

**Региональная энергетическая комиссия
Кузбасса**

Экспертное заключение

по исполнению предписания ФАС России от 08.12.2023
(письмо исх. № СП/105272/23 от 12.12.2023)
(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 ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)
в дополнение к экспертному заключению по материалам, представленным
ООО «ЕвразЭнергоТранс» 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

1. Общая часть	3
2. Расчет количества условных единиц.....	5
3. Подконтрольные расходы.....	15
3.1. Эффективный уровень подконтрольных расходов на 2020 год	15
3.2. Базовый уровень подконтрольных расходов 2020 года по методу экономически обоснованных расходов (затрат).....	38
3.2.1. Сырье, материалы, запасные части, инструменты, топливо	389
3.2.2. Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	47
3.2.3. Расходы на оплату труда.....	601
3.2.4. Прочие расходы	678
3.2.4.1. Ремонт основных фондов	678
3.2.4.2. Оплата работ и услуг сторонних организаций	80
Расходы на страхование.....	834
Другие прочие расходы.....	834
4.2. Амортизация.....	934
5. Корректировки НВВ.....	96
Корректировка подконтрольных расходов	97
Корректировка неподконтрольных расходов	98
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	100
Заключение.....	105

1. Общая часть

Во исполнении предписания ФАС России от 08.12.2023 № СП/105272/23 проведен дополнительный анализ по следующим статьям затрат:

- «Расчет количества условных единиц»;
- «Эффективный уровень подконтрольных расходов» на 2020 год;
- «Сырье, материалы, запасные части, инструменты, топливо»
- «Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)»;
- «Расходы на оплату труда» на 2020 год;
- «Ремонт основных фондов» на 2020 год;
- «Прочие услуги сторонних организаций» на 2020 год;
- «Плата за аренду имущества и лизинг» на 2023 год;
- «Амортизация основных средств» на 2023 год;
- «Корректировка НВВ» на 2023 год.

1. Исключить из базового уровня подконтрольных расходов 2020 года ООО «ЕвразЭнергоТранс» расходы по статье затрат «Оплата работ и услуг сторонних организаций» в размере 719,96 тыс. руб.

2. Расходы по статье затрат «Оплата работ и услуг сторонних организаций» в части расходов на коммунальные услуги, учтенные в составе базового уровня подконтрольных расходов 2020 года, перенести в неподконтрольные расходы в экономически обоснованном размере.

3. Произвести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку ООО «ЕвразЭнергоТранс», 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 экономические необоснованные расходы.

С учетом этого также предписано пересмотреть базовый уровень подконтрольных расходов ООО «ЕвразЭнергоТранс» за 2020 год, а также величину необходимой валовой выручки ООО «ЕвразЭнергоТранс» в соответствии с положениями Основ ценообразования в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, а также 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 ООО «ЕвразЭнергоТранс», установленной на 2024 год и пересмотреть установленные индивидуальные и единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в срок до 01.06.2024.

С целью исполнения предписания ФАС России экспертами проведен дополнительный анализ и расчет расходов, включенных в необходимую валовую выручку ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2020-2023 годы на основании материалов тарифных дел.

2. Расчет количества условных единиц

В соответствии с п.2 «Расчет количества условных единиц» предписания ФАС России от 08.12.2023 № СП/105572/23, расчет условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения необходимо проводить в соответствии с таблицами № П2.1 и № П2.2 приложения 2 Методических указаний № 20-э/2, таблицами № 1, 2 Методических указаний по учету степени загрузки объектов электросетевого хозяйства при формировании тарифов и (или) их предельных минимальных и (или) максимальных уровней на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных приказом ФСТ России от 24.12.2014 № 2390-э (далее – Методические указания № 2390-э). Кроме того, при определении значений условных единиц Органу регулирования необходимо руководствоваться примечаниями к указанным таблицам.

ФАС России отмечает, что в материалах тарифных дел 2020 и 2023 годов, Экспертных заключениях на 2020 и 2023 годы и Возражениях по ООО «ЕвразЭнергоТранс» не представлен полный перечень документов, в соответствии с которым Органом регулирования определено плановое и фактическое количество условных единиц Регулируемой организации, на основании которого рассчитаны тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2020 и 2023 годы. Также не представлены схемы подстанций, ТП, КТП, МТП и РП, поопорные схемы ВЛ и схемы КЛ. В связи с этим не представляется возможным определить экономическую обоснованность принятого и фактического количества условных единиц.

Также ФАС России указывает на то, что обоснование заявленного количества электросетевого оборудования, состава и типов выключателей в соответствии с представленными договорами аренды электросетевого имущества (дополнительными соглашениями, актами приема-передачи) в Экспертных заключениях на 2020 и 2023 годы отсутствует.

Органом регулирования не проведен анализ на предмет соответствия учета электросетевого оборудования номенклатуре, предусмотренной положениями Методических указаний № 20-э/2, Методических указаний № 2390-э, 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.

Таким образом, Органу регулирования необходимо представить обоснование принятых и фактических условных единиц Регулируемой организации в соответствии с номенклатурой, предусмотренной положениями Методических указаний № 20-э/2 и Методических указаний № 2390-э, а также

провести дополнительный анализ обосновывающих материалов (документов) ООО «ЕвразЭнергоТранс».

Также в соответствии с п. 2 «Расчет количества условных единиц» предписания ФАС России от 12.12.2023 № СП/105572/23, условные единицы электрооборудования, мощность, полезный отпуск электрической энергии и необходимая валовая выручка в динамике за 2021-2023 гг. приняты Органом регулирования как экономически обоснованные в следующих размерах:

№	Показатели	2021	2022	2023
1	Условные единицы, у.е.	18 400,05	17 400,05	18 400,8
2	Мощность, МВт	352	384	193
3	Полезный отпуск, млн.кВт*ч	2 588	2 440	1 939
4	НВВ, млн.руб	1 151,97	1 241,2	1 561,45

Необходимо отметить, что при росте условных единиц электрооборудования, необходимой валовой выручки Регулируемой организации на 2023 мощность существенно снижается, а также снижается полезный отпуск электрической энергии. Вместе с тем, в Экспертном заключении на 2023 год Органом регулирования анализ и обоснование вышеуказанного не представлены.

Кроме того, в описи прилагаемых материалов для формирования НВВ на 2023 год по ООО «ЕвразЭнергоТранс» документы, принятые в обоснование учтенных на 2023 год условных единиц, отсутствуют.

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса провела дополнительный анализ документальной обоснованности условных единиц ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2020 и 2023 годы.

На тарифное регулирование ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2020 год заявило объем условных единиц в размере 18 465,36, в т.ч. по ВЛ и КЛ – 7 745,96, по ПС и ТП – 10 719,40. Заявленный организацией объем выше, установленного РЭК на 2019 год, на 1,13 условных единиц.

Таким образом, с учетом изменения состава оборудования в течение 2019 года общий объем условных единиц на 2020 год, по предложению предприятия, составляет 18 465,36. Это связано с заключением дополнительного соглашения к договору аренды имущества с ОАО «Евразруда» №ЕЭТ 3-1 от 12.12.2006 года, направленно письмом № 1345 от 02.09.2019.

Эксперты, рассмотрев подтверждающие объем условных единиц документы, 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 все схемы и подтверждающие документы на каждый вид оборудования, считают

обоснованными условные единицы на 2020 год в размере 18 465,36, в т.ч. по ВЛ и КЛ – 7 745,96 (Таблица 1), по ПС и ТП – 10 719,40 (Таблица 2).

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

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах на 2020 год (Таблица П2.1.)

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Плановый период		
				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
		2	ж/бетон	300		0,00
	330	1	металл	230		0,00
			ж/бетон	170		0,00
		2	металл	290		0,00
			ж/бетон	210		0,00
	220	1	дерево	260		0,00
			металл	210		0,00
			ж/бетон	140		0,00
		2	металл	270		0,00
			ж/бетон	180		0,00
		110-150	дерево	180		0,00
			металл	160		0,00
			ж/бетон	130		0,00
			металл	190	76,6	145,47
			ж/бетон	160		0,00
КЛЭП	220	-	-	3 000		0,00
	110	-	-	2 300		0,00
ВН, всего					76,6	145,47
ВЛЭП	35	1	дерево	170		0,00
			металл	140		0,00
		2	ж/бетон	120		0,00
			металл	180	10,6	19,08
	1 - 20	-	ж/бетон	150		0,00
			дерево	160		0,00
КЛЭП	20 -35 3 - 10	-	дерево на ж/б пасынках	140	178,8	250,33
			ж/бетон, металл	110	0,00	0,00
КЛЭП	20 -35	-	-	470	0,00	0,00
	3 - 10	-	-	350	2 024,40	7 087,4
СН-1, всего					10,6	19,08
СН-2, всего					2 219,49	7 337,47
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	0,00	0,00
			дерево на ж/б пасынках	220	0,00	0,00
			ж/бетон, металл	150	42,22	63,33
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	66,89	180,59
НН, всего				900	109,11	243,92
Итого		Всего			2 411,07	7 745,95
		ВН			68,57	145,47
		СН1			10,6	19,08
		СН2			2 219,49	7 337,47
		НН			109,11	243,94

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах на 2020 год (Таблица П2.2.)

Единица измерения	Напряжение, кВ	Плановый период		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
Подстанция	400-500	500		0
	330	250		0
	220	210	1	210
	110-150	105	24	2 520,00
	35	75	5	375
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор)	1150	60		0
	750	43		0
	400-500	28		0
	330	18		0
	220	14	2	28
	110-150	7,8	47	366,60
	35	2,1	12	25,2
	1 - 20	1	49	49
Воздушный выключатель (3 фазы)	1150	180		0
	750	130		0
	400-500	88		0
	330	66		0
	220	43		0
	110-150	26		0
	35	11		0
	1 - 20	5,5		0
Масляный выключатель (3 фазы)	220	23	3	69
	110-150	14	60	840
	35	6,4	23	147,20
	1 - 20	3,1	1 910	5 921,00
Отделитель с короткозамыкателем	400-500	35		0
	330	24		0
	220	19		0
	110-150	9,5		0
	35	4,7		0
Выключатель нагрузки	1 - 20	2,3		0
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	1 - 20	26		0
То же, 50 Мавр и более	1 - 20	48	2	96
Статические конденсаторы (100 конд.)	110-150	2,4		0
	35	2,4		0
	1 - 20	2,4		0
Мачтовая (столбовая) ТП	1 - 20	2,5		0
Однотрансформаторная ТП, КТП	1 - 20	2,3	8	18,4
Двухтрансформаторная ТП, КТП	1 - 20	3	18	54
Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	35	3,5		0
	Всего		2 116,00	10 719,40
	ВН		134	4 033,60
	СН1		43	547,40
	СН2		1 910	6 138,40
	НН		0	0

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. для переноса	Объем У.Е. с учетом переноса
		№	Наименование	Тип оборудования						
				Трансформаторы собственных нужд, шт.	Масляные выключатели и (6-10 кВ), шт.	Вакуумные выключатели и (6-10 кВ), шт.	Масляные и вакуумные выключатели 35 кВ, шт.	Компенсатор 1-20 кВ		
ВН	4 033,60	1	ПС 110/35/6 кВ Таштагольская	2	51	0	2	0	160,10	8 684,70
		2	ПС 110/35/6 кВ ОП-20	0	38	0	4	0	143,40	
		3	ПС 110/35/6 кВ Шереш-1	2	59	0	2	0	197,70	
		4	ПС 110/35/6 кВ Зеленая	1	7	0	7	0	67,50	
		5	ПС 110/10/10 кВ ОП-3	2	51	0	0	0	160,10	
		6	ПС 110/10/10 кВ ОП-4	2	59	0	0	0	184,90	
		7	ПС 110/10 кВ ОП-6	2	52	0	0	0	163,20	
		8	ПС 110/10/10 кВ ОП-7	2	64	0	0	0	200,40	
		9	ПС 110/10/10 кВ ОП-10	2	86	0	0	0	268,60	
		10	ПС 110/10/10 кВ ОП-11	2	92	0	0	0	287,20	
		11	ПС 110/10 кВ ОП-2	2	112	0	0	0	349,20	
		12	ПС 110/6/6 кВ ОП-5	2	42	0	0	0	132,20	
		13	ПС 110/6 кВ ОП-19	2	60	0	0	0	188,00	
		14	ПС 110/6 кВ ОП-4	0	51	0	0	0	158,10	
		15	ПС 110/6 кВ ОП-3	0	137	0	0	0	424,70	
		16	ПС 110/6 кВ ОП-6	1	48	0	0	0	149,80	
		17	ПС 110/6 кВ Обогащительная	2	46	0	0	0	144,60	
		18	ПС 110/6 кВ Хвостохранилище	2	7	0	0	0	23,70	
		19	ПС 110/6 кВ Казская	2	63	0	0	0	197,30	
		20	ПС 110/6/6кВ Ульяновская	2	70	0	0	0	219,00	
		21	ПС 110/6/6кВ Есаульская-5	1	77	0	0	0	239,70	
		22	ПС 110/6/6кВ Малиновская	2	86	0	0	0	268,60	
		23	ЗРУ 110кВ Центральная ТЭЦ	0	3	0	0	0	9,30	
		24	ПС 110/6,6/6,3 кВ Ерунаковская-8	2	0	56	0	0	175,60	
		25	ПС 220/110/10 кВ ГПП КМК-1	5	12	0	0	2	138,20	
							4 651,10			
СН-1	547,40	1	ПС 35/6 кВ Казская	2	39	0	3	0	142,10	1 292,40
		2	ПС 35/6 кВ Шереш-3	2	43	0	2	0	148,10	
		3	ПС 35/6 кВ 6 ствол	2	20	0	2	0	76,80	
		4	ПС 35/6 кВ Вентиляторная	2	19	0	0	0	60,90	
		5	ПС 35/6 кВ Капитальная 35 новая	2	70	0	2	0	231,80	
		6	ПС 35/6 кВ Капитальная	2	31	0	2	0	110,90	
									770,60	
СН-2	6 138,40								742,30	
НН	0,00								0,00	
ИТОГО	10 719,40								10 719,40	

Таблица 4

Итоговые значения условных единиц ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2020 год

ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по подстанционному оборудованию	
ВН	8 684,70
СН-1	1 292,40
СН-2	742,30
НН	0,00
ИТОГО	10 719,40
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по линейным объектам	
ВН	145,47
СН-1	19,08
СН-2	7 337,47
НН	243,94
ИТОГО	7 745,96
ИТОГО по компании	

ВН	8 830,17
СН-1	1 311,48
СН-2	8 079,77
НН	243,94
ИТОГО	18 465,36

На тарифное регулирование ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2023 год заявило объем условных единиц в размере 18 407,65, в т.ч. по ВЛ и КЛ – 7 745,96, по ПС и ТП – 10 661,70.

Эксперты, рассмотрев подтверждающие объем условных единиц документы, 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 все схемы и подтверждающие документы на каждый вид оборудования, считают обоснованными условные единицы на 2023 год в размере 18 407,65, в т.ч. по ВЛ и КЛ – 7 745,95 (таблица 5), по ПС и ТП – 10 661,70 (таблица 6).

В соответствии с примечанием к таблице П.2.2. Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, условные единицы электрооборудования понизительных подстанций относятся на уровень высшего напряжения подстанций, данный перенос условных единиц приведен в таблице 7.

Следует отметить, что в течение 2022 года произошло изменение состава электросетевых активов:

Договор аренды объектов электрического хозяйства № ЕЭТ-22-2/3-7 от 26.06.2022 в размере 7,60 у. е. (КТП-5211).

Также проведен 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 ООО «ЕвразЭнергоТранс» за 2021 год составляет – 18 400,05 у.е.

Таблица П2.1.

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах на 2023 год

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Плановый период		
				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
		2	ж/бетон	300		0,00
	330	1	металл	230		0,00
			ж/бетон	170		0,00
		2	металл	290		0,00
			ж/бетон	210		0,00
	220	1	дерево	260		0,00
			металл	210		0,00
			ж/бетон	140		0,00
		2	металл	270		0,00
			ж/бетон	180		0,00
			ж/бетон	180		0,00
	110-150	1	дерево	180		0,00
			металл	160		0,00
			ж/бетон	130		0,00
		2	металл	190	76,6	145,47
			ж/бетон	160		0,00
КЛЭП	220	-	-	3 000		0,00
	110	-	-	2 300		0,00
ВН, всего					76,6	145,47
ВЛЭП	35	1	дерево	170		0,00
			металл	140		0,00
			ж/бетон	120		0,00
		2	металл	180	10,6	19,08
			ж/бетон	150		0,00
	1 - 20	-	дерево	160		0,00
КЛЭП	20 -35	-	-	470	0,00	0,00
	3 - 10	-	-	350	2 024,90	7 087,14
СН-1, всего					10,6	19,08
СН-2, всего					2203,7	7 337,47
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	0,00	0,00
			дерево на ж/б пасынках	220	0,00	0,00
			ж/бетон, металл	150	42,22	63,33
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	66,90	180,61
НН, всего				900	109,10	243,92
Итого		Всего				7 745,95
		ВН				145,47
		СН1				19,08
		СН2				7 337,47
		НН				243,94

Таблица П2.2.

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах на 2023год

Единица измерения	Напряжение, кВ	Плановый период		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
Подстанция	400-500	500		0
	330	250		0
	220	210	1	210
	110-150	105	23	2 415,00
	35	75	5	375,00
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор)	1150	60		0
	750	43		0
	400-500	28		0
	330	18		0
	220	14	2	28,00
	110-150	7,8	47	366,60
	35	2,1	12	25,20
	1 - 20	1	58	58,00
Воздушный выключатель (3 фазы)	1150	180		0
	750	130		0
	400-500	88		0
	330	66		0
	220	43		0
	110-150	26		0
	35	11		0
	1 - 20	5,5		0
Масляный выключатель (3 фазы)	220	23	3	69,00
	110-150	14	56,00	784,00
	35	6,4	38	243,20
	1 - 20	3,1	1 907,00	5 911,70
Отделитель с короткозамыкателем	400-500	35		0
	330	24		0
	220	19		0
	110-150	9,5		0
	35	4,7		0
Выключатель нагрузки	1 - 20	2,3	2	04,60
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	1 - 20	26		0
То же, 50 Мавр и более	1 - 20	48	2	96
Статические конденсаторы (100 конд.)	110-150	2,4		0
	35	2,4		0
	1 - 20	2,4		0
Мачтовая (столбовая) ТП	1 - 20	2,5		0
Однотрансформаторная ТП, КТП	1 - 20	2,3	8	18,4
Двухтрансформаторная ТП, КТП	1 - 20	3	19	57
Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	35	3,5		0
	Всего			10 661,70
	ВН			3 872,60
	СН1			643,40
	СН2			6 145,70
	НН		0	0

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.е. для переноса
				Трансформатор ы собственных нужд, шт.	Масляные выключател и (6-10 кВ), шт.	Вакуумные выключатели (6- 10 кВ), шт.	Масляные и вакуумные выключатели 35 кВ, шт.	Компенсатор 1-20 кВ		
ВН	3 872,60	1	ПС 110/35/6 кВ Таштагольская	2	38	0	2	0	132,60	7 981,00
		2	ПС 110/35/6 кВ ОП-20	0	59	0	4	0	208,50	
		3	ПС 110/35/6 кВ Шереш-1	2	42	0	2	0	145,00	
		4	ПС 110/35/6 кВ Зеленая	1	0	0	4	0	26,60	
		5	ПС 110/10/10 кВ ОП-3	2	64	0	0	0	200,40	
		6	ПС 110/10/10 кВ ОП-4	2	20	0	0	0	64,00	
		7	ПС 110/10 кВ ОП-6	2	47	0	0	0	147,70	
		8	ПС 110/10/10 кВ ОП-7	2	64	0	0	0	200,40	
		9	ПС 110/10/10 кВ ОП-10	2	86	0	0	0	268,60	
		10	ПС 110/10/10 кВ ОП-11	2	92	0	0	0	287,20	
		11	ПС 110/10 кВ ОП-2	2	59	0	0	0	184,90	
		12	ПС 110/6/6 кВ ОП-5	2	42	0	0	0	132,20	
		13	ПС 110/6 кВ ОП-19	2	60	0	0	0	188,00	
		14	ПС 110/6 кВ ОП-4	0	59	0	0	0	182,90	
		15	ПС 110/6 кВ ОП-3	0	51	0	0	0	158,10	
		16	ПС 110/6 кВ ОП-6	1	52	0	0	0	162,20	
		17	ПС 110/6 кВ Обогащительная , ПС 110/6 кВ Хвостохранилище	2	46	0	0	0	144,60	
		18	ПС 110/6 кВ Казская	2	10	0	0	0	33,00	
		19	ПС 110/6 кВ Казская	2	63	0	0	0	197,30	
		20	ПС 110/6/6кВ Ульяновская	2	70	0	0	0	219,00	
		21	ПС 110/6/6кВ Есаульская-5	1	77	0	0	0	239,70	
		22	ПС 110/6/6кВ Малиновская	2	86	0	0	0	268,60	
		23	ПС 110/6,6/6,3 кВ Ерунаковская-8	2	0	57	0	0	178,70	
		24	ПС 220/110/10 кВ ГПП КМК-1	5	12	0	0	2	138,20	
итого ВН									4 108,40	
СН-1	643,40	1	ПС 35/6 кВ Казская	2	39	0	0	0	122,90	1 205,90
		2	ПС 35/6 кВ Шереш-3	2	43	0	0	0	135,30	
		3	ПС 35/6 кВ 6 ствол	2	20	0	0	0	64,00	
		4	ПС 35/6 кВ Капитальная 35 новая	2	70	0	0	0	219,00	
		5	ПС 35/6 кВ Капитальная	2	31	0	0	0	98,10	
итого СН-1									639,40	
СН-2	6 145,70	итого СН-2							0,00	1 474,80
НН	0,00	итого НН							0,00	0,00
ИТОГО	10661.70									10 661,70

Итоговые значения условных единиц ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2023 год

ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по подстанционному оборудованию	
ВН	7 981,00
СН-1	1 205,90
СН-2	1 474,80
НН	0
ИТОГО	10 661,70
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по линейным объектам	
ВН	145,47
СН-1	19,08
СН-2	7 337,47
НН	243,93
ИТОГО	7 745,95
ИТОГО по компании	
ВН	8 126,47
СН-1	1 224,98
СН-2	8 812,27
НН	243,93
ИТОГО	18 407,65

Орган регулирования обращает внимание, что снижение объема заявленной мощности потребителей подключенных к сетям ООО «ЕвразЭнергоТранс», а также снижение полезного отпуска в 2023 году не связано с изменением состава электросетевого комплекса организации, а связано с вводом новой ПС «Кислородная» и переключение кислородного производства АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на сети ПАО «ФСК ЕЭС».

3. Подконтрольные расходы

В мотивировочной части предписания ФАС России от 08.12.2023 № СП/105272/23 определено базовый уровень подконтрольных расходов установлен РЭК Кемеровской области на 2020 год размере 492 321 тыс. руб.

3.1. Эффективный уровень подконтрольных расходов на 2020 год

Согласно Экспертному заключению на 2020 год базовый уровень подконтрольных расходов определен Органом регулирования с применением метода экономически обоснованных расходов и метода сравнения аналогов в размере 491 035,06 тыс. руб.:

70% от уровня операционных, подконтрольных расходов, определенного с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э, в размере 359 873,29 тыс. руб.;

30% от значения эффективного уровня операционных, подконтрольных расходов, определенного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 421-э, в размере 131 161,77 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 421-э для расчета долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования с применением метода сравнения аналогов в отношении ТСО базовый уровень ОПР ТСО определяется в 70% доле от базового уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, в зависимости от применяемого в отношении ТСО метода регулирования, и 30% доле от базового уровня ОПР для ТСО, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями № 421-э.

