

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

Экспертное заключение

по исполнению предписания ФАС России от 08.12.2023
(письмо исх. № СП/105496/23 от 13.12.2023) (в редакции решений ФАС России о
внесении изменений в предписание от 31.01.2024 № СП/7235/24, от 03.04.2024
№СП/27834/24) в отношении ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по
энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)
(ИНН 7708503727) на 2023 год в дополнение к экспертному заключению по
материалам, представленным ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по
энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») для
определения величины необходимой валовой выручки и уровня тарифов на
услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2024 год

КЕМЕРОВО

2024 год

Оглавление

ОБЩАЯ ЧАСТЬ.....	3
РАСЧЕТ КОЛИЧЕСТВА УСЛОВНЫХ ЕДИНИЦ» ОАО «РЖД» (КРАСНОЯРСКАЯ ДИРЕКЦИЯ ПО ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЮ - СП ТРАНСЭНЕРГО - ФИЛИАЛА ОАО «РЖД» НА 2023 ГОД.....	4
РАСХОДЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА НА 2020 ГОД.....	8
ОТЧИСЛЕНИЯ НА СОЦИАЛЬНЫЕ НУЖДЫ.....	16
РАСХОДЫ НА РЕМОНТ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ.....	16
КОРРЕКТИРОВКА НВВ НА 2023 ГОД, ОСУЩЕСТВЛЯЕМАЯ В СВЯЗИ С ИЗМЕНЕНИЕМ (НЕИСПОЛНЕНИЕМ) ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ..	18
ВЫВОДЫ.....	19
ПРИЛОЖЕНИЕ 1.....	21

Общая часть

Во исполнение предписания Федеральной антимонопольной службы от 08.12.2023 (рег. номер от 13.12.2023 №СП/105496/23) произвести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») на основании мотивировочной части настоящего предписания и отобразить соответствующий анализ в Экспертном заключении (с указанием документов и материалов, на основании которых принималось решение, причин учета (неучета) представленных регулируемой организацией документов и расчетов) в соответствии с пунктом 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, исключив выявленные экономически необоснованные расходы, по следующим статьям затрат:

- «Расходы на оплату труда» на 2020 год;
- «Расходы на ремонт основных фондов» на 2020 год;
- «Отчисления на социальные нужды» на 2020-23 гг.;
- «Корректировка НВВ на 2023 год, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.
- «Расчет количества условных единиц» на 2023 годы.

По результатам исполнения пункта 2 настоящего предписания органу исполнительной власти Кемеровской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике при необходимости пересмотреть базовый уровень подконтрольных расходов ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») за 2020 год, а также величину необходимой валовой выручки в соответствии с положениями Основ ценообразования, а также величину необходимой валовой выручки в соответствии с положениями Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

По результатам настоящего предписания органу исполнительной власти Кемеровской области-Кузбасса в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике исключить, выявленные (неподтвержденные) экономически необоснованные расходы (доходы) из необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»), установленной на 2024 год и пересмотреть установленные индивидуальные и единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в срок до 01.07.2024.

В целях исполнения вышеуказанного предписания Региональной энергетической комиссией Кузбасса проведен дополнительный анализ и расчет расходов, включенных в необходимую валовую выручку ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») на 2020, 2023 годы на основании материалов тарифных дел.

Расчет количества условных единиц» ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» на 2023 год

В соответствии с п.3 «Расчет количества условных единиц» предписания ФАС России от 08.12.2023 № СП/105496/23 Региональная энергетическая комиссия Кузбасса провела дополнительный анализ документальной обоснованности условных единиц филиала ОАО «РЖД» «Трансэнерго» Красноярская дирекция по энергообеспечению на 2023год.

На тарифное регулирование филиал ОАО «РЖД» «Трансэнерго» Красноярская дирекция по энергообеспечению заявил объем условных единиц на 2023 год в размере 1 507,11, в т.ч. по ВЛ и КЛ – 413,81, по ПС и ТП – 1 093,30.

Относительно плана 2022 года (1 507,11 у.е.) изменение объема условных единиц на 2023 год не произошло, состав электросетевого оборудования остался без изменений.

Эксперты, рассмотрев документы подтверждающие объем условных единиц, предоставленные в материалах тарифного дела (договоры аренды, свидетельства на права собственности, инвентарные карточки учета основных средств ОС-6, акты приемки-передачи основных средств, выписки из единого государственного реестра недвижимости), а также предоставленные через портал ЕИАС <https://regportal-tariff.ru> паспорта сетей - шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET, в которых содержатся схемы подстанций, ТП, КТП, МТП и РП, поопорных схемы ВЛ и схем КЛ, также подтверждающие документы на каждый вид оборудования, считают документально обоснованными условные единицы на 2023 год в размере 1 507,11, в т.ч. по ВЛ и КЛ – 413,81, по ПС и ТП – 1 093,30.

Органом регулирования после получения предписания ФАС России был повторно проведен анализ на предмет соответствия учета электросетевого оборудования номенклатуре, предусмотренной положениями Методических указаний № 20-э/2, на предмет наличия двойного учета/дублирования оборудования, в том числе масляных выключателей 1-20 кВ, выключателей нагрузки 1-20 кВ, наличия электросетевого оборудования, не участвующего в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии. Наличия двойного учета/дублирования или наличия электросетевого оборудования, не участвующего в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии при проведении анализа не обнаружено.

Ниже в таблицах 1 (П.2.1) и 2 (П.2.2) приведен перечень объектов электросетевого оборудования филиала ОАО «РЖД» «Трансэнерго» Красноярская дирекция по энергообеспечению на 2023 год в условных единицах.

В таблице 3 представлен перенос условных единиц понизительных подстанций с низшего уровня напряжения на высший, в соответствии с примечанием к табл. П.2.2 приложения 2 к Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2: условные единицы электрооборудования понизительных подстанций относятся на уровень высшего напряжения подстанций.

