

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

Экспертное заключение

по исполнению предписания ФАС России от 08.12.2023
(письмо исх. № СП/105508/23 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» (Западно-
Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго -
филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) на 2023 год в дополнение к
экспертному заключению по материалам, представленным ОАО «РЖД»
(Западно-Сибирская 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» (ЗАПАДНО-СИБИРСКАЯ ДИРЕКЦИЯ ПО ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЮ - СП ТРАНСЭНЕРГО - ФИЛИАЛА ОАО «РЖД») НА 2023 ГОД.....	4
РАСХОДЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА НА 2020 ГОД.....	12
ОТЧИСЛЕНИЯ НА СОЦИАЛЬНЫЕ НУЖДЫ.....	20
РАСХОДЫ НА РЕМОНТ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ.....	20
КОРРЕКТИРОВКА НВВ НА 2023 ГОД ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2021 ГОД.....	30
ВЫВОД.....	31
ПРИЛОЖЕНИЕ 1.....	32

Общая часть

Во исполнение предписания Федеральной антимонопольной службы от 08.12.2023 (рег. № СП/105508/23 от 13.12.2023) произвести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская 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» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») за 2020 год, 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 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» (Западно-Сибирская 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 приказа Региональной энергетической комиссией Кузбасса проведен дополнительный анализ и расчет расходов, включенных в необходимую валовую ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») на 2020, 2023 годы на основании материалов тарифных дел.

Расчет количества условных единиц» ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская 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 Региональная энергетическая комиссия Кузбасса провела дополнительный анализ документальной обоснованности условных единиц ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») на 2023год.

На тарифное регулирование ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») заявило объем условных единиц на 2023 год в размере 21 109,85 в т.ч. по ВЛ и КЛ – 6 387,85, по ПС и ТП – 14 722,00.

Относительно плана 2022 года (21 042,35 у.е.) корректировка объема условных единиц на 2023 год в сторону увеличения на 67,5 у.е. обусловлена изменением в составе электросетевого оборудования. Информация о составе электрооборудования, а также принятых на баланс Общества, либо снятых с бухгалтерского учета, в течение 2021-2022 годах, объектах электросетевого хозяйства представлена в таблице 1.

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 21 109,85, в т.ч. по ВЛ и КЛ – 6 387,85, по ПС и ТП – 14 722,00.

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 2 (П.2.1) и 3 (П.2.2) приведен перечень объектов электросетевого оборудования ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») на 2023 год в условных единицах. В таблице 4 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 21 109,85 у.е., итоговые значения условных единиц представлены в таблице 5 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 ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») за 2021 год составляет – 21 040,10 у.е.

Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») на 2023 год

[illegible]

[illegible]

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

	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100 км	км	У
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100
ВЛЭП	1150	-	металл	800	0,00	0,00
	750	1	металл	600	0,00	0,00
	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
			ж/бетон	160	51,84	82,94
	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
			ж/бетон	160	51,84	82,94
КЛЭП	220	-	-	3000	0,00	0,00
	110	-	-	2300	0,00	0,00
ВН, всего						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
			ж/бетон	150	12,60	18,90
	1 - 20	-	дерево	160	52,90	84,64
			дерево на ж/б пасынках	140	142,02	198,83
			ж/бетон, металл	110	2 650,06	2 915,07
КЛЭП	20 - 35	-	-	470	0,00	0,00
	3 - 10	-	-	350	88,96	311,36
СН, всего						3 537,61
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	134	348,40
			дерево на ж/б пасынках	220	345,78	760,72
			ж/бетон, металл	150	633,592	950,39
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	262,143	707,79
НН, всего						2 767,29
ИТОГО						6 387,85
ВН					51,84	82,94
СН-1					17,50	27,72
СН-2					2 933,94	3 509,89
НН					1 375,52	2 767,29

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

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	У
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
1	Подстанция	П/ст	1150	1000	0	0,00
			750	600	0	0,00
			400 - 500	500	0	0,00
			330	250	0	0,00
			220	210	1	210,00
			110 - 150	105	47	4 935,00
			35	75	17	1 275,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60	0	0,00
			750	43	0	0,00
			400 - 500	28	0	0,00
			330	18	0	0,00
			220	14	2	28,00
			110 - 150	7,8	91	709,80
			35	2,1	52	109,20
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1 - 20	1,0	126	126,00
			1150	180	0	0,00
			750	130	0	0,00
			400 - 500	88	0	0,00
			330	66	0	0,00
			220	43	0	0,00
			110 - 150	26	0	0,00
4	Масляный выключатель	"-"	35	11	0	0,00
			1 - 20	5,5	0	0,00
			220	23	0	0,00
			110 - 150	14	90	1 260,00
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	35	6,4	181	1 158,40
			1 - 20	3,1	824	2 554,40
			400 - 500	35	0	0,00
			330	24	0	0,00
			220	19	2	38,00
6	Выключатель нагрузки	Единица оборудования	110 - 150	9,5	54	513,00
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	Единица оборудования	35	4,7	0	0,00
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	2,3	239	549,70
9	Статические конденсаторы	100 конд.	1 - 20	26	0	0,00
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	35	2,4	0	0,00
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,4	0	0,00
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,5	0	0,00
13	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	П/ст	1 - 20	2,3	425	977,50
14	Итого		3	3	88	264,00
			35	3,5	4	14,00
			ВН	-	-	7 693,80
			СН-1	-	-	2 556,60
			СН-2	-	-	4 471,60
			НН	-	-	-
			ИТОГО	-	-	14 722,00

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

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.с. для переноса	
				Трансформаторы собственных нужд, шт.	Масляные выключатели (6-10 кВ), шт.	Вакуумные выключатели (6-10 кВ), шт.	Масляные и вакуумные выключатели 35 кВ, шт.			
ВН	7 693,80	ЭЧ-7								9 871,40
		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 Беркульская	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-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 Толки	2	4	11	-	48,5		
		6	ЭЧЭ-327 Напмен	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		
		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 Егорово	-	11	5	-	49,6		