Исходя из Экспертного заключения на 2020 год не представляется возможным определить, каким образом рассчитан эффективный уровень подконтрольных расходов, ввиду отсутствия анализа и расчетов в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 421-э и пунктом 23 Правил № 1178.

ФАС России отмечает, что при расчете эффективного уровня подконтрольных расходов Органу регулирования необходимо применять в расчет значения фактических операционных расходов с учетом положений пункта 7 Основ ценообразования № 1178.

Учитывая вышеизложенное, расходы по данной статье затрат подлежат дополнительному экономическому анализу с последующим исключением выявленных экономически необоснованных расходов.

Базовый уровень подконтрольных расходов, являющийся одним из долгосрочных параметров, которые не подлежат изменению в течение долгосрочного периода, определяется с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. Базовый уровень подконтрольных расходов устанавливается как сумма доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (Методические указания №98-э), и доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов (Методические указания №421-э).

Расчёт базового уровня подконтрольных расходов и индекса эффективности подконтрольных расходов методом сравнения аналогов предусмотрен пунктом 38 Основ ценообразования и пунктом 6 Методических указаний №98-э. Указанный расчёт производится согласно методическим указаниям по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов (далее - Методические указания №421 -э).

Расчет индекса эффективности ОПР и величины базового уровня ОПР с применением метода сравнения аналогов осуществляется на основании распределения ТСО по группам ТСО, показатель рейтинга эффективности которых находится в заданном интервале фиксированных значений в соответствии с приложением №3 к Методическим указаниям №421-э (далее - группа эффективности) по итогам расчета рейтинга эффективности ТСО, с учетом:

а) уровня цен и климатических условий в регионе, в котором осуществляется деятельность ТСО;

б) натуральных показателей ТСО, предусмотренных приложением №1 к Методическим указаниям №421-э.

Расчет рейтинга эффективности, ранжирование уровней эффективности сетевой организации, проводится с использованием нормализованных (преобразованных в значения в диапазоне от 0 до 1) удельных показателей, определенных следующим образом:

$$R_i^n = \frac{N_{\text{ТП } i}^n + N_{\text{КМ } i}^n + N_{\text{МВА } i}^n}{3} \quad (1),$$

где:

R_i^n - значение рейтинга эффективности ТСО n в году i.

N_i^n - значения нормализованных удельных показателей, определяющиеся как:

$$\begin{aligned} N_{\text{ТП } i}^n &= Y_{\text{ТП } i}^n * L_{\text{ТП } i} - M_{\text{ТП } i} \\ N_{\text{ТП } i}^n &= 0, \text{ если } N_{\text{ТП } i}^n < 0 \quad (2) \\ N_{\text{ТП } i}^n &= 1, \text{ если } N_{\text{ТП } i}^n > 1 \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} N_{\text{КМ } i}^n &= Y_{\text{КМ } i}^n * L_{\text{КМ } i} - M_{\text{КМ } i} \\ N_{\text{КМ } i}^n &= 0, \text{ если } N_{\text{КМ } i}^n < 0 \quad (3) \\ N_{\text{КМ } i}^n &= 1, \text{ если } N_{\text{КМ } i}^n > 1 \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} N_{\text{МВА } i}^n &= Y_{\text{МВА } i}^n * L_{\text{МВА } i} - M_{\text{МВА } i} \\ N_{\text{МВА } i}^n &= 0, \text{ если } N_{\text{МВА } i}^n < 0 \quad (4), \\ N_{\text{МВА } i}^n &= 1, \text{ если } N_{\text{МВА } i}^n > 1 \end{aligned}$$

где:

$L_{\text{ТП } i}$, $L_{\text{КМ } i}$, $L_{\text{МВА } i}$, $M_{\text{ТП } i}$, $M_{\text{КМ } i}$, $M_{\text{МВА } i}$ - коэффициенты нормализации (преобразование в значения в диапазоне от 0 до 1) ТСО n для года i, определяемые в соответствии с приложением №2 к Методическим указаниям №421-э. Поскольку показатель коэффициента нормализации после 2013 года в Методических указаниях № 421-э не изменялся, определением Верховного Суда Российской Федерации от 26.04.2018 № 5-АПГ18-17 признано обоснованным принятие в расчет с 2013 года по последующие годы значений по последнему приведенному в Методических указаниях № 421-э периоду, то есть для 2013 года.

$Y_{\text{ТП } i}^n$, $Y_{\text{МВА } i}^n$, $Y_{\text{КМ } i}^n$ - значения приведенных удельных показателей ТСО n в году i, характеризующие отношение фактических операционных (подконтрольных) расходов к фактическим показателям по протяженности линий электропередач, трансформаторной мощности электрооборудования и

числу точек присоединения потребителей услуг к электрической сети.

$$Y_{\text{тп } i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{тп}_i^n} \quad (5)$$

$$Y_{\text{км } i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{км}_i^n} \quad (6)$$

$$Y_{\text{мва } i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{мва}_i^n} \quad (7),$$

где:

$OPEX_i^n$ - значение фактических операционных, подконтрольных расходов (далее - значение фактических ОПР), представленных ТСО п за год i , в соответствии с перечнем статей затрат, определенных в приложении №1 к Методическим указаниям №421-э, и принятых органом регулирования с учетом норм п. 7 Основ ценообразования;

C_i^n - коэффициент приведения затрат по уровню цен для ТСО п в году i , в соответствии с приложением №4 к Методическим указаниям №421-э.

T^n - коэффициент приведения затрат по климатическим условиям, рассчитываемый как:

$$T^n = \frac{1}{T_1^n * T_2^n * T_3^n} \quad (8),$$

где:

T_1^n , T_2^n , T_3^n - коэффициенты приведения затрат по климатическим условиям, в соответствии с приложением №5 к Методическим указаниям №421-э.

км_i^n - фактическая протяженность линий электропередач, эксплуатируемых на законных основаниях и участвующих в регулируемом виде деятельности, ТСО п в году i в соответствующем субъекте Российской Федерации, км;

мва_i^n - фактическая установленная трансформаторная мощность электрооборудования, эксплуатируемого на законных основаниях и участвующая в регулируемом виде деятельности, ТСО п в году i в соответствующем субъекте Российской Федерации, МВА;

тп_i^n - фактическое максимальное за отчетный период регулирования число точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, в том числе принятых в опытно-промышленную

эксплуатацию ТСО n в году i в соответствующем субъекте Российской Федерации, шт.

Для расчета долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования с применением метода сравнения аналогов в отношении ТСО базовый уровень ОПР ТСО определяется в 70% доле от базового уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, в зависимости от применяемого в отношении ТСО метода регулирования, и 30% доле от базового уровня ОПР для ТСО, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями №421-э.

$$\text{БазОРЕХ}_{m+1}^n = 0,3 \times \text{Эф.Орех}_{m+1}^n + 0,7 \times \text{ОПР}_{m+1}^{n \text{ my}} \quad (9),$$

где:

БазОРЕХ_{m+1}^n - базовый уровень ОПР ТСО n в году $m + 1$;

Эф.Орех_{m+1}^n - значение эффективного уровня ОПР ТСО n в году $m + 1$, рассчитываемого в соответствии с п. 10 Методических указаний №421-э;

$\text{ОПР}_{m+1}^{n \text{ my}}$ - уровень ОПР, рассчитанный органом регулирования для ТСО n в году $m + 1$ в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.

Величина эффективного уровня ОПР в целях расчета базового уровня ОПР ТСО для расчета долгосрочных параметров регулирования ТСО рассчитывается на основании расчета коэффициента изменения рейтинга эффективности.

$$k^n = \frac{\sum_{i=2013}^{m-1} (R_i^n - R_{i-1}^n)}{m - 2013} \quad (10),$$

где:

k^n - коэффициент изменения рейтинга эффективности ТСО n ;

m - год, предшествующий периоду регулирования;

R_i^n - значение рейтинга эффективности ТСО n в году i .

Если $k^n \geq -x^n / 100$, то величина эффективного уровня ОПР определяется по формуле:

$$\text{Эф.Орех}_{m+1}^n = (1 - k^n - x^n) * \text{ОРЕХ}_{m-1}^n * (1 - x^n)^2 * (1 + \text{ИПЦ}_m^n) * (1 + \text{ИПЦ}_{m+1}^n) * (1 + \text{ИКА}_m^n) * (1 + \text{ИКА}_{m+1}^n) \quad (11),$$

где:

m - год, предшествующий периоду регулирования;

x^n - значение индекса эффективности ОПР ТСО n , определенное на основании расчета рейтинга эффективности в соответствии с приложением №3 к Методическим указаниям №421-э;

ОРЕХ_{m-1}^n - значение фактических экономически обоснованных операционных, подконтрольных расходов ТСО n в году $m - 1$, сформированное в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, в зависимости от применяемого в отношении ТСО метода регулирования, за исключением случаев, предусмотренных п. 16 Методических указаний №421-э.

ИПЦ_m^n , ИПЦ_{m+1}^n - индекс потребительских цен в соответствии с одобренным прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год m и год $m + 1$;

ИКА_m^n - индекс изменения количества активов, установленный на год m при расчете долгосрочных тарифов, определяемый как:

$$\text{ИКА}_m^n = K_{\text{эл}} * \frac{\text{УЕ}_m^n - \text{УЕ}_{m-1}^n}{\text{УЕ}_{m-1}^n} \quad (12)$$

ИКА_{m+1}^n - индекс изменения количества активов, установленный на год $m + 1$ при расчете долгосрочных тарифов, определяемый как:

$$\text{ИКА}_{m+1}^n = K_{\text{эл}} * \frac{\text{УЕ}_{m+1}^n - \text{УЕ}_m^n}{\text{УЕ}_m^n} \quad (12.1),$$

где:

УЕ_m^n - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году m , определяется органами регулирования исходя из количества условных единиц, относящихся к активам, на последнюю отчетную дату года $m - 1$, и объектам электросетевого хозяйства, использование которых при осуществлении производственной деятельности планируется начать в период с последней отчетной даты $m - 1$ года до окончания года m , в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой;

UE_{m+1}^n - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году $m + 1$, определяется органами регулирования исходя из количества условных единиц, относящихся к активам, на последнюю отчетную дату года m , и объектам электросетевого хозяйства, использование которых при осуществлении производственной деятельности планируется начать в период с последней отчетной даты m года до окончания года $m + 1$, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности операционных, подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый органом регулирования на долгосрочный период регулирования в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, в зависимости от применяемого в отношении ТСО метода регулирования.

Если $k^n < -x^n / 100$, то величина эффективного уровня ОПР определяется по формуле:

$$\text{Эф.Орех}_{m+1}^n = \text{ОРЕХ}_{m-1}^n * (1 - x^n)^2 * (1 + \text{ИПЦ}_m^n) * (1 + \text{ИПЦ}_{m+1}^n) * (1 + \text{ИКА}_m^n) * (1 + \text{ИКА}_{m+1}^n) \quad (13)$$

В случае если необходимые для расчета рейтинга эффективности, величины эффективного и/или базового уровня ОПР данные (приложение №1 к Методическим указаниям №421-э) не представлены ТСО в орган регулирования, либо представленные данные являются недостоверными, значения индекса эффективности ОПР принимается в соответствии с приложением №3 к Методическим указаниям №421-э, за исключением случаев, предусмотренных п. 14 Методических указаний №421-э.

В случае если, в соответствии с представленными данными, значение фактических ОПР ТСО n за один из 2 лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для ТСО n на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия применения методов долгосрочного регулирования в году, предшествующему периоду регулирования, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала либо в соответствии с Методическими

указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, где

$$D = \frac{b}{p} * x^n - b * 100\% \quad (14)$$

b и p - параметры, определяющие допустимое превышение фактических операционных, подконтрольных расходов над установленным в зависимости от расчетной эффективности ТСО, установленные в соответствии с приложением №6 к Методическим указаниям №421-э;

x^n - значение индекса эффективности ОНР ТСО n , определенное на основании расчета рейтинга эффективности в соответствии с приложением №3 к Методическим указаниям №421-э.

Для ТСО, переход на долгосрочный метод регулирования которых планируется осуществить в году $m + 1$, либо в году m , базовый уровень ОНР устанавливается органом регулирования на уровне, обеспечивающем достижение значения рейтинга эффективности $OPEX_i^n$ на конец первого года периода регулирования не более 0,29. При этом при расчете значения рейтинга эффективности на конец первого года периода регулирования значение фактических экономически обоснованных операционных, подконтрольных расходов ТСО n в соответствующем году заменяется на плановое значение экономически обоснованных операционных, подконтрольных расходов. Значения $км_i^n$, $мба_i^n$, $тп_i^n$ определяются на последнюю отчетную дату года m (предшествующего периоду регулирования), а показатели $L_{тп\ i}$, $L_{км\ i}$, $L_{мба\ i}$ определяются для года $m - 1$ согласно приложению №2 к Методическим указаниям №421-э. При этом значение индекса эффективности ОНР определяется в соответствии с приложением №3 к Методическим указаниям №421-э на основании полученного расчетного рейтинга эффективности.

Определение базового уровня операционных, подконтрольных расходов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов

Таблица 8

фактических результатах финансово-хозяйственной деятельности за 2012 год

№ п.п.	Наименование показателя	Единицы измерения	2012 год
			факт
1	Операционные, подконтрольные расходы, всего	тыс.руб без НДС	479 685,51
2	Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации	шт.	1 105,00
3	Общее количество условных единиц на конец года	у.е.	18 259,49
4	Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	2 405,77
5	Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	1 937,42

Определение показателей

№	Наименование показателя	Обозначения, единицы измерения	Значение
1	Расчет коэффициента приведения затрат по уровню цен в 2012 году.		
	Стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг в декабре:	C_i^n	1,68
	Москва	руб.	13 948,20
	Кемеровская область	руб.	8 303,95
	Информация размещена на сайте Федеральной службы государственной статистики http://www.gks.ru/dbscripts/cbsd/dbinet.cgi		
2	Расчет коэффициента приведения затрат по климатическим условиям. коэффициенты приведения затрат по климатическим условиям, в соответствии с приложением N 5 к Методическим указаниям - не меняются		
	$T^n = \frac{1}{T_1^n * T_2^n * T_3^n} = 1 / (1,046 + 1,071 + 1,050) = 0,850$	T^n	0,850
	средняя температура января	T_1^n	1,046
	толщина стенки гололеда	T_2^n	1,071
	количество дней переходов температуры через ноль	T_3^n	1,050
3	Расчет значений приведенных удельных показателей ТСО в 2012 году.		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$Y_{тп i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{ТП_i^n} = (479\,685,51 * 1,68 * 0,85) / 1,105 = 619,8938$	$Y_{тп i}^n$	619,89382
	по протяженности линий электропередач		
	$Y_{км i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{КМ_i^n} = (479\,685,51 * 1,68 * 0,85) / 2405,77 = 284,724$	$Y_{км i}^n$	284,72492
	по трансформаторной мощности		
	$Y_{мва i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{МВА_i^n} = (479\,685,51 * 1,68 * 0,85) / 1937,42 = 353,554$	$Y_{мва i}^n$	353,55404
4	Коэффициенты нормализации 2012 года. коэффициенты нормализации (преобразование в значения в диапазоне от 0 до 1) ТСО п для года i, определяемые в соответствии с приложением N 2 к Методическим указаниям		
	по числу точек присоединения потребителей	$L_{тп i}$	0,001351
		$M_{тп i}$	0,003237
	по протяженности линий электропередач	$L_{км i}$	0,001689
		$M_{км i}$	0,069266
	по трансформаторной мощности	$L_{мва i}$	0,000840
		$M_{мва i}$	0,061270
5	Расчет нормализованных удельных показателей в 2012 году.		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$N_{тп i}^n = Y_{тп i}^n * L_{тп i} - M_{тп i}$ $N_{тп i}^n = 0, \text{ если } N_{тп i}^n < 0$ $N_{тп i}^n = 1, \text{ если } N_{тп i}^n > 1$ 619,89382 * 0,001351 – 0,003237 = 0,83424	$N_{тп i}^n$	0,834240
	по протяженности линий электропередач		
	$N_{км i}^n = Y_{км i}^n * L_{км i} - M_{км i}$ $N_{км i}^n = 0, \text{ если } N_{км i}^n < 0$ $N_{км i}^n = 1, \text{ если } N_{км i}^n > 1$ 284,72492 * 0,001689 – 0,069266 = 0,41163	$N_{км i}^n$	0,411634
	по трансформаторной мощности		

	$N_{мва i}^n = Y_{мва i}^n * L_{мва i} - M_{мва i}$ $N_{мва i}^n = 0, \text{ если } N_{мва i}^n < 0$ $N_{мва i}^n = 1, \text{ если } N_{мва i}^n > 1 \quad 353,55404 * 0,00084 - 0,06127 = 0,235715$	$N_{мва i}^n$	0,235715
6	Расчет рейтинга эффективности в 2012 году.		
	$R_i^n = \frac{N_{тп i}^n + N_{км i}^n + N_{мва i}^n}{3} = (0,83424 + 0,411634 + 0,235715) / 3 = 0,49386$	R_i^n	0,493863

Таблица 9

Данные о результатах регулирования и фактических результатах финансово-хозяйственной деятельности за 2013 год

№ п.п.	Наименование показателя	Единицы измерения	2013 год
			факт
1	Операционные, подконтрольные расходы, всего	тыс.руб без НДС	466 930,50
2	Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации	шт.	1 083,00
3	Общее количество условных единиц на конец года	у.е.	18 259,49
4	Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	2 405,77
5	Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	1 937,42

Определение показателей

№	Наименование показателя	Обозначения, единицы измерения	Значение
1	Расчет коэффициента приведения затрат по уровню цен в 2013 году.		
	Стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг в декабре:	C_i^n	1,68
	Москва	руб.	15 417,34
	Кемеровская область	руб.	9 165,24
	Информация размещена на сайте Федеральной службы государственной статистики http://www.gks.ru/dbscripts/cbsd/dbinet.cgi		
2	Расчет коэффициента приведения затрат по климатическим условиям. коэффициенты приведения затрат по климатическим условиям, в соответствии с приложением N 5 к Методическим указаниям - не меняются		
	$T^n = \frac{1}{T_1^n * T_2^n * T_3^n} = 1 / (1,046 * 1,071 * 1,05) = 0,850$	T^n	0,850
	средняя температура января	T_1^n	1,046
	толщина стенки гололеда	T_2^n	1,071
	количество дней переходов температуры через ноль	T_3^n	1,050
3	Расчет значений приведенных удельных показателей ТСО в 2013 году.		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$Y_{тп i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{ТП_i^n} = (466930,50 * 1,68 * 0,85) / 1083 = 616,5651$	$Y_{тп i}^n$	616,56510
	по протяженности линий электропередач		
	$Y_{км i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{КМ_i^n} = (466930,50 * 1,68 * 0,85) / 2405,77 = 277,557$	$Y_{км i}^n$	277,55771
	по трансформаторной мощности		
	$Y_{мва i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{МВa_i^n} = (466930,50 * 1,68 * 0,85) / 1937,42 = 344,654$	$Y_{мва i}^n$	344,65423

4	Коэффициенты нормализации 2013 года. коэффициенты нормализации (преобразование в значения в диапазоне от 0 до 1) ТСО п для года i, определяемые в соответствии с приложением N 2 к Методическим указаниям		
	по числу точек присоединения потребителей	$L_{\text{тп } i}$	0,001340
		$M_{\text{тп } i}$	0,003562
	по протяженности линий электропередач	$L_{\text{км } i}$	0,001699
		$M_{\text{км } i}$	0,076671
	по трансформаторной мощности	$L_{\text{мва } i}$	0,000726
		$M_{\text{мва } i}$	0,059570
5	Расчет нормализованных удельных показателей в 2013 году.		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$N_{\text{тп } i}^n = Y_{\text{тп } i}^n * L_{\text{тп } i} - M_{\text{тп } i}$ $N_{\text{тп } i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{тп } i}^n < 0$ $N_{\text{тп } i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{тп } i}^n > 1$ $616,5651 * 0,001340 - 0,003562 = 0,822635$	$N_{\text{тп } i}^n$	0,822635
	по протяженности линий электропередач		
	$N_{\text{км } i}^n = Y_{\text{км } i}^n * L_{\text{км } i} - M_{\text{км } i}$ $N_{\text{км } i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{км } i}^n < 0$ $N_{\text{км } i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{км } i}^n > 1$ $277,55771 * 0,001699 - 0,076671 = 0,39490$	$N_{\text{км } i}^n$	0,39490
	по трансформаторной мощности		
	$N_{\text{мва } i}^n = Y_{\text{мва } i}^n * L_{\text{мва } i} - M_{\text{мва } i}$ $N_{\text{мва } i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{мва } i}^n < 0$ $N_{\text{мва } i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{мва } i}^n > 1$ $344,65423 * 0,000726 - 0,059570 = 0,19065$	$N_{\text{мва } i}^n$	0,19065
6	Расчет рейтинга эффективности в 2013 году.		
	$R_i^n = \frac{N_{\text{тп } i}^n + N_{\text{км } i}^n + N_{\text{мва } i}^n}{3} = (0,822635 + 0,19065 + 0,3949) / 3 = 0,46939$	R_i^n	0,469395

Таблица 10

Данные о результатах регулирования и фактических результатах финансово-хозяйственной деятельности за 2014 год

№ п.п.	Наименование показателя	Единицы измерения	2014 год
			факт
1	Операционные, подконтрольные расходы, всего	тыс.руб без НДС	466 987,04
2	Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации	шт.	1 083,00
3	Общее количество условных единиц на конец года	у.е.	18 259,49
4	Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	2 405,77
5	Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	1 937,42

Определение показателей

№	Наименование показателя	Обозначения, единицы измерения	Значение
1	Расчет коэффициента приведения затрат по уровню цен в 2014 году.		
	Стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг в декабре:	C_i^n	1,65
	Москва	руб.	16 910,54
	Кемеровская область	руб.	10 248,42

