руб.		из прибыли, тыс. руб.		За счет иных источников, тыс. руб.						Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	
		План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	Всего	в т.ч. стоимость материалов	Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.			Экономия (-) / перерасход (+) средств, тыс. руб.	Степень выполнения, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	ИТОГО по компании	366511,31	97800,68	20334,00	20334,00	8100,00	8100,00	338077,31	69366,68	-	-	-	-	97800,68	-268 710,63	26,68%
1	Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ Ф4-0,4 кВ КТПНС-300 пос. Ишаново	5592,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5592,08	0,00	-	-	-	Выполнение перенесено на последующие периоды	0,00	-5592,08	0,00%
2	Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ ст.Алгаин	19926,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19926,25	0,00	-	-	-	Выполнение перенесено на последующие периоды	0,00	-19926,25	0,00%
3	Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ КТП6-3, КТП-6-4а,КТП-6-2, КТП-6-5, КТП- 6-4 ст.Бериккульская	45943,75	21637,57	0,00	0,00	0,00	0,00	45943,75	21637,57	ТН № 3410 от 31.12.2022	21637,57	21637,57	Выполнение перенесено на последующие периоды	21637,57	-24306,18	47,10%
4	Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ ст.Егозово	16906,48	7295,35	0,00	0,00	0,00	0,00	16906,48	7295,35	ТН № 3413 от 31.12.2022	7295,35	7295,35	Поставка оборудования, выполнение СМР в последующие периоды	7295,35	-9611,13	43,15%
5	Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ ст.Буреничево ул. Линейная, ул. Садовая, ул. Степная, бытовая	10686,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10686,52	0,00	-	-	-	Выполнение перенесено на последующие периоды	0,00	-10686,52	0,00%
6	Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ на ст. Проектная	2436,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2436,37	0,00	-	-	-	Выполнение перенесено на последующие периоды	0,00	-2436,37	0,00%
7	Техническое перевооружение низковольтных электросетей 0,4	9947,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9947,55	0,00	-	-	-	Выполнение перенесено на	0,00	-9947,55	0,00%

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Объем финансирования за 2022 год								Документы, подтверждающие размер фактических капитальных вложений			Комментарий	Параметры реализации инвестиционной программы		
		Всего	В том числе						Акт о приемке выполненных работ КС-2 и товарная накладная на давальческие материалы (при наличии)							
			из амортизации, тыс. руб.		из прибыли, тыс. руб.		За счет иных источников, тыс. руб.					Номер и дата		Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		
			План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	Всего			в т.ч. стоимость материалов	Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.	Экономия (-) / перерасход (+) средств, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	кВ ст.Новокузнецк-Сортировочный от ТП-6, ТП-233												последующие периоды			
8	Техническое перевооружение низковольтных электросетей ст. Углерод от КТП-21П2	3551,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3551,31	0,00	-	-	-	Выполнение перенесено на последующие периоды	0,00	-3551,31	0,00%
9	Техническое перевооружение тяговой подстанции Белово	251521,00	68867,76	20334,00	20334,00	8100,00	8100,00	223087,00	40433,76	ТН № 864 от 23.12.2022	65197,28	65197,28	Поставка оборудования, выполнение СМР в последующие периоды	0,00	-251521,00	0,00%
										ТН № 895 от 26.12.2022	3670,48	3670,48	Поставка оборудования, выполнение СМР в последующие периоды	68867,76	-182653,24	27,38%
										Итого:	68867,76	68867,76	последующие периоды			

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки V_i рассчитывается по формуле 3 Методических указаний 98-э на 2023 год по итогам 2021 года по формуле 3 Методических указаний 98-э

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

В необходимой валовой выручке 2024 года предприятию следует учесть расходы, связанные с компенсацией незапланированного дохода или полученного избытка, рассчитанного по формуле 3 Методических указаний 98-э.

$$(73\,907,24 + 0) \cdot 1,058 \cdot 1,072 + 0 = 83\,823,82 \text{ тыс. руб.}$$

В соответствии с п. 6 Федерального закона 35-ФЗ в целях соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии итог корректировки составляет 32 327,36 тыс. руб. Отклонения по итогам расчета по Методическим указаниям 98-э и результатом отражения в НВВ предприятия в размере 51 496,46 тыс. руб. переносится на последующие периоды регулирования в качестве показателя $V_i^{\text{распред}}$.

Корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества

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

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

$K_{об_i}$ - 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).

$\Pi_{кор}$ - максимальный процент корректировки, определяемый:

для 2011 года: $\Pi_{кор2011} = 0,5\%$;

для 2012 года: $\Pi_{кор2012} = 1\%$;

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

Расчет понижающего (повышающего) коэффициента производится по формуле:

$КНК = K_{об} \times \Pi_{кор}$, где:

$K_{кор}$ – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг);

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

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

Таким образом, КНК составит 0,006.