Таким образом, документально подтвержденный объем условных единиц по электросетевому оборудованию предприятия на 2023 год, по мнению экспертов, составит 1 507,11 у.е., итоговые значения условных единиц представлены в таблице 4 к настоящему заключению.

Также дополнительный анализ документов предоставленных в материалах тарифного дела (договоры аренды, свидетельства на права собственности, инвентарные карточки учета основных средств ОС-6, , акты приемки-передачи основных средств, выписки из единого государственного реестра недвижимости), а также предоставленные через портал ЕИАС <https://regportal-tariff.ru> паспорта сетей - шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET, в которых содержатся все схемы и подтверждающие документы на каждый вид оборудования, показал, что фактический объем условных единиц филиала ОАО «РЖД» «Трансэнерго» Красноярская дирекция по энергообеспечению за 2021 год составляет – 1 507,11 у.е.

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор (П2.1)

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Период регулирования 2023г.		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у
ВЛЭП	400-500	1	металл	400	0,00	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
			дерево	180	0,00	0,00
	110-150	1	металл	160	0,00	0,00
			ж/бетон	130	0,00	0,00
		2	металл	190	0,00	0,00
			ж/бетон	160	0,00	0,00
КЛЭП	220	-	-	3 000	0,00	0,00
	110	-	-	2 300	0,00	0,00
ВН, всего				8 780	0,00	0,00
ВЛЭП	35	1	дерево	170	0,00	0,00
			металл	140	0,00	0,00
			ж/бетон	120	0,00	0,00
		2	металл	180	0,00	0,00
			ж/бетон	150	0,00	0,00
	1 - 20	-	дерево	160	0,00	0,00
			дерево на ж/б пасынках	140	26,60	37,24
			ж/бетон, металл	110	1,20	1,32
КЛЭП	20 -35	-	-	470	0,00	0,00
	3 - 10	-	-	350	10,63	37,21
СН-1, всего				1 230	0,00	0,00
СН-2, всего				760	38,43	75,77
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	16,67	43,34
			дерево на ж/б пасынках	220	58,50	128,69
			ж/бетон, металл	150	15,28	22,92
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	53,00	143,10
НН, всего				900	143,44	338,05
Итого		Всего			181,87	413,81
		ВН			0,00	0,00
		СН1			0,00	0,00
		СН2			38,43	75,77
		НН			143,44	338,05

**Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП),
комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных
пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах (П2.2)**

Единица измерения	Напряжение, кВ	Период регулирования 2023 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	2,00	210,00
	35	75,0	0,00	0,00
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	4,00	31,20
	35	2,1	5,00	10,50
	1-20	1,0	0,00	0,00
Воздушный выключатель (3 фазы)	1150	180,0	0,00	0,00
	750	130,0	0,00	0,00
	400-500	88,0	0,00	0,00
	330	66,0	0,00	0,00
	220	43,0	0,00	0,00
	110-150	26,0	0,00	0,00
	35	11,0	0,00	0,00
	1-20	5,5	0,00	0,00
Масляный (вакуумный) выключатель (3 фазы)	220	23,0	0,00	0,00
	110-150	14,0	9,00	126,00
	35	6,4	12,00	76,80
	1-20	3,1	23,00	71,30
Отделитель с короткозамыкателем	400-500	35,0	0,00	0,00
	330	24,0	0,00	0,00
	220	19,0	2,00	38,00
	110-150	9,5	2,00	19,00
	35	4,7	2,00	9,40
	1-20	2,3	26,00	59,80
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.)	110-150	2,4	0,00	0,00
	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	16,00	36,80
Двухтрансформаторная ТП, КТП	1-20	3,0	10,00	30,00
Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	35	3,5	39,00	136,50
	Всего		155,00	1 093,30
	ВН		22,00	662,20
	СН1		58,00	233,20
	СН2		75,00	197,90
	НН		0,00	0,00

Таблица 3

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

Наименование оборудования	Параметры переноса	Размер перенесенных у.е.
Масляные выключатели 10 кВ	с 10 кВ на 110 кВ	34,1
Трансформаторы СН (35 кВ)	с 35 кВ на 110 кВ	10,5
Масляные выключатели 35 кВ	с 35 кВ на 110 кВ	38,4
Отделитель с короткозамыкателем 35 кВ	с 35 кВ на 110 кВ	9,4
Вакуумный выключатель 35 кВ	с 35 кВ на 110 кВ	6,4
Выключатели нагрузки 10 кВ	с 10 кВ на 110 кВ	2,3
	ИТОГО с 10 кВ на 110 кВ	36,4
	ИТОГО с 35 кВ на 110 кВ	64,7
	ИТОГО перенос на 110 кВ	101,1

Итоговые значения объема у.е. на 2023 год

Уровень напряжения	Объем у.е.
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по подстанционному оборудованию	
ВН	662,20
СН-1	233,20
СН-2	197,90
НН	0,00
ИТОГО	1 093,30
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по линейным объектам	
ВН	0,00
СН-1	0,00
СН-2	75,77
НН	338,05
ИТОГО	413,81
ИТОГО по компании	
ВН	662,20
СН-1	233,20
СН-2	273,67
НН	338,05
ИТОГО	1 507,11

Расходы на оплату труда на 2020 год

Органом регулирования учтены расходы на оплату труда на 2020 год в сумме 6 913,32 тыс. руб. исходя из численности персонала в количестве 15,2 человек и средней заработной платы в сумме 37 901,96 руб./чел./мес. (заявка организации – 7 732,0 тыс. руб.).

В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования № 1178 при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Как следует из Экспертного заключения на 2020 год, численность персонала учтена органом регулирования исходя из фактической численности 2018 года в количестве 32 чел., из них на потребительский рынок приходится 15,2 человек.

ФАС России отмечает, что в материалах тарифного дела на 2020 год форма статистической отчетности № П-4 за 2018 год не представлена, в Экспертном заключении на 2020 год анализ данной формы также не представлен.