	Информация размещена на сайте Федеральной службы государственной статистики http://www.gks.ru/dbscripts/cbsd/dbinet.cgi		
2	Расчет коэффициента приведения затрат по климатическим условиям.		
	$T^n = \frac{1}{T_1^n * T_2^n * T_3^n} = 1 / (1,046 * 1,071 * 1,050) = 0,850$	T^n	0,850
	средняя температура января	T_1^n	1,046
	толщина стенки гололеда	T_2^n	1,071
	количество дней переходов температуры через ноль	T_3^n	1,050
3	Расчет значений приведенных удельных показателей ТСО в 2014 году.		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$Y_{\text{тп } i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{тп}_i^n} = (466987,04 * 1,65 * 0,85) / 1083 = 604,87617$	$Y_{\text{тп } i}^n$	604,87617
	по протяженности линий электропередач		
	$Y_{\text{км } i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{км}_i^n} = (466987,04 * 1,65 * 0,85) / 2405,77 = 272,29573$	$Y_{\text{км } i}^n$	272,29573
	по трансформаторной мощности		
	$Y_{\text{мва } i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{мва}_i^n} = (466987,04 * 1,65 * 0,85) / 1937,42 = 338,12023$	$Y_{\text{мва } i}^n$	338,12023
4	Коэффициенты нормализации 2014 года. Коэффициенты нормализации (преобразование в значения в диапазоне от 0 до 1) ТСО п для года i, определяемые в соответствии с приложением N 2 к Методическим указаниям Поскольку показатель коэффициента нормализации после 2013 года в Методических указаниях от 18.03.2015 № 421-э не изменялся, определением Верховного Суда Российской Федерации от 26.04.2018 № 5-АПГ18-17 признано обоснованным принятие в расчет с 2013 года по последующие годы значений по последнему приведенному в Методических указаниях от 18.03.2015 № 421-э периоду, то есть для 2013 года		
	по числу точек присоединения потребителей	$L_{\text{тп } i}$	0,001340
		$M_{\text{тп } i}$	0,003562
	по протяженности линий электропередач	$L_{\text{км } i}$	0,001699
		$M_{\text{км } i}$	0,076671
	по трансформаторной мощности	$L_{\text{мва } i}$	0,000726
		$M_{\text{мва } i}$	0,059570
5	Расчет нормализованных удельных показателей в 2014 году.		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$N_{\text{тп } i}^n = Y_{\text{тп } i}^n * L_{\text{тп } i} - M_{\text{тп } i}$ $N_{\text{тп } i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{тп } i}^n < 0$ $N_{\text{тп } i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{тп } i}^n > 1 \quad 604,87617 * 0,00134 - 0,003562 = 0,806972$	$N_{\text{тп } i}^n$	0,806972
	по протяженности линий электропередач		
	$N_{\text{км } i}^n = Y_{\text{км } i}^n * L_{\text{км } i} - M_{\text{км } i}$ $N_{\text{км } i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{км } i}^n < 0$ $N_{\text{км } i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{км } i}^n > 1 \quad 272,29573 * 0,001699 - 0,076671 = 0,38596$	$N_{\text{км } i}^n$	0,38596
	по трансформаторной мощности		
	$N_{\text{мва } i}^n = Y_{\text{мва } i}^n * L_{\text{мва } i} - M_{\text{мва } i}$ $N_{\text{мва } i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{мва } i}^n < 0$ $N_{\text{мва } i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{мва } i}^n > 1 \quad 338,12023 * 0,000726 - 0,059570 = 0,18591$	$N_{\text{мва } i}^n$	0,18591
6	Расчет рейтинга эффективности в 2014 году.		
	$R_i^n = \frac{N_{\text{тп } i}^n + N_{\text{км } i}^n + N_{\text{мва } i}^n}{3} = (0,806972 + 0,38596 + 0,18591) / 3 = 0,459612$	R_i^n	0,459612

Данные о результатах регулирования и фактических результатах финансово-хозяйственной деятельности за 2015 год

№ п.п.	Наименование показателя	Единицы измерения	2015 год
			факт
1	Операционные, подконтрольные расходы, всего	тыс.руб без НДС	409 078,14
2	Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации	шт.	1 105,00
3	Общее количество условных единиц на конец года	у.е.	18 259,49
4	Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	2 405,77
5	Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	1 937,42

Определение показателей

№	Наименование показателя	Обозначения, единицы измерения	Значение
1	Расчет коэффициента приведения затрат по уровню цен в 2015 году.		
	Стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг в декабре:	C_i^n	1,71
	Москва	руб.	19 274,42
	Кемеровская область	руб.	11 288,22
	Информация размещена на сайте Федеральной службы государственной статистики http://www.gks.ru/dbscripts/cbsd/dbinet.cgi		
2	Расчет коэффициента приведения затрат по климатическим условиям.		
	$T^n = \frac{1}{T_1^n * T_2^n * T_3^n} = 1 / (1,046 * 1,071 * 1,050) = 0,850$	T^n	0,850
	средняя температура января	T_1^n	1,046
	толщина стенки гололеда	T_2^n	1,071
	количество дней переходов температуры через ноль	T_3^n	1,050
3	Расчет значений приведенных удельных показателей ТСО в 2015 году.		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$Y_{тп i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{тп_i^n} = (409078,14 * 1,71 * 0,85) / 1105 = 537,38976$	$Y_{тп i}^n$	537,38976
	по протяженности линий электропередач		
	$Y_{км i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{км_i^n} = (409078,14 * 1,71 * 0,85) / 2405,77 = 246,82978$	$Y_{км i}^n$	246,82978
	по трансформаторной мощности		
	$Y_{мва i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{мва_i^n} = (409078,14 * 1,71 * 0,85) / 1937,42 = 306,49817$	$Y_{мва i}^n$	306,49817
4	Коэффициенты нормализации 2015 года. коэффициенты нормализации (преобразование в значения в диапазоне от 0 до 1) ТСО п для года i, определяемые в соответствии с приложением N 2 к Методическим указаниям Поскольку показатель коэффициента нормализации после 2013 года в Методических указаниях от 18.03.2015 № 421-э не изменялся, определением Верховного Суда Российской Федерации от 26.04.2018 № 5-АПГ18-17 признано обоснованным принятие в расчет с 2013 года по последующие годы значений по последнему приведенному в Методических указаниях от 18.03.2015 № 421-э периоду, то есть для 2013 года		
	по числу точек присоединения потребителей	$L_{тп i}$	0,001340
		$M_{тп i}$	0,003562

	по протяженности линий электропередач	$L_{км i}$	0,001699
		$M_{км i}$	0,076671
	по трансформаторной мощности	$L_{мва i}$	0,000726
		$M_{мва i}$	0,059570
5	Расчет нормализованных удельных показателей в 2015 году.		
	по числу точек присоединения потребителей $N_{тп i} = \frac{Y_{тп i} - L_{тп i} - M_{тп i}}{L_{тп i} + M_{тп i}}$		
	$N_{тп i}^n = 0$, если $N_{тп i}^n < 0$ $N_{тп i}^n = 1$, если $N_{тп i}^n > 1$ $537,38976 * 0,00134 - 0,003562 = 0,71654$	$N_{тп i}^n$	0,716540
	по протяженности линий электропередач		
	$N_{км i}^n = Y_{км i}^n * L_{км i} - M_{км i}$ $N_{км i}^n = 0$, если $N_{км i}^n < 0$ $N_{км i}^n = 1$, если $N_{км i}^n > 1$ $246,82978 * 0,001699 - 0,076671 = 0,34269$	$N_{км i}^n$	0,34269
	по трансформаторной мощности		
	$N_{мва i}^n = Y_{мва i}^n * L_{мва i} - M_{мва i}$ $N_{мва i}^n = 0$, если $N_{мва i}^n < 0$ $N_{мва i}^n = 1$, если $N_{мва i}^n > 1$ $306,49817 * 0,000726 - 0,059570 = 0,16295$	$N_{мва i}^n$	0,16295
6	Расчет рейтинга эффективности в 2015 году.		
	$R_i^n = \frac{N_{тп i}^n + N_{км i}^n + N_{мва i}^n}{3} = (0,716540 + 0,34269 + 0,16295) / 3 = 0,4074$	R_i^n	0,407394

Таблица 12

Данные о результатах регулирования и фактических результатах финансово-хозяйственной деятельности за 2016 год

№ п.п.	Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год
			факт
1	Операционные, подконтрольные расходы, всего	тыс.руб без НДС	428 931,39
2	Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации	шт.	1 105,00
3	Общее количество условных единиц на конец года	у.е.	18 259,49
4	Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	2 405,77
5	Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	1 937,42

Определение показателей

№	Наименование показателя	Обозначения, единицы измерения	Значение
1	Расчет коэффициента приведения затрат по уровню цен в 2016 году.		
	Стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг в декабре:	C_i^n	1,71
	Москва	руб.	20 714,73
	Кемеровская область	руб.	12 084,16
	Информация размещена на сайте Федеральной службы государственной статистики http://www.gks.ru/dbscripts/cbsd/dbinet.cgi		
2	Расчет коэффициента приведения затрат по климатическим условиям.		
	$T^n = \frac{1}{T_1^n * T_2^n * T_3^n} = 1 / (1,046 * 1,071 * 1,050) = 0,850$	T^n	0,850

	средняя температура января	T_1^n	1,046
	толщина стенки гололеда	T_2^n	1,071
	количество дней переходов температуры через ноль	T_3^n	1,050
3	Расчет значений приведенных удельных показателей ТСО в 2016 году.		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$Y_{\text{тп } i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{ТП}_i^n} = (428\,931,39 * 1,071 * 0,85) / 1105 = 565,6892$	$Y_{\text{тп } i}^n$	565,68923
	по протяженности линий электропередач		
	$Y_{\text{км } i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{КМ}_i^n} = (428\,931,39 * 1,071 * 0,85) / 2405,77 = 259,828$	$Y_{\text{км } i}^n$	259,82808
	по трансформаторной мощности		
	$Y_{\text{мва } i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{мва}_i^n} = (428\,931,39 * 1,071 * 0,85) / 1937,42 = 322,639$	$Y_{\text{мва } i}^n$	322,63866
4	Коэффициенты нормализации 2016 года.		
	по числу точек присоединения потребителей	$L_{\text{тп } i}$	0,001340
		$M_{\text{тп } i}$	0,003562
	по протяженности линий электропередач	$L_{\text{км } i}$	0,001699
		$M_{\text{км } i}$	0,076671
	по трансформаторной мощности	$L_{\text{мва } i}$	0,000726
		$M_{\text{мва } i}$	0,059570
5	Расчет нормализованных удельных показателей в 2016 году.		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$N_{\text{тп } i}^n = Y_{\text{тп } i}^n * L_{\text{тп } i} - M_{\text{тп } i}$ $N_{\text{тп } i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{тп } i}^n < 0$ $N_{\text{тп } i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{тп } i}^n > 1$ $565,68923 * 0,00134 - 0,003562 = 0,754462$	$N_{\text{тп } i}^n$	0,754462
	по протяженности линий электропередач		
	$N_{\text{км } i}^n = Y_{\text{км } i}^n * L_{\text{км } i} - M_{\text{км } i}$ $N_{\text{км } i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{км } i}^n < 0$ $N_{\text{км } i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{км } i}^n > 1$ $259,82808 * 0,001699 - 0,076671 = 0,36478$	$N_{\text{км } i}^n$	0,36478
	по трансформаторной мощности		
	$N_{\text{мва } i}^n = Y_{\text{мва } i}^n * L_{\text{мва } i} - M_{\text{мва } i}$ $N_{\text{мва } i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{мва } i}^n < 0$ $N_{\text{мва } i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{мва } i}^n > 1$ $322,63866 * 0,000726 - 0,059570 = 0,17467$	$N_{\text{мва } i}^n$	0,17467
6	Расчет рейтинга эффективности в 2016 году.		
	$R_i^n = \frac{N_{\text{тп } i}^n + N_{\text{км } i}^n + N_{\text{мва } i}^n}{3} = (0,754462 + 0,36478 + 0,17467) / 3 = 0,43130$	R_i^n	0,431301

Таблица 13

Данные о результатах регулирования и фактических результатах финансово-хозяйственной деятельности за 2017 год

№ п.п.	Наименование показателя	Единицы измерения	2017 год
			факт
1	Операционные, подконтрольные расходы, всего	тыс.руб без НДС	485 387,79

2	Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации	шт.	1 105,00
3	Общее количество условных единиц на конец года	у.е.	18 599,46
4	Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	2 411,07
5	Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	1 969,42

Определение показателей

№	Наименование показателя	Обозначения, единицы измерения	Значение
1	Расчет коэффициента приведения затрат по уровню цен в 2017 году.		
	Стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг в декабре:	C_i^n	1,71
	Москва	руб.	21 437,81
	Кемеровская область	руб.	12 478,85
	Информация размещена на сайте Федеральной службы государственной статистики http://www.gks.ru/dbscripts/cbsd/dbinet.cgi		
2	Расчет коэффициента приведения затрат по климатическим условиям.		
	$T^n = \frac{1}{T_1^n * T_2^n * T_3^n} = 1 / (1,046 * 1,071 * 1,050) = 0,850$	T^n	0,850
	средняя температура января	T_1^n	1,046
	толщина стенки гололеда	T_2^n	1,071
	количество дней переходов температуры через ноль	T_3^n	1,050
3	Расчет значений приведенных удельных показателей ТСО в 2017 году.		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$Y_{тп i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{ТП_i^n} = (485387,79 * 1,72 * 0,85) / 1105 = 641,53738$	$Y_{тп i}^n$	641,53738
	по протяженности линий электропередач		
	$Y_{км i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{КМ_i^n} = (485387,79 * 1,72 * 0,85) / 2411,07 = 294,01834$	$Y_{км i}^n$	294,01834
	по трансформаторной мощности		
	$Y_{мва i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{МВА_i^n} = (485387,79 * 1,72 * 0,85) / 1969,42 = 359,95308$	$Y_{мва i}^n$	359,95308
4	Коэффициенты нормализации 2017 года.		
	по числу точек присоединения потребителей	$L_{тп i}$	0,001340
		$M_{тп i}$	0,003562
	по протяженности линий электропередач	$L_{км i}$	0,001699
		$M_{км i}$	0,076671
	по трансформаторной мощности	$L_{мва i}$	0,000726
		$M_{мва i}$	0,059570
5	Расчет нормализованных удельных показателей в 2017 году.		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$N_{тп i}^n = Y_{тп i}^n * L_{тп i} - M_{тп i}$ $N_{тп i}^n = 0, \text{ если } N_{тп i}^n < 0$ $N_{тп i}^n = 1, \text{ если } N_{тп i}^n > 1$ $641,53738 * 0,001340 - 0,003562 = 0,856098$	$N_{тп i}^n$	0,856098
	по протяженности линий электропередач		

	$N_{км i}^n = Y_{км i}^n * L_{км i} - M_{км i}$ $N_{км i}^n = 0, \text{ если } N_{км i}^n < 0$ $N_{км i}^n = 1, \text{ если } N_{км i}^n > 1 \quad 294,01834 * 0,001699 - 0,076671 = 0,42287$	$N_{км i}^n$	0,42287
	по трансформаторной мощности		
	$N_{мва i}^n = Y_{мва i}^n * L_{мва i} - M_{мва i}$ $N_{мва i}^n = 0, \text{ если } N_{мва i}^n < 0$ $N_{мва i}^n = 1, \text{ если } N_{мва i}^n > 1 \quad 359,95308 * 0,000726 - 0,059570 = 0,20176$	$N_{мва i}^n$	0,20176
6	Расчет рейтинга эффективности в 2017 году.		
	$R_i^n = \frac{N_{тп i}^n + N_{км i}^n + N_{мва i}^n}{3} = (0,856098 + 0,42287 + 0,20176) / 3 = 0,493573$	R_i^n	0,493573

Таблица 14

Данные о результатах регулирования и фактических результатах финансово-хозяйственной деятельности за 2018 год

№ п.п.	Наименование показателя	Единицы измерения	2018 год
			факт
1	Операционные, подконтрольные расходы, всего	тыс.руб без НДС	469 330,04
2	Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации	шт.	1 138,00
3	Общее количество условных единиц на конец года	у.е.	18 464,22
4	Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	2 407,77
5	Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	2 027,57

Определение показателей

№	Наименование показателя	Обозначения, единицы измерения	Значение
1	Расчет коэффициента приведения затрат по уровню цен в 2018 году.		
	Стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг в декабре:	C_i^n	1,68
	Москва	руб.	22200,83
	Кемеровская область	руб.	13243,16
	Информация размещена на сайте Федеральной службы государственной статистики http://www.gks.ru/dbscripts/cbsd/dbinet.cgi		
2	Расчет коэффициента приведения затрат по климатическим условиям.		
	$T^n = \frac{1}{T_1^n * T_2^n * T_3^n} = 1 / (1,046 * 1,071 * 1,050) = 0,850$	T^n	0,850
	средняя температура января	T_1^n	1,046
	толщина стенки гололеда	T_2^n	1,071
	количество дней переходов температуры через ноль	T_3^n	1,050
3	Расчет значений приведенных удельных показателей ТСО в 2018 году.		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$Y_{тп i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{ТП_i^n} = (469330,04 * 1,68 * 0,85) / 1138 = 587,76433$	$Y_{тп i}^n$	587,76433
	по протяженности линий электропередач		
	$Y_{км i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{КМ_i^n} = (469330,04 * 1,68 * 0,85) / 2407,77 = 277,79888$	$Y_{км i}^n$	277,79888
	по трансформаторной мощности		

	$Y_{\text{мва } i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{мва}_i^n} = (469330,04 * 1,68 * 0,85) / 2027,57 = 329,89004$	$Y_{\text{мва } i}^n$	329,89036
4	Коэффициенты нормализации 2018 года.		
	по числу точек присоединения потребителей	$L_{\text{тп } i}$	0,001340
		$M_{\text{тп } i}$	0,003562
	по протяженности линий электропередач	$L_{\text{км } i}$	0,001699
		$M_{\text{км } i}$	0,076671
	по трансформаторной мощности	$L_{\text{мва } i}$	0,000726
		$M_{\text{мва } i}$	0,059570
5	Расчет нормализованных удельных показателей в 2018 году.		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$N_{\text{тп } i}^n = Y_{\text{тп } i}^n * L_{\text{тп } i} - M_{\text{тп } i}$ $N_{\text{тп } i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{тп } i}^n < 0$ $N_{\text{тп } i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{тп } i}^n > 1 \quad 587,76433 * 0,001340 - 0,003562 = 0,784042$	$N_{\text{тп } i}^n$	0,784042
	по протяженности линий электропередач		
	$N_{\text{км } i}^n = Y_{\text{км } i}^n * L_{\text{км } i} - M_{\text{км } i}$ $N_{\text{км } i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{км } i}^n < 0$ $N_{\text{км } i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{км } i}^n > 1 \quad 277,79888 * 0,001699 - 0,076671 = 0,39531$	$N_{\text{км } i}^n$	0,39531
	по трансформаторной мощности		
	$N_{\text{мва } i}^n = Y_{\text{мва } i}^n * L_{\text{мва } i} - M_{\text{мва } i}$ $N_{\text{мва } i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{мва } i}^n < 0$ $N_{\text{мва } i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{мва } i}^n > 1 \quad 329,89036 * 0,000726 - 0,059570 = 0,17993$	$N_{\text{мва } i}^n$	0,17993
6	Расчет рейтинга эффективности в 2018 году.		
	$R_i^n = \frac{N_{\text{тп } i}^n + N_{\text{км } i}^n + N_{\text{мва } i}^n}{3} = (0,784042 + 0,39531 + 0,17993) = 0,453094$	R_i^n	0,453094
7	Расчет индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов (ОПР)		
	определяется в соответствии с распределением ТСО по группам эффективности на основании рейтинга эффективности компании, % в соответствии с приложением N 3 к Методическим указаниям	x^n	5
8	Расчет отношения фактических операционных, подконтрольных расходов, к плановым за два года, предшествующих году m + 1		
	отношения фактических операционных, подконтрольных расходов, к плановым в году:		
	2017 г.		4,78
	2018 г.		-1,04
	плановые ОПР 2017 г.	тыс.руб без НДС	463 236,36
	фактические ОПР 2017 г.	тыс.руб без НДС	485 387,79
	плановые ОПР 2018 г.	тыс.руб без НДС	474 246,83
	фактические ОПР 2018 г.	тыс.руб без НДС	469 330,04
	$D = \frac{b}{p} * x^n - b * 100\% = (-0,3 / 0,07 * 5) - (-0,3 * 100) = 8,5714285$		8,571428571

	параметры, определяющие допустимое превышение фактических ОПР над установленным в зависимости от расчетной эффективности ТСО (в соответствии с приложением N 6 к Методическим указаниям):		
	b		-0,3
	p		0,07
	В случае если, в соответствии с представленными данными, значение фактических ОПР ТСО п за один из 2 лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для ТСО п на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования		НЕТ
9	Расчет коэффициента изменения рейтинга эффективности		
	$k^n = \frac{\sum_{i=2013}^{m-1} (R_i^n - R_{i-1}^n)}{m - 2013} = ((-0,024468524) + (-0,009782318) + (-0,052218681) + 0,02391 + 0,06227 + (-0,04048) / (2019 - 2013) = -0,006795$	k^n	-0,006795
	m - год, предшествующий периоду регулирования	год	2019
	Значения рейтингов эффективности в году (расчет представлен выше):		
	2012	R_i^n	0,493863109
	2013		0,469394584
	2014		0,459612266
	2015		0,407394
	2016		0,431301
	2017		0,493573
	2018		0,453094
	Значения изменения рейтингов эффективности в году :		
	$R_i^n - R_{i-1}^n$		
	2013 0,469394584 - 0,493863109 =		-0,024468524
	2014 0,459612266 - 0,469394584 =		-0,009782318
	2015 0,407394 - 0,459612266 =		-0,052218681
	2016 0,431301 - 0,407394 =		0,02391
	2017 0,493573 - 0,431301 =		0,06227
	2018 0,453094 - 0,493573 =		-0,04048
10	Расчет индекса изменения количества активов		
	индекс изменения количества активов, установленный на год m при расчете долгосрочных тарифов, определяемый как:		
	$ИКА_m^n = K_{эл} * \frac{УЕ_m^n - УЕ_{m-1}^n}{УЕ_{m-1}^n} = 0,75 * ((18464,22 - 18456,42) / 18456,42)$	$ИКА_m^n$	0,000317
	индекс изменения количества активов, установленный на год m + 1 при расчете долгосрочных тарифов, определяемый как:		
	$ИКА_{m+1}^n = K_{эл} * \frac{УЕ_{m+1}^n - УЕ_m^n}{УЕ_m^n} = 0,75 * ((18465,36 - 18464,22) / 18464,22)$	$ИКА_{m+1}^n$	0,00005
	количество условных единиц в году m - 1 (2018 г.)	$УЕ_{m-1}^n$	18 456,42
	количество условных единиц в году m (2019 г.)	$УЕ_m^n$	18 464,22
	количество условных единиц в году m + 1 (2020 г.)	$УЕ_{m+1}^n$	18 465,36
	коэффициент эластичности операционных, подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности	$K_{эл}$	0,75
11	Расчет эффективного уровня ОПР в 2020 году если		
	если $k^n \geq -x^n / 100$		ДА

$\text{Эф.Орех}_{m+1}^n = (1 - k^n - x^n) * \text{ОРЕХ}_{m-1}^n * (1 - x^n)^2 * (1 + \text{ИПЦ}_m^n) * (1 + \text{ИПЦ}_{m+1}^n) * (1 + \text{ИКА}_m^n) * (1 + \text{ИКА}_{m+1}^n)$			
то: $(1 - (-0,006795) - 5/100) * 469330,04 * (1 - 5 / 100)^2 * (1 + 0,047) * (1 + 0,03) * (1 + 0,000317) * (1 + 0,00005) = 437205,90$		тыс.руб без НДС	437 205,90
если $k^n < -x^n / 100$			НЕТ
$\text{Эф.Орех}_{m+1}^n = \text{ОРЕХ}_{m-1}^n * (1 - x^n)^2 * (1 + \text{ИПЦ}_m^n) * (1 + \text{ИПЦ}_{m+1}^n) * (1 + \text{ИКА}_m^n) * (1 + \text{ИКА}_{m+1}^n)$			
то:		тыс.руб без НДС	0,00
индекс потребительских цен в соответствии с одобренным прогнозом социально-экономического развития РФ			
на год m (2019 г.)		ИПЦ_m^n	0,047
на год m + 1 (2020 г.)		ИПЦ_{m+1}^n	0,03
Информация размещена на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации по адресу http://economy.gov.ru/minec/activity/sections/macro/201801101			
12	Расчет 30 % от базового уровня ОПР на год m+1 (2020 г.)		
	$0,3 * \text{Эф.Орех}_{m+1}^n = 437205,90 * 0,3 = 131161,77$	тыс.руб без НДС	131 161,77

Таким образом, индекс эффективности подконтрольных расходов на долгосрочный период 2020-2024 годы предлагается к утверждению в размере 5% (раздел 7 табл.14). Размер базового уровня подконтрольных расходов, определённый по методу сравнения аналогов, составляет 437 205,90 тыс. руб. (раздел 11 табл.14), следовательно, в базовом уровне подконтрольных расходов на долгосрочный период должна быть учтена доля 0,3 в сумме 131 161,77 тыс. руб. (раздел 12 табл. 14).