Фактические показатели надежности и качества относительно плановых достигнуты, а также с превышением. Обобщенный коэффициент уровня надежности и качества за 2022 год в отношении Западно - Сибирской дирекции по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» рассчитывается по формулам в размере 0,006.

Таблица 32

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

Показатель	Значение	Основание
α_1	0,3	п 5.1.4 Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256 (ред. от 21.06.2017)
α_2	0,3	"Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций" (Зарегистрировано в Минюсте России 27.12.2016 N 44983)
β_1	0,3	
β_2	0,1	
$K_{над1}$	0	достигнуто
$K_{над2}$	1	достигнуто с превышением
$K_{кач1}$	0	достигнуто
$K_{кач3}$	0	достигнуто
Плановое значение Π_{saidi}	0,009148	Постановление РЭК Кузбасса № 895 от 31.12.2019г.
Плановое значение Π_{saifi}	0,022879	
Плановое значение $\Pi_{ппр}$	1,000000	
Фактическое значение Π_{saidi}	0,010210	Постановление РЭК Кузбасса № 53 от 06.06.2023
Фактическое значение Π_{saifi}	0,010320	
Фактическое значение $\Pi_{ппр}$	1,086207	
Коэффициент допустимого отклонения	30%	Приказ Минэнерго России от 18.10.2017 N 976 "Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов" (Зарегистрировано в Минюсте России 13.11.2017 N 48866)
Коэффициент допустимого отклонения для показателя качества $\Pi_{ппр}$	25%	
$K_{об}$	0,3	п 5.1.4 Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256 (ред. от 21.06.2017)
$K_{кор}$	2%	Приказ ФСТ РФ от 26.10.2010 N 254-э/1 "Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулирующую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг" (Зарегистрировано в Минюсте РФ 13.11.2010 N 18951)
КНК	0,006	

Выручка на содержание за 2022 год утверждена Постановлением РЭК Кузбасса от 30.12.2021 № 954 в размере 87 511,42 тыс. руб.

Следовательно, корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества рассчитана в сумме 525,07 (87 511,42 * 0,006) тыс. руб.

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

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в Приложении 1 к настоящему экспертному заключению (Расчет необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») по Кемеровской области-Кузбассу на 2024 год на основе долгосрочных параметров регулирования.

13. Заключение

Необходимая валовая выручка ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») по Кемеровской области-Кузбассу, предлагаемая к утверждению на 2024 год составит 219 817,44 тыс. руб., в том числе:

- 1) подконтрольные расходы в сумме 46 752,66 тыс. руб.;
- 2) неподконтрольные расходы в сумме 67 254,14 тыс. руб., в том числе затраты на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» 19 925,22 тыс. руб.;
- 3) выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования за предыдущие периоды в сумме 32 327,36 тыс. руб.;
- 4) корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества в сумме в размере 525,07 тыс. руб.
- 5) затраты на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям в сумме 56 455,07 тыс. руб.
- 6) расходы на оплату услуг ТСО в сумме 16 503,14 тыс. руб.

Приложения:

1. Расчет необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») по Кемеровской области на 2024 год на основе долгосрочных параметров регулирования.
2. Балансы электрической энергии и мощности на 2023 год.
3. Выполнение мероприятий инвестиционной программы за 2021 год.
4. Расшифровка сальдо-перетоков и взаиморасчётов (поступлений и оплаты) со смежными сетевыми организациями по индивидуальным тарифам.

Начальник контрольно-
правового управления



О.В. Бушуева

Начальник отдела
ценообразования в электроэнергетике



Э. Б. Гусельщиков

Начальник технического отдела



А.Г. Овчинников

Приложение 1

Расчёт необходимой валовой выручки Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго филиала ОАО "РЖД" методом долгосрочной индексации (на 2024 год)