Уровень напряжения	Объем У.Е. по расчету эксперта	Объем У.Е. для переноса на уровень высшего напряжения							Объем У.Е. с учетом переноса	
		№	Наименование	Трансформаторы собственных нужд, шт.	Тип оборудования					Объем у.е. для переноса
					Масляные выключатели (6-10 кВ), шт.	Вакуумные выключатели (6-10 кВ), шт.	Масляные и вакуумные выключатели 35 кВ, шт.			
СН-1	2 556,60	5	ЭЧЭ-348 Артышта II	-	2	18	11	132,4	2 766,80	
		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 Ускал	2	9	0	-	29,9		
		7	ПС 110/27,5/10 Междуреченск	2	9	3	9	96,8		
		8	ПС 110/10 Кузеево	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	ЭЧ-7				9	65,5		
СН-1	2 556,60	1	ПС 35/6 Тайга	2	0	13	-	42,3		
		ЭЧ-16								
		1	ЭЧЭ-332 Предкомбинат	0	6	4	-	31		
		ЭЧ-17								
		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 Ахтун	3	6	4	-	34				
8	ПС 35/10 Кондома	2	0	7	-	23,7				
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по оборудованию										
ВН	7 693,80	-	-	-	-	-	-	9 871,40		
СН-1	2 556,60	-	-	-	-	-	-	2 766,80		
СН-2	4 471,60	-	-	-	-	-	-	2 083,80		
НН	-	-	-	-	-	-	-	-		
ИТОГО	14 722,00	-	-	-	-	-	-	14 722,00		

Итоговые значение объема у.е. на 2023 год

Уровень напряжения	Объем у.е.
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по подстанционному оборудованию	
ВН	9 871,40
СН-1	2 766,80
СН-2	2 083,80
НН	-
ИТОГО	14 722,00
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по линейным объектам	
ВН	82,94
СН-1	27,72
СН-2	3 509,89
НН	2 767,29
ИТОГО	6 387,84
ИТОГО по компании	
ВН	9 954,34
СН-1	2 794,52
СН-2	5 593,69
НН	2 767,29
ИТОГО	21 109,84

Расходы на оплату труда на 2020 год

Органом регулирования учтены расходы на оплату труда на 2020 год в сумме 37 057,58 тыс. руб. исходя из численности персонала в количестве 86 человек и средней заработной платы в сумме 35 874,21 руб./чел./мес. (заявка организации – 232 868,58 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 исходя из фактической численности 2018 года в количестве 362 чел., из них на потребительский рынок приходится 86 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.

Проведен дополнительный анализ документов, дополнены представленные обосновывающие материалы:

- положение о корпоративной системе оплаты труда работников филиалов и структурных подразделений ОАО «РЖД» от 18.12.2006 № 40 (п.3 стр. 179, тарифное дело),
- распоряжение от 22.12.2016 №2624р о коллективном договоре (т. 3стр.195), коллективный договор на 2017-2019 годы (т.3 стр. 196),
- распоряжение от 20.11.2017 №2476р об индексации заработной платы работников ОАО «РЖД», распоряжение от 31.10.2018 №2333р об индексации заработной платы работников ОАО «РЖД»,
- распоряжение от 30.11.2018 №2534р об индексации заработной платы работников ОАО «РЖД»,
- штатное расписание линейных отделов и дистанций электроснабжения ЗСЖД дирекции от 25.12.2017 (т.3 стр.250),
- распоряжение от 11.11.2016 №ТЭ-129/р об утверждении положений о премировании работников органов управления дирекций по энергообеспечению-структурных подразделений ОАО «РДЖ» за основные результаты производственно-хозяйственной деятельности (стр.280),
- утверждении положений о премировании работников органов управления дирекций по энергообеспечению-структурных подразделений ЗС дирекции за основные результаты производственно-хозяйственной деятельности (стр.305), положение о премировании работников Кемеровской дистанции электроснабжения ЗС дирекции за основные результаты производственно-хозяйственной деятельности (т.3, стр. 338),
- положение о премировании работников Беловской дистанции электроснабжения ЗС дирекции за основные результаты производственно-хозяйственной деятельности (т.3, стр. 350),
- положение о премировании работников Новокузнецкой дистанции электроснабжения ЗС дирекции за основные результаты производственно-хозяйственной деятельности (т.3, стр. 375),
- структура фонда заработной плате работников всех видов деятельности по статистической отчетности за январь-декабрь 2018 год (т.3 стр. 395) по подразделениям (Новосибирск, Тайга, Кемерово, Белово, Новокузнецк),

- внутрифирменная статистическая отчётность за 2018 год (Форма 1-т), отчёт о численности и начисленной заработной плате работников по подразделениям - Новосибирск, Тайга, Кемерово, Белово, Новокузнецк (т.3 стр. 400 тарифного дела),

- фактические расходы на оплату труда в 2018 году по работникам ЗС дирекции и дистанциям электроснабжения, относящихся на услуги по передаче электрической энергии (таб. 15) стр. 23 пояснительной записки,

- таблицы П1.16 по должностям (руководители, специалисты и рабочие в границах Кемеровской области и сводная на 2020 год (пояснительная записка),

- внутрифирменная управленческая отчётность предприятия №7-у за 2018 год.

Предприятие на 2020 год предлагает принять численность исходя из штатного расписания на 01.01.2018 год в количестве 384 человека, в том числе на потребительский рынок 106 человек (27,56%). Расчёт ФОТ на 2020 год выполнен индексацией фактической среднемесячной заработной платы за 2018 год и численности по штатному расписанию с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ 2018/2019 - 4,6%, 2019/2020 - 3,4% (таб.16 пояснительной записки). Численность предприятием рассчитана по руководителям, специалистам и рабочим (а также в целом по Кемеровской области) при среднемесячной заработной плате - 50 535,72 руб. По данным предприятия отсутствует ведение раздельного учета по видам деятельности. По внутрифирменной отчётности (УТО-1) невозможно выделить численность на передачу электрической энергии по Кемеровской области, только на прочий вид деятельности.