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

Для регулирования ООО «ЕвразЭнергоТранс» выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, долгосрочный период составляет 5 лет с 2020 по 2024 годы.

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

Согласно пункту 16 Основ ценообразования определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. В соответствии с пунктом 17 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы,

уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

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

Таким образом, определение базового уровня подконтрольных расходов состоит из двух этапов:

Первый этап: Расчёт по пункту 11 Методических указаний №98-э, уровень подконтрольных расходов на очередной (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.

При расчете базового уровня подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии, в базовом году долгосрочного периода регулирования учитываются следующие статьи затрат:

- 1) сырье и материалы, определяемые в соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования;
- 2) ремонт основных средств, определяемый на основе пункта 25 Основ ценообразования;
- 3) оплата труда, определяемая на основе пункта 26 Основ ценообразования;
- 4) другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств, а также расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации.

В состав других подконтрольных расходов не включаются расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с отклонением фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также расходы, учтенные при определении неподконтрольных расходов.

Второй этап: Расчет величины базового уровня операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов согласно Методических указаний №421-э.

Для расчета долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования с применением метода сравнения аналогов в отношении ТСО базовый уровень ОПР ТСО определяется в 70% доле от базового уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями №228-э по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими указаниями №98-э, по регулированию тарифов с применением метода долгосрочной индексации НВВ, в зависимости от применяемого в отношении ТСО метода регулирования, и 30% доле от базового уровня ОПР для ТСО, рассчитанного в соответствии с настоящими Методическими указаниями.

$$\text{БазОПРХ}_{m+1}^n = 0,3 \times \text{Эф.Орех}_{m+1}^n + 0,7 \times \text{ОПР}_{m+1}^{n \text{ му}} \quad (9),$$

где:

БазОПРХ_{m+1}^n - базовый уровень ОПР ТСО n в году $m + 1$;

Эф.Орех_{m+1}^n - значение эффективного уровня ОПР ТСО n в году $m + 1$, рассчитываемого в соответствии с п. 10 Методических указаний №421-э;

$\text{ОПР}_{m+1}^{n \text{ му}}$ - уровень ОПР, рассчитанный органом регулирования для ТСО n в году $m + 1$ в соответствии с Методическими указаниями №228-э по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими указаниями №98-э по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.

Согласно пункту 38 Основ ценообразования Базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. Базовый уровень подконтрольных расходов устанавливается как сумма доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой. Базовый уровень подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций в случае принятия решения о его установлении (пересмотре) в течение долгосрочного

периода регулирования на основании решения Правительства Российской Федерации или в иных случаях, предусмотренных настоящим документом, устанавливается как сумма доли утвержденного базового уровня подконтрольных расходов, скорректированного в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и доли базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой. Указанные в настоящем пункте доли определяются в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний №421-э для расчета долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования с применением метода сравнения аналогов в отношении ТСО базовый уровень ОПР ТСО определяется в 70% доле от базового уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, в зависимости от применяемого в отношении ТСО метода регулирования, и 30% доле от базового уровня ОПР для ТСО, рассчитанного в соответствии с настоящими Методическими указаниями.

Размер базового уровня подконтрольных расходов, определённого в соответствии с Методическими указаниями №98-э составляет 507 987,45 тыс. руб.

Размер базового уровня подконтрольных расходов, определённого в соответствии с Методическими указаниями №421-э в разделе «11.1 Расчёт базового уровня подконтрольных расходов и индекса эффективности подконтрольных расходов методом сравнения аналогов» настоящего Экспертного заключения, составляет 437 205,90 тыс. руб.

Таким образом, размер базового уровня подконтрольных расходов на долгосрочный период 2020-2024 годы определяется по формуле (9) из пункта 9 Методических указаний №421-э:

$$\text{БазОРЕХ}_{m+1}^n = 0,3 \times \text{Эф.Орех}_{m+1}^n + 0,7 \times \text{ОПР}_{m+1}^{n \text{ му}}, \text{ и составит } 0,3 \times 437\,205,90 + 0,7 \times 509\,886,87 = 488\,082,58 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, базовый уровень подконтрольных расходов для ООО «ЕвразЭнергоТранс» на долгосрочный период 2020-2024 годы предлагается к утверждению в размере 488 082,58 тыс. руб.

3.2. Базовый уровень подконтрольных расходов 2020 года по методу экономически обоснованных расходов (затрат)

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

В документах на 2020 год, представленных ООО «ЕвразЭнергоТранс» в полной мере отражено соблюдение требований, предусмотренных Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», предоставлены протоколы проведения закупок, конкурентные карты. При определении прогнозного уровня расходов по статьям эксперты основывались на представленных предприятием материалах, а также были использованы следующие значения прогнозных показателей инфляции (ИПЦ), опубликованных на сайте Минэкономразвития 30.09.2019г.:

Таблица 15

Базовый вариант	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
		оценка	Прогноз				
Показатели инфляции:							
* потребительские цены (ИПЦ)							
рост цен на конец периода, % к декабрю предыдущего года	104,3	103,8	103,0	104,0	104,0	104,0	104,0
в среднем за год, %	102,9	104,7	103,0	103,7	104,0	104,0	104,0

Товары

3.2.1. Сырье, материалы, запасные части, инструменты, топливо

В мотивировочной части предписания ФАС России от 08.12.2023 № СП/105272/23 отмечено, что в экспертном заключении по материалам,

представленным ООО «ЕвразЭнергоТранс» на тарифное регулирование 2020 года, не представлен анализ экономической обоснованности и расчет учтенных по данной статье затрат расходов, в соответствии с пунктом 24, 29 Основ ценообразования № 1178, а также пунктом 23 Правил № 1178.

Учитывая вышеизложенное, расходы по данной статье затрат подлежат дополнительному экономическому анализу с последующим исключением выявленных экономически необоснованных расходов из состава НВВ регулируемой организации.

Расходы на сырьё и материалы включаются в необходимую валовую выручку на основании пунктов 23, 24 и 29 Основ ценообразования. По данной статье учитываются затраты на приобретение инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования, горюче-смазочных материалов, спецодежды, расходных материалов и запасных частей для компьютеров, автотранспорта, оргтехники и других материалов, используемых для осуществления регулируемой деятельности.

В обоснование расходов по данной статье предприятием представлены обосновывающие документы (том 1 часть 2):

- копии договоров с приложением счетов-фактур за 2018-2019гг,
- конкурентные листы, протоколы заседания комиссии по закупкам, коммерческие предложения,
- приказ №01-174/1 от 29.06.2018 «Об утверждении норм расхода топлива на автотранспорте ЕЭТ по Кемеровской области»,
- путевые листы за 2018г.,
- расчет расходов по статьям,
- приказ №01-319 от 30.10.2015г. "О нормах обеспечения работников Общества по Кемеровской области специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты",
- справка о состоянии компьютерной и оргтехники ООО "ЕвразЭнергоТранс",
- акт технического состояния мебели,
- оборотно-сальдовые ведомости по сч.20.01, 26.01 за 2018г,
- карточки счетов 20 и 26 за 2018г.

Для определения цен на материальные ресурсы экспертная группа использовала заключенные предприятием договоры с приложением спецификаций и счет-фактур за 2018-2019 гг. Был проведен анализ фактических расходов предприятия за 2018г. на предмет экономической обоснованности. С учетом проведенного анализа по мнению экспертов прогнозное значение расходов на 2020 год по данной статье составит 19 192,72 тыс. руб. Ниже в таблицах 16 и 17 представлен подробный анализ расходов с выводами экспертов.

Таблица 16

Анализ расходов на материалы на 2020г., в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178.

№ п/п	Наименование	Факт по ОСВ за 2018г.	Договоры	Предложение Предприятия на 2020г.	Принято на 2020г.	закупка
1	ГСМ и автомасла	2003,84	1. Договор № ЕЭТ18/4-3-3 от 19.03.2018г. с ООО "Газпромнефть-Корпоративные продажи" с приложением счетов-фактур за 2018г. и 1 квартал 2019г. Приказ №01-174/1 от 29.06.2018г. "Об утверждении норм расхода топлива на автотранспорте ЕЭТ по Кемеровской области"	2070,43	2070,43	1. https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/common-info.html?noticeInfoId=7311373 № 31806063084
2	Запчасти для авто	127,58	1. Договор поставки № ЕЭТ 16/4-3-8 от 11.01.2016г. с ООО "Детали Машин" с приложением счетов-фактур 2. Договор № ЕЭТ 18/4-3-12 от 14.09.2018г. с ООО "Мир Колес" с приложением счетов-фактур Коммерческое предложение (прайс-лист) ООО "Детали машин"	209,43	137,22	1. Закупка до 100 т.р. Конкурентная карта_ТЗ на 2020-2024гг._Часть 2 Том 1.1_стр.140 2. Закупка до 100 т.р. Конкурентная карта_ТЗ на 2020-2024гг._Часть 2 Том 1.1_стр.157
3	Материалы для оргтехники	263,15	1. Договор № 153/ЕЭТ19/5-2 от 22.01.2019г. с ИП Пушкарев А.Н. с приложением счетов-фактур; 2. Договор № 143/ЕЭТ17/5-18 от 25.12.2017г. с ИП Пушкарев А.Н. с приложением счетов-фактур; 3. Договор № ЕЭТ18/4-1-125 от 17.09.2018г. с ООО "Компьютерные Системы" с приложением счетов-фактур и коммерческих предложений; 4. Договор № НТФ ЕЭТ/2018 22н-73 от 09.04.2018г. с ООО "ИТ-Комплект" с приложением счетов-фактур	306,71	285,53	1. Протокол_ТЗ на 2020-2024гг._Часть 2 Том 1.1_стр.180 https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/common-info.html?noticeInfoId=8858631 № 31807308173 2. Протокол_ТЗ на 2020-2024гг._Часть 2 Том 1.1_стр.195 https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/common-info.html?noticeInfoId=6918140 № 31705733924 3. Закупка до 100 т.р. Конкурентная карта_ТЗ на 2020-2024гг._Часть 2 Том 1.1_стр.257 4. Протокол https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/common-info.html?noticeInfoId=7436483 № 31806166501
4	Расходы на охрану труда, ГО и ЧС	8299,09	1. Договор № ЕЭТ18/4-1-17 от 06.02.2018г. с АО "ТД ТРАКТ" с приложением счетов-фактур 2. Договор № ЕЭТ18/4-1-18 от 06.02.2018г. с ООО "ИНДУСТРИЯ" с приложением счетов-фактур 3. Договор № ЕЭТ18/4-1-20 от 05.02.2018г. с ООО "ТД Кузнецкий Альянс" с приложением счетов-фактур 4. Договор № ЕЭТ18/4-1-21 от 12.02.2018г. с ООО "ФАПТМ" с приложением счетов-фактур 5. Договор № ЕЭТ18/4-1-23 от 12.02.2018г. с ООО "Спецпошив" с приложением счетов-фактур 6. Договор № ЕЭТ18/4-1-22 от 12.02.2018г. с ООО "Производственная Компания Спецэнергозащита" с приложением счетов-фактур 7. Договор № ЕЭТ18/4-1-5 от 09.01.2018г. с АО "ТД ТРАКТ" с приложением счетов-фактур 8. Договор № ЕЭТ18/4-1-78 от 26.04.2018г. с АО "ТД ТРАКТ" с приложением счетов-фактур 9. Договор № ЕЭТ18/4-1-7 от 09.01.2018г. с ООО "Кузбасс-Техноавиа" с приложением счетов-фактур 10. Договор № ЕЭТ18/4-1-9 от 09.01.2018г. с ООО "Техноавиа-Екатеринбург" с приложением счетов-фактур	8357,07	8285,56	1. https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/common-info.html?noticeInfoId=7014619 № 31705812533 2. https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/documents.html?noticeInfoId=8241928 № 31806815017 3. Закупка до 100 т.р. Конкурентная карта_ТЗ на 2020-2024гг._Часть 2 Том 1.2_стр.396 4. https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/common-info.html?noticeInfoId=6986194 № 31705788905 5. https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/common-info.html?noticeInfoId=6986194 № 31705788905 6. Карточка закупки (zakupki.gov.ru) https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/common-info.html?noticeInfoId=6986194 № 31705788905 7. https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/common-info.html?noticeInfoId=6928217 № 31705741887 8. Закупка до 100 т.р. Конкурентная карта_ТЗ на 2020-2024гг._Часть 2 Том 1.1_стр. 511 9. https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/common-info.html?noticeInfoId=6928217 № 31705741887 10. https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/common-info.html?noticeInfoId=6928217 № 31705741887 11. https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/common-info.html?noticeInfoId=6928217 № 31705741887 12. Закупка до 100 т.р. Конкурентная карта_ТЗ на 2020-2024гг._Часть 2 Том 1.2_стр.561

№ п/п	Наименование	Факт по ОСВ за 2018г.	Договоры	Предложение Предприятия на 2020г.	Принято на 2020г.	закупка
			11. Договор № ЕЭТ18/4-1-8 от 09.01.2018г. с ООО "СФЕРОТЕК" с приложением счетов-фактур 12. Договор № ЕЭТ17/4-1-28 от 27.02.2017г. с ООО "ТД "Кузнецкий Альянс" с приложением счетов-фактур 13. Договор № ЕЭТ18/4-1-13 от 23.01.2018г. с ООО "Восток-сервис Екатеринбург" с приложением счетов-фактур 14. Договор № НТФ ЕЭТ/2018 22н-104 от 13.06.2018г. с ООО "Торговый дом Лига Спецдежды" с приложением счетов-фактур 15. Договор № НТФ ЕЭТ/2018 22н-103 от 13.06.2018г. с ООО "Восток-сервис Екатеринбург" с приложением счетов-фактур 16. Договор № НТФ ЕЭТ/2018 22н-65 от 22.03.2018г. с ООО "ТД "Кузнецкий Альянс" с приложением счетов-фактур 17. Договор № НТФ ЕЭТ/2018 22н-27 от 29.01.2018г. с ООО "Авангард Сибирь" с приложением счетов-фактур 18. Договор № НТФ ЕЭТ/2018 22н-28 от 29.01.2018г. с ООО "Восток-сервис Екатеринбург" с приложением счетов-фактур 19. Договор № ЕЭТ 18/4-1-107 от 18.07.2018г. с ООО "МАКС-ДРАЙВ" с приложением счетов-фактур 20. Договор № ЕЭТ18/4-1-53 от 26.03.2017г. с ЗАО "Огнеборец" с приложением счетов-фактур			11. https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/common-info.html?noticeInfold=6928217 № 31705741887 12. Закупка до 100 т.р. _Конкурентная карта_ Т3 на 2020-2024гг. _Часть 2 Том 1.2_ стр.561 13. Протокол Т3 2020-2024 гг. _Часть 2 Том 1.2 стр.574 14. Карточка закупки (zakupki.gov.ru) https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/documents.html?noticeInfold=7741214 № 31806416171 15. Карточка закупки (zakupki.gov.ru) https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/documents.html?noticeInfold=7741214 № 31806416171 16. https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/common-info.html?noticeInfold=7370757 № 31806112794 17. https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/common-info.html?noticeInfold=6985980 № 31705788772 18. https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/common-info.html?noticeInfold=6985980 № 31705788772 19. Карточка закупки (zakupki.gov.ru) https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/protocols.html?noticeInfold=7907837 № 31806552821 20. https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/common-info.html?noticeInfold=7415169 № 31806095919
5	ТМЦ стоимостью менее 40 т.р.	382,62	1. Договор № НТФ ЕЭТ/2018 22н-73 от 09.04.2018г. с ООО "ИТ-Комплект" с приложением счетов-фактур 2. Коммерческое предложение ООО "ДЭФО-КЕМЕРОВО"	1026,67	205,33	1. https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/common-info.html?noticeInfold=7436483 № 31806166501 2. Т3 на 2020-2024гг. _Часть 2 Том 1.2_ стр.731
6	Хоз.расходы	498,79	1. Договор № ЕЭТ17/4-1-147 от 31.10.2017г. с ООО "ПетРоН" с приложением счетов-фактур 2. Договор № ЕЭТ 18/4-1-75 от 20.04.2018г. с ООО "ПетРоН" с приложением счетов-фактур 3. Договор № ЕЭТ17/4-1-88 от 29.05.2017г. с ООО "Симплексе" с приложением счетов-фактур 4. Договор № ЕЭТ18/4-1-149 от 07.12.2018г. с ООО "Палисад" с приложением счетов-фактур 5. Договор № ЕЭТ16/4-1-27 от 22.01.2016г. с ООО "Фирма ОСТ" с приложением счетов-фактур	273,7	273,7	1. Закупка до 100 т.р. _Конкурентная карта_ Т3 на 2020-2024гг. _Часть 2 Том 1.2_ стр.747 2. Закупка до 100 т.р. _Конкурентная карта_ Т3 на 2020-2024гг. _Часть 2 Том 1.2_ стр.770 3. Закупка до 100 т.р. _Конкурентная карта_ Т3 на 2020-2024гг. _Часть 2 Том 1.2_ стр.787 4. Закупка до 100 т.р. _Конкурентная карта_ Т3 на 2020-2024гг. _Часть 2 Том 1.2_ стр.822 5. Закупка до 100 т.р. _Конкурентная карта_ Т3 на 2020-2024гг. _Часть 2 Том 1.2_ стр.834
7	Канцелярия, полиграфия, хозрасходы, пит. вода	0	1. Договор № ЕЭТ17/4-1-125 от 30.08.2017г. с ООО "Научно-производственная фирма "Контур" с приложением счетов-фактур 2. Договор № ЕЭТ18/4-1-102 от 20.06.2018г. с ООО ТК "Б и К" 3. Договор № ЕЭТ17/4-1-49 от 31.03.2017г. с ООО ТК "Б и К" с приложением счетов-фактур 4. Договор № ЕЭТ18/4-1-103 от 20.06.2018г. с ООО "Офис Плюс" с приложением счетов-фактур 5. Договор № ЕЭТ18/4-1-34 от 09.02.2018г. с ООО "Сибпромторг" с приложением счетов-фактур 6. Договор № ЕЭТ17/4-1-126 от 30.08.2017г. с ООО "Комус-Сибирь" с приложением счетов-фактур	159,15	159,15	1. Закупки до 100 тыс.руб. _Конкурентная карта_ Т3 на 2020-2024гг. _Часть 2 Том 1.2_ стр.841 2. Закупки до 100 тыс.руб. _Конкурентная карта_ Т3 на 2020-2024гг. _Часть 2 Том 1.2_ стр.858 3. Закупки до 100 тыс.руб. _Конкурентная карта_ Т3 на 2020-2024гг. _Часть 2 Том 1.2_ стр.882 4. Закупки до 100 тыс.руб. _Конкурентная карта_ Т3 на 2020-2024гг. _Часть 2 Том 1.2_ стр.897 5. Закупки до 100 тыс.руб. _Конкурентная карта_ Т3 на 2020-2024гг. _Часть 2 Том 1.2_ стр.916 6. Закупки до 100 тыс.руб. _Конкурентная карта_ Т3 на 2020-2024гг. _Часть 2 Том 1.11_ стр.5554
8	Расчет затрат на полиграфию	69,04	Договор № ЕЭТ 18/1-06 от 01.01.2019 с приложением сч/ф, протокол закупочной комиссии от 04.12.2018г.	71,46	71,46	Протокол от 04.12.2018г. Т3 на 2020-2024гг. _Часть 2 Том 1.2_ стр.946
9	Вспом. материалы пром. характера	6657		7855,36	7704,34	
9.1	материалы для АИИС КУЭ		1. Договор № ЕЭТ18/4-1-116 от 06.08.2018г. с ООО "Компьютерные системы" с приложением счетов-фактур 2. Счет №S_1800623 от 27.03.2018г. С ЗАО "КРОК инкорпорейтед"	539,36	537,79	1. Закупки до 100 тыс.руб. _Конкурентная карта_ Т3 на 2020-2024гг. _Часть 2 Том 1.4_ стр.2018 2. Протокол от 22.02.2018г. Т3 на 2020-2024гг. _Часть 2 Том 1.2_ стр.997