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год					2023 год	2024 год				
			Утвержден о РЭК КО	Факт	Факт по экспертизе	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонени е	Утвержден о РЭК КО	Предложени е предприятия	Предложени е экспертов	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Корректировк а	Рост
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15
Расчёт коэффициента индексации													
1	ИПЦ	%	4,30%	0,00%	13,80%		0,10	6,00%	7,20%	7,20%		0,00	0,00%
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	10,0%	10,0%	10,0%		0,00	10,0%	10,0%	10,0%		0,00	0,00%
3	Количество активов	у.е.	21 042,35	21 047,54	21 042,35		0,00	21 109,85	21 667,77	21 664,67		-3,10	2,63%
4	Индекс изменения количества активов	%	0,01%	-0,02%	0,00%		0,00	0,32%	2,64%	2,63%		0,00	719,33%
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75		0,00	0,75	0,75	0,75		0,00	0,00%
6	Итого коэффициент индексации		0,9388	0,8999	1,0242		0,09	0,9563	0,9839	0,9838		0,00	2,88%
1. Расчёт подконтрольных расходов													
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	7 451,08	41 560,60	7 040,98		-410,10	7 125,43	7 010,88	7 968,74		957,85	11,84%
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты, топливо	тыс.руб.	0,00	8 602,26	0,00	Отражено в ремонтной программе	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	7 451,08	32 958,34	7 040,98	УПХ без учета прочих в доле на сторонних	-410,10	7 125,43	7 010,88	7 968,74	По формуле 2 МУ 98-э	957,85	11,84%
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	32 004,80	88 093,94	44 698,59	С учетом фактической численности	12 693,79	30 606,03	30 114,02	34 228,32	По формуле 2 МУ 98-э	4 114,30	11,84%
	Среднестатистическая численность	чел.	86,00	92,74	96,00		10,00	86,00	86,00	86,00	В соответствии с принятой на ДПР	0,00	0,00%
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	31 012,41	79 158,53	38 800,86	СЗП по утвержденной на ИПЦ	7 788,45	29 657,01	29 180,25	33 166,97		3 986,73	11,84%
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	4 259,67	14 182,45	7 573,09		3 313,42	4 073,51	4 008,02	4 555,61		547,59	11,84%
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	4 259,67	9 031,66	7 573,09	По данным предприятия в доле на сторонних	3 313,42	4 073,51	4 008,02	4 555,61	По формуле 2 МУ 98-э	547,59	11,84%
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	5 150,79	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				
			Утвержден о РЭК КО	Факт	Факт по экспертизе	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонение	Утвержден о РЭК КО	Предложение предприятия	Предложение экспертов	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Корректировка	Рост
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15
1.3.2.1	Услуги связи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	7,36	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		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
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
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	5 143,43	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
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
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
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	43 715,55	836,99	59 312,66		15 597,11	41 804,97	41 132,92	46 752,66		5 619,75	11,84%
2. Расчёт неподконтрольных расходов													
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	2 334,28	2 425,69	2 425,69	Подтверждается первичными документами	91,41	16 907,94	2 896,62	19 925,22	Согласно расчета	17 028,60	
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	519,24	469,63	Представлен расчет по офисным зданиям в доле	469,63	0,00	588,88	588,82	В тарифном деле обосновывающие документы представлены	-0,06	0,00
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	2 715,97	7 408,93	4 021,16		1 305,19	4 274,96	13 320,75	5 186,73		-8 134,02	21,33%
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	2 715,97	7 271,47	4 021,16	В доле от ОС по зданиям и линиям электропередач	1 305,19	4 274,96	13 278,55	5 186,73	В части недвижимого имущества	-8 091,82	21,33%
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	137,46	0,00	Отсутствуют обоснования использования	0,00	0,00	42,20	0,00	В пояснительной обосновывающей	-42,20	

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год					2023 год	2024 год				
			Утвержден о РЭК КО	Факт	Факт по экспертизе	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонени е	Утвержден о РЭК КО	Предложени е предприятия	Предложени е экспертов	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Корректировк а	Рост
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15
						автомобилей по виду деятельности передача ЭЭ					й расчет не представлен		
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	9 739,06	19 985,81	13 588,37	По действующим ставкам	3 849,31	9 304,23	8 809,86	10 405,41		1 595,55	11,84%
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	895,70	0,00		0,00	6 366,62	4 196,24	1 542,32	Приборы учета	-2 653,92	
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	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.	1 646,16	2 980,62	1 646,16		0,00	151,42	7 352,27	878,87	П. 87 Основ ценообразовани я. Том 86-89. Методические указания 215-э.	-6 473,40	480,43%
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	20 334,43	58 257,57	30 123,06		9 788,63	25 335,99	53 915,66	28 726,77	П. 27 Основ ценообразовани я. Том 73.	-25 188,89	13,38%
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	8 100,00	0,00	0,00		-8 100,00	13 500,00	23 368,21	0,00	ИП принята в части амортизации, возврат НДС и привлеченные средства	-23 368,21	- 100,00%
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)		тыс.руб.	10,20%	0,00%	0,00%		-0,10	11,59%	6,67%	0,00%		-0,07	- 100,00%
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб.	44 869,90	92 473,57	52 274,08		7 404,17	75 841,16	114 448,49	67 254,14	88,68	-47 194,35	-11,32%
3.	Приборы учета	тыс.руб.						859,38	0,00	0,00		0,00	
4.	Экономия потерь	тыс.руб.						0,00	0,00	0,00		0,00	
5.	Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования	тыс.руб.	1 260,24	1 260,24	1 260,24		0,00	28 368,41	220 887,04	32 327,36		-188 559,68	
6. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества													
6.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,000	0,0000	0,0000		0,00	0,00	0,000	0,006		0,01	0,00
6.2.	НВВ 2021 года	тыс.руб.	80 372,02	0,00	80 372,02		0,00	104 731,05	80 372,02	87 511,42		7 139,40	-16,44%
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	525,07		525,07	-
7.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	89 845,70	237 570,80	112 846,98		23 001,28	146 873,91	376 468,45	146 859,23		-229 609,21	-0,01%
8.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	87 511,42	235 145,11	110 421,29		22 909,87	129 965,98	373 571,83	126 934,01		-246 637,82	-2,33%
9. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях													
9.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	14,58	15,53	15,53		0,95	14,70	14,70	15,71		1,01	6,88%
9.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт. ч.	2 668,43	3 188,69	3 188,69		520,27	3 309,75	3 309,75	3 594,11	116,07	284,36	8,59%
9.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	38 909,35	49 529,66	49 529,66		10 620,30	48 640,06	48 640,06	56 455,07		7 815,01	16,07%
10.	Расчетная предпринимательская прибыль												
11. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций													