Предприятие предлагает учесть расходы на 2020 год на оплату труда в размере 232 868,58 тыс. руб. (на потребительский рынок 64 178,58 тыс. руб.) при средней заработной плате по Кемеровской области 50 535,72 руб. на человека в месяц и среднесписочной численности 384 человека (105,83 человека по Кемеровской области на потребительский рынок или 27,56%).

Дополнительно проведя анализ документов внутрифирменной статистической отчётности за 2018 год (Форма 1-т) и фактические расходы на оплату труда в 2018 году по работникам ЗС дирекции и дистанциям электроснабжения, относящихся на услуги по передаче электрической энергии т. 3 и (таб. 15) стр. 23 пояснительной записки экспертом сделан расчёт численности предприятия по дистанциям и отражён и в таблице 6.

Предприятием в т. 15 стр. 23 пояснительной записки представлены фактические расходы на оплату труда за 2018 год по работникам З-С дирекции и дистанциям электроснабжения, относящиеся на услуги по передаче электрической энергии сторонним потребителям в границах Кемеровской области.

Таблица 6

Расчёт численности предприятия на передачу электрической энергии на 2018-2020 год (сводная таблица по дистанциям на основе анализа формы №П-4 за 2018 год)

Обоснование	Наименование	Общая численность по штатному расписанию в 2018 году	Общая среднесписочная численность в 2018 году	Работники, относящиеся на Кемеровскую область	Работники, относящиеся на передачу эл. энергии	Доля затрат на 2020 год	Заявленная численность предприятия, относящаяся на передачу эл. энергии по Кемеровской области на потребительский рынок
Пояснит. записка, стр. 21	Дирекция, Новосибирск принято	179	173	179	43	27,56%	

Обоснование	Наименование	Общая численность по штатному расписанию в 2018 году	Общая среднесписочная численность в 2018 году	Работники, относящиеся на Кемеровскую область	Работники, относящиеся на передачу эл. энергии	Доля затрат на 2020 год	Заявленная численность предприятия, относящаяся на передачу эл. энергии по Кемеровской области на потребительский рынок
	т.3, стр.400 на прочие виды деятельности						
	ЭЧ-7, Тайга	287	277	139	94	27,56%	
	ЭЧ-16, Кемерово	187	182	89	69	27,56%	
	ЭЧ-17, Белово	216	204	88	67	27,56%	
	ЭЧ-18, Новокузнецк	315	298	138	119	27,56%	
		1184	1134	633	384	27,56%	105,83

Но так как предприятие не предоставило расчёт численности по обслуживанию электрических сетей на сторонних потребителей, то экспертом был сделан расчёт численности согласно оборудованию, находящегося на обслуживании предприятия (у.е.) в соответствии таблицам П2.1 и П2.2 по рабочим и АУП. Данные расчёты представлены в таблицах 7 и 8.

Таблица 7

Определение численности рабочих

Показатель	Единица измерения	Количественное значение	Нормативная численность, чел.	№ раздела сборника
Воздушные линии электропередачи (напряжением 6-20 кВ) Тип опоры: - металлические, - ж/б, - деревянные с ж/б приставками, - деревянные	км км км км	51,84 0	2,33 0,00	2.2.1.
Воздушные линии электропередачи (напряжением до 1000 В) Тип опоры: - металлические, - ж/б, - деревянные с ж/б приставками, - деревянные	км км км км	2 654,96 645,17 487,80 186,90	92,9236 22,58 19,51 8,41	
Кабельные линии до 1 кВ	км	262,14	7,86	2.2.2.
Кабельные линии 6-10 кВ	км	88,66	3,10	
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.	656	16,40	2.2.4.
Закрытые трансформаторные подстанции с двумя трансформаторами и двухсторонним питанием по высокой стороне	ед.	362	10,86	
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; - с выключателем нагрузки; - с разъединителем.	ед. ед. ед.	1092 296	2,73 0,592	2.2.6.
Количество счетчиков, находящихся в ремонте				
Однофазных	ед.			2.2.9.
Трёхфазных	ед.			
Количество масляных выключателей	3 фазы		0	2.2.10.
Количество выключателей нагрузки и разъединителей	ед.	296	1,184	
Механические мастерские	усл. ед.			2.2.12.
Всего рабочих 3-С РЖД на передачу эл. энергии, чел.			188,49	
С учетом температурного коэффициента и не выходов:	188,49	$\times 1,1 \times 1,18 =$	244,66	чел.
Итого рабочих:		261,39	чел.	
Рабочих в доле 27,56% на потребительский рынок, чел.		68,03	чел.	

Таблица 8

Определение численности АУП

Наименование функций управления	Фактор влияния	Единица измерения	Количественное значение фактора	Нормативная численность, чел.	№ раздела сборника
1. Общее руководство				1,62	
2. Бухгалтерский учет и финансовая деятельность				1,62	
3. Комплектование и учет кадров				0,405	
4. Материально - техническое снабжение	Среднесписочная			0,81	
5. Общее делопроизводство и хозяйственное обслуживание	численность работников			0,405	2.1.1.
6. Организация технической эксплуатации электроэнергетических устройств, оборудования и сооружений	предприятия	чел.	81,0	3	
7. Охрана труда				0,405	
8. правовое обслуживание				0,405	
10. Техничко-экономическое планирование, организация труда и заработной платы				0,81	
11. Программное обеспечение и системное администрирование вычислительной техники	Количество компьютеров	шт.	10	1	2.1.3.
12. Оперативно-диспетчерское обслуживание	Количество условных единиц	усл. ед.	21 420,67	2,18	2.1.4.
ОДО				2,18	
Рабочие на потребительский рынок, чел.	таблица			68,03	
ЛУП				10,48	
Всего, чел.				80,69	

Так как по расчёту на обслуживание оборудования получилась численность 80,69 человек (округляем до 81 чел.), то и применим эту численность в расчёт.