Заработная плата учтена органом регулирования исходя из утвержденной заработной платы на 2018 год с учетом ИПЦ 2019-2020 гг.

При этом расчет фонда оплаты труда должен осуществляться по форме таблицы № П1.16 в Приложении № 1 Методических указаний № 20-э/2, где

соответствующие составляющие должны учитываться в соответствии с положениями ОТС.

ФАС России отмечает, что указанный расчет в Экспертном заключении на 2023 год не представлен.

Таким образом, расходы по рассматриваемой статье затрат подлежат дополнительному экономическому анализу, а также по статье затрат «Отчисления на социальные нужды» (расчетная статья расходов). Выявленные экономически необоснованные расходы подлежат исключению из состава НВВ регулируемой организации.

Расходы на оплату труда являются расходами, связанными с оказанием услуг, и включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации, на основании п. 26 Основ ценообразования. В соответствии с п. 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

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

На 2020 год заявленный ФОТ по филиал ОАО «РЖД» «Трансэнерго» Красноярская дирекция по энергообеспечению составляет 17 572,70 тыс. руб., численность по таб. П1.16 составляет 37 человек (т.1 стр. 43), из них на потребительский рынок ФОТ предприятие заявляет 7 732,00 тыс. руб. при средней заработной плате 37 901,96 руб. на человека в месяц и среднесписочной численности 17 человек.

В обоснование расходов предприятием предоставлено:

- штатное расписание филиал ОАО «РЖД» «Трансэнерго» Красноярская дирекция по энергообеспечению в разрезе по линейным структурным подразделениям, в том числе по Абаканскому линейному отделу (т. 1 стр. 302);

- расчёт нормативной численности работников Абаканской дистанции электроснабжения в части оказания услуг на передачу электрической энергии с разбивкой по областям (Республика Хакасия, Красноярский край, Кемеровская область, Иркутская область);

- штатное расписание Красноярской дирекции по энергообеспечению в разрезе по линейным структурным подразделениям, в том числе по Боготольскому линейному отделу (т. 1 стр. 315);

-расчёт нормативной численности работников Боготольской дистанции электроснабжения в части оказания услуг на передачу электрической энергии с разбивкой по областям (Республика Хакасия, Красноярский край, Кемеровская область, Иркутская область);

- норматив расчёта численности персонала в части передачи электрической энергии, выполненной в соответствии с нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, утверждённые ОАО РАО «ЕЭС России» (письмом от 50.09.2019 исх.-4458/КрасНТЭ, вх от 23.09.19 №4773);

- статистическая форма П-4 за 2018 год, сведения о численности и заработной плате работников за 2018 год (внутрифирменная отчётность 7у за 2018 год) (вх. от 16.05.19 № 2562),

- за 6 месяцев 2019 год (Форма №П-4) предоставлено письмом от 12.08.2019 исх.-3928/КрасНТЭ.

Доля транзита переработанной электрической энергии по филиал ОАО «РЖД» «Трансэнерго» Красноярская дирекция по энергообеспечению в границах кемеровской области на сторонних потребителей на 2020 год принята от объём на передачу электрической энергии на потребительский рынок $((230677,783 \text{ тыс. кВт}\cdot\text{ч})/485557,534\text{тыс.кВт.ч.}\cdot 100)$ и составляет 47,51% (документы от 22.04.2019 №исх.-1888/КрасНТЭ, вх. от 16.05.2019 №2562). Соответственно, расходы на потребительский рынок будут рассчитаны в этом соотношении.

Дополнительно проведя анализ, эксперт дополнил описание предоставленных документов и расчётные таблицы.

Таблица 5

Структура предприятия Красноярская дирекция по энергообеспечению -СП Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» на 2020-2024 гг.

ЭЧ-1 Боготольская дистанция электроснабжения т.1 стр. 289		ЭЧ-6 Абаканская дистанция электроснабжения т.1 стр. 299	
ст. Мариинск	Междуреченск п. Теба	ст. Тисуль	Междуреченск п. Теба
ЭЧК-1 р-н контактной сети	ЭЧЭ-18 тяговая ПС		ЭЧЭ-18 тяговая ПС
ЭЧЭ-1 тяговая ПС	ЭЧК-27 р-н контактной сети	ЭЧЭ-3 тяговая ПС	ЭЧК-27 р-н контактной сети
ЭЧС-1 сетевой район	ЭЧ-6 Абаканская дистанция электроснабжения т.1 стр 299		

Численность в целом на предприятии за июль-авг. 2019 года по П-4 по Боготольской и Абаканской дистанции электроснабжения составляет 26 и 6 человек соответственно (док. от 18.09.2019 исх.-4732/КрасНТЭ, вх. от 28.10.2019 №5494).

По расчёту, заявленные предприятием на 2020 год численность по Боготольской дистанции электроснабжения численность составляет 26 человек (док. от 22.04.2019.исх.-1878/КрасНТЭ, вх. 16.05.2019 №2563, т.1 стр. 316), по Абаканской дистанции электроснабжения составляет 6 человек (док. от 22.04.2019.исх.-1878/КрасНТЭ, вх. 16.05.2019 №2563, т.1 стр. 307).

В эл. виде предприятие предоставило расчёт численности рабочих и АУП на 2020 год в целом по предприятию, находящиеся на обслуживании, без сторонних

потребителей филиал ОАО «РЖД» «Трансэнерго» Красноярская дирекция по энергообеспечению в границах Кемеровской области по приказу Госстроя РФ от 03.04.2000 №68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 3. Нормативы численности работников коммунальных энергетических предприятий».

На 2020 год экспертом принимается численность с учётом доли, отраженная в Форме П-4 за 2019 год (док. от 12.08.2019 №Исх.-3928/КрасНТЭ).

Проведя дополнительный анализ статистических форм П-4 по Боготольской и Абаканской дистанций (фактических данных), рассчитали численность и отразили в таб. 6.