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год					2023 год	2024 год				
			Утвержден о РЭК КО	Факт	Факт по экспертиз е	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Отклонени е	Утвержден о РЭК КО	Предложени е предприятия	Предложени е экспертов	Комментарии, примечания и выводы экспертов	Корректировк а	Рост
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15
11.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	84 574,08	83 674,17	83 674,17		-899,91	40 069,07		16 503,14			
11.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.	84 574,08	83 674,17	83 674,17		-899,91	40 069,07	0,00	16 503,14		16 503,14	
12.	Итого НВВ	тыс.руб.	213 329,13	370 774,63	246 050,80		32 721,67	235 583,04	425 108,51	219 817,44		-205 291,07	-6,69%
13.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	210 994,85	368 348,94	243 625,11		32 630,26	218 675,11	422 211,89	199 892,22		-222 319,67	-8,59%

Приложение 2

Баланс электрической энергии «РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») на 2024 год (ИНН 7708503727)

№ 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	734,0033	171,2891	4,4248	0,1901	909,9073	728,5851	165,6140	4,0722	0,1708	898,4420	1462,5884	336,9030	8,4970	0,3609	1808,3493
1.1	Не сетевых организаций	млн.кВтч	85,8178	0,0000	0,0000	0,0000	85,8178	87,1891	0,0000	0,0000	0,0000	87,1891	173,0069	0,0000	0,0000	0,0000	173,0069
1.1.1	ОАО "ФСК ЕЭС"	млн.кВтч	53,9814				53,9814	55,8860				55,8860	109,8674	0,0000	0,0000	0,0000	109,8674
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	31,8364				31,8364	31,3031				31,3031	63,1395	0,0000	0,0000	0,0000	63,1395
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					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.8	от сетей Генерирующих компаний (ОГК, АЭС, ТГК, собст.ген.РСК и т.п.)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.9	от блок-станций	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.10	ООО "Центральная ТЭЦ"	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2	Сетевых организаций	млн.кВтч	648,1855	171,2891	4,4248	0,1901	824,0895	641,3959	165,6140	4,0722	0,1708	811,2529	1289,5814	336,9030	8,4970	0,3609	1635,3424
1.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч			1,6238		1,6238			1,4790		1,4790	0,0000	0,0000	3,1028	0,0000	3,1028
1.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч	0,4311	1,7011	0,0000	0,0000	2,1323	0,4007	1,5868	0,0000	0,0000	1,9875	0,8319	3,2879	0,0000	0,0000	4,1198
1.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч			1,2906	0,1208	1,41147			1,1989	0,1040	1,302884	0,0000	0,0000	2,4895	0,2248	2,7144
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	647,7544	169,5880	0,3070	0,0141	817,6634	640,9952	164,0272	0,2749	0,0154	805,3127	1288,7496	333,6151	0,5819	0,0295	1622,9761
1.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