Доля на передачу эл. энергии по Кемеровской области определена от передаваемой электроэнергии на сторонних потребителей ($476636,14/1729349,6 \cdot 100\% = 27,56\%$).

Из расчёта по формам «Структура з/п работников всех видов деятельности статотчетности» за 2018 год (папка 3, стр. 400) численность на передачу электрической энергии также невозможно определить на сторонних потребителей (форма в целом по предприятию по Кемеровской области). Всего на Кемеровскую область приходится 1135 человек.

Таблица 9

2018 год	Средняя з/п по дистанциям	Численность Новосибирск	Численность Тайга	Численность Кемерово	Численность Кемерово	Численность Кемерово
ср.з/п рабочих и численность по статотчет стр 395	37,2286	44	148	99	112	170
ср.з/п специал по статотчет стр. 396	53,9222	97	104	67	69	103
ср.з/п руковод по статотчет стр. 397	85,0616	32	25	16	23	26
	58,73747	173	277	182	204	299

Проанализировав предоставленные документы, эксперты предлагают экономически обоснованный размер среднесписочной численности, для определения расходов на оплату труда для включения в базовый уровень подконтрольных расходов ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД на долгосрочный период 2020-2024 гг. принимается численность на 2020 год по расчёту обслуживания условных единиц и составит 81 человек.

Для определения ФОТ экспертом, в соответствии рекомендаций от 10.04.2008 «О едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам работников электроэнергетики» на основе установленной численности и ступени оплаты труда рассчитан средний тарифный коэффициент на 2020 год.

Таблица 10

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
наименование					
1	2	3	4	5	6
РУКОВОДСТВО	Генеральный директор	0,25	18	8,15	2,0375
	Заместитель генерального директора по экономике и финансам	0,20	17	6,91	1,7275
	Главный инженер	1	16	5,47	5,47
	Главный бухгалтер	0,3	15	5,18	1,55
ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВО	Делопроизводитель	0,5	5	1,73	0,87
ЮРИДИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ	Начальник юридического отдела	0,5	11	3,48	1,74
ОКиД	Материально - техническое снабжение	0,8	11	3,11	2,49
БУХГАЛТЕРИЯ	Заместитель главного бухгалтера	0,8	11	3,48	2,78
	Старший бухгалтер	0,8	10	2,78	2,22
ФЭО	Начальник отдела	0,3	12	3,48	1,39
	Экономист 2 категории	0,3	8	2,35	0,94
ОРСУ	Начальник отдела	0,5	12	3,48	1,74
	Ведущий инженер	1	11	3,11	3,11
	Инженер-энергетик 1 категории	0,5	10	2,78	1,39
	Инженер-энергетик 3 категории	0,5	7	2,08	1,04
	Инженер - программист	1	10	2,78	2,78
ОХРАНЫ ТРУДА	Специалист по охране труда 1 категории	0,3	10	2,78	1,11
ЭЧ-7	Начальник службы	1	13	3,90	1,95
	Мастер	2	10	2,78	2,78
	Электромонтер оперативно-выездной бригады 6 разряда	5	9	2,66	13,30
	Электромонтер оперативно-выездной бригады 5 разряда	2,5	10	2,78	5,56
	Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	1	6	1,84	1,84
ЭЧ-16	Начальник службы	0,5	12	3,48	1,74
	Мастер	2	9	2,66	2,66
	Электромонтер оперативно-выездной бригады 6 разряда	2,4	6	2,32	4,64
	Электромонтер оперативно-выездной бригады 5 разряда	6	5	2,06	12,36
	Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 5 разряда	4	5	1,94	7,76
ЭЧ-17	Начальник службы	1	12	3,48	1,74
	Мастер	1	9	2,66	1,33
	Электромонтер оперативно-выездной бригады 5 разряда	2,5	10	2,78	6,95
	Электромонтер по ремонту оборудования подстанций 6 разряда	5	6	2,32	11,60
	Электромонтер по ремонту оборудования подстанций 5 разряда	7	5	1,94	13,58
	Электромонтер по ремонту оборудования подстанций 4 разряда	6	4	1,44	8,64
ЭЧ-18	Начальник службы	1	12	3,48	1,7
	Мастер	1	9	2,66	1,33
	Электромонтер оперативно-выездной бригады 6 разряда	3,0	6	2,32	4,18
	Электромонтер по ремонту оборудования подстанций 6 разряда	5	6	2,32	11,60
	Электромонтер по ремонту оборудования подстанций 5 разряда	7	5	1,94	13,58
	Электромонтер по ремонту оборудования подстанций 4 разряда	6	4	1,44	8,64
		80,95	9,41		173,89

Средний тарифный коэффициент составил $173,89/80,95=2,15$.

Учитывая все параметры расчёта, определили ФОТ для Западно-Сибирской дирекция по энергообеспечению-СП Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД" на 2020 год. Данные отражены в таб. 11.

Тарифная ставка рабочего первого разряда, согласно отраслевому тарифному соглашению работодателей в сфере электроэнергетики (РАЭЛ) с 01.07.2019 — 8 643 руб., а с 01.07.2020 с ИПЦ 3%— 8902,29 руб., таким образом ставка первого разряда на 2020 год составит $(8643+8\,902,29)/2=8772,645$ и применяется в расчёте ФОТ в таб. П1.16. (п. 2.1).

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 81 человек, исходя из состава обслуживаемого оборудования и принятых по расчёту условных единиц (таб. 7,8).

Учитывая многопрофильности предприятия (занятость рабочих как по основному виду деятельности, так и по прочим, в т.ч. по передаче электрической энергии) и отсутствие подтверждения ведения раздельного учёта, предлагается расходы на оплату труда на 2020 год рассчитать исходя из утверждённой средней заработной платы на 2018 года 33 297,64 руб. и скорректировать на прогнозные индексы потребительских цен Минэкономразвития РФ от 30.09.2019 г. на 2019-2020 года (4,6% и 3%). Согласно этого заработная плата одного работника на 2020 год составит $33297,64*1,046*1,03=35\,908,51$ руб., а ФОТ на оплату труда составит $35908,51*12*81$ чел.= 34 903,07 тыс. руб.