№ п/п	Наименование	Факт по ОСВ за 2018г.	Договоры	Предложение Предприятия на 2020г.	Принято на 2020г.	закупка
9.2	Вспом. материалы пром. характера		1. Договор № ЕЭТ18/4-1-14 от 24.01.2018г. с ЗАО "Кузнецкий Альянс" с приложением счетов-фактур 2. Договор на поставку сжиженного газа в баллонах № 14-Н/ЕЭТ 17/4-1-134 от 02.10.2017г. с ИП Саунин Андрей Петрович с приложением счетов-фактур 3. Договор № ЕЭТ 18/4-1-126 от 17.09.2018г. с ООО "САНТЕХРЕСУРС-М" с приложением счетов-фактур 4. Договор № ЕЭТ 18/4-1-19 от 30.01.2018г. с ООО "Элкострим" с приложением счетов-фактур 5. Договор № ЕЭТ 18/4-1-12 от 24.01.2018г. с ООО "ТД "Электротехмонтаж" с приложением счетов-фактур 6. Договор № ЕЭТ 18/4-1-136 от 12.10.2018г. с ООО "МегаВольт" с приложением счетов-фактур 7. Договор № ЕЭТ 18/4-1-39 от 16.02.2018г. с ООО "МегаВольт" с приложением счетов-фактур 8. Договор № ЕЭТ 18/4-1-69 от 11.04.2018г. с ООО "Элкострим" с приложением счетов-фактур 9. Договор № ЕЭТ 17/4-1-101 от 22.06.2017г. с ООО "Велес" с приложением счетов-фактур 10. Договор № ЕЭТ 18/4-1-37 от 16.02.2018г. с ООО ПКФ "Тырець" с приложением счетов-фактур 11. Договор № ЕЭТ 18/4-1-38 от 16.02.2018г. с ООО "Элкострим" с приложением счетов-фактур 12. Договор № ЕЭТ 18/4-1-88 от 14.05.2018г. с ООО "ТД Сибирский инструмент" с приложением счетов-фактур 13. Договор № ЕЭТ 18/4-1-101 от 19.06.2018г. с ООО "ПетРоН" с приложением счетов-фактур	7316	7166,55	1. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.2_стр.801 2. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.2_стр.1004 3. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.2_стр.1025 4. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.2_стр.1037 5. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.2_стр.1051 6. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.2_стр.1083 7. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.2_стр.1096 8. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.3_стр.1108 9. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.3_стр.1135 10. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.3_стр.1154 11. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.3_стр.1167 12. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.3_стр.1182 13. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.3_стр.1202
			14. Договор № ЕЭТ 18/4-1-44 от 12.03.2018г. с ООО "ТД Сибирский инструмент" с приложением счетов-фактур 15. Договор № НТФ ЕЭТ 2018 22н-45 от 19.02.2018г. с ООО "ТД Сибирский инструмент" с приложением счетов-фактур 16. Договор № ЕЭТ 18/4-1-74 от 20.04.2018г. с ИП Лякин Евгений Владимирович с приложением счетов-фактур 17. Договор № ЕЭТ18/4-1-12 от 24.01.2018г. с ООО "ТД "Электротехмонтаж" с приложением счетов-фактур 18. Договор № ЕЭТ17/4-1-48 от 03.04.2017г. с ООО "Кузнецк Электро" с приложением счетов-фактур 19. Договор № ЕЭТ 16/4-1-31 от 26.01.2016г. с ООО "Снабсбэлэктро" с приложением счетов-фактур 20. Договор № ЕЭТ18/4-1-11 от 25.01.2018г. с ООО "ТД УСЭК" с приложением счетов-фактур 21. Договор № ЕЭТ 18/4-1-72 от 13.04.2018г. с ООО "Снабсбэлэктро" с приложением счетов-фактур 22. Договор № ЕЭТ18/4-1-91 от 24.05.2018г. с ООО ТД "КузнецкЭлектро" с приложением счетов-фактур 23. Договор № ЕЭТ 17/4-1-51 от 06.04.2017г. с ООО "Сибтеплоэлектрокомплект" с приложением счетов-фактур 24. Договор № ЕЭТ18/4-1-71 от 12.04.2018г. с ООО "Промэкко" с приложением счетов-фактур			14. https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/protocols.html?noticeInfold=7328857 № 31806077921 15. https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/protocols.html?noticeInfold=7196227 № 31705966908 16. Закупка менее 100 тыс.руб. Конкурентная карта_Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.3_стр.1288 17. Закупка менее 100 тыс.руб. Конкурентная карта_Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.2_стр.1051 18. Закупка менее 100 тыс.руб. Конкурентная карта_Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.3_стр.1327 19. Закупка менее 100 тыс.руб. Конкурентная карта_Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.3_стр.1338 20. https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/protocols.html?noticeInfold=6963353 № 31705770217 21. Закупка менее 100 тыс.руб. Конкурентная карта_Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.3_стр.1350 22. Закупка менее 100 тыс.руб. Конкурентная карта_Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.3_стр.1420 23. Закупка менее 100 тыс.руб. Конкурентная карта_Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.3_стр.1432 24. Закупка менее 100 тыс.руб. Конкурентная карта_Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.3_стр.1443
			25. Договор № ЕЭТ18/4-1-64 от 27.03.2018г. с ООО "Электронприбор НСК" с приложением счетов-фактур 26. Договор № ЕЭТ18/4-1-62 от 23.03.2018г. с ООО "Терра Импэкс" с приложением счетов-фактур 27. Договор № ЕЭТ18/4-1-49 от 23.03.2018г. с ООО ЭТЗ "СИЛЕКТРА" с приложением счетов-фактур 28. Договор № ЕЭТ18/4-1-68 от 06.04.2018г. с ООО ЭТЗ "СИЛЕКТРА" с приложением счетов-фактур 29. Договор № ЕЭТ 16/4-1-122 от 17.08.2016г. с ООО "Грантэк Н" с приложением счетов-фактур 30. Договор № ЕЭТ16/4-1-58 от 10.03.2016г. с ООО "Энерготехсоюз" с приложением счетов-фактур 31. Договор № ЕЭТ18/4-1-81 от 03.05.2018г. с ООО ЭТЗ "СИЛЕКТРА" с приложением счетов-фактур 32. Договор № ЕЭТ 18/4-1-93 от 14.06.2018г. с ООО "ЭНРОН Групп" с приложением счетов-фактур 33. Договор № ЕЭТ18/4-1-129 от 08.10.2018г. с ООО "Офисные решения" с приложением счетов-фактур 34. Договор № ЕЭТ18/4-1-84 от 03.05.2018г. с ООО "Офисные решения" с приложением счетов-фактур 35. Договор № ЕЭТ18/4-1-85 от 04.05.2018г. с ООО "ДЭФО-Кемерово" с приложением счетов-фактур 36. Договор № ЕЭТ17/4-1-126 от 30.08.2017г. с ООО "Комус-Сибирь" с приложением счетов-фактур 37. Договор № ЕЭТ 18/4-1-110 от 18.07.2018г. с ООО "Мета" с приложением счетов-фактур			25. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.3_стр.1456 26. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.3_стр.1468 27. https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/common-info.html?noticeInfold=7736383 № 31806084439 28. https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/documents.html?noticeInfold=8935492 № 31807370696 29. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.3_стр.1505 30. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.3_стр.1515 31. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.3_стр.1525 32. https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/documents.html?noticeInfold=7777883 № 31806446902 33. https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/documents.html?noticeInfold=8317976 № 31806875838 35. https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/protocols.html?noticeInfold=8601895 № 31807103120 37. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.3_стр.1605 38. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.3_стр.1616

№ п/п	Наименование	Факт по ОСВ за 2018г.	Договоры	Предложение Предприятия на 2020г.	Принято на 2020г.	закупка
			38. Договор № ЕЭТ 18/4-1-123 от 14.09.2018г. с ООО "Мета" с приложением счетов-фактур 39. Договор № ЕЭТ 16/4-1-22 от 18.01.2016г. с ООО "Торговый Дом "Гранд-Мет" с приложением счетов-фактур 40. Договор № ЕЭТ 18/4-1-54 от 19.03.2018г. с ООО "СибПромМетиз" с приложением счетов-фактур 41. Договор № ЕЭТ 17/4-1-124 от 29.08.2017г. с ООО "МеталлТрейдСибирь НК" с приложением счетов-фактур 42. Договор № ЕЭТ 18/4-1-27 от 08.02.2018г. с ООО "Торговый дом Комета" с приложением счетов-фактур 43. Договор № ЕЭТ 18/4-1-15 от 25.01.2018г. с ООО "Фирма ОСТ" с приложением счетов-фактур 44. Договор № ЕЭТ18/4-1-103 от 20.06.2018г. с ООО "Офис Плюс" с приложением счетов-фактур 45. Договор № ЕЭТ17/4-1-150 от 29.11.2017г. с ООО "Офис-Снаб" с приложением счетов-фактур 46. Договор № ЕЭТ18/4-1-140 от 22.10.2018г. с ООО "Комус-Сибирь" с приложением счетов-фактур 47. Договор № ЕЭТ18/4-1-10 от 25.01.2018г. с ООО "ТД УСЭК" с приложением счетов-фактур 48. Договор № ЕЭТ18/4-1-86 от 10.05.2018г. с ООО "Эпрон-НК" с приложением счетов-фактур 49. Договор № ЕЭТ18/4-1-132 от 03.10.2018г. с ООО "Эпрон-НК" с приложением счетов-фактур 50. Договор № ЕЭТ18/4-1-138 от 17.10.2018г. с ООО "Эпрон-НК" с приложением счетов-фактур			38. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_ТЗ на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.3_стр.1616 39. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_ТЗ на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.3_стр.1627 40. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_ТЗ на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.3_стр.1642 41. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_ТЗ на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.4_стр.1659 42. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_ТЗ на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.4_стр.1676 43. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_ТЗ на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.4_стр.1695 44. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_ТЗ на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.4_стр.1717 45. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_ТЗ на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.4_стр.1738 46. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_ТЗ на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.4_стр.1754 47. https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/common-info.html?noticeInfold=6963507 № 31705770287 48. Протокол от 18.10.2018г. _ТЗ на 2020-2024гг. _Часть 2 Том 1.4_стр.1789 49. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_ТЗ на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.4_стр.1801 50. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_ТЗ на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.4_стр.1813
			51. Договор № ЕЭТ17/4-1-76 от 18.05.2017г. с ООО "Мастер-Стан" с приложением счетов-фактур 52. Договор № ЕЭТ18/4-1-48 от 05.02.2018г. с ИП Лякин Е.В. с приложением счетов-фактур 53. Договор № ЕЭТ18/4-1-36 от 26.02.2018г. с ООО "Профтех" с приложением счетов-фактур 54. Договор № ЕЭТ18/4-1-97 от 06.06.2018г. с ООО "Гидросервис" с приложением счетов-фактур 55. Договор № ЕЭТ18/4-1-60 от 20.03.2018г. с ООО "ТД Электротехмонтаж" с приложением счетов-фактур 56. Договор № ЕЭТ18/4-1-83 от 03.05.2018г. с ЗАО "Огнеборец" с приложением счетов-фактур 57. Договор № ЕЭТ 17/4-1-130 от 13.09.2017г. с ООО "Косиб Плюс" с приложением счетов-фактур 58. Договор № ЕЭТ18/4-1-115 от 14.08.2018г. с ООО "ТД Электротехмонтаж" с приложением счетов-фактур 59. Договор № ЕЭТ18/4-1-57 от 20.03.2018г. с ООО "ИТ-Комплект" с приложением счетов-фактур 60. Договор № ЕЭТ18/4-1-61 от 21.03.2018г. с ООО "Компьютерные системы" с приложением счетов-фактур			51. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_ТЗ на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.4_стр.1824 52. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_ТЗ на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.4_стр.1834 53. https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/protocols.html?noticeInfold=7246934 № 31806010935 54. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_ТЗ на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.4_стр.1861 55. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_ТЗ на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.4_стр.1873 56. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_ТЗ на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.4_стр.1909 57. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_ТЗ на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.4_стр.1921 58. Протокол от 02.02.2018г. _ТЗ на 2020-2024гг. _Часть 2 Том 1.4_стр.1935 59. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_ТЗ на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.4_стр.1950 60. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_ТЗ на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.4_стр.1965
			61. Договор № ЕЭТ18/4-1-56 от 26.03.2018г. с ООО "Ника-КМ" с приложением счетов-фактур 62. Договор № ЕЭТ18/4-1-35 от 14.02.2018г. с ООО "Инженерные системы" с приложением счетов-фактур 63. Договор № ЕЭТ16/4-1-57 от 10.03.2016г. с ООО "ВиджиКей компани" с приложением счетов-фактур 64. Договор № ЕЭТ18/4-1-30 от 22.02.2018г. с ЗАО "Чебоксарский электроаппарат" с приложением счетов-фактур 65. Договор № ЕЭТ18/4-1-29 от 22.02.2018г. с ООО "НПП "Центр реле и автоматики" с приложением счетов-фактур 66. Договор № ЕЭТ18/4-1-31 от 22.02.2018г. с ООО "Апром" с приложением счетов-фактур 67. Договор № ЕЭТ18/4-1-41 от 05.03.2018г. с ООО "Поволжский Центр РТИ" с приложением счетов-фактур 68. Договор № ЕЭТ18/4-1-65 от 29.03.2018г. с ООО "Сибирь-Промышленные инвестиции" с приложением счетов-фактур 69. Договор № ЕЭТ18/4-1-24 от 24.01.2018г. с ООО "Сантехресурс-М" с приложением счетов-фактур 70. Договор № ЕЭТ18/4-1-67 от 04.04.2018г. с ООО "Новотерм" с приложением счетов-фактур 71. Договор № ЕЭТ 17/4-1-56 от 20.04.2017г. с ООО "Торговый дом" Кронос-Групп" с приложением счетов-фактур			61. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_ТЗ на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.4_стр.1989 62. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_ТЗ на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.4_стр.2002 63. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_ТЗ на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.4_стр.2034 64. https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/documents.html?noticeInfold=7227297 № 31805994576 65. https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/documents.html?noticeInfold=7227297 № 31805994576 66. https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/documents.html?noticeInfold=7227297 № 31805994576 67. https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/protocols.html?noticeInfold=7246965 № 31806010946 68. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_ТЗ на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.4_стр.2109 69. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_ТЗ на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.4_стр.2121 70. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_ТЗ на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.4_стр.2142 71. Закупка до 100 тыс.руб. Конкурентная карта_ТЗ на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.4_стр.2158

№ п/п	Наименование	Факт по ОСВ за 2018г.	Договоры	Предложение Предприятия на 2020г.	Принято на 2020г.	закупка
			72. Договор № ЕЭТ 18/4-1-1 от 09.01.2018г. с ООО "СВЕТОТЕХНИКА" с приложением счетов-фактур 73. Договор № ЕЭТ 18/4-1-73 от 03.05.2018г. с ООО "СВЕТОТЕХНИКА" с приложением счетов-фактур 74. Договор № ЕЭТ 18/4-1-106 от 10.07.2018г. с ООО "СВЕТОТЕХНИКА" с приложением счетов-фактур 75. Договор № ЕЭТ 18/4-1-128 от 08.10.2018г. с ООО "СВЕТОТЕХНИКА" с приложением счетов-фактур 76. Договор № ЕЭТ 18/4-1-3 от 09.01.2018г. с ООО "Снабсбэлэктро" с приложением счетов-фактур 77. Договор № ЕЭТ 18/4-1-89 от 16.05.2018г. с ООО "Снабсбэлэктро" с приложением счетов-фактур 78. Договор № ЕЭТ18/4-1-12 от 09.01.2018г. с ООО "ТД" УСЭК" с приложением счетов-фактур 79. Договор № ЕЭТ18/4-1-109 от 12.07.2018г. с ООО "Кировский биохимический завод" с приложением счетов-фактур 80. Договор № ЕЭТ18/4-1-25 от 05.02.2018г. с ООО "Диалог Строй" с приложением счетов-фактур 81. Договор № ЕЭТ18/4-1-40 от 19.02.2018г. с ООО "Пластиком" с приложением счетов-фактур 82. Договор № ЕЭТ18/4-1-94 от 01.06.2018г. с ООО "Ликвидсервис" с приложением счетов-фактур 83. Договор № ЕЭТ17/4-1-127 от 04.09.2017г. с ООО "Стальной канат" с приложением счетов-фактур 84. Договор № ЕЭТ18/4-1-46 от 26.02.2018г. с ООО "СкатЗ" с приложением счетов-фактур			72. Протокол от 21.12.2017г. Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.4 стр.2181 73. https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/documents.html?noticeInfold=7557749 № 31806265700 74. https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/documents.html?noticeInfold=7875530 № 31806525834 75. https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/documents.html?noticeInfold=8325163 № 31806881883 76. Закупка менее 100 тыс.руб. Конкурентная карта Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.5 стр.2247 77. Закупка менее 100 тыс.руб. Конкурентная карта Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.5 стр.2263 79. Протокол от 24.07.2018г. Т3 на 2024-2029гг. Часть 2 Том 1.5 стр.2342 80. Закупка менее 100 тыс.руб. Конкурентная карта Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.5 стр.2347 81. Закупка менее 100 тыс.руб. Конкурентная карта Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.5 стр.2359 82. Закупка менее 100 тыс.руб. Конкурентная карта Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.5 стр.2374 83. Закупка менее 100 тыс.руб. Конкурентная карта Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.5 стр.2387 84. Закупка менее 100 тыс.руб. Конкурентная карта Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.5 стр.2404
			85. Договор № ЕЭТ 18/4-1-52 от 14.03.2018г. с ООО "СкатЗ" с приложением счетов-фактур 86. Договор № ЕЭТ 16/4-1-137 от 28.10.2016г. с ООО "Крезол" с приложением счетов-фактур 87. Договор № ЕЭТ 17/4-1-138 от 11.10.2017г. с ООО "СИБЭЛЕКТРОД" с приложением счетов-фактур 88. Договор № ЕЭТ 17/4-1-152 от 27.11.2016г. с ООО "СтройТехноСервис" с приложением счетов-фактур 89. Договор № ЕЭТ 17/4-1-131 от 12.09.2017г. с ООО "Ника-КМ" с приложением счетов-фактур 90. Договор № ЕЭТ 18/4-1-26 от 05.02.2018г. с ООО "Палитра" с приложением счетов-фактур 91. Договор № ЕЭТ 18/4-1-32 от 22.02.2018г. с ООО "А.М.Н." с приложением счетов-фактур 92. Договор № ЕЭТ 18/4-1-33 от 22.02.2018г. с ООО "Лидер-Энерго" с приложением счетов-фактур 93. Договор № ЕЭТ 18/4-1-96 от 04.06.2018г. с ЗАО "ФЕНИКС-88" с приложением счетов-фактур 94. Договор № ЕЭТ 18/4-1-58 от 04.04.2018г. с ООО ПО "РосЭнергоРесурс" с приложением счетов-фактур 95. Договор № ЕЭТ 18/4-1-59 от 04.04.2018г. с ООО "Южноуральская изоляторная компания" с приложением счетов-фактур			85. Закупка менее 100 тыс.руб. Конкурентная карта Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.5 стр.2415 86. Закупка менее 100 тыс.руб. Конкурентная карта Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.5 стр.2426 87. Закупка менее 100 тыс.руб. Конкурентная карта Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.5 стр.2440 88. Закупка менее 100 тыс.руб. Конкурентная карта Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.5 стр.2459 89. Закупка менее 100 тыс.руб. Конкурентная карта Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.5 стр.2476 90. Закупка менее 100 тыс.руб. Конкурентная карта Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.5 стр.2487 91. https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/protocols.html?noticeInfold=7227251 № 31805994555 92. https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/protocols.html?noticeInfold=7227251 № 31805994555 93. Карточка закупки (zakupki.gov.ru) № 31806469137 94. https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/protocols.html?noticeInfold=7351137 № 31806096565 95. https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/protocols.html?noticeInfold=7351137 № 31806096565
			96. Договор № ЕЭТ 18/4-1-95 от 18.06.2018г. с ООО ПО "РосЭнергоРесурс" с приложением счетов-фактур 97. Договор № ЕЭТ 18/4-1-50 от 23.03.2018г. с ЗАО "СК ГРИФОН" с приложением счетов-фактур 98. Договор № ЕЭТ 18/4-1-66 от 03.04.2018г. с ЗАО "СК ГРИФОН" с приложением счетов-фактур 99. Договор № ЕЭТ17/4-1-32 от 01.03.2017г. с ООО "Ника-КМ" с приложением счетов-фактур			96. https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/documents.html?noticeInfold=7771869 № 31806442244 97. https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/notice223/protocols.html?noticeInfold=7336315 № 31806084378 98. Закупка менее 100 тыс.руб. Конкурентная карта Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.5 стр.2599 99. Закупка менее 100 тыс.руб. Конкурентная карта Т3 на 2020-2024гг. Часть 2 Том 1.5 стр.2611
ИТОГО		18301,11		20329,98	19192,72	

Анализ расходов на материалы на 2020г.

№ п/п	Наименование	Факт по ОСВ за 2018г.	Сумма по заявке предприятия на 2020г., тыс.руб.	Сумма по оценке экспертов (тыс.руб.)	Обоснование цены материалов (указать документ)	комментарии
1	ГСМ	2003,8	2 070,43	2 070,43	Извещение №31806063084 от 26.01.18 Договор № ЕЭТ18/4-3-3 от 19.03.2018г. с ООО "Газпромнефть-Корпоративные продажи" с приложением счетов-фактур за 2018г. и 1 квартал 2019г.	расчет по ГСМ представлен на сумму 1897 тыс.руб., смазочные матер. запланированы на сумму 173 т.р. Представлено: приказ, устанавливающий нормы расхода ГСМ (т.1 ч.2 с.52), стоимость бензина принята на основании сч/ф за 1 кв. В расчете учтены автомобили, планируемые к приобретению в 2020г. (в соотв. С инвестпрограммой). По новым а/м пробег принят на уровне пробега заменяемого ТС. Нормы расхода масел принята в соотв.с Распоряжением Министерства транспорта и связи от 14.03.2008 №АМ-23-р, цены в расчете взяты на основании прайс-листов (стр.122-125 т.1 ч.2). Фактические расходы подтверждены карточками счетов 20.01 и 26.01 (стр.125-136 т.1 ч.2).
2	Приобретение запчастей	127,2	209,43	137,22	Договор поставки № ЕЭТ 16/4-3-8 от 11.01.2016г. с ООО "Детали Машин" с приложением счетов-фактур	Предоставлено: расчет расходов на зап.части в разбивке по ТС (т.2 ч.1 с.120), расчет выполнен на основании фактических данных по 2018г. При расчете применены дефляторы, а также коэффициенты износа кроме того, по ряду ТС ранее находившимся на гарантийном обслуживании, учтены доп.расходы с учетом окончания срока гарантийного обслуживания, однако при этом по новым автомобилям принята сумма расходов на уровне расходов по заменяемым ТС, что не верно. Эксперты считают обоснованной сумму, рассчитанную на основании фактических расходов за 2018г., подтвержденных карточками по сч.20,26 с применением дефляторов.
3	Расходные материалы и ремонт оргтехники	264,8	306,71	285,53	Извещение №31807308173 от 17.12.18 Договор № 153/ЕЭТ19/5-2 от 22.01.2019г. с ИП Пушкарев А.Н. , с приложением счетов-фактур	Представлена справка о состоянии оргтехники. Затраты рассчитаны на основании плана на 2019г.с учетом цен по прайсам, представленным поставщиком (приобретение планируется по заключенному договору с ООО "Компьютерные системы"), для подтверждения фактических расходов предоставлена карточка сч.26.01. Эксперты считают обоснованной сумму на уровне факта за 2018г. с учетом дефляторов, так как нет обоснования для роста расходов.
4	Расходы на охрану труда, ГО и ЧС	8299,1	8 357,07	8 285,56	Приказ №01-319 от 30.10.2015г. "О нормах обеспечения работников Общества по Кемеровской области специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты" Договоры, Извещение №31705812533 от 30.11.17, Извещение №31705788905 от 27.11.17, Извещение №31705812533 от 30.11.17	Расчет по СИЗ, спецодежде представлен на сумму 8285,56 тыс.руб. (с учетом информационных знаков). Расчет произведен исходя из реальной потребности предприятия на основании заключенных договоров и норм расхода в месяц (т.2 ч.1 с.339). Сумма принята в соответствии с расчетом.