№ п/п	Показатель	Ед. из м	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
1.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.к Втч					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.к Втч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.1 0	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.к Втч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.1 1	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.к Втч			1,0664	0,0294	1,0958			0,9747	0,0303	1,0050	0,0000	0,0000	2,0411	0,0597	2,1008
1.2.1 2	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	млн.к Втч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.1 3	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	млн.к Втч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.1 4	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.к Втч				0,0258	0,0258				0,0211	0,0211	0,0000	0,0000	0,0000	0,0469	0,0469
1.2.1 5	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	млн.к Втч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2.1 6	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.к Втч			0,1370		0,1370			0,1446		0,1446	0,0000	0,0000	0,2816	0,0000	0,2816
1.3	Из сети предыд. напряжения		0,0000	10,3592	51,421 2	15,081 1	76,8614	0,0000	10,5756	48,035 5	14,474 4	73,0855	0,0000	20,9347	99,4567	29,555 4	149,946 9
1.3.1	в том числе из сети ВН	млн.к Втч		10,3592	41,089 5		51,4486		10,5756	38,934 0		49,5095		20,9347	80,0234	0,0000	100,958 2
1.3.2	в том числе из сети СН1	млн.к Втч			10,331 7		10,3317			9,1016		9,1016			19,4333	0,0000	19,4333
1.3.3	в том числе из сети СН2	млн.к Втч				15,081 1	15,0811				14,474 4	14,4744				29,555 4	29,5554
1.3.4	в том числе из сети НН	млн.к Втч					0,0000					0,0000					0,0000
1.4	Всего поступление в сеть данного диапазона напряжения	млн.к Втч	734,003 3	181,648 2	55,846 0	15,271 2	909,907 3	728,585 1	176,189 5	52,107 7	14,645 1	898,442 0	1462,58 84	357,837 8	107,953 7	29,916 3	1808,34 93
	Справочно: Потери согласно приложению 1 к постановлению РЭК от 30 ноября 2022 г. № 957	%															3,14%
	Справочно: Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N) в соответствии с пунктом 40(1) ППРФ 1178 (от суммарного отпуска электроэнергии в сеть без учета отпуска по объектам "последней мили")	%															
2.	Потери	%	2,68%	3,27%	3,89%	5,11%	3,14%	2,70%	3,27%	3,89%	5,11%	3,14%	2,69%	3,27%	3,89%	5,11%	3,14%
		млн.к Втч	19,674	5,947	2,171	0,780	28,5718 04	19,674	5,762	2,028	0,748	28,2113 73	39,347	11,709	4,198	1,529	56,7831 77
3.	Отпущено эл.энерг.	млн.к Втч	714,329 39	175,701 306	53,675 346	14,490 844	881,335 487	708,911 568	170,427 786	50,079 942	13,896 772	870,230 616	1423,24 0958	346,129 092	103,755 288	28,387 616	1751,56 6103
3.1	Сальдо-переток в след.уровня напряжения	млн.к Втч	51,4486 42	10,3317 05	15,081 052	0	76,8613 99	49,5095 29	9,10155 8	14,474 365	0	73,0854 52	100,958 171	19,4332 63	29,5554 17	0	149,946 851
3.2	в том числе из сети ВН	млн.к Втч					0					0					0
3.3	в том числе из сети СН1	млн.к Втч	10,3591 64				10,3591 64	10,5755 63				10,5755 63	20,9347 27				20,9347 27

№ 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
3.4	в том числе из сети СН2	млн.кВтч	41,089478	10,331705			51,421183	38,933966	9,101558			48,035524	80,023444	19,433263			99,456707
3.5	в том числе из сети НН	млн.кВтч	0	0	15,081052		15,081052	0	0	14,474365		14,474365	0	0	29,555417		29,555417
4	Полезный отпуск всего	млн.кВтч	662,88	165,369601	38,594294	14,490844	881,335487	659,40204	161,326228	35,605577	13,896772	870,230617	1322,282788	326,695829	74,199871	28,387616	1751,566104
4.1	Прочие потребители, в т.ч.	млн.кВтч	9,754244	1,26642	16,427316	3,461684	30,909666	9,598982	1,073677	14,997012	3,346278	29,015949	19,353226	2,340099	31,424328	6,807962	59,925615
4.1.1	одноставочники	млн.кВтч	4,0303	1,2664	14,9573	3,1690	23,4231	3,4784	1,0737	13,4174	3,0507	21,0201	7,5087	2,3401	28,3747	6,2197	44,4432
4.1.2	двуставочники	млн.кВтч	5,7239	0,0000	1,4700	0,2926	7,4866	6,1206	0,0000	1,5796	0,2956	7,9958	11,8445	0,0000	3,0497	0,5882	15,4824
4.2	Население в т.ч.	млн.кВтч	0,941268	0	3,444832	10,755635	15,142	1,712463	0	3,314561	10,314809	15,341833	2,653731	0	6,759393	21,070444	30,483568
4.2.1	с 0,7	млн.кВтч	0,9205	0,0000	3,1885	10,3891	14,4981	1,6814	0,0000	3,0942	9,9150	14,6907	2,6020	0,0000	6,2827	20,3040	29,1887
4.2.2	без 0,7	млн.кВтч	0,0207	0,0000	0,2564	0,3666	0,6437	0,0310	0,0000	0,2203	0,3998	0,6512	0,0518	0,0000	0,4767	0,7664	1,2949
4.3	Производственные нужды ЭСО	млн.кВтч	519,50	117,00	2,21	0,20	638,907	513,32	112,56	2,10	0,17	628,152	1032,822	229,562	4,302	0,373	1267,058
4.4	Перетоки в смежные сетевые организации в т.ч. в:	млн.кВтч	132,685136	47,10328	16,516707	0,072003	196,377126	134,769	47,690687	15,197739	0,06389	197,721	267,454136	94,793967	31,714446	0,135893	394,098442
4.4.1	Не сетевых организаций	млн.кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.4.1.1	ОАО "ФСК ЕЭС"	млн.кВтч					0					0	0	0	0	0	0
4.4.1.2	МСК	млн.кВтч					0					0	0	0	0	0	0
4.4.1.3	Алтайэнерго	млн.кВтч					0					0	0	0	0	0	0
4.4.1.4	Красноярскэнерго	млн.кВтч					0					0	0	0	0	0	0
4.4.1.5	Новосибирскэнерго	млн.кВтч					0					0	0	0	0	0	0
4.4.1.6	ОАО "ТРК"	млн.кВтч					0					0	0	0	0	0	0
4.4.1.7	исполнение приказа ФАС России по СПБ 2024	млн.кВтч					0					0	0	0	0	0	0
4.4.1.8	от сетей Генерирующих компаний (ОГК, АЭС, ТГК, собст. ген. РСК и т.п.)	млн.кВтч					0					0	0	0	0	0	0
4.4.1.9	от блок-станций	млн.кВтч					0					0	0	0	0	0	0
4.4.1.10	ООО "Центральная ТЭЦ"	млн.кВтч					0					0	0	0	0	0	0
4.4.2	Сетевых организаций	млн.кВтч	132,685136	47,10328	16,516707	0,072003	196,377126	134,769	47,690687	15,197739	0,06389	197,721316	267,454136	94,793967	31,714446	0,135893	394,098442
4.4.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч	0,000000	0,000000	0,861409	0,000000	0,8614	0,0000	0,0000	0,6893	0,0000	0,6893	0,0000	0,0000	1,5507	0,0000	1,5507
4.4.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