Таблица 11

Расчёт фонда труда на 2020 год (П1.16.)

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Расчёт предприятия на 2020 год	Расчёт предприятия на 2020 год на потребительский рынок	Расчёт эксперта по ставке пр-я на 2020 год на потребительский рынок	Расчёт эксперта по ОТС в электроэнергетике на 2020 год
1.	Численность					
	Численность ППП	чел.	384	100,82	81,00	81
2.	Средняя оплата труда					
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	31271,44	31271,44	31271,44	8772,65
2.2.	Дефлятор по заработной плате		1,034	1,034	1,030	1,030
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	32334,67	32334,67	32209,58	9035,82
2.4.	Средняя ступень оплаты		0,00	0,00		9,41
2.5.	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда	руб.	0,00	0,00	0,00	2,15
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	32334,67	32334,67	32209,58	19427,02
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника					
2.7.1.	процент выплаты	%	7,39	7,39	7,39	25,00
2.7.2.	сумма выплат	руб.	2391,08	2389,53	2380,29	4856,76
2.8.	Текущее премирование					
2.8.1.	процент выплаты	%	18,78	18,78	18,78	18,78
2.8.2.	сумма выплат	руб.	6073,92	6072,45	6048,96	3648,39
2.9.	Надбавка за класс квалификации					
2.9.1.	процент выплаты	%	0,11	0,11	0,11	0,11
2.9.2.	сумма выплат	руб.	36,27	35,57	35,43	22,15

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Расчёт предприятия на 2020 год	Расчёт предприятия на 2020 год на потребительский рынок	Расчёт эксперта по ставке пр-я на 2020 год на потребительский рынок	Расчёт эксперта по ОТС в электроэнергетике на 2020 год
2.10.	Доплата за увеличение зон обслуживания					
2.10.1.	процент выплаты	%	0,40	0,40	0,40	0,40
2.10.2.	сумма выплат	руб.	130,90	129,34	128,84	77,71
2.11.	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки					
2.11.1.	процент выплаты	%	29,59	29,50	30,00	30,00
2.11.2.	сумма выплат	руб.	9568,87	12083,66	12240,93	8409,61
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	50535,71	53045,22	53044,03	36441,64
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.	232868,55	64178,77	51558,80	35421,27
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.	384,00	100,82	81,00	81,00
5.2.	Денежные выплаты на 1 работника	руб.	50535,71	53045,22	53044,03	36441,64
5.3.	Итого по денежным выплатам, ФОТ	тыс. руб.	232868,55	64178,77	51558,80	35421,27
6.	Итого средства на потребление	тыс. руб.				
7.	Среднемесячный доход на 1 работника	руб.				

Расчёт расходов на оплату труда представлен по форме П1.16 (Приложение к Методическим указаниям №20-э/2). В Таблице П.1.16 произведен сравнительный анализ расчета ФОТ, исходя из условий предприятия и рассчитанный в соответствии с разделом 8 ОТС (индекс потребительских цен, средняя степень по оплате труда, средний тарифный коэффициент).

Расчёт ФОТ, произведённый в соответствии с условиями предприятия и расчётной численностью 81 чел. составляет 51 558,80 руб. Расчет ФОТ в соответствии с разделом 8 ОТС на 2020 год в сфере электроэнергетики составила 35 421,27 руб. Расчет ФОТ, установленный предприятию на 2018 год с ИПЦ Минэкономразвития в соответствии п. 26 Основ ценообразования и составил 34 903,07 тыс. руб.

Сравнивая варианты расчёта фонда оплаты труда, принимаем наименьший из расчёта, и принимаем установленный на 2018 году с ИПЦ Минэкономразвития по п. 26 Основ ценообразования, который составляет 34 903,07 тыс. руб.

С учётом проведенного анализа затраты по статье «Расходы на оплату труда» предлагается к включению в НВВ 2020 года в сумме 34 903,07 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 $34\,903,08 \cdot 0,304 = 10\,610,54$ 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

В соответствии с п.1.2 предписания ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. № СП/105508/23 от 13.12.2023):

РЭК Кузбасса учтены расходы на ремонт на 2020 год в сумме 4 932,169 тыс. руб. (заявка регулируемой организации – 14 276,0 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 08.12.2023 (письмо исх. № СП/105508/23 от 13.12.2023) провела дополнительный анализ включенных расходов по статье «Ремонт основных фондов».

Согласно материалам тарифной заявки ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») на 2020 год, представленной Регулируемой организацией в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса, расходы по статье «Ремонт основных средств» на 2020 год

составляют, по предложению ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»), 14 276,00 тыс. руб.

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 Западно-Сибирской дирекцией по энергообеспечению структурного подразделения Трансэнерго филиала ОАО «РЖД» -14 276,00 тыс. руб. Следует отметить, что на 2019 год объем ремонтного фонда, установленный РЭК для Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению структурного подразделения Трансэнерго филиала ОАО «РЖД» отсутствует.

Анализ документальной обоснованности ремонтной программы Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению структурного подразделения Трансэнерго филиала 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 Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению структурного подразделения Трансэнерго филиала ОАО «РЖД» представила:

- программу ремонтного обслуживания на 2020 год;
- перспективный график проведения ремонтных работ на 2020-2024 гг.;
- эксплуатационные сведения об оборудовании;
- 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;

- информация о рыночных ценах, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации, предоставлена в таблице 13;

- 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.

Локальные сметы составлены в соответствии с требованиями Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации (далее Методика), утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации (далее по тексту Минстрой) от 04.08.2020 года №421пр.