№ п/п	Наименование	Факт по ОСВ за 2018г.	Сумма по заявке предприятия на 2020г., тыс.руб.	Сумма по оценке экспертов (тыс.руб.)	Обоснование цены материалов (указать документ)	комментарии
5	ТМЦ стоимостью менее 40 тыс.руб.	346,39	1 026,67	205,33	Акт технического состояния мебели Коммерческое предложение ООО "ДЭФО-КЕМЕРОВО", прайс-лист от 12.03.2019 ООО "ДНС", договор ООО "ИТ-Косплей" №ЕЭТ/2018 22н-73 от 09.04.2018г.	По данной статье предприятие включает расходы на приобретение мебели, компьютерной и оргтехники. Степень износа мебели и подтверждена актом технического состояния мебели (т.1 стр.729), оргтехники - справка о состоянии компьютерной и оргтехники (т.1 с.279). Расчет произведен на основании цен, представленных в прайс-листах (т.1 ч.2 с.731). Фактические расходы подтверждены оборотно-сальдовыми ведомостями по сч.20.01, 26.01 (т.1 ч.2 с.8291) Так как приобретаемые ТМЦ имеют длительный срок использования, не подлежат ежегодной замене, их приобретение производится разово в течении долгосрочного периода (5 лет), расходы в состав базового уровня подконтрольных расходов включены в размере 1/5 от заявленной суммы.
6	Хоз. расходы	499	273,70	273,70	Дог.ЕЭТ17/4-1-147 от 31.10.2017, ЕЭТ18/4-1-75 от 20.04.2018, №ЕЭТ17/4-1-88 от 29.05.2017г., ЕЭТ18/4-1-14 от 24.01.2018, ЕЭТ 18/4-1-149 от 07.12.2018, №ЕЭТ16/4-1-27 от 22.01.2018	Предоставлено: расчет расходов на хозяйствы (т.2 ч.1 с.130). Расчет произведен на основании фактических расходов за 2018г. По заключенным договорам (т.1 ч.2 с.747). Фактические расходы подтверждены оборотно-сальдовыми ведомостями по сч.20.01, 26.01 за 2018г. (т.1 ч.2 с.8291). Принято в соответствии с расчетом предприятия.
7	Расчет затрат на канцелярские принадлежности		159,15	159,15	Дог.№ЕЭТ17/4-1-125 от 30.08.2017, ЕЭТ18/4-1-102 от 20.06.2018, ЕЭТ17/4-1-49, прил.4 от 09.02.2018., ЕЭТ18/4-1-103 от 20.06.2018, ЕЭТ18/4-1-34 от 09.02.2018, ЕЭТ17/4-1-126 от 30.08.2017	Предоставлено: расчет расходов на канцтовары (т.1 ч.1 с.133). Расчет произведен на основании фактических расходов за 2018г. по заключенным договорам (т.2 ч.2 с.841), представлены также сч/ф. Фактические расходы подтверждены оборотно-сальдовыми ведомостями по сч.20.01, 26.01 за 2018г. (т.1 ч.2 с.8291). Принято в соответствии с расчетом предприятия.
8	Расчет затрат на полиграфию	69,04	71,46	71,46	дог.ЕЭТ 18/1-06 от 01.01.2019 с приложением сч/ф, протокол закупочной комиссии от 04.12.2018г.	По статье включены расходы на приобретение журналов осмотров, ознакомления, учетных, регистрации и пр., бланки удостоверений по электробезопасности, карточки учета материалов. Представлен расчет затрат (т.2 ч.1 с.145), расчет выполнен на основании фактически понесенных расходов в 2018г., на основании заключенных на 2018г. договоров. Необходимость наличия учтенных в расчете материалов закреплена правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок с ПОТ РМ-016-2001, РД 153-34.0-03.150-00, ГОСТ 12.0.004-90 ССБТ, приказом Минздравсоцразвития РФ №73 от 24.10.02, постановлением Минтруда России и Минобразования от 13.01.2003 №1/29, графиком планово-предупредительных ремонтов. Также включены расходы на изготовление информационных плакатов, брошюр и бланков грамот. В качестве обоснования цен представлен дог.ЕЭТ 18/1-06 от 01.01.2019 (т.1 ч.2 с.945), сч/ф., оборотно-сальдовые ведомости по сч.20.01, 26.01 за 2018г. статья копировальные услуги (т.1 ч.2 с.8291)
9	Вспомогательные материалы пром. характера	6657	7 855,60	7 704,34		
	матер.для АИИС КУЭ		539,36	537,79	Дог.ЕЭТ18/2-2/3 от 25.09.2018, ЕЭТ18/2-2/4 от 15.11.2018, ЕЭТ18/4-1-116 от 06.08.2018 с приложением сч/ф	Включены расходы на матер. по тех. обслуживанию измерителей показателя качества электрической энергии в соответствии с требованиями ГОСТ 32144-2013, диагностика, поверка УСПД, замена жесткого диска, модули и датчики дуговой защиты, пр. Расчет представлен т.2 ч.1 с.146. Расчет выполнен на основании фактических данных за 2018г. (498,69 т.р.) с учетом индексов дефляторов. В качестве подтверждения фактических расходов предоставлены договоры с приложением сч/ф. (т.1 ч.2 с.971)

№ п/п	Наименование	Факт по ОСВ за 2018г.	Сумма по заявке предприятия на 2020г., тыс.руб.	Сумма по оценке экспертов (тыс.руб.)	Обоснование цены материалов (указать документ)	комментарии
	<i>всп.матер.промышленного характера</i>		7 316,00	7 166,55		По статье учитываются расходы на всп.материалы и зап.части, необходимые в текущей производственной деятельности, за искл. зап.частей для автотранспорта. Предоставлен расчет (т.2 ч.1 с.147). Расчет произведен на основании фактических затрат за 2018г., в качестве обоснования цен представлены копии договоров на 2018г. и сч/ф. (т.1 ч.2 с.1004)
Итого		18 266,37	20 330,22	19 192,72		

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

В мотивировочной части предписания от 08.12.2023 № СП/105272/23 ФАС России отмечает, что в экспертном заключении на 2020 год не отражен анализ проведения торгов при заключении принятых в обоснование договоров ООО «ЕвразЭнергоТранс», также отсутствуют ссылки на обосновывающие материалы, на основании которых РЭК Кузбасса были учтены расходы.

Кроме того, отсутствуют ссылки на нормативные правовые акты, на основании которых учтены расходы по включенным в состав данной статьи затрат подстатьям.

Расходы на техническое обслуживание электросетевого комплекса, услуги по техническому контролю, техническое обслуживание и диагностику кондиционеров, покупку технической литературы приняты Органом регулирования в отсутствие анализа периодичности их несения. ФАС России отмечает, что расходы, носящие единоразовый характер, включаются в состав подконтрольных расходов равными долями в течение всего долгосрочного периода регулирования.

ФАС России отмечает, что фактические расходы по данной статье затрат признаются выше фактических расходов, заявленных Регулируемой организацией, на 65 668,7 тыс. руб. в отсутствие экономического обоснования и отражения анализа фактических расходов ООО «ЕвразЭнергоТранс» в Экспертном заключении на 2020 год.

Учитывая вышеизложенное, Органу регулирования необходимо произвести дополнительный анализ экономической обоснованности расходов по данной статье затрат. Выявленные экономически необоснованные расходы подлежат исключению из состава НВВ Регулируемой организации.

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

В состав работ и услуг производственного характера ООО «ЕвразЭнергоТранс» отнесены следующие услуги:

- техническое обслуживание электросетевого комплекса;

- услуги по охране труда и ПБ;
- услуги по техническому контролю;
- услуги по обслуживанию АИИС;
- услуги транспорта для производственных нужд;
- хозяйственно-бытовое обслуживание;
- техническое обслуживание и диагностика кондиционеров;
- расчистка охранных зон ВЛ и территории ПС от ДКР (вырубка кустарников);
- установление охранных зон ВЛ и ПС;
- аттестация рабочих мест;
- техническая литература;
- ИТ-услуги.

В обоснование расходов предприятие предоставило следующие документы: копии заключенных договоров, закупочная документация, акты, счет-фактуры за 2018г., 1 квартал 2019г., оборотно-сальдовые ведомости за 2018г. по сч.20, 26. (том 1 часть 2).

В том числе, документы подтверждающие торги приложены в составе тарифной заявки на 2020г., направленной письмом №713 от 29.04.2019г. стр. 14-8731 Часть 2 Том 1, а также предоставлены дополнительно в соответствии с замечаниями ФАС России письмом вх. № 7082 от 06.12.2023 г.

Пояснения предоставлены по договорам:

- на техническое обслуживание электросетевого комплекса на стр. 30 Часть 1 Том 1-4. Договоры технического обслуживания предоставлены на стр. 2622-2886 Том 1 Часть 2. Расчет затрат представлен в таблице Т2.23.1 Том 2 Часть 1 (Тарифная заявка за 2020г.).
- по услугам по техническому контролю на стр. 36 Часть 1 Т1-4. Документальное обоснование предоставлено на стр. 3417-3529 Том 1 Часть 2, стр. 3530 Том 1 Часть 2, 3555 и стр.3590 Том 1 Часть 2, 3574 Том 1 Часть 2, стр. 3591 Том 1 Часть 2, стр. 3598-3680 Том2 Часть 1 (Тарифная заявка за 2020г.).
- по техническому обслуживанию и диагностику кондиционеров стр.47 Часть 1 Том 1-4, Документальное обоснование предоставлено на стр.4341-4350 Том 1 Часть 2 (Тарифная заявка за 2020г.).
- на покупку технической литературы стр.36 Часть 1 Т 1-4. Обосновывающие документы представлены на стр. 4406-4422 Том 1 Часть 2 (Тарифная заявка за 2020г.).

В Предписании ФАС России № СП/105272/23 от 12.12.2023 указано, что в Экспертном заключение нет экономического обоснования необходимости включения расходов на «услуги транспорта для производственных нужд», эксперты отмечают, что договоры заключены в связи с нехваткой собственных средств для использования в производственных целях. Расчет произведен на основании стоимости по заключенному договору на 2018г. (в приложении указаны часы и цена за час использования техники) с применением дефляторов.

По договору, заключенному с ООО «СибТрансСевис» 17/4-2-37 от 01.01.18г. на 2018г., стоимость зафиксирована 2741т.р., фактические расходы по ОСВ составили 2699,141т.р. Принято по заявке предприятия с учетом поправки дефлятора (расчет в табл.2.2.5 на стр.100, т.2 ч.1 Тарифная заявка за 2020г., направленная письмом №713 от 29.04.2019г.).

№ п/п	Наименование позиции	Количество, час	Цена 2019, тыс.руб.	Стоимость, тыс.руб.	ИПЦ 2020/2019	План 2020, тыс.руб.
	Услуги транспорта для производственных нужд			2741,00	1,03	2823,23
1	Снегоочиститель шнекороторный Урал	32	2,9	92,8	1,03	95,58
2	Камаз самосвал, 15т, 9м3 (совок)	600	0,873	523,68	1,03	539,39
3	Камаз-тягач с п/прицепом 20т, длина кузова 10-12м	14	1,1	15,4	1,03	15,86
4	Камаз самосвал, 10т, длина кузова 6м, разгрузка на две стороны	432	1,1	475,2	1,03	489,46
5	Кран 25т	183	1,53	279,99	1,03	288,39
6	Погрузчик фронтальный, от 1,5 м3	475	1,26	598,26	1,03	616,21
7	Автомобиль с краном-манипулятором, г/п стрелы 5т, г/п платформы 10т, длина кузова 9,5м.	459	1,53	702,27	1,03	723,34
8	Трактор МТЗ со щеткой	12	1,2	14,4	1,03	14,83
9	Ассенизатор-илосос (вакуум) 10м3	26	1,5	39,0	1,03	40,17

Также эксперты отмечают, что дублирования расходов на услуги ИТ-специалистов нет, поскольку в штатном расписании ООО «ЕвразЭнергоТранс» нет отдельных специалистов, которые могли бы выполнять работы по ИТ направлению. Но так как необходимо со стороны предприятия принимать услуги ИТ – подрядчиков, сопровождать эти процессы есть участие 0,5 ед. сотрудника (ведущий инженер по информационным технологиям) в ИТ процессах, а именно:

- Прием заявок от пользователей и передача их для реализации подрядчикам с целью устранения неисправностей в работе оборудования;

- Заключение и ведение договоров с контрагентами на предмет оказания услуг в сфере информационных технологий и связи;

- Разработка, согласование, заключение договоров на оказание услуг в сфере информационных технологий необходимых Обществу для полноценной работы;

- Подготовка документов, обоснований, расчетов для ежегодного формирования бюджета Общества по статьям, находящимся в зоне ответственности;

- Организация доступа к общесетевым ресурсам, в соответствии с порядком, установленным ЛНА Общества, контроль за обеспечением безопасности систем ИТ Общества;

- Обеспечение работоспособности сайта Общества путём своевременного заключения договоров на сопровождение/ внесение изменений в договора с обслуживающей сайт организацией;

- Проверки правильности оформления контрагентами предъявляемых документов бухгалтерской отчетности (счета, счета-фактуры, актов оказанных услуг) и так далее.

Таким образом, в Обществе есть только 0,5 ед. специалиста, который частично обеспечивает сопровождение функций ИТ в Обществе.

Исходя из вышеизложенного в п.3.5.3. формы TSO.OPEX.DOP (v1.0) 2020г. по КО в структуре затрат ФОТ в 2020г. показан ФОТ по ИТ в год 373,20 тыс. руб. на численность 0,5 ед.

Все ИТ-услуги оказываются Обществу непосредственно персоналом подрядных организаций по договорам с ООО «ЕвразТехника» на оказание услуг в области информационных технологий и услуг по обслуживанию информационных систем Расчет предоставлен в табл. Т2.2.8 Том 1-4, Часть 1 (Тарифная заявка за 2020г.).

В материалах приложен Договор оказания услуг № ЕЭТ 19/5-1 от 01.01.2019г. с приложением счетов-фактур и протокола по закупки стр.4740 и Договор на оказание услуг в области информационных технологий № ЕЭТ 16/5-20 от 30.12.2016г. с ООО «ЕвразТехника» с приложением счетов-фактур и протокола по закупки стр.4674 Том 1, Часть 2 (Тарифная заявка за 2020г., направленная письмом №713 от 29.04.2019г.).

Перечень услуг по договору с ООО «ЕвразТехника» ЕЭТ16/5-20 от 01.01.2023г.:

1. Подключения к сети Интернет, предоставление внешнего почтового сервиса (интернет, домен, почта @evraz.com)
2. Обслуживание выделенных линий связи (прямой провод)
3. Техническое обслуживание и ремонт средств связи
4. Обслуживание ПК, периферийного оборудования, локально-вычислительной сети и программного обеспечения пользователей на промплощадках.

Полный перечень услуг выполняемых услуг на стр. 4715 Часть 2 Том 1.

Перечень услуг по договору с ООО «ЕвразТехникаИС» ЕЭТ19/5-1 с 01.04.2021г.:

1. Размещение, сопровождение и модификация портала ООО «ЕвразЭнергоТранс»
2. Предоставление и сопровождение информационного сервиса СЭД
3. Предоставление доступа к информационным сервисам, используемым ООО «ЕвразЭнергоТранс» 1С, Платежная система, ИС Архив документов, Учет электроэнергии ЗСМК.

Одновременно с этим, анализировался уровень фактически понесенных расходов в соответствии с п. 11 Методических указаний 98-э и п. 23 Правил № 1178. Экспертами проведен анализ предоставленных обосновывающих документов, перечень документов и результаты анализа фактических и плановых расходов по работам и услугам производственного характера, который представлен в таблице 18.

Анализ расходов на работы и услуги производственного характера на 2020г.

№ п/п	Наименование работ, услуг	Период проведения (год в соотв.с графиком)	Нормативный документ устанавливающий периодичность оказания услуг	Обоснование стоимости	№ сметы (том, страница в обосновывающих материалах)	Факт 2018г.	Предложение предприятия на 2020г., тыс.руб.	Принято по результатам проверки и на 2020г., тыс.руб.	Примечания
1	Техническое обслуживание электросетевого комплекса	2020-2024	РД 34.45-51.300.97, ПТЭЭСиС	табл.2.2.1.	т.2 ч.1 с.149	45 351,96	49 015,80	48 908,00	факт. расходы подтверждены ОСВ по сч.20.01, 26.01 за 2018г. (т.1 ч.2 с.8291), карточкой счета 20.01. Расчет затрат на 2020г. Произведен на основании факт. затрат за 2018г.с учетом дефляторов 2019,2020гг.
	ТО сетей АО "ОУК "Южсиббассуголь"	2020-2024		дог.ЕЭТ 18-2/3-4 от 25.12.2017, протокол закупки от 14.11.2017г., акты, сч/ф	т.1 ч.2 с.2622	34 510,69		37 216,68	Обслуживается сторонней организацией по причине удаленности объектов, недостатка собственного персонала.
	ТО ВЛ Таштагол ООО "ЭМС Западная Сибирь"	2020-2024		дог.ЕЭТ 18-2/3-6 от 18.01.2018, протокол закупочной комиссии от 21.12.2017, акты, сч/ф	т.1 ч.2 с.2662	6 277,31		6 769,51	
	ТО ВЛ Гурьевск ООО "ЭМС Западная Сибирь"	2020-2024		дог.ЕЭТ 18-2/3-7 от 18.01.2018, протокол закупочной комиссии от 21.12.2017, акты, сч/ф	т.1 ч.2 с.2704	1 865,18		2 011,43	
	ТО ЗРУ 110кВ ТЭЦ	2020-2024		дог.ЕЭТ 18-2/3-1 от 20.12.2017(срок действия с 01.01.2018 по 31.12.2018), протокол от 14.12.2017г., ЕЭТ 18-2/3-24 от 04.07.2018 (на 4 мес.), протокол закупочной комиссии, акты, сч/ф	т.1 ч.2 с.2743	1 308,49		1 411,09	предоставлено ДС о расторжении 18-2/3-1 с июля 2018г., ДС о продлении договора 18-2/3-24
	ТО средств диспетчеризации и оборудования связи	2020-2024		дог.ЕЭТ 18/5-16 от 30.12.2018, протокол закупочной комиссии от 30.09.2018 - срок действия договора с 01.01.2019-31.12.2021	т.1 ч.2 с.2796	1 309,86		1 412,56	сч/ф приложены по дог. ЕЭТ17/5-17 от 21.12.2017, рост стоимости услуг связан с включением в договор работ по обслуживанию ПС 220кВ Опорная-9.
	ТО и диагностика систем кондиционирования	2020-2024		дог.ЕЭТ18/4-2-43, конкурентная карта, сч/ф	т.1 ч.2 с.4341	80,42		86,73	предоставлен отчет по проводкам для подтверждения фактической суммы расходов
2	Аварийно-восстановительные работы			сметы, дог.ЕЭТ17/2-1/24 от 19.05.2017, срок действия дог.до 31.12.2017г. На 2018г. - дог.ЕЭТ18/2-1/8 от 22.01.2018	т.1 ч.2 с.2898	0	8 573,92	0	капитальный ремонт выключателя - данные работы должны быть учтены в ремонтном фонде. В2018 - аварийный ремонт ТРДН, капитальный ремонт выключателя, работы разовые. Все плановые работы по ремонту должны быть учтены в ремонтной программе, соблюдение графика ППР является гарантией отсутствия выходов из строя оборудования.

№ п/п	Наименование работ, услуг	Период проведения (год в соотв.с графиком)	Нормативный документ устанавливающий периодность оказания услуг	Обоснование стоимости	№ сметы (том, страница в обосновывающих материалах)	Факт 2018г.	Предложение предприятия на 2020г., тыс.руб.	Принято по результатам проверки и на 2020г., тыс.руб.	Примечания
3	Услуги по охране труда и ПБ	2020-2024		табл.2.2.2.		2831,46	3 296,05	3 073,08	затраты на мед.услуги, обеспечение питанием, услуги по зарядке огнетушителей, обеспечению пожарной безопасности, дезинсекции и дератизации, химчистка спецодежды
3.1.	перезарядка и тех.обслуживание огнетушителей	2020-2024	п.4.4. СП9.1310.20 09 "Свод правил. Техника пожарная. Огнетушители и. Требования к эксплуатации и."	дог.182-2019/ПР-3 ЕЭТ18/2-4/19 от 11.12.2018, срок действия до 31.12.2019, конкурентная карта, сч/ф по дог.150-2017/ПР-3/ЕЭТ17/2-4/17 от 04.12.2017 за 2018г.	т.1 ч.2 с.3022	15,13	108,16	108,16	проверка проводится ежегодно, расчет произведен на основании договора на 2018г. Исходя из имеющегося кол-ва огнетушителей с применением индексов дефляторов 2019,2020гг.
3.2.	проверка качества пенообразователя	2020-2024	ст.37 69-ФЗ от 12.12.2004 и п.5.3. РД 34.49.502-96В	дог.№369/ЕЭТ 18/2-4/14 от 16.10.2018, конкурентный лист, сч/ф	т.1 ч.2 с.3037	23,26	25,16	25,16	в Обществе установлена станция, на которой используется пенообразователь для тушения пожара, проверка проводится 1р/год. Затраты определены исходя из стоимости по договору 2018г и дефляторов 2019,2020гг.
3.3.	медицинские услуги	2020-2024				759,616	950,65	819,18	По ОСВ за 2018г.мед.услуги составили 759,616 т.р., принято по факту с учетом дефляторов
	предрейсовые и послерейсовые медосмотры, внеочередные медицинские осмотры	2020-2024	ст.213 Трудового кодекса РФ от 30.12.2001 197-ФЗ, приказ Минздрава РФ от 12.04.2011 №302н	протокол закупочной комиссии от 21.02.2019, дог.ЕЭТ19/2-4/23 от 28.02.2019, ЕЭТ18/2-4/22 от 25.12.2018, сумма на 2019г.ориентировочно 131,16т.р.+26,23т.р., акты, сч/ф за 2018г.(ЕЭТ18/2-4/2/3105/062/18 от 09.01.2018)	т.1 ч.2 с.3042	98,83	159,5		Сумма рассчитана исходя из количества осмотров в год и цен по заключенным на 2018г договорам с применением дефляторов. Количество предрейсовых осмотров рассчитано как произведение количества водителей на кол-во смен в год (247 смен в год). Г.Новокузнецк Затраты на проведение вакцинации рассчитаны на основании дог. ЕЭТ 19/2-4/25 от 11.03.2019 (Новокузнецк) и ЕЭТ 19/2-4/24 от 26.02.2019 (Таштагол).
	предрейсовые и послерейсовые медосмотры (Таштагол)	2020-2024		конкурентная карта, дог.ЕЭТ18/2-4/17 от 24.12.2018, срок действия с 01.01.2019 по 31.12.2019., сч/ф за 2018г., 1кв.2019	т.1 ч.2 с.3076	26,08	42,74		г.Таштагол

№ п/п	Наименование работ, услуг	Период проведения (год в соотв.с графиком)	Нормативный документ устанавливающий периодичность оказания услуг	Обоснование стоимости	№ сметы (том, страница в обосновывающих материалах)	Факт 2018г.	Предложение предприятия на 2020г., тыс.руб.	Принято по результатам проверки на 2020г., тыс.руб.	Примечания
	предпрейсовый, предсменный, послесменный, послерейсовый осмотр	2020-2024		протокол закупочной комиссии от 11.12.2018, дог.ЕЭТ18/2-4/16 от 25.12.2018, акт за янв. 2019г. (дог.ЕЭТ 18/2-4/16 от 25.12.2018), акты по дог.ЕЭТ 17/2-4/21 от 25.12.2017	т.1 ч.2 с.3097	154,82	178,55		г.Новокузнецк, Новокузнецкая клиническая больница №29
	проведение предварительного медосмотра			конкурентная карта, дог.ЕЭТ17/2-4/19 от 15.12.2017, сч/ф за 2018г., 1 кв.2019г.	т.1 ч.2 с.3141	39,38	38,72		г.Новокузнецк
	проведение периодического медосмотра (71 чел)			протокол закупочной комиссии от 26.07.2018, дог.ЕЭТ18/2-4/12 от 14.08.2018, сч/ф	т.1 ч.2 с.3162	112,25	336,91		ООО "ЕвразЭнергоГранс" производит электроснабжение 2-х площадок АО ЗСМК в городе Новокузнецке (рельсовый прокат - Центральный район и строительный прокат -Заводской район), расположенных на значительном расстоянии друг от друга. Для сокращения времени для прохождения медицинского осмотра (время на прохождение оплачивается работодателем) заключено два договора с филиалами ООО "Профмедосмотр".
	проведение периодического медосмотра (104 чел)			протокол закупочной комиссии от 26.07.2018, дог.ЕЭТ18/2-4/11 от 14.08.2018, сч/ф	т.1 ч.2 с.3175	158,686			
	проведение периодического медосмотра (44 чел)			протокол закупочной комиссии от 04.10.2018, дог.ЕЭТ18/2-4/13 от 22.10.2018, сч/ф	т.1 ч.2 с.3188	119,97	129,75		г.Таштагол
	оказание медицинских работникам (вакцинация от энцефалита, 53чел)			конкурентная карта, дог.3105-19/ЕЭТ 19/2-4/25 от 11.03.2019, сч/ф за 2018г.по дог.ЕЭТ18-4/3/3105-19/101/18 от 20.02.2018	т.1 ч.2 с.3202	40,6	59,52		г.Новокузнецк
	оказание медицинских работникам (вакцинация от энцефалита, 30+4 чел)			конкурентная карта, дог.ЕЭТ19/2-4/26 от 15.03.2019, ЕЭТ19/2-4/24 от 26.02.2019, сч/ф за 2018г.по Таштаголу (15чел) на сумму 9г.р.	т.1 ч.2 с.3210	9	4,96		на основании договора на 2019 год
3.4.	Экспертное обследование подьёмных сооружений	2020-2024	ст.9 Федерального закона от 21.07.1997 №116-ФЗ	протокол закупочной комиссии от 27.02.2018, дог.ЕЭТ18/2-4/7 от 23.03.2018, сч/ф	т.1 ч.2 с.3221	270,87	292,96	292,1	Расчет на основании факта с применением дефляторов 2019,2020гг