№ п/п	Показатель	Ед. изм	2024 (план) I полугодие					2024 (план) II полугодие					2024 (план)				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
4.4.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч	29,3248	13,0222	12,6757	0,0373	55,0600	29,2282	13,5762	11,8452	0,0339	54,6835	58,5531	26,5984	24,5209	0,0712	109,744
4.4.2.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч		0,3282			0,3282		0,3039			0,3039	0,0000	0,6322	0,0000	0,0000	0,6322
4.4.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч	91,8426	33,0569	2,1771	0,0347	127,1113	94,1123	33,0926	1,9865	0,0300	129,2215	185,9549	66,1496	4,1636	0,0647	256,3328
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	0,2033	0,0000	0,2033	0,0000	0,0000	0,2011	0,0000	0,2011	0,0000	0,0000	0,4044	0,0000	0,4044
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	11,5177	0,0000	0,0000	0,0000	11,5177	11,4285	0,0000	0,0000	0,0000	11,4285	22,9461	0,0000	0,0000	0,0000	22,9461
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		0,6960			0,6960		0,7179			0,7179	0,0000	1,4138	0,0000	0,0000	1,4138
4.4.2.16	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч			0,5993		0,5993			0,4756		0,4756	0,0000	0,0000	1,0749	0,0000	1,0749
4.5	Полезный отпуск	млн.кВтч	662,8807	165,3696	38,5943	14,4908	881,3355	659,4020	161,3262	35,6056	13,8968	870,2306	1322,2828	326,6958	74,1999	28,3876	1751,5661
4.6	Полезный отпуск без производственных нужд	млн.кВтч	143,3806	48,3697	36,3889	14,2893	242,4285	146,0804	48,7644	33,5093	13,7250	242,0791	289,4611	97,1341	69,8982	28,0143	484,5076
4.7	Потери при передаче эл. энергии на потребительский рынок	млн.кВтч	3,4453	1,7034	1,9415	0,7695	7,8598	3,6196	1,6792	1,8100	0,7391	7,8479	7,0649	3,3826	3,7515	1,5086	15,7077
4.8	Полезный отпуск конечному потребителю	млн.кВтч	10,6955	1,2664	19,8721	14,2173	46,0514	11,3114	1,0737	18,3116	13,6611	44,3578	22,0070	2,3401	38,1837	27,8784	90,4092
5	Сальдированный переток электроэнергии из сети в т.ч	млн.кВтч															
5.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч			-0,7624					-0,7897					-1,5521		
5.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч			-2,1323					-1,9875					-4,1198		
5.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч			53,6485					53,3807					107,0292		
5.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч			0,3282					0,3039					0,6322		

№ 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
5.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч	-690,5521					-676,0912					-1 366,6433				
5.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч	0,0000					0,0000					0,0000				
5.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч	0,2033					0,2011					0,4044				
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	10,4219					10,4235					20,8453				
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	-0,0258					-0,0211					-0,0469				
5.15	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	млн.кВтч	0,6960					0,7179					1,4138				
5.16	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч	0,4623					0,3309					0,7933				
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 «РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») на 2024 год (ИНН 7708503727)

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (1 полугодие)					2024 (2 полугодие)					2024				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
1	Поступление, в т.ч.:	МВт	200,198	50,169	1,379	0,086	251,833	196,346	47,907	1,297	0,105	245,654	198,272	49,038	1,338	0,096	248,744
1.1	от ОАО "ФСК ЕЭС"	МВт	2,840				2,840	2,840				2,840	2,840	0,000	0,000	0,000	2,840
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	8,800				8,800	8,546				8,546	8,673	0,000	0,000	0,000	8,673
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	188,558	50,169	1,379	0,086	240,193	184,959	47,907	1,297	0,105	234,268	186,759	49,038	1,338	0,096	237,230