Доля на прочих потребителей в границах Кемеровской области на потребительский рынок составит на 2020 год - 47,51%. Соответственно, численность на 2020 год по предприятию на передачу электрической энергии на потребительский рынок определена $32 \text{ чел.} * 47,51\% = 15,2 \text{ человек}$.

Таблица 6

Расчёт численности на потребительский рынок по Красноярская дирекция по энергообеспечению -СП Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД" по Кемеровской области на 2020

год			ЭЧ-6 Абаканская дистанция электроснабжения (т.1 стр. 307)
ЭЧ-1 Боготольская дистанция электроснабжения (т.1 стр. 316)			
ст. Мариинск	ст. Тяжин	ст. Тисуль	Междуреченск п. Теба
ЭЧК-1 р-н контактной сети			ЭЧЭ-18 тяговая ПС
ЭЧЭ-1 тяговая ПС	ЭЧЭ-2 тяговая ПС	ЭЧЭ-3 тяговая ПС	ЭЧК-27 р-н контактной сети
ЭЧС-1 сетевой район			
26			6
Доля на прочих составляет на 2020 год, исходя из переданной электроэнергии ((230677,783)/485557,534*100%), %	47,51%		
Численность, отнесённая на передачу электрической энергии в границах Кемеровской области, чел.	32		
Численность, отнесённая на передачу электрической энергии в границах Кемеровской области на потребительский рынок, чел.	15,20		

Также экспертом проведён расчёт численности предприятия на 1628,44 у.е. оборудования на потребительский рынок и отражены в таблицах ниже (рабочих и АУП).

Таблица 7

Определение численности рабочих на 2020 год

Показатель	Единица измерения	Количественное значение	Нормативная численность, чел.	№ раздела сборника
Воздушные линии электропередачи (напряжением 6-20 кВ)				
Тип опоры:				
- металлические,	км			
- ж/б,	км	1,20	0,05	
- деревянные с ж/б приставками,	км	26,6	1,20	2.2.1.
- деревянные	км			
Воздушные линии электропередачи (напряжением до 1000 В)				
Тип опоры:				
- металлические,	км		0	
- ж/б,	км	12,18	0,43	
- деревянные с ж/б приставками,	км	58,50	2,34	
- деревянные	км	60,27	2,71	
Кабельные линии до 1 кВ	км	55,67	1,67	2.2.2.
Кабельные линии 6-10 кВ	км	10,63	0,37	
Концевые кабельные заделки (воронки)	ед.			2.2.3.
Мачтовые трансформаторные подстанции	ед.			
Закрытые трансформаторные подстанции с одним трансформатором и двухсторонним питанием по высокой стороне	ед.			
Закрытые трансформаторные подстанции с двумя трансформаторами и двухсторонним питанием по высокой	ед.			2.2.4.

Показатель	Единица измерения	Количественное значение	Нормативная численность, чел.	№ раздела сборника
стороне				
Распределительные и фидерные пункты	ед.			
Распределительные пункты с постоянным дежурством персонала	ед.			
Количество комплектов АПВ и АВР	ед.			2.2.5.
Количество присоединений на напряжение до 20кВ				
- с масляным выключателем;	ед.	17	0,204	2.2.6.
- с выключателем нагрузки;	ед.	26	0,26	
- с разъединителем.	ед.			
Количество счетчиков, находящихся в ремонте				
Однофазных	ед.			
Трехфазных	ед.			
Количество масляных выключателей	3 фазы	38	0,342	
Количество выключателей нагрузки и разъединителей	ед.	26	0,104	2.2.10.
Механические мастерские	усл.ед.			
Всего рабочих			9,68	
Рабочих с учетом коэффициента невыходов, чел.		9,68 x 1,14 =		11,04 чел.

Расчет нормативной численности руководителей, специалистов и служащих на 2020 год

Наименование функций управления	Фактор влияния	Единица измерения	Количественное значение фактора	Нормативная численность, чел.	№ раздела сборника
1. Общее руководство			32,0	0,64	
2. Бухгалтерский учет и финансовая деятельность				0,64	
3. Комплектование и учет кадров				0,16	
4. Материально - техническое снабжение	Среднесписочная			0,32	
6. Общее делопроизводство и хозяйственное обслуживание	численность работников			0,16	2.1.1.
7. Организация технической эксплуатации электроэнергетических устройств, оборудования и сооружений	предприятия	чел.		0,2	
8. Охрана труда				0,16	
10. Техничко-экономическое планирование, организация труда и заработной платы				0,32	
11. Программное обеспечение и системное администрирование вычислительной техники	Количество компьютеров	шт.		0	2.1.3.
12. Оперативно-диспетчерское обслуживание	Количество условных единиц	усл. ед.	1 628,44	0,51	2.1.4.
13. Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания, средств релейной защиты, автоматики, измерений, телемеханики, электронно-информационных устройств, испытания защитных средств, эксплуатации средств связи	Количество обслуживаемых электроподстанций, МТП, РП, ТП	ед.	75	0,1875	2.1.5.
14. Организация ремонта силовых трансформаторов, электротехнического оборудования и масляное хозяйство	Количество трансформаторов, находящихся в эксплуатации	ед.	81	0,162	2.1.6.
15. Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания оборудования, электроэнергетических устройств и сооружений	Район №ЭЧ-1 Боготольский район электроснабжения				
	Объем работы района	усл. ед.	1118,16	0,49	2.1.7.
	Среднесписочная численность рабочих района по	чел.	26,0		П-4 за 2019год
	Район № ЭЧ-6 Абаканский район электроснабжения				
	Объем работы района	усл. ед.	509,58	0,21	2.1.7.
	Среднесписочная численность рабочих района по	чел.	6,0		П-4 за 2019 год
15. Организация ремонта электросчетчиков	Количество электросчетчиков, находящихся в ремонте	ед.	0		2.1.9.
17. Организация изготовления изделий собственного производства (запасных частей) для ремонтных работ	Среднесписочная численность рабочих службы (участка)	чел.	0		
Всего АУП, чел.				4,16	

Итого рабочих и АУП на потребительский рынок в границах Кемеровской области составит 11,04+4,16=15,2 чел.