Основными документами для определения стоимости строительно-монтажных, ремонтно-строительных и пусконаладочных работ (далее СМР) является федеральная сметно-нормативная база 2001 года в редакции, 2020 года с изменениями и дополнениями, актуальными на дату составления сметной документации (сборники расценок, внесенные в Федеральный реестр сметных нормативов), утверждаемых Минстроем, с пересчетом в текущие цены по индексам, публикуемым Минстроем, что соответствует пункту 11 Методики.

В случае, если оборудование (часть оборудования) приобретено (осуществлена закупка оборудования) или заключены договоры (контракты) купли-продажи (поставки) оборудования, то стоимость такого оборудования учитывается в сметной документации по цене его приобретения.

Фактические цены определяются в соответствии с п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178: на основании заключенных в 2019 году договоров, заключенных в результате проведенных торгов (см. табл. 13), а также, в случае стоимости товарно-материальных ценностей ниже 100 тыс. руб., на основании данных о стоимости, публикуемых ГАУ КО «Научно-практический центр по ценообразованию в строительстве» (г. Кемерово), данных из сборников сметных цен, содержащихся в программно-расчетном комплексе для автоматизации сметных расчетов, сформированные на основании предоставляемых данных организаций, осуществляющих сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

Эксперты, проведя анализ соответствия представленной документации требованиям нормативно-правовых актов, учитывая ее объем и качество, считают документально обоснованным в части необходимости и стоимости планируемых ремонтных работ объем финансирования ремонтной программы на 2020 год равным 4 932,169 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия в сторону снижения по объему ремонтного фонда на 2020 год на 9 343,831 тыс. руб. обусловлена:

- 1) исключением мероприятий, необходимость выполнения которых документально не подтверждена (отсутствуют в актах обследования);
- 2) снижением завышенного объема длины заменяемого кабеля на подстанции ЭЧС-301;
- 3) снижением завышенного объема заменяемых высоковольтных вводов выключателей на подстанциях ЭЧЭ-333, ЭЧЭ-352;
- 4) снижением завышенного объема заменяемых высоковольтных вводов силовых трансформаторов ЭЧЭ-337;
- 5) снижением завышенного объема заменяемых проходных изоляторов на подстанции ЭЧС-301.

Подробный перечень замечаний к документальной обоснованности ремонтной программы Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению структурного подразделения Трансэнерго филиала ОАО «РЖД» приведен в таблице 12 к настоящему заключению.

Выводы:

По мнению экспертов, документально обоснованная стоимость ремонтной программы Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению структурного подразделения Трансэнерго филиала ОАО «РЖД» на 2020 год составляет 4 932,169 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на 9 343,831 тыс. руб. Предприятие планирует выполнять ремонты подрядным способом.

Анализ документальной обоснованности ремонтной программы Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению структурного подразделения Трансэнерго филиала ОАО «РЖД» на 2020 год

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС, населенного пункта)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта (подряд, х/способ)	Состав работы, физический объем	Стоимость в ценах 2020 года, тыс. руб. (без НДС) Всего	Наименование документов, обосновывающих:		Замечания	Экономически обоснованная стоимость, по мнению экспертов, тыс. руб.
							стоимость ремонта	необходимость ремонта		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго филиала ОАО «РЖД», Кемеровская область, ст. Тайга	ЭЧС-301 Тайга	КР	подряд	Капитальный ремонт объекта "Сооружение открытого распределительного устройства" центральной понизительной подстанции ст. Тайга инв.№0240045/7193	4 000,000	Локальная смета № 00-02-7-00-01	Акт обследования от 02.07.2018, дефектная ведомость № 2 от 02.07.2018	В локальной смете присутствуют ремонтные работы по объектам, отсутствующим в акте обследования. В локальной смете завышена длина заменяемого кабеля, завышено количество заменяемых опорных изоляторов.	216,980
2	Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго филиала ОАО «РЖД», Кемеровская область, ст. Кузнецово	"Тяговая подстанция Кузнецово", РТП-7	КР	подряд	Капитальный ремонт объекта "Тяговая подстанция Кузнецово" инв.№0412599	4 276,000	Локальная смета № 00-02-7-00-01	Акт обследования от 11.07.2018, дефектная ведомость №4 от 11.07.2018	В локальной смете присутствуют ремонтные работы по объектам, отсутствующим в акте обследования.	1 804,618
3	Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго филиала ОАО «РЖД», Кемеровская область, о. п. Думный	"Тяговая подстанция станции Думный" ЭЧС-337	КР	подряд	Капитальный ремонт объекта "Тяговая подстанция станции Думный" инв.№43638650/7191	800,000	Локальная смета № 00-02-7-00-01	Акт обследования от 29.06.2018, дефектная ведомость № б/н от 29.06.2018	В локальной смете завышены объемы заменяемого оборудования (высоковольтный ввод силового трансформатора).	350,919
4	Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго филиала ОАО «РЖД», Кемеровская область, о. п. Шахтер	"Тяговая подстанция Шахтер", ЭЧС-333	КР	подряд	Капитальный ремонт объекта "Оборудование тяговой подстанции Шахтер" инв.№54274/7191	1 600,000	Локальная смета № 00-02-7-00-01	Акт обследования от 03.07.2018, дефектная ведомость № б/н от 03.07.2018	В локальной смете присутствуют ремонтные работы по объектам, отсутствующим в акте обследования. В локальной смете завышены объемы заменяемого оборудования (высоковольтные вводы выключателя).	701,839
5	Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго филиала ОАО «РЖД», Кемеровская область, рзд. 157	"Тяговая подстанция рзд. 157 км.", ЭЧС-328	КР	подряд	Капитальный ремонт объекта "Тяговая подстанция рзд. 157 км." инв.№54004/7191	600,000	Локальная смета № 00-02-7-00-01	Акт обследования от 29.06.2018, дефектная ведомость № б/н от 29.06.2018	В локальной смете присутствуют ремонтные работы по объектам, отсутствующим в акте обследования. В локальной смете завышены объемы заменяемого оборудования (опорные изоляторы шинных мостов)	168,339
6	Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго филиала ОАО «РЖД», Кемеровская область, ст. Черкасов камень	"Оборудование силовое электротех. ст. Черкасов Камень" ЭЧС-352	КР	подряд	Капитальный ремонт объекта "Оборудование силовое электротех. ст. Черкасов Камень" инв.№0422310	3 000,000	Локальная смета № 00-02-7-00-01	Акт обследования от 28.06.2018, дефектная ведомость № 1 от 12.07.2018	В локальной смете завышены объемы заменяемого оборудования (высоковольтные вводы выключателя).	1 689,474
ИТОГО						14 276,000				4932,169