№ 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
	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт			0,594		0,594			0,535		0,535	0,000	0,000	0,565	0,000	0,565
	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт	0,158	0,625		0,005	0,788	0,145	0,572		0,003	0,720	0,152	0,599	0,000	0,004	0,754
	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт			0,360	0,036	0,396			0,328	0,029	0,357	0,000	0,000	0,344	0,033	0,377
	«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					0,000					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
	«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	188,400	49,544	0,005	0,008	237,957	184,814	47,335	0,082	0,008	232,239	186,607	48,440	0,043	0,008	235,098
	«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			0,370	0,030	0,400			0,300	0,060	0,360	0,000	0,000	0,335	0,045	0,380
	«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				0,007	0,007				0,005	0,005	0,000	0,000	0,000	0,006	0,006
	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт			0,051		0,051			0,052		0,052	0,000	0,000	0,051	0,000	0,051
	«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		3,804	19,705	5,743	29,252		3,818	18,501	5,684	28,003		3,811	19,103	5,713	28,628
	ВН	МВт		3,804	15,675	0,000	19,479		3,818	14,964	0,000	18,782		3,811	15,319	0,000	19,130
	СН1	МВт			4,031	0,000	4,031			3,537	0,000	3,537			3,784	0,000	3,784
	СН2	МВт			5,743	5,743	5,743			5,684	5,684	5,684			5,713	5,713	5,713
3	Поступление по уровням напряжения	МВт	200,198	53,973	21,085	5,829		196,346	51,725	19,798	5,788		198,272	52,849	20,441	5,809	
4	Потери, в т.ч. от:	%	2,75%	3,22%	3,82%	5,10%	3,31%	2,78%	3,21%	3,81%	5,11%	3,32%	2,76%	3,22%	3,81%	5,10%	3,32%
		МВт	5,499	1,736	0,805	0,297	8,337	5,454	1,662	0,753	0,296	8,165	5,476	1,699	0,779	0,296	8,251
	Сбыт 1	МВт	5,499	1,736	0,805	0,297	8,337	5,454	1,662	0,753	0,296	8,165	5,476	1,699	0,779	0,296	8,251
	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

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (1 полугодие)					2024 (2 полугодие)					2024				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
	Сбыт 4	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.1	Потери, относимые на сторонних потребителей	МВт	1,281	0,633	0,745	0,295	2,954	1,331	0,614	0,698	0,293	2,936	1,306	0,624	0,721	0,294	2,945
4.2	Потери, относимые на производственные нужды ЭСО	МВт	4,217	1,103	0,060	0,003	5,383	4,123	1,048	0,056	0,002	5,229	4,170	1,076	0,058	0,003	5,306
5	Отпуск в сеть, в т.ч.:	МВт	194,700	52,237	20,280	5,532	272,748	190,892	50,063	19,045	5,493	265,493	192,796	51,150	19,662	5,512	269,120
5.1	Отпуск в свою сеть следующего уровня напряжения, в т.ч. в:	МВт	19,479	4,031	5,743		29,252	18,782	3,537	5,684		28,003	19,130	3,784	5,713		28,628
	СН1	МВт	3,804				3,804	3,818				3,818	3,811				3,811
	СН2	МВт	15,675	4,031			19,705	14,964	3,537			18,501	15,319	3,784			19,103
	НН	МВт			5,743		5,743			5,684		5,684	0,000	0,000	5,713		5,713
5.2	Полезный отпуск	МВт	175,221	48,206	14,537	5,532	243,496	172,110	46,525	13,361	5,493	237,490	173,665	47,366	13,949	5,512	240,493
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	3,547	0,461	6,100	1,259	11,366	3,491	0,390	5,533	1,217	10,631	3,519	0,425	5,817	1,238	10,999
	одноставочные	МВт	1,466	0,461	5,565	1,152	8,644	1,265	0,390	4,959	1,109	7,724	1,365	0,425	5,262	1,131	8,184
	двухставочные	МВт	2,081		0,535	0,106	2,722	2,226		0,574	0,107	2,908	2,154	0,000	0,554	0,107	2,815
	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	0,045	0,045			0,000	0,045	0,045	0,000	0,000	0,000	0,045	0,045
9	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним	МВт			0,253	1,730	1,984			0,028	1,650	1,678	0,000	0,000	0,141	1,690	1,831
10	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним	МВт	0,263		0,658	1,238	2,159	0,480		0,856	1,183	2,519	0,372	0,000	0,757	1,210	2,339
11	Потребители, приравненные к населению	МВт	0,006		0,073	0,060	0,139	0,009		0,063	0,069	0,141	0,007	0,000	0,068	0,064	0,140
12	За пределы региона	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Производственные нужды ЭСО	МВт	125,381	31,623	2,622	1,185	160,811	122,365	30,113	2,494	1,317	156,289	123,873	30,868	2,558	1,251	158,550
14	Отпуск в смежные сетевые компании	МВт	46,024	16,123	4,831	0,015	66,993	45,765	16,022	4,387	0,012	66,186	45,894	16,072	4,609	0,014	66,589
	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт			0,317		0,317			0,249		0,249	0,000	0,000	0,283	0,000	0,283
	«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	8,153	3,620	3,524	0,011	15,308	7,989	3,712	3,237	0,009	14,947	8,071	3,666	3,381	0,010	15,128
	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт		0,121			0,121		0,110			0,110	0,000	0,116	0,000	0,000	0,116
	«КЭС» ООО (ИНН 4205395036)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт			0,075		0,075			0,073		0,073	0,000	0,000	0,074	0,000	0,074
	«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