Согласно рекомендациям от 10.04.2008 «О едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам работников электроэнергетики» от 10.04.2008 определили средний тарифный коэффициент, согласно ступени оплаты труда.

Таблица 8

Расчет среднего тарифного коэффициента и ступени по оплате труда на 2020 год

Структурное подразделение	Должность (специальность, профессия), разряд, класс (категория) квалификация	Количество штатных единиц	ступень по оплате труда	тарифный коэффициент	произведение столбцов 3 и 5
1	2	3	4	5	6
РУКОВОДСТВО	Генеральный директор	0,64	18	8,15	5,216
	Главный инженер	1	16	5,47	5,47
	Делопроизводитель, отдел кадров	1	5	1,73	1,73
БУХГАЛТЕРИЯ	Бухгалтер	1	9	2,50	2,50
ФЭО	Экономист 2 категории	1	8	2,35	2,35
СЛУЖБА ОХРАНЫ ТРУДА	Специалист по охране труда 1 категории	1	10	2,78	2,78
	Начальник отдела	1	12	3,48	3,48
ОРСУ	Инженер-энергетик 3 категории	1	7	2,08	2,08
	Водитель автомобиля	1,4	4	1,72	2,41
ЭЧ-1, ЭЧ-6	Электромонтер оперативно-выездной бригады 6 разряда	14	6	2,32	32,48
	Электромонтер оперативно-выездной бригады 5 разряда		5	2,06	0,00
	Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	3	5	1,94	5,82
	Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	6	5	1,63	9,78
		32,04			76,09
средний тарифный коэффициент					2,37

Так как средняя заработная плата по предприятию ОАО «РЖД» по Кемеровской области за июль-сентябрь 2019 года по П-4 (Боготольская дистанция электроснабжения и Абаканская дистанция электроснабжения в границах Кемеровской области) составляет 57,75 тыс. руб., а по предложению предприятия по форме П1.16 предприятие на передачу электрической энергии по расчёту составляет 37,902 тыс. руб., то принимаем на 2020 год по предложению предприятия.

Экономически обоснованный размер среднесписочной численности, для определения расходов на оплату труда для включения в базовый уровень подконтрольных расходов ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») по Кемеровской области на долгосрочный период 2020-2024г.г. гг. составляет 15,2 человека.

С учетом проведенного анализа представленной документации и расчетов, учитывая фактические расходы предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период, экспертами предлагается включить в необходимую валовую выручку 2020 года расходы на оплату труда, рассчитанная исходя из средней заработной платы 37 901,96 руб. на человека в месяц и среднесписочной численности 15,2 человека, в сумме 6913,32 тыс. руб. Всего ФОТ на 2020 год в

необходимую валовую выручку включен в размере $37\,901,96 \cdot 15,2 \cdot 12 = 6\,913,32$ тыс. руб.

Расчёт расходов на оплату труда представлен по форме П1.16 (Приложение к Методическим указаниям №20-э/2). В Таблице П.1.16 произведен расчет ФОТ, исходя из описанных выше положений: ММТС, прогнозный индекс потребительских цен, средняя ступень по оплате труда, средний тарифный коэффициент. Расчет среднемесячной оплаты труда на 1 работника произведен в соответствии с разделом 8 ОТС на 2020 год.

Экономически обоснованный размер среднесписочной численности, для определения расходов на оплату труда для включения в базовый уровень подконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода 2020 г. составляет 15,2 человек.

Расчёт расходов на оплату труда представлен по форме П1.16 (Приложение к Методическим указаниям №20-э/2). В Таблице П.1.16 произведен расчет ФОТ, исходя из описанных выше положений: ММТС, прогнозный индекс потребительских цен, средняя ступень по оплате труда, средний тарифный коэффициент. Расчет среднемесячной оплаты труда на 1 работника произведен в соответствии с разделом 8 ОТС на 2020 год.

Тарифная ставка рабочего первого разряда, согласно отраслевого тарифного соглашения работодателей в сфере электроэнергетики (РАЭЛ) с 01.01.2019 должна составить 8 643 руб., а с 01.07.2019 — 8 643 руб., таким образом ставка первого разряда на 2020 год составит $(8643 \cdot 6 + 8\,902,29 \cdot 6) / 12 = 8772,645$ и применяется в расчёте ФОТ, отображена в таб.9 (П1.16.).

Средняя заработная плата работников по форме №П-4 ФСН «Сведения о численности и заработной плате работников» по Кемеровской области в части Боготольская и Абаканская дистанция за июль-сентябрь 2018-2019 гг. на передачу электроэнергии (ОКВЭД-35.12.1) составляла 56 767,90 руб. (с учетом обслуживания тяги и обслуживания собственного оборудования).

Заработную плату работников на 2020 год предприятие предлагает 37 902,00 руб. Заработная плата по ТО ФСГС по Кемеровской области -Кузбассу за 2018 год составляет 38 023 руб. и соответственно на 2020 год расчётная заработная плата с учётом ИПЦ 2019-2020 гг. (4,6 % и 3%), составит $38\,023 \cdot 1,046 \cdot 1,03 = 40\,965,22$ руб., поэтому принимаем заработную плату на уровне предложения предприятия в размере 37 901,00 руб. (таб. П1.16).