БИС ЗАКУПКИ

19060708 030405060708 091011

TECHNICAL SUPPORT

[На все случаи жизни](#) [Закупки](#) [Контракты и договоры](#) [Пленирование](#) [Каталог](#) [Документы](#) [Новости](#)

1990年 5月 11日 星期一

$$MOC_{\text{MCK}} = MCK (U^T C + 3)$$
[illegible]№ 31806161629
Закупка завершена

Figure 1

Выполнение работ по капитальному ремонту ПС "Районная" (строительная)

$$E_1 = \begin{pmatrix} 1 & 0 & 0 \\ 0 & 1 & 0 \\ 0 & 0 & 1 \end{pmatrix}$$

2008-09-15 10:00:00

2010-11-11 14:14:14

562 225,16 P

0493148

28 09 2018

1000

2002-03-28

Cheng, Y. and J. H. Huang, 2005. The effects of the 1997 Asian financial crisis on the export performance of Chinese firms. *Journal of International Business Studies* 36: 103–115.

အောက်ပါအတိုင်း

БНД МАДОНА ВЛНЗ

СПИСОК ЛОТОВ

ДОКУМЕНТЫ

ИЗМЕНЕНИЯ И РАЗЪЯСНЕНИЯ

ПРОТОКОЛЫ

СРЕДНИЙ ДОГОВОР

ЖУРНАЛ СОБЫТИЙ

Сведения о закупке

$$M_{\text{eff}} = \frac{M_0}{1 + \frac{1}{2} \frac{M_0}{M_0 + M_1} \frac{M_0}{M_0 + M_2} \frac{M_0}{M_0 + M_3} \dots}$$

31806161629

Journal of Management Education 36(7) 809-826

Открытый запрос предложений в электронной форме

[illegible]

Выполнение работ по капитальному ремонту ПС "Рабочая" (строительная)

62422

Ссылка на сайт Единого информационного центра в сфере закупок

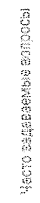
📍 Область: Самарская область



🔒 Личный кабинет



Техническая поддержка



Часто задаваемые вопросы

📁 Все разделы Закупки Контракты и договоры Планирование Каталог Документы Новости

← [Назад к результатам поиска](#) 03.06.2019 16:47

📄 [Дополнительная информация о закупке](#) [Вопросы и ответы на вопросы участников закупки](#) [Помощь](#)

ПОДПИСАТЬСЯ НА RSS

📄 [Дополнительная информация о закупке](#) [Вопросы и ответы на вопросы участников закупки](#) [Помощь](#)

922 555,13 ₽

№ 31908016427 [закупка завершена](#)

📄 [Дополнительная информация о закупке](#) [Вопросы и ответы на вопросы участников закупки](#) [Помощь](#)

Выполнение работ по капитальному ремонту электрооборудования ПС 110/0,6 кВ

«МИС»

Результаты

Документы

Сведения

Жалоба

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ОБЪЕДИНЕННЫЕ РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ ТОЛЬЯТИ

Оформление заявки

28.06.2019

ОБЩАЯ
ИНФОРМАЦИЯ

СПИСОК
ЛОТОВ

ДОКУМЕНТЫ

ИЗМЕНЕНИЯ, РАЗЪЯСНЕНИЯ, ЗАПРОСЫ
ЗАКАЗЧИКА

ПРОТОКОЛЫ

СВЕДЕНИЯ О
ДОГОВОРАХ

ЖУРНАЛ
СОБЫТИЙ

Сведения о закупке

📄 [Дополнительная информация о закупке](#) [Вопросы и ответы на вопросы участников закупки](#) [Помощь](#)

31908016427

📄 [Дополнительная информация о закупке](#) [Вопросы и ответы на вопросы участников закупки](#) [Помощь](#)

Запрос котировок в электронной форме, участниками которого могут быть только субъекты малого и среднего предпринимательства

📄 [Дополнительная информация о закупке](#) [Вопросы и ответы на вопросы участников закупки](#) [Помощь](#)

Корректировка НВВ на 2023 год по результатам деятельности за 2021 год

Органом регулирования в рамках проведения указанной корректировки учтены фактические неподконтрольные расходы за 2021 год в сумме 51 890,45 тыс. руб., в состав которых входит в том числе налог на имущество в размере 3 643,13 тыс. руб.

Вместе с тем ФАС России отмечает, что в Экспертном заключении на 2023 год при определении плановых расходов на имущество на 2023 год органом регулирования дана оценка фактическим расходам по налогу на имущество, который в 2021 году составил 2 789,43 тыс. руб.

Таким образом, расходы по рассматриваемой статье затрат подлежат дополнительному экономическому обоснованию. При отсутствии обоснования экономически необоснованные расходы подлежат исключению из состава НВВ регулируемой организации.

Согласно замечаниям, ошибка по налогу на имущество за 2021 год была исправлена и скорректирована на 2023 год. Анализ неподконтрольных расходов и выпадающие отражены в табл. 14 и 15.

Таблица 14

Размер неподконтрольных расходов с учётом замечаний ФАС за 2021 год

Статьи затрат	утверждено на 2021г.	фактические расходы за 2021г. из экспертного	фактические расходы за 2021г. по проверке ФАС	расчет корректировки (ΔНР) по проверке ФАС
Налог на имущество	2 450,30	3 643,13	2 789,43	853,70
Итого по неподконтрольным расходам	48 611,21	49 804,04	51 036,75	2 425,54

Таблица 15

Сводная таблица по выпадающим за 2021 год

Показатели		Согласно экспертному заключению, тыс. руб.	По проверке ФАС, тыс. руб.	Отклонение
дельта подконтрольные расходы	$\Delta П P_i$	2 041,09	2 041,09	0,00
дельта неподконтрольные расходы и ТСО	$\Delta Н P_i$	3 279,24	2 425,54	-853,7
дельта по потерям	$П O_i$	5 287,44	5 287,44	0,00
дельта по выручке	$\Delta Н В В_i^{сод}$	15 051,53	15 051,53	0,00
Итого выпадающие	$B_i^{инд}$	25 659,30	24 805,60	-853,70
Величина перераспределения кап. вложения	$B_i^{распред}$	0,00	0,00	0,00
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%	4,30%
ИПЦ 2023 г.		6,00%	6,00%	6,00%
Итого выпадающие с учетом ИПЦ		28 368,41	27 424,58	-943,83
ИТОГО по ф. 3	B_i	28 368,41	27 424,58	-943,83

К исключению из выпадающих за 2021 год на 2023 год подлежит сумма 943,83 тыс. руб. (с учётом ИПЦ 4,3 и 6%). Соответственно выпадающие на 2023 год составят 27 424,58 тыс. руб.

Выпадающие по статье «Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка» на 2024 год, составят 34 847,28 тыс. руб. со знаком плюс.

Вывод:

По результатам исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 № СП/105516/23 экспертной группой РЭК Кузбасса пересмотрена необходимая валовая выручка долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 гг. Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению -СП Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД». Проведя дополнительный анализ по статьям затрат НВВ принята с учётом замечаний ФАС. Всего по Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» (по годам 2020-2024 гг.) подлежат исключению средства в следующих размерах по годам (Приложение 1). Всего к исключению составит сумма (-13 616,76 тыс. руб.):

- 2020 год – (-2809,48) тыс. руб.;
- 2021 год – (- 2585,84) тыс. руб.;
- 2022 год – (-2 436,12 тыс. руб.);
- 2023 год – (-3 265,40 тыс. руб.);
- 2024 год – (-2 519,92 тыс. руб.).

Данные расходы перенесены на 2025 год в связи с тем, что изменение НВВ может привести к превышению (снижению) котловых тарифов.

При этом НВВ на содержание по годам составит:

- 2020 год сумма 80 108,91 тыс. руб.;
- 2021 год сумма 104 771,11 тыс. руб.;
- 2022 год сумма 87 408,57 тыс. руб.;
- 2023 год сумма 143 608,52 тыс. руб.;
- 2024 год сумма 146 859,23 тыс. руб.

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

Экспертная комиссия:

Председатель _

Начальник контрольно-
правового управления

Начальник отдела
информационной безопасности
и цифровизации



Д.В. Малюта



О.В. Бушуева



М. Г. Саврасов

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		2021 год		2022		2023		2024	
			Утверждено РЭК КО	Пересмотрено с учетом предписания ФАС России	Утверждено РЭК КО	Пересмотрено с учетом предписания ФАС России	Утверждено РЭК КО	Пересмотрено с учетом предписания ФАС России	Утверждено РЭК КО	Пересмотрено с учетом предписания ФАС России	Утверждено РЭК КО	По проверки ФАС
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
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.										
1.3.5.												
1.3.6.	Электроэнергия на хол. 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	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	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	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	50617,17	48462,66	46566,58	44583,55	43715,55	41853,93	41804,97	40024,60	46752,67	44820,22
	0,7 ОПР											
	МУ 421-э 0,3 ОРЕХ											
	ИТОГО подконтрольные расходы											
2.	Расчёт неподконтрольных расходов											
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	2 546,38	2 546,38	2 625,89	2 625,89	2 334,28	2 334,28	16 907,94	16 907,94	19 925,22	19 925,22
2.2.	Электроэнергия на хол. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	588,82	588,82
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.	3 769,32	3 769,32	2 450,30	2 450,30	2 715,97	2 715,97	4 274,96	4 274,96	5 186,73	5 186,73
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.	3 769,32	3 769,32	2 450,30	2 450,30	2 715,97	2 715,97	4 274,96	4 274,96	5 186,73	5 186,73
2.5.2.1.	ВН	тыс.руб.	3 769,32	3 769,32	2 450,3	2 789,43	2 715,97	2 715,97	4 274,96	4 274,96	5 186,73	5 186,73
2.5.2.2.	СН1	тыс.руб.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.2.3.	СН2	тыс.руб.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.2.4.	НН	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 (ЕСН)	тыс.руб.	11 265,50	10 610,53	10363,99	9761,185743	9 739,06	9 163,56	9 304,23	8 763,04	10 405,41	9 817,94
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.					0,00	0,00	6 366,62	6 366,62	1 542,32	1 542,32
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.	Выпавшие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	912,86	912,86	636,92	636,92	1 646,16	1 646,16	151,42	151,42	878,87	878,87
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	24 716,00	24 716,00	25 456,16	25 456,16	20 334,43	20 334,43	25 335,99	25 335,99	28 726,77	28 726,77
2.10.1.	ВН	тыс.руб.	24 716,00	24 716,00	25456,16	25456,16	20 334,43	20 334,43	25 335,99	25 335,99	28 726,77	28 726,77
2.10.2.	СН1	тыс.руб.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10.3.	СН2	тыс.руб.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10.4.	НН	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	0,00	0,00	8 100,00	8 100,00	13 500,00	13 500,00	0,00	0,00
2.11.1.	ВН	тыс.руб.					8 100,00	8 100,00	13 500,00	13 500,00	0,00	0,00
2.11.2.	СН1	тыс.руб.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.11.3.	СН2	тыс.руб.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

[illegible]