[illegible]

[illegible]

Приложение 3

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

Наименование ТСО	1 полугодие 2024						2 полугодие 2024					
	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф			Оплата/Поступлен ие	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф			Оплата/Поступлен ие
			Одноставочный, руб./кВт*ч	Двуставочный					Одноставочный, руб./кВт*ч	Двуставочный		
	Энергия, тыс.кВт*ч	Мощност ь, МВт		Ставка на содержание, тыс.руб./МВт*м ес	Ставка на потери, тыс.руб./МВт *ч		Энергия, тыс.кВт*ч	Мощност ь, МВт		Ставка на содержание, тыс.руб./МВт*м ес	Ставка на потери, тыс.руб./МВт *ч	
«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	-762,40	-0,28	1,80	688,106	0,301	-1 372,91	-789,73	-0,29	1,80	690,346	0,301	-1 422,13
«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	-2 132,26	-0,79	0,010	3,757	0,002	-21,32	-1 987,51	-0,72	0,010	3,832	0,002	-19,88
ООО "Ресурсоснабжающая компания" (ИНН 4205372624)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	53 648,53	14,91	0,010	4,995	0,002	536,49	53 380,66	14,59	0,010	5,080	0,002	533,81
«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)						0,00						0,00
ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527)	-690 552,09	-191,37	0,010	5,010	0,002	-6 905,52	-676 091,19	-185,92	0,010	5,049	0,002	-6 760,91
«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«ОЭСК», ООО (ИНН 4223052779)	203,28	0,08	0,01	3,763	0,002	2,03	201,12	0,07	0,01	3,825	0,002	2,01
«Регионэнерго» ООО (ИНН 4205271471)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению -	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00

Наименование ТСО	1 полугодие 2024						2 полугодие 2024					
	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф			Оплата/Поступлен ие	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф			Оплата/Поступлен ие
			Одноставочны й, руб./кВт*ч	Двуставочный					Одноставочны й, руб./кВт*ч	Двуставочный		
	Энергия, тыс.кВт*ч	Мощност ь, МВт		Ставка на содержание, тыс.руб./МВт*м ес	Ставка на потери, тыс.руб./МВт *ч		Энергия, тыс.кВт*ч	Мощност ь, МВт		Ставка на содержание, тыс.руб./МВт*м ес	Ставка на потери, тыс.руб./МВт *ч	
СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)												
«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)	10 421,88	3,83	0,44	166,654	0,074	4 592,56	10 423,46	3,76	0,45	174,601	0,076	4 733,17
«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
«Специализированна я 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)												
«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579)	0,00	0,00	0,00		0,000	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	0,00
«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	-25,79	-0,01	0,01	5,116	0,002	-0,26	-21,11	-0,01	0,01	5,861	0,002	-0,21

Наименование ТСО	1 полугодие 2024						2 полугодие 2024					
	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф			Оплата/Поступлен ие	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф			Оплата/Поступлен ие
			Одноставочный, руб./кВт*ч	Двуставочный					Одноставочный, руб./кВт*ч	Двуставочный		
	Энергия, тыс.кВт*ч	Мощност ь, МВт		Ставка на содержание, тыс.руб./МВт*м ес	Ставка на потери, тыс.руб./МВт *ч		Энергия, тыс.кВт*ч	Мощност ь, МВт		Ставка на содержание, тыс.руб./МВт*м ес	Ставка на потери, тыс.руб./МВт *ч	
«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	695,95	0,26		0,01	3,773		0,002	6,96		717,87	0,26	
«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	790,53	0,17	0,01	6,335	0,002	7,93	634,90	0,16	0,01	5,363	0,002	6,35
«Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
ООО «СибЭнергоСет ь» (ИНН 4223127110)	0,00	0,00	0,00		0,000	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	0,00
ООО «Кузбассэнергосеть» (ИНН 4205395036)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
Итого поступление от ТСО	65 760,16	19,24	-3 154,06	-3 154,06		5 145,97	65 358,00	18,85	-2 920,61	-2 920,61		5 282,51
Итого отдача в ТСО	-693 472,54	-192,44				-8 300,01	-678 889,54	-186,93				-8 203,13