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Расчёт предприятия на 2020 год	Расчёт по предприятия на 2020 год на потребительский рынок	Утверждено РЭК на 2020 год	По проверке ФАС
1.	Численность					
	Численность ППП	чел.	37	17,00	15,2	15,2
2.	Средняя оплата труда					
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда, ОТС	руб.	8808,00	8808,00	8772,65	8772,65
2.2.	Дефлятор по заработной плате		1,120	1,120	1,030	1,030
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	9864,96	9864,96	9035,82	9035,82
2.4.	Средняя ступень оплаты		7,53	7,53	7,00	7,00
2.5.	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда	руб.	2,60	2,60	2,37	2,37
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	25589,00	25648,90	21459,80	21459,80
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника					
2.7.1.	процент выплаты	%	8,00	6,00	20,00	20,00
2.7.2.	сумма выплат	руб.	2047,12	1538,93	4291,96	4291,96
2.8.	Текущее премирование					
2.8.1.	процент выплаты	%	11,00	7,67	15,86	15,86
2.8.2.	сумма выплат	руб.	2814,79	1967,55	3403,52	3403,52
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет					
2.9.1.	процент выплаты	%	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.2.	сумма выплат	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10.	Выплаты по итогам года					
2.10.1.	процент выплаты	%	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10.2.	сумма выплат	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.11.	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки					
2.11.1.	процент выплаты	%	30,00	30,00	30,00	30,00
2.11.2.	сумма выплат	руб.	9135,27	8746,61	8746,59	8746,59
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	39586,18	37902,00	37901,87	37901,87
3.	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)					
3.1.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс. руб.				
3.2.	По Постановлению от 03.11.94 N 1206	тыс. руб.				
3.3.	Итого средства на оплату труда ППП	тыс. руб.	17576,27	7732,01	6913,30	6913,30
4.	Расчет средств на оплату труда непромышленного персонала (включенного в балансовую прибыль)					
4.1.	Численность, принятая для расчета (базовый период - фактическая)	чел.				
4.2.	Среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.				
4.3.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс. руб.				
4.4.	По Постановлению от 03.11.94 N 1206	тыс. руб.				
4.5.	Итого средства на оплату труда непромышленного персонала	тыс. руб.				
5.	Расчет по денежным выплатам					
5.1.	Численность всего, принятая для расчета (базовый период - фактическая)	чел.	37,00	17,00	15,20	15,20
5.2.	Денежные выплаты на 1 работника	руб.	39586,18	37902,00	37902,00	37902,00
5.3.	Итого по денежным выплатам	тыс. руб.	17573,00	7732,01	6913,30	6913,30
6.	Итого средства на потребление	тыс. руб.				
7.	Среднемесячный доход на 1 работника	руб.				

С учётом проведённого анализа, фонд оплаты труда предлагается включить в необходимую валовую выручку 2020 года исходя из средней заработной платы 37 902,00 руб. (таб. П1.16, п.7) на человека в месяц и среднесписочной численности 15,20 человека. В НВВ 2020 года подлежит включению сумма 6 913,30 тыс. руб. ($37901,87 \times 15,2 \times 12 = 6\,913,30$ тыс. руб.).

Дополнительно рассмотрев статью «Расходы на оплату труда» отклонение составило 0,00 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

Так как статья «Отчисления на социальные нужды» взаимосвязана со статьёй «Расходы по оплате труда», то соответственно расходы по статье составят $6913,3 \cdot 0,304 = 2\,101,65$ тыс. руб. (уведомление за 2019 год о размере страховых взносов на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве составляет 0,304, т.1 стр. 220).

Расходы на ремонт основных фондов

РЭК Кузбасса учтены расходы на ремонт на 2020 год в сумме 2 813,52 тыс. руб. (заявка регулируемой организации – 5 593,24 тыс. руб.).

В соответствии с пунктом 25 Основ ценообразования № 1178 при определении расходов на ремонт основных средств учитываются:

1) нормативы расходов (с учетом их индексации) на ремонт основных средств, утверждаемые соответственно Министерством энергетики Российской Федерации и Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом»;

2) цены, указанные в пункте 29 Основ ценообразования № 1178.

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178 при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует в том числе цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов.

ФАС России отмечает, что анализ представленных регулируемой организацией документов на предмет соответствия пункту 29 Основ ценообразования № 1178 в Экспертном заключении на 2020 год не отражен.

Таким образом, расходы по рассматриваемой статье затрат подлежат дополнительному экономическому анализу. Выявленные экономически необоснованные расходы подлежат исключению из состава НВВ регулируемой организации.

Экспертная группа в соответствии с п. 1.2 предписания ФАС России от 13.12.2023 №СП/105496/23 провела дополнительный анализ включенных расходов по статье «Ремонт основных фондов».

В 2020 году предприятие переходит на очередной долгосрочный период регулирования тарифов (2020 – 2024 гг.). В соответствии с законодательством, на 2020 год подконтрольные расходы, содержащие отчисления в ремонтный фонд, определяются методом экономически обоснованных расходов. Впоследствии, на 2021 – 2024 годы подконтрольные расходы, включая затраты на ремонты, будут индексироваться. Компания представила в РЭК программу ремонтного обслуживания на 2020 год, расходы на выполнение которой составляют, по предложению Красноярской дирекции по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» - 5 593,24 тыс. руб. Следует отметить, что на 2019 год объем ремонтного фонда, установленный РЭК для Красноярской дирекции по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» составляет, 0,00 тыс. руб.

Анализ документальной обоснованности ремонтной Красноярской дирекции по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» на территории Кемеровской области-Кузбасса на 2020 год по каждому мероприятию представлен в таблице № 1.

Для обоснования планируемых на 2020 год расходов на ремонты Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» представила:

- программу ремонтного обслуживания на 2020 год;
- перспективный график проведения ремонтных работ на 2020-2024 гг.;
- однолинейные схемы ПС, РП и ТП;
- дефектные ведомости;
- локальные сметные расчеты.

Орган регулирования, рассмотрев представленные документы в части выполнения пункта 29 Основ ценообразования № 1178 для определения фактических значений расходов (цен), провел оценку планируемых расходов:

- использование информации об установленных на очередной период регулирования ценах (тарифах) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию, не может быть применено в связи с отсутствием государственного регулирования цен на электротехническое оборудование, материалы и инструменты;

- информация о расходах (ценах), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов, Регулируемая организация не представила;

- информацию о рыночных ценах, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации, Регулируемая организация не представила. Самостоятельно определить необходимые для ремонта оборудование, материалы и инструменты Орган регулирования не имеет возможности, вследствие отсутствия информации о потребности в оборудовании, материалах и инструментах для проведения планируемых на 2020 год ремонтах;

- информацию о рыночных ценах, предоставляемых организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах, Орган регулирования также не может использовать по причине отсутствия информации о потребности в оборудовании, материалах и инструментах для проведения планируемых на 2020 год ремонтах.