№ п/п	Наименование работ, услуг	Период проведения (год в соотв.с графиком)	Нормативный документ устанавливающий периодичность оказания услуг	Обоснование стоимости	№ сметы (том, страница в обосновывающих материалах)	Факт 2018г.	Предложение предприятия на 2020г., тыс.руб.	Принято по результатам проверки и на 2020г., тыс.руб.	Примечания
3.5.	Оказание услуг пожарной безопасности	2020-2024	№123-ФЗ от 22.07.2008 "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности"	1) протокол закупочной комиссии от 23.10.2018, дог.ЕЭТ 18/2-4/15 от 25.10.2018 (наблюдение, реагирование), сумма 1441,44г.р на 2019г.; сч/ф за 2018г. 2) конкурентная карта, дог.ЕЭТ 18/2-4/20 от 18.12.2018 (плановое ТО средств пожарной безопасности - Тапталол, Шерегеш), сумма 33,5 т.р на 2019г. 3) конкурентная карта, дог.ЕЭТ 17/2-4/22 от 25.12.2017 (ТО систем и установок противопожарной защиты -АБК, склад масел, ПС ОП-4, ПС-9 Новокузнецк), сумма 34г.р на 2018г.	т.1 ч.2 с.3240; т.1 ч.2 с.3276; т.1 ч.2 с.3298	1 505,55	1 632,02	1 555,85	Расчет произведен исходя из стоимости договоров, заключенных на 2019г. С применением дефлятора на 2020г.
3.6.	дератизация и дезинсекция	2020-2024	Санитарные нормы	конкурентная карта, дог.ЕЭТ18/4-2-62 от 30.11.2018, сумма 94,7 т.р., сч/ф за 2018г., 1кв.2019г.	т.1 ч.2 с.3316	94,18	97,88	97	Расчет произведен исходя из стоимости договора, заключенного на 2019г. С применением дефлятора на 2020г.
3.7.	оказание услуг по химчистке одежды	2020-2024		конкурентная карта, дог.ЕЭТ19/2-4/18 от 01.02.2019, сч/ф за 2018, 1кв.2019	т.1 ч.2 с.3342	47,61	51,6	51,34	Расчет произведен на основании фактических затрат за 2018г. по сч/ф с применением дефляторов
3.8.	утилизация ртутьсодержащих ламп	2020-2024	Санитарные правила №4607-88 от 04.04.1988, СанПин 2.1.7.1322-03	конкурентная карта, дог.ЕЭТ16/2-4/14 от 31.12.2016, сч/ф за 2018, 1кв.2019	т.1 ч.2 с.3367	13,47	14,57	14,53	Расчет произведен на основании фактических затрат за 2018г. с применением дефляторов
3.9.	обеспечение питанием (специпитание)	2020-2024	ст.222 Трудового кодекса РФ, Приказ Минздраво-развития РФ №45н от 16.02.2009	протокол закупочной комиссии от 19.03.2019, дог.ЕЭТ 19/2-4/27 от 29.03.2019, ЕЭТ18/2-4/21 от 26.12.2018	т.1 ч.2 с.3379	101,77	123,05	109,75	Расчет произведен предприятием на основании заключенных на 2019г. договоров с применением дефлятора. Однако в договорах указана максимальная стоимость, поэтому целесообразнее ориентироваться на фактическую стоимость понесенных в 2018г. затрат с учетом дефляторов.
4	Услуги по техническому контролю			табл.2.2.3.		24 965,41	28 293,00	27 853,90	
4.1.	поверка средств измерений	2020-2024	сроки проведения в соответствии с	протокол закупочной комиссии от 17.01.2019, дог.ЕЭТ19/2-2/3 от 28.01.2019, дог.ЕЭТ18/2-2/1 от	т.1 ч.2 с.3417	1 647,70	1 748,00	1 747,55	расчет произведен в соответствии со сроками проведения поверки согласно межповерочному интервалу, цены в расчете приняты в соотв.заключенным договорам с учетом дефлятора.

№ п/п	Наименование работ, услуг	Период проведения (год в соотв.с графиком)	Нормативный документ устанавливающий периодичность оказания услуг	Обоснование стоимости	№ сметы (том, страница в обосновывающих материалах)	Факт 2018г.	Предложение предприятия на 2020г., тыс.руб.	Принято по результатам проверки и на 2020г., тыс.руб.	Примечания
			межпериодическим интервалом	22.01.2018, сч/ф за 2018г., дог.ЕЭТ17/2-2/1 от 10.01.2017					
4.2.	хроматографический анализ трансформаторного масла	2020-2024	РД 34.45-51.300-97	протокол закупочной комиссии от 20.02.2018, дог.ЕЭТ18-2/3-12 от 06.03.2018	т.1 ч.2 с.3530	248,5	269	267,98	на основании фактических данных за 2018г.с применением дефляторов
4.3.	диагностика энергетических комплексов (трансформаторов)	2020-2024	Правила технической эксплуатации и (ПТЭ)	протокол закупочной комиссии от 11.05.2017, дог.ЕЭТ18-2/3-17 от 15.05.2018, сч/ф	т.1 ч.2 с.3555	875,39	947	944,03	на основании фактических данных за 2018г.с применением ИПЦ
4.4.	комплексное обследование зданий и сооружений	2020-2024	ст.55.24 Градостроительного кодекса РФ от 29.12.2004 №190-ФЗ	протокол закупочной комиссии от 26.06.2018, дог.ЕЭТ18-2/3-21 от 16.07.2018г (с учетом обследования ВЛ), сумма 500г.р., акт, сч/ф за 2018г.	т.1 ч.2 с.3574	500	541	539,21	расчет на основе перспективного графика проведения комплексного обследования зданий, сооружений, ЛЭП на 2019-2025гг из расчета цен по договору на 2018г. На строительный объем 39176м3 расходы составили 2819,9г.р., то есть 71,98 руб/м3. Однако при этом фактические расходы за 2018год составили 500 т.р. за 90 935м3 строительного объема (т.е. 5,49 руб/м3). На 5 лет по расчету предприятие заявляет расходы 8578,9 т.р. (в среднем 1715,78 т.р. в год). Договоры на 2020 год не заключены, в перечне зданий присутствуют объекты, не имеющие отношения к деятельности по передаче электрической энергии, в связи с тем, что нет достаточного обоснования суммы, заявленной по расчету предприятия, по мнению экспертов подлежит включению сумма, определенная на основании факта с учетом ИПЦ.
4.5.	диагностические обследования ВЛ	2020-2024		представлен расчет на основании плановых расходов на 2019г., определенных в соотв.с планом закупки на 2019г.	т.2 ч.1 с.1-13, 152		1 313,00	957,9	данные работы учтены в составе договора ЕЭТ18-2/3-21 от 16.07.2018г на 2018г. по обследованию зданий и сооружений, стоимость учтена по фактическим данным за 2018г с учетом ИПЦ
4.6.	техническое освидетельствование баллонов	2020-2024	п.6.3. ПБ 10-576-03	дог.229-Б/16 от 21.12.2016, сумма 9,7г.р.	т.1 ч.2 с.3591	0	12	2,4	тех.освидетельствование проводится 1 раз в 5 лет, соответственно подлежит учету в составе базового уровня подконтрольных расходов в размере 1/5.
4.7.	обслуживание устройств РЗА			протокол закупочной комиссии от 14.12.2017, дог.18-2/3-3490 от 25.12.2017, дог.18-2/3-3491 от 25.12.2017, протокол от 21.12.2017, дог.ЕЭТ 18-2/3-5 от 01.01.2018, дог.ЕЭТ 18-2/3-11 от 20.02.2018	т.1 ч.2 с.3598	21 693,82	23 463,00	23 394,84	по ОСВ сумма составляет 13087,7г.р., После проведенных реконструкций на объектах ООО «ЕвразЭнергоГранс» возникла необходимость в дополнительном объеме работ по эксплуатации оборудования согласно требований «Объемов и норм испытаний электрооборудования» и РД 153-34.0-35.617-2001 «Правила технического обслуживания устройств релейной защиты подстанций 110-750 кВ»:

№ п/п	Наименование работ, услуг	Период проведения (год в соотв.с графиком)	Нормативный документ устанавливающий периодичность оказания услуг	Обоснование стоимости	№ сметы (том, страница в обосновывающих материалах)	Факт 2018г.	Предложение предприятия на 2020г., тыс.руб.	Принято по результатам проверки на 2020г., тыс.руб.	Примечания
		2020-2024	РД 34.45-51.300-97						1. Испытания силовых кабелей после отказов и замены в рамках КР – 663 т.р. (ежегодные испытания новых кабелей в соответствии с Правилами тех.обслуживания) 2. Увеличение количества точек для проведения тепловизионного контроля в связи с изменением схем после реконструкции ПС – 796 т.р. 3. Блоки микропроцессорных защит на объектах с повышенной загрязненностью, вибрацией требует проведение ежегодного контроля – 7045 т.р. (связано с установкой современного оборудования с микропроцессорными блоками, требующие обязательного контроля).
5	Услуги по обслуживанию АИИС	2020-2024		табл.2.2.4., протокол от 11.12.2018, дог.ЕЭТ19/2-2/1 от 01.01.2019 (1538,4т.р.на 2019г.), протокол от 19.02.2018 дог.ЕЭТ18/2-2/2 от 01.03.2018г (2280,4 т.р.на 2018г.), дог.1VD2454/07 от 01.01.2007 (60т.р.), дог.А08/07/ЕЭТ5/3 от 01.01.2007 (76,8 т.р.), дог.175/16/ЕЭТ16/5-16 от 01.11.2016 (447,196 т.р.), дог.ЕЭТ16/5-14 от 08.10.2016 (13,17т.р.), протокол закупочной комиссии от 12.09.2017 дог.ЕЭТ17/5-15 от 25.09.2017 (183,048т.р.), протокол от 21.03.2017 дог.ЕЭТ17/5-7 от 28.02.2017 (21,6т.р.), конкурентная карта дог.5175-н/ЕЭТ19/5-4 от 01.01.2019г. (4,241т.р. в мес., сч/ф за 1 кв.2019), дог.4217-н/ЕЭТ18/5-1 от 01.01.2018 (50,8 т.р.), протокол от 13.09.2018 дог.ЕЭТ 18/5-12 от 10.09.2018, дог.ЕЭТ16/2-2/2/328917774 от 01.01.2016 (44,7 т.р.), дог.ЕЭТ14/2-2/23 от 02.06.2014 (24,48т.р.)	т.1 ч.2 с.3681	5 186,62	5 443,82	5 443,82	расходы за 2018г.подтверждены ОСВ, сч/ф и актами, расчет представлен в табл.2.3.3, 2.2.3.1., 2.2.4 (т.2 ч.1). Расчет выполнен на основании фактических расходов за 2018г.с применением дефляторов.
6	Прочие услуги промышленного характера			табл.2.2.5.			10 110,22	9 834,69	

№ п/п	Наименование работ, услуг	Период проведения (год в соотв. с графиком)	Нормативный документ устанавливающий периодичность оказания услуг	Обоснование стоимости	№ сметы (том, страница в обосновывающих материалах)	Факт 2018г.	Предложение предприятия на 2020г., тыс.руб.	Принято по результатам проверки и на 2020г., тыс.руб.	Примечания
6.1.	Услуги транспорта для производственных нужд	2020-2024		табл.2.2.5., протокол закупочной комиссии от 19.12.2017 дог.ЕЭТ17/4-2-37 от 01.01.2018	т.1 ч.2 с.4117	2 699,14	2 834,20	2 823,23	Договоры заключены в связи с нехваткой средств. Расчет представлен в табл.2.2.5 (т.2 ч.1), произведен на основании стоимости по заключенным на 2018г. договорам (в приложении указаны часы и цена за час использования техники) с применением дефляторов. По дог. на 2018г. стоимость зафиксирована 2741г.р., факт.расходы по ОСВ составили 2699,14г.р. Принято по заявке предприятия с учетом поправки дефлятора (расчет в табл.2.2.5 на стр.100, т.2 ч.1).
6.2.	Хозяйственно-бытовое обслуживание	2020-2024		табл.2.2.5., протокол закупочной комиссии от 18.12.2018 дог.ЕЭТ18/4-2-60 от 24.12.2018 (сумма на 2019г.7870г.р.), дог.ЕЭТ18/4-2-55 от 13.09.2018 (срок до 31.12.2018, сумма 2583г.р. За 4мес), дог.ЕЭТ18/4-2-50 от 17.04.2018., дог.ЕЭТ17/4-2-20 от 13.06.2017 (на 2018г. вывоз ТБО), дог.ЕЭТ17/4-2-21 от 13.06.2017 (вывоз ТБО)	т.1 ч.2 с.4141	5 967,70	6 524,38	6 435,63	По статье включаются расходы на уборку помещений внутри зданий, уборка территории, вывоз мусора, снегоуборка, удаление сосулек с крыш. По договору объем работ составляет 32231 кв.м., в расчет на передачу ЭЭ предприятие указывает 23151 кв.м. (искл. помещения и внешняя территория управления). При этом эксперты отмечают, что в 2019г. по сравнению с 2018г. рост расценок по договору составил от 44% до 100%, что не может быть признано экономически обоснованным. По ТКО объем по договору предусмотрен 501,75м3, по расчет учтено 211,5 м3.(за искл. объемов по офисным зданиям) Фактические расходы на основании ОСВ по ст.20,26 составили 5907,8г.р., на 2020г. принята сумма с учетом дефляторов
6.3.	Техническое обслуживание и диагностика кондиционеров	2020-2024		табл.2.2.5., конкурентная карта, дог.ЕЭТ18/4-2-43 от 20.04.2018 (сумма 80,423г.р.)	т.1 ч.2 с.4341		36,45	36,31	Расчет произведен исходя из кол-ва кондиционеров в наличии (32шт.) по ценам в соотв. с заключенным на 2018г. договором с применением дефляторов.

№ п/п	Наименование работ, услуг	Период проведения (год в соотв.с графиком)	Нормативный документ устанавливающий периодичность оказания услуг	Обоснование стоимости	№ сметы (том, страница в обосновывающих документах)	Факт 2018г.	Предложение на 2020г., тыс.руб.	Принято по результатам проверки и на 2020г., тыс.руб.	Примечания
6.4.	Расчистка охранных зон ВЛ и территории ПС от ДКР (вырубка кустарников)	2020-2024	Постановление Правительства РФ от 24.02.2009 №160, "Межотраслевые правила по охране труда при эксплуатации электроустановок"	табл.2.2.5., протокол от 20.06.2017 дог.ЕЭТ17-2/3-15 от 03.07.2017 (909,48т.р. В 2017г.)	т.1 ч.2 с.4366		583,06	405,72	По статье учтены расходы на расчистку трасс ЛЭП. В 2018г. выполнены кадастровые работы по определению охранных зон, на 2020г. расходы определены на основании аналогичного договора по 2017г. Сумма использованная в расчете на 2020г. определена в соотв. со сметой, приложенной в дог., однако фактически работы выполнены (в соотв. с актом) на сумму 376,722т.р.
6.5.	Установление охранных зон ВЛ и ПС	2020-2024	Постановление Правительства РФ от 24.02.2009 №160, "Межотраслевые правила по охране труда при эксплуатации электроустановок"	табл.2.2.5. протокол №10 от 13.03.2018, дог.ЕЭТ18-2/3-13 от 02.04.2018 (установление охранных зон, сумма 99,7т.р.)	т.1 ч.2 с.4351	99,7	103,09	102,69	
6.6.	Литература			табл.2.2.5., обоснование выбора поставщика, дог. №Н-242/ЕЭТ17/1-06 от 22.03.2017, дог.ЕЭТ18/1-01/7218 от 01.05.2018, сч/ф на сумму 28,085т.р. за 2018г.	т.1 ч.2 с.4407	29,94	29,04	31,11	По статье учтены расходы на приобретение наглядных материалов, научно-технической литературы. Затраты рассчитаны на основании факт. расходов за 2018г. с учетом дефляторов.
6.7.	Аттестация рабочих мест			табл.2.2.5. дог.ЕЭТ19/2-4/28 от 16.04.2019, сч/ф	т.1 ч.2 с.4423	29,3	0	0	Оценка проводится не реже чем 1 раз в 5 лет

№ п/п	Наименование работ, услуг	Период проведения (год в соотв.с графиком)	Нормативны и документ устанавливающий периодичность оказания услуг	Обоснование стоимости	№ сметы (том, страница в обосновывающих материалах)	Факт 2018г.	Предложение предприятия на 2020г., тыс.руб.	Принято по результатам проверки и на 2020г., тыс.руб.	Примечания
7.	Услуги связи ИТ-услуги			Табл. 2.2.6 Протокол от 10.02.2017 дог.ЕЭТ17/5-11 от 01.05.2017, дог.А08/07/ЕЭТ5/3 от 01.01.2007 (76,8 т.р.-часть услуг попадает в услуги по АИИС КУЭ), дог.27823/ЕЭТ12/5-9 от 01.08.2012, дог.ЕЭТ 10/5-5 от 01.08.2010, дог.196/ЕЭТ 12/5-8 от 20.06.2012, дог.Т-0027/ЕЭТ13/5-2 от 01.01.2013, ИШ-111-2014/ЕЭТ14/5-11 от 10.06.2014, МК152022/ЕЭТ15/5-7 от 02.03.2015, протокол от 11.05.2018 дог.32891771/ЕЭТ18/5-7 от 01.06.2018 (вкл.услуги по АИИС КУЭ) табл.2.2.7. протокол от 27.12.2016 дог.НК1084/ЕЭТ16/5-20 от 30.12.2016, протокол от 15.01.2019 дог.НК1359/ЕЭТ19/5-1 от 01.01.2019	т.1 ч.2 с.4433 т.1 ч.2 с.4674	566,05 2 345,12	632,81 2 650,65	610,44 2 640,39	Включены расходы на стационарная связь, сотовая связь, интернет, каналы связи. Расчет представлен в табл.2.2.6 и произведен исходя из заключенного договора на 2018г.с применением ИПЦ. Фактически стоимость услуг в 2018г. согласно ОСВ (производственная) составила 566,05т.р. (20сч). Принята сумма в размере факт.расходов с учетом дефляторов. Расчет произведен на основании действующих договоров с учетом ИПЦ.
	ИТОГО					81 246,62	108 016,26	97 753,88	

С учетом проведенного анализа представленных обосновывающих документов, а также с учетом фактически понесенных производственных расходов за 2018 год, принятые в экономическом обоснованном размере в размере 81 246,62 тыс. руб., эксперты предлагают принять к включению в базовый уровень подконтрольных расходов плановые расходы по работам и услугам производственного характера на 2020 год в экономическом обоснованном размере 97 753,88 тыс. руб.

3.2.3. Расходы на оплату труда

В мотивировочной части предписания от 08.12.2023 № СП/105272/23 ФАС России отмечает, что Органом регулирования в Экспертном заключении на 2020 год расходы по рассматриваемой статье затрат рассчитаны исходя из фактически сложившейся величины расходов на оплату труда за 2018 год с учетом индексов дефляторов в соответствии с прогнозом социально-экономического развития.

Вместе с тем, при определении расходов по данной статье затрат Органом регулирования принимаются к учету фактические расходы за 2018 год, заявленные Регулируемой организацией в размере 180 748,85 тыс. руб., при этом фактические расходы за 2018 год, признанные экономически обоснованными Органом регулирования, составили 179 045,35 тыс. руб.

Таким образом, расходы по данной статье затрат, исходя из расчета Органа регулирования, должны составить 192 715,46 тыс. руб. ($= 179\,045,35 \text{ тыс. руб.} \cdot 1,045 \text{ (ИПЦ 2019 года)} \cdot 1,03 \text{ (ИПЦ 2020 года)}$), что на 2 205,9 тыс. руб. меньше учтенной РЭК Кемеровской области величины.

Вместе с тем, считаем обоснованным и соответствующим общим принципам регулирования тарифов в электроэнергетике применение к территориальной сетевой организации Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике (далее – ОТС) и Рекомендаций о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электроэнергетики, подготовленным ОАО «ЦОТэнерго».

Обязательность применения отраслевого тарифного соглашения для расчета расходов на оплату труда установлена пунктом 26 Основ ценообразования № 1178.

Согласно пункту 8.4 ОТС расходы (средства), направляемые на оплату труда, рассчитываются, исходя из численности работников списочного состава и числа вакантных рабочих мест (но не выше нормативной численности) с учетом нормативной численности на вновь вводимые объекты, размера минимальной месячной тарифной ставки и среднего тарифного коэффициента по организации.

В соответствии с пунктом 3.3 ОТС с 1 июля 2019 года размер минимальной месячной тарифной ставки рабочих первого разряда устанавливается в размере 8 643 руб., если иное не установлено коллективными договорами Организаций. В дальнейшем размер ММТС индексируется с периодичностью один раз в год, начиная с 1 июля 2020 года, в соответствии с индексом потребительских цен в Российской Федерации (на основании официальных данных Федеральной службы государственной статистики) за соответствующий годичный период, прошедший с момента предыдущей индексации.

ФАС России отмечает, что Органом регулирования расчет расходов на оплату труда произведен не в соответствии с положениями ОТС в электроэнергетике. В Экспертном заключении на 2020 год не представлен расчет тарифного коэффициента в соответствии с положениями Рекомендаций

о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электроэнергетики, разработанными ОАО «ЦОТэнерго».

Кроме того, в Экспертном заключении на 2020 год Органом регулирования не представлено обоснование учтенных величин выплат, связанных с режимом работы, текущего премирования, вознаграждения за выслугу лет, выплат по итогам года, а также не проведен анализ экономической обоснованности фактических ставок премирования за 2018 год в соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования № 1178.

Также необходимо отметить, что при определении плановой величины расходов на оплату труда на 2020 год Органом регулирования не представлен расчет в соответствии с формой П1.16 Методических указаний № 20-э/2.

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 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).

Предприятие предлагает учесть расходы на оплату труда в размере 202 442,86 тыс. руб. при средней заработной плате 52 967,78 руб. на человека в месяц и среднесписочной численности 318,50 человек. В обоснование расходов предприятием предоставлено:

- корректировка формы П1.16, в связи с учетом создания в 2019 году участка по эксплуатации линий электропередачи 35-110кВ, предоставленная с дополнительными материалами письмом № 1343 от 02.09.2019;

- Приказ №01-108 от 30.12.2012г. «Об утверждении Положения «О порядке формирования расходования фонда Генерального директора ООО «ЕвразЭнергоТранс» (том 1 часть 2, стр.4798);

- Приказ №01-266 от 22.09.2014 «Об утверждении «Общего положения об оплате труда работников ООО «ЕвразЭнергоТранс» (том 1 часть 2, стр.4803);

- Приказы об утверждении Положения об оплате труда и премировании по подразделениям ООО «ЕвразЭнергоТранс» (с изменениями и дополнениями) (том 1 часть 2, стр.4822-4895);

- справка о штатной численности персонала ООО «ЕвразЭнергоТранс» (том 1 часть 2, стр.4920);

- штатное расписание (том 1 часть 2, стр.4923);

- расчет нормативной численности (том 1 часть 2, стр.4963);

- копия отраслевого тарифного соглашения по горно-металлургическому комплексу РФ (том 1 часть 2, стр.4766);
- форма П-4 «Сведения о численности, заработной плате и движения работников» за 2018г., 1 квартал 2019г. (том 2 часть 2, стр.476).