Таким образом, эксперты пришли к выводу, что расходы (цены), используемые регулируемой организацией для подтверждения затрат на оборудование, материалы, инструменты при проведении ремонтных работ не соответствуют положениям пункта 29 Основ ценообразования № 1178.

В связи с вышеуказанным Орган регулирования, рассмотрев представленные документы, не считают документально обоснованной стоимость материалов и электротехнической продукции в сумме 5 593,24 тыс. руб., в результате чего величина расходов на ремонт основных средств на 2020 год равен 0,00 тыс. руб.

Корректировка НВВ на 2023 год, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

Корректировка НВВ в связи с неисполнением инвестиционной программы за 2021 год.

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области (далее – РЭК Кузбасса) от 31.10.2020 № 392 (в редакции постановлений РЭК Кузбасса от 30.10.2020 № 306, от 29.10.2021 №480) утверждена инвестиционная программа ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению –структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД») на период 2020 - 2024 годы.

Предусмотренная вышеуказанной программой стоимость капитальных вложений на 2021 год, в части деятельности по передаче электроэнергии, составляет 2,656 млн. руб. без НДС.

Источниками финансирования утвержденной на 2021 год инвестиционной программы являются: амортизационные отчисления в объеме 2,656 млн. руб.

В таблице 14 представлены инвестиционные проекты, входящие в состав утвержденной инвестиционной программы ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению –структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД») на 2021 год.

Таблица 10

Инвестиционные проекты, входящие в состав утвержденной программы на 2021 год

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Объем финансирования программы в 2021 году, тыс. руб. без НДС
	ИТОГО по компании	2 660,00
	<i>Техническое перевооружение</i>	<i>2 660,00</i>
1	Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ от ТП-6 ст. Марининск, протяженностью по трассе 5 км	2 660,00

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, ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению –структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД») раскрыла информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах на сайте <https://invest.gosuslugi.ru>.

Согласно отчетной документации за 2021 год, организация профинансировала один утвержденный РЭК Кузбасса инвестиционный проект на сумму 7 849 тыс. руб., в т.ч. в части деятельности по передаче электроэнергии – 2 660 тыс. руб. источником финансирования, которого являются амортизационные отчисления.

В соответствии с формулой 9 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, величина корректировки необходимой валовой выручки на 2023 год долгосрочного периода

регулирования, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2021 год, составляет:

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

$$B^{\text{коррИП}} = 2,656 * (2,660 / 2,656 - 1) - 0 = + 0,004 \text{ млн. руб.}$$

Эксперты, принимая во внимание предписание ФАС России, согласно которому $B^{\text{коррИП}}$ не может иметь положительное значение, предлагают учесть размер реализации инвестиционной программы за 2021 год в сумме 2,656 млн. руб.

В этом случае величина корректировки необходимой валовой выручки на 2023 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2021 год, составляет:

$$B^{\text{коррИП}} = 2,656 * (2,656 / 2,656 - 1) - 0 = 0,000 \text{ млн. руб.}$$

Согласно этого, в сводной таблице 20 (экспертное заключение на 2023 год) по выпадающим за 2021 год подлежит исключению величина перераспределения по капитальным вложениям, и выпадающие по 2023 году составят 8 667,21 тыс. руб.:

Сводная таблица по выпадающим за 2021 год

Показатели	Обозначение	Согласно экспертному заключению, тыс. руб.	Согласно проверке ФАС, тыс. руб.	Отклонение
дельта подконтрольные расходы	$\Delta П P_i$	-291,02	-291,02	0,00
дельта неподконтрольные расходы и ТСО	$\Delta Н P_i$	-10 193,30	-10 193,30	0,00
дельта по потерям	$\Delta П O_i$	-603,45	-603,45	0,00
дельта по выручке	$\Delta Н В В_i^{\text{сод}}$	18 927,29	18 927,29	0,00
Итого выпадающие	$B_i^{\text{инд}}$	7 839,52	7 839,52	0,00
Величина перераспределения	$B_i^{\text{распред}}$	4,00	0,00	-4,00
Выпадающие расходы с предыдущего периода (экспертное заключение на 2022 год)		0,00	0,00	0,00
Выпадающие с учетом предписания ФАС или суда		0,00	0,00	0,00
ИПЦ 2022 г		4,30%	4,30%	0,00
ИПЦ 2023 г		6,00%	6,00%	0,00
Итого выпадающие с учетом ИПЦ		8 671,63	8 667,63	-4,42
ИТОГО по ф. 3	B_i	8 671,21	8 667,21	-4,42

Выводы

Таким образом, сумма всех корректировок по годам, подлежащая учету за периоды 2020-2024 годы при установлении тарифов на 2024 год, определенная в порядке исполнения предписания ФАС России от 13.12.2023 № СП/105496/23 составит 13 200,31 тыс. руб.:

- 2020 год сумма (-2475,61) тыс. руб.;
- 2021 год сумма (-2 539,10) тыс. руб.;
- 2022 год сумма (-2 475,29) тыс. руб.;
- 2023 год сумма (-2 597,56) тыс. руб.;
- 2024 год сумма (-3 112,85) тыс. руб.

При этом НВВ на содержание по годам составит:

- 2020 год сумма 16 303,24 тыс. руб.;
- 2021 год сумма 17 491,50 тыс. руб.;
- 2022 год сумма 16 278,49 тыс. руб.;
- 2023 год сумма 28 248,60 тыс. руб.;
- 2024 год сумма 13 942,91 тыс. руб.