Расчёт расходов на оплату труда представлен по форме П1.16 (Приложение к Методическим указаниям №20-э/2). Процент дополнительных выплат рассчитан как среднеарифметическое значение по организации, нормативная численность, рассчитанная предприятием, составляет 439 человек, при этом штатная численность предприятия составляет 311 человек. Эксперты отмечают, что нормативная численность рассчитана с учетом обслуживания всего состава оборудования, которое используется для оказания услуг по передаче электрической энергии. При этом на обслуживание части электросетевого оборудования заключены договоры оказания услуг со сторонними организациями, это привело к снижению численности собственных работников.

На основании пункта 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. Экспертами численность определена с учетом данных о фактической численности Предприятия за 2018 год и принята на уровне 310,5 человек.

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 19

Расчет средней ступени оплаты труда и тарифного коэффициента согласно рекомендациям о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электроэнергетике

№	Наименование должности/профессии	Всего численность по передаче ЭЭ	Степень по оплате труда	Тарифный коэффициент	Произведение тарифных коэффициентов и численности
1	2	3	4	5 = итог 3/итог 5	5 = 3 * 4
Средний тарифный коэффициент				2,062	
	Всего численность работников Общества	311	8,62	256,52	641,27
1	начальник цеха	1	13	3,9	3,9
2	начальник бюро	2	11	3,48	6,96
3	ведущий инженер	2	11	3,11	6,22
4	инженер 1 кат.	1	10	2,78	2,78
5	инженер-электроник 1 кат.	1	9	2,66	2,66
6	инженер 2кат.	1	9	2,66	2,66

№	Наименование должности/профессии	Всего численность по передаче ЭЭ	Степень по оплате труда	Тарифный коэффициент	Произведение тарифных коэффициентов и численности
1	2	3	4	5 = итог 3/итог 5	5 = 3 * 4
7	начальник бюро РЗиА	1	11	3,48	3,48
8	ведущий инженер РЗиА	1	11	3,69	3,69
9	инженер 1 кат. РЗиА	1	10	2,78	2,78
10	техник	1	6	2,21	2,21
11	эл/монтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования - водитель автомобиля	1	5	1,67	1,67
12	электромонтер диспетчерского обор-я и телеавтоматики	2	5	1,57	3,14
ЦУС					
13	начальник центра	1	13	3,9	3,9
14	старший диспетчер	3	10	3,48	10,44
15	диспетчер	12	6	2,21	26,52
16	электромонтер оперативно-выездной бригады	17	3	1,49	25,33
17	эл/монт оперативно-выездной бригады - водитель автомобиля	8	3	1,57	12,56
ЦРЭО					
18	начальник цеха	1	13	3,9	3,9
19	заместитель начальника цеха	1	12	3,48	3,48
20	начальник техотдела	1	11	3,48	3,48
21	ведущий инженер по промышленному контролю	1	11	3,11	3,11
22	ведущий инженер по подготовке ремонтов электрооборудования и сетей	1	11	3,11	3,11
23	механик цеха	1	9	2,48	2,48
24	начальник участка ремонта высоковольтного об-я	2	12	3,48	6,96
25	начальник участка трансформаторно-масляного хоз-ва	2	12	3,48	6,96
26	начальник участка ремонта сетей	2	11	3,48	6,96
27	электромонтер по ремонту и обсл-ю эл/об	11	3	1,25	13,75
28	электромонтер по ремонту и обсл-ю эл/об - водитель автомобиля	1	4	1,57	1,57
29	электромонтер по ремонту и обсл-ю эл/об - водитель автомобиля специализированного	1	5	1,76	1,76
30	электрослесарь по ремонту распредел. устр-в УРВО	14	3	1,57	21,98
31	эл.монтер по ремонту обмоток и изоляции эл/об.	5	6	1,76	8,8
32	слесарь-ремонтник	1	8	2,21	2,21
33	аккумуляторщик	1	8	2,34	2,34
34	эл/монтер по ремонту и монтажу кабельных линий	18	4	1,76	31,68
35	эл/монтер по ремонту и монтажу кабельных линий - водитель автомобиля	1	5	1,67	1,67
36	электрогазосварщик, постоянно занятый на резке и ручной сварке	2	6	1,87	3,74
37	машинист крана - электромонтер по ремонту и обсл-ю эл/об	4	5	1,97	7,88
38	электромонтер по ремонту воздушных линий электропередач	3	5	1,76	5,28
ЦСиП СП					
39	начальник цеха	1	13	4,63	4,63
40	заместитель начальника цеха	1	12	3,48	3,48
41	начальник техбюро	1	11	3,48	3,48

№	Наименование должности/профессии	Всего численность по передаче ЭЭ	Степень по оплате труда	Тарифный коэффициент	Произведение тарифных коэффициентов и численности
1	2	3	4	5 = итог 3/итог 5	5 = 3 * 4
42	инженер	2	7	1,97	3,94
43	начальник участка (по обслуживанию подстанций ПП, КХП, АИП, ККП)	1	11	3,48	3,48
44	начальник участка ОСУП	1	11	3,48	3,48
45	электрик по пожарной сигнализации участка ОСУП	1	6	1,76	1,76
46	эл.монтер по ремонту и обслуживанию эл/об (участок ОСУП)	7	5	1,57	10,99
47	эл.монтер по ремонту и обслуживанию эл/об (по обслуживанию подстанций ПП, КХП, АИП, ККП)	12	4	1,76	21,12
48	эл.монтер по обслуживанию подстанций (с открытой частью РУ)	24	3	1,57	37,68
49	эл.монтер по обслуживанию подстанций (без открытой части РУ)	8	5	1,97	15,76
50	слесарь-ремонтник	4	4	1,76	7,04
51	кладовщик - экспедитор	1	3	1,25	1,25
	ЦСиП РП				0
52	начальник цеха	1	13	3,9	3,9
53	заместитель начальника цеха	1	12	3,48	3,48
54	заместитель начальника цеха по Таштагольскому району	1	12	3,48	3,48
55	начальник техбюро	1	11	3,48	3,48
56	инженер 1 кат.	1	10	2,78	2,78
57	инженер 2 кат.	1	9	2,66	2,66
58	техник по учету	1	8	2,21	2,21
59	начальник участка сетей	1	11	3,48	3,48
60	начальник участка по обсл-ю подстанций	7	11	3,48	24,36
61	электрик участка по сетям	1	5	1,76	1,76
62	электрик участка по подстанциям	1	5	1,76	1,76
63	эл.монтер по ремонту и обслуживанию эл/об	19	4	1,49	28,31
64	эл.монтер по обслуживанию подстанции (подстанции с открытой частью РУ)	33	5	1,67	55,11
65	эл.монтер по обслуживанию подстанции (подстанции без открытой части РУ)	9	5	1,57	14,13
66	эл.монтер по обслуживанию подстанции - аккумуляторщик (подстанции с открытой частью РУ)	2	6	1,76	3,52
67	эл.монтер по ремонту и обслуживанию эл/об - водитель автомобиля	2	5	1,57	3,14
68	эл.монтер по ремонту воздушных линий электропередач	7	4	1,49	10,43
69	эл.монтер по ремонту воздушных линий электропередач - водитель автомобиля	2	5	1,57	3,14
70	эл.монтер по ремонту воздушных линий электропередач - водитель автомобиля (специализированного)	1	5	1,76	1,76
71	кладовщик	1	1	1	1
	Управление				0
72	Генеральный директор	1	18	8,15	8,15
73	Технический директор	1	17	6,91	6,91
74	Директор по контролю за исполнением изнес-процедур и сохранностью активов	1	16	5,47	5,47

№	Наименование должности/профессии	Всего численность по передаче ЭЭ	Степень по оплате труда	Тарифный коэффициент	Произведение тарифных коэффициентов и численности
1	2	3	4	5 = итог 3/итог 5	5 = 3 * 4
75	Директор по обеспечению	1	16	5,47	5,47
76	начальник службы эксплуатации	1	13	3,9	3,9
77	начальник ОМТС	1	13	3,9	3,9
78	начальник ОХ и ДО	1	13	3,9	3,9
79	начальник ООТ, ПБ, ГО и ЧС	1	13	3,9	3,9
80	ведущий инженер по надзору за оборудованием	1	11	3,29	3,29
81	ведущий инженер по ОТ	1	11	3,29	3,29
82	начальник ОКСиР	1	13	3,9	3,9
83	ведущий инженер	1	11	3,11	3,11
84	ведущий инженер-сметчик	1			0
85	начальник АСКУЭ	1	13	3,9	3,9
86	ведущий инженер	1	11	3,29	3,29
87	инженер 1 кат.	1	10	2,78	2,78
88	начальник ПТО	1	13	4,63	4,63
89	ведущий инженер ПТО	1	11	3,29	3,29
90	механик	1	9	3,11	3,11
91	Водитель автомобиля специализированного	2	5	1,97	3,94
92	Водитель легкового автомобиля	3	4	1,72	5,16

С учётом скорректированной численности и среднего тарифного коэффициента сделан перерасчёт фонда оплаты труда на 2020 год и отражён в таблице П1.16.

Таблица П1.16

Расчёт фонда оплаты труда на 2020 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Факт 2018	Участок ВЛ	ИТОГО (2018+участок ВЛ)	Расчет предприятия 2020 г.	Расчёт по экспертизе на 2020 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Численность						
	Численность ППП	чел.	311	8	319	319	311
2.	Средняя оплата труда	руб.	48 510	53 903	48 646	52 968	
2.1	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.					8 773
2.2	Дефлятор по заработной плате					1,089	1,030
2.3	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.					9 036
2.4	Средняя степень оплаты						9
2.5	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда	руб.					2
2.6	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	21 237	21 237	21 237	23 124	18 632

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Факт 2018	Участок ВЛ	ИТОГО (2018+участок ВЛ)	Расчет предприятия 2020 г.	Расчёт по экспертизе на 2020 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
2.7	Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника	руб.	1 379	3 071	1 421	1 548	2 329
2.7.1	процент выплаты		6			7	12,5
2.7.2	Сумма выплат	руб.	5 137 500	294 800	5 432 300	5 914 960	2 329
2.8	Текущее премирование						
2.8.1	процент выплаты		37	48	37	37	61,3
2.8.2	сумма выплат	руб.	29 277 356	981 442	30 258 788	32 947 282	11 422
2.9	Вознаграждение за выслугу лет	руб.					
2.9.1	процент выплаты		5	5	5	5	15
2.9.2	сумма выплат	руб.	4 114 655	106 014	4 220 669	4 595 676	2 795
2.10	Выплаты по итогам года	руб.					
2.10.1	процент выплаты						33
2.10.2	сумма выплат	руб.	9 967 472	214 224	10 181 696	11 086 339	6 149
2.11	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки	руб.					
2.11.1	процент выплаты		30	30	30	30	30
2.11.2	сумма выплат	руб.	35 297 250	1 026 294	36 323 541	39 550 888	10 553
2.12	Оплата ежегодного отпуска	руб.					
2.12.1	процент выплаты						
2.12.2	сумма выплат	руб.	17 826 631	513 206	18 339 837	19 969 331	
2.12	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	48 510	53 903	48 646	52 968	51 879
3	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)						
3.1	Льготный проезд к месту отдыха						
3.2	По Постановлению от 03.11.1994 № 1206						
3.3	Итого средства на оплату труда ППП	тыс. руб.	180 749	5 175	185 924	202 443	193 302
4	Расчет средств на оплату труда непромышленного персонала (включенного в балансовую прибыль)						
4.1	Численность, принятая для расчета (базовый период - фактическая)						
4.2	Среднемесячная оплата труда на 1 работника						
4.3	Льготный проезд к месту отдыха						
4.4	По Постановлению от 03.11.1994 № 1206						
4.5	Итого средства на оплату труда непромышленного персонала						
5	Расчет по денежным выплатам						
5.1	Численность всего, принятая для расчета (базовый период - фактическая)		311	8	319	319	311

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Факт 2018	Участок ВЛ	ИТОГО (2018+участок ВЛ)	Расчет предприятия 2020 г.	Расчёт по экспертизе на 2020 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
5.2	Денежные выплаты на 1 работника						
5.3	Итого по денежным выплатам						
6	Итого средства на потребление		180 749	5 175	185 924	202 442,86	193 302
7	Среднемесячный доход на 1 работника		48 510	53 903	48 646	52 967,78	51 879

С учетом проведенного анализа представленной документации, экспертами предлагается включить в необходимую валовую выручку 2020 года расходы на оплату труда в сумме 193 302,29 тыс. руб. Снижение по статье на 1 619,08 тыс. руб

3.2.4. Прочие расходы

В данную статью затрат Органом регулирования на 2020 год включены расходы в следующих объемах:

- «Ремонт основных средств» – 169 813,3 тыс. руб.;
- «Оплата работ и услуг сторонних организаций» – 23 639,6 тыс. руб.;
- «Расходы на командировки и представительские» – 912,07 тыс. руб.;
- «Расходы на подготовку кадров» – 978,32 тыс. руб.;
- «Расходы на страхование» – 321,73 тыс. руб.;
- «Другие прочие расходы» – 6 102,42 тыс. руб.

3.2.4.1. Ремонт основных фондов

Экспертная группа в соответствии с п. 3.2.4.1. предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП/105272/23 провела дополнительный анализ включенных расходов по статье «Ремонт основных фондов».

Предприятие представило в РЭК программу ремонтного обслуживания на 2020 год, расходы на выполнение которой составляют, по предложению ООО «ЕвразЭнергоТранс», 185 317,50 тыс. руб., в т.ч. затраты на ремонты, выполняемые подрядным способом, составляют 183 825,36 тыс. руб., а стоимость ремонтов, выполняемых хозяйственным способом - 1 492,14 тыс. руб. Следует отметить, что рост предлагаемых предприятием расходов на ремонт на 2020 год, относительно установленного РЭК на 2019 год объема ремонтного фонда ООО «ЕвразЭнергоТранс», составляет 185,06% (100 138,97 тыс. руб. на 2019 год).

Анализ документальной обоснованности ремонтной программы ООО «ЕвразЭнергоТранс» на территории Кемеровской области - Кузбасса на 2020 год по каждому мероприятию представлен в таблице 20.

Для обоснования планируемых на 2020 год расходов на ремонты ООО «ЕвразЭнергоТранс» представило:

- программу ремонтного обслуживания на 2020 год;
- перспективный график проведения ремонтных работ ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2020 - 2024 гг.;
- эксплуатационные сведения об оборудовании;
- дефектные ведомости;
- локальные сметные расчеты;
- нормальные схемы подстанций 110 – 6 кВ;
- технические характеристики ВЛ 35 - 110 кВ;
- документы, которые, по мнению сетевой компании, обосновывают технологическую и стоимостную целесообразность планируемых ремонтов (полный перечень этих документов по каждому мероприятию ремонтной программы приведен в таблице 20 к настоящему заключению).

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования ПП РФ № 1178 при определении фактических значений расходов (цен) в регулирующий орган от ООО «ЕвразЭнергоТранс» были представлены следующие документы:

- договора подряда;
- протоколы заседания Комиссии по закупкам;

Положение о закупке товаров, работ, услуг Регулируемая организация представила в томах 3.1 – 3.7 материалов тарифного дела на 2020.

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, обосновывается Регулируемой организацией договорами подряда и протоколами заседания Комиссии по закупкам;

- 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 в результате анализа обоснованная стоимость ремонтной программы на 2020 год составляет, по мнению экспертов, 169 813,30 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия в сторону снижения по объему ремонтного фонда на 2020 год на 15 504,20 тыс. руб. обусловлена:

- исключением стоимости мероприятий не полностью документально обоснованных;
- исключением стоимости мероприятий, выполнение которых согласно отчетам предприятий за 2018 и 2019 годы запланировано в 2019 году либо осуществлено в 2018 году;
- исключением стоимости мероприятий, относящихся к капитальным вложениям;
- снижением завышенной стоимости ряда мероприятий.

Таким образом, рост расходов на ремонты, предлагаемых экспертами для включения в НВВ предприятия на 2020 год, относительно установленного РЭК объема ремонтов на 2019 год, составляет 169,58.

Подробный перечень замечаний к документальной обоснованности ремонтной программы ООО «ЕвразЭнергоТранс» приведен в таблице 20 настоящего заключения.

Анализ документальной обоснованности ремонтной программы ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2020 год

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Состав работы, физический объем	Стоимость в ценах 2020 года, тыс. руб.			Обосновывающие материалы	Замечания экспертов к обосновывающим материалам	Стоимость по мнению экспертов, тыс. руб.
					Всего	в т.ч. хозспособ	в т.ч. подряд			
Капитальные ремонты промышленного оборудования					148 634,88	1 492,14	147 142,74			133 544,15
1	ЕЭТ. ЦСМП РП. ОП-6 НКМК	2Т-25 (25 МВА)	КР	Капитальный ремонт силового трансформатора 110 кВ типа ТРДН-25000/110, с установкой подменного трансформатора на период ремонта, с ремонтом системы охлаждения, с заменой вводов 110кВ и покраской наружной стороны трансформатора.	5 855,23	0,00	5 855,23	Локальный сметный расчет № 1.1; каталог текущих отпускных цен (бюллетень "Цены в строительстве" фев. 2019 г.; договор подряда № ЕЭТ 18/2-1/4 от 15.01.18; договор подряда № ЕЭТ 18/2-1/57 от 22.11.18; договор подряда № ЕЭТ 18/2-1/20 от 24.03.18; Многолетний и годовой график ремонтов; ведомость дефектов № 1.1; Акт осмотра технического состояния трансформатора 2-Т-25 МВА ПС 110/6 кВ ОП-6; Акт № 1 ремонта трансформатора, отчет ООО "Тестирование электро-энергетических сетей" о диагностировании и техническом состоянии 2Т-25, проведенном в апреле-мае 2014 года.		5 855,23
2	ЕЭТ. ЦСМП РП. Таштагольский район. ПС 110/35/6кВ "Зеленая"	Т-2-40 (40 МВА) (ПС 110/35/6 кВ "Зеленая")	КР	Капитальный ремонт силового трансформатора 110 кВ типа ТДТН-40000/110, с ремонтом системы охлаждения, вводов 110,35,6 кВ.	4 880,72	0,00	4 880,72	Локальный сметный расчет № 1.2; каталог текущих отпускных цен (бюллетень "Цены в строительстве" фев. 2019 г.; договор подряда № ЕЭТ 18/2-1/4 от 15.01.18; Многолетний и годовой график ремонтов; Ведомость дефектов № 1.2; Акт осмотра технического состояния силового трансформатора Т-2 40 МВА; Протокол испытания силового трансформатора № 461 от 03.05.17; Акт № 9 ремонта трансформатора		4 880,72
3	ЕЭТ. ЦСМП РП. ПС-1	Т1 ТМ-1000 (1000кВА) Т4 ТМ-1000 (1000кВА)	КР	Капитальный ремонт силовых трансформаторов 1000 кВА 6/0,4кВ (2 шт.) с выемкой активной части.	281,37	281,37	0,00	Локальный сметный расчет № 1.3; каталог текущих отпускных цен (бюллетень "Цены в строительстве" фев. 2019 г.; договор подряда № ЕЭТ 18/4-1-33 от 22.02.18; договор подряда № ЕЭТ 18/4-1-32 от 22.02.18г.; договор подряда № ЕЭТ 18/2-1/4 от 15.01.18.		281,37
4	ЕЭТ. ЦСМП РП. Таштагольский район. ПС 110/6кВ Казская	ТСН-1 ТМ-100 (100кВА) ТСН-2 ТМ-100 (100кВА)	КР	Капитальный ремонт трансформаторов собственных нужд 6 кВ типа ТМ - 100/6-66У1 (2 шт.) с установкой подменного трансформатора на период ремонта, с выемкой активной части.	190,30	190,30	0,00	Локальный сметный расчет № 1.4; каталог текущих отпускных цен (бюллетень "Цены в строительстве" фев. 2019 г.; договор подряда № ЕЭТ 18/4-1-33 от 22.02.18г.; договор подряда № ЕЭТ 18/4-1-32 от 22.02.18; договор подряда № ЕЭТ 18/2-1/4 от 15.01.18; Многолетний и годовой график ремонтов; ведомость дефектов № 1.4; Акт осмотра технического состояния силового трансформатора ТСН-1; Акт осмотра технического состояния силового трансформатора ТСН-2; Акт № 13 ремонта трансформатора; Акт № 15 ремонта трансформатора		190,30
5	ЕЭТ. ЦСМП РП. Таштагольский район. ПС 110/35/6 кВ "Таштагольская"	Т-3-16 (16 МВА) 35/6 кВ	КР	Капитальный ремонт силового трансформатора 35 кВ типа ТДНС-16000/35, с ремонтом системы охлаждения, вводов 35, 6кВ и покраской наружной стороны трансформатора.	1 690,08	0,00	1 690,08	Локальный сметный расчет № 1.5; каталог текущих отпускных цен (бюллетень "Цены в строительстве" фев. 2019 г.; договор подряда № ЕЭТ 18/2-1/9 от 22.01.2018г.; конкурентные карты; Многолетний и годовой график ремонтов; ведомость дефектов № 1.5; Акт осмотра технического состояния силового трансформатора Т-3; Протокол № 400	В смету включены расходы на испытания трансформатора и масла и заливку масла, но расценка БД-6-010105 - 1302 "Ремонт силовых масляных трансформаторов трехфазных двух-	1 536,57

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Состав работы, физический объем	Стоимость в ценах 2020 года, тыс.			Обосновывающие материалы	Замечания экспертов к обосновывающим материалам	Стоимость, по мнению экспертов, тыс. руб.
					Всего	в т.ч. хозспособ	в т.ч. подряд			
								испытание силового трансформатора 35-220 кВ, акты КС-2 и акт ОС-3	обмоточных класса напряжения 35 кВ, регулируемые под нагрузки, без смены обмотки, мощность 16000 кВА" уже включает в себя эти работы.	
6	ЕЭТ. ЦСиП РП. Таштагольский район. ПС 110/6кВ Казская	ЛР-110 Темир-Тав-1, ШР- 110 Темир-Тав-1, ШР-110 Т- 1-110, ЛР-110 Темир-Тав-2, ШР-110 Темир-Тав-2, ШР- 110 Т-2-110 (2х10 МВА)	КР	Капитальный ремонт разъединителей 1-й, 2-й секции шины 110кВ ОРУ-110 кВ - 10 шт., шкафов питания и обогрева разъединителей, кабельных линий цепей управления и сигнализации.	19 784,50	0,00	19 784,50	Локальный сметный расчет № 1.6; каталог текущих отпускных цен (бюллетень "Цены в строительстве" фев. 2019 г.; договор подряда № ЕЭТ 18/2-1/15 от 11.03.18; договор подряда № ЕЭТ 18/2-1/56 от 10.12.18; договор подряда № ЕЭТ 18/2-1/24 от 05.04.18; договор подряда № ЕЭТ 17/2-1/27 от 29.05.17; Прейскурант «НГК Интерфейс» г. Екатеринбург, Многолетний и годовой график ремонтов, ведомость дефектов № 1.6; Акт осмотра технического состояния оборудования ОРУ-110 кВ подстанции "