А так как Красноярская дирекция по энергообеспечению -СП Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» на 2025 год не будет регулироваться, то НВВ на 2024 год составит в размере $13\,942,91 = (27\,143,22 - 13\,200,31)$ тыс. руб.

НВВ по годам 2020-2024 года отражены в Приложении 1 (Расчёт необходимой валовой выручки Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» на долгосрочной период регулирования 2020-2024 год во исполнение предписания ФАС).

Экспертная комиссия:

Председатель



Д.В. Малюта

Начальник контрольно-
правового управления



О.В. Бушуева

Начальник отдела
информационной безопасности
и цифровизации



М. Г. Саврасов

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		2021 год		2022		2023		2024	
			Утверждено РЭК КО	По проверки ФАС	Утверждено РЭК КО	По проверки ФАС	Утверждено РЭК КО	По проверки ФАС	Утверждено РЭК КО	По проверки ФАС	Предложение предприятия	По проверки ФАС
	ИТОГО подконтрольные расходы		10392,23	-2475,61								
2. Расчёт неподконтрольных расходов												
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	1 013,16	1 013,16	1090,21	1090,21	1 064,29	1064,29	4 440,19	4 440,19	3 876,86	3 876,86
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	843,88	843,88	308,29	308,29	489,58	489,58	491,26	491,26	494,34	494,34
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.					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
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.					71,50	71,50	89,40	89,40	101,44	101,44
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	34,23	34,23	10,70	10,70	71,50	71,50	89,40	89,40	101,44	101,44
2.5.2.1.	VH	тыс.руб.	34,23	34,23	10,70	10,70	71,50	71,50	89,40	89,40	101,44	101,44
2.5.2.2.	CH1	тыс.руб.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.2.3.	CH2	тыс.руб.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.2.4.	NN	тыс.руб.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.2.5.	прочее	тыс.руб.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ВСН)	тыс.руб.	2 101,65	2 101,65	2155,54	2155,54	2 101,38	2 101,38	2 176,16	2 176,16	2 604,06	2 604,06
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.										
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	112,42	112,42	59,00	59,00	10,68	10,68	0,00	0,00	-35,56	-35,56
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	2 167,78	2 167,78	2656,22	2656,22	3 963,97	3 963,97	3 573,83	3 573,83	3 573,80	3 573,80
2.10.1.	VH	тыс.руб.	2 167,78	2 167,78	2656,22	2656,22	3 963,97	3 963,97	3 573,83	3 573,83	3 573,80	3 573,80
2.10.2.	CH1	тыс.руб.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10.3.	CH2	тыс.руб.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10.4.	NN	тыс.руб.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10.5.	прочее	тыс.руб.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0		0,00	0,00	259,17	259,17	0,00	0,00
2.11.1.	VH	тыс.руб.					0,00	0,00	259,17	259,17	0,00	0,00
2.11.2.	CH1	тыс.руб.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.11.3.	CH2	тыс.руб.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.11.4.	NN	тыс.руб.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.11.5.	прочее	тыс.руб.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)							0,00%	0,00%	0,99%	0,99%	0,00%	0,00%
ИТОГО неподконтрольных расходов			6 273,12	6 273,12	6 279,97	6 279,97	7 701,39	7 701,39	11 030,01	11 030,01	10 614,94	10 614,94
Приборы учета			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Экономия потерь по п. 34			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. Расчёт выпадающих доходов (экономию средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования												
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка			2284,87	2284,87	2794,52	2794,52	548,82	548,82	8 671,63	8 671,63	3254,99	-6836,99
3.1.												
4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества												
4.1.	Коэффициент надёжности и качества		-0,01	-0,01	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,012	0,012
4.2.	НВВ 2018 года	тыс.руб.	21420,63	21420,63	16521,17	16521,17	18 778,86	18 778,86	20 030,60	20 030,60	18 753,78	18 753,78
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества			-171,37	-171,37	297,38	297,38	112,67	112,67	240,37	240,37	225,05	225,05
5.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	18778,85	16303,24	20030,60	17491,50	18753,78	16278,49	30846,16	28248,60	27 143,22	13 942,91
6.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	17765,69	15290,08	18940,39	16401,29	17689,49	15214,20	26405,97	23808,41	23 266,36	10 066,05
7. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях												

Нап/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год			2021 год			2022			2023			2024		
			Утверждено РЭК КО	По проверки ФАС	Утверждено РЭК КО	По проверки ФАС	Утверждено РЭК КО	По проверки ФАС	Утверждено РЭК КО	По проверки ФАС	Утверждено РЭК КО	Утверждено РЭК КО	По проверки ФАС	Предложение предприятия	По проверки ФАС		
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	3,64	3,64	3,66	3,66	2,86	2,86	2,86	2,86	2,99	2,99	2,99	3,30	3,30		
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	2242,21	2242,21	2392,58	2392,58	2 668,43	2 668,43	2 668,43	2 668,43	3 188,11	3 188,11	3 188,11	3 593,99	3 593,99		
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	8167,21	8167,21	8747,95	8747,95	7627,43	7627,43	7627,43	7627,43	9532,44	9532,44	9532,44	11 015,59	11 015,59		
8.	Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций																
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	50,11	50,11	16,94	16,94	181,84	181,84	181,84	181,84	181,55	181,55	181,55	158,91	158,91		
8.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.	50,11	50,11	16,94	16,94	181,84	181,84	181,84	181,84	181,55	181,55	181,55	158,91	158,91		
9.	Итого НВВ	тыс.руб.	26996,18	24520,56	28795,48	26256,38	26563,05	24087,76	40560,15	37962,59	36119,96	33522,40	33522,40	38 317,72	25117,41		
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	25983,02	24379,59	27705,27	25166,17	25498,76	23023,47	36119,96	2475,29			-2597,56	34 440,86	21240,55		
	Итого по годам			-2475,61		-2539,10									-3112,75		
	Итого														-13200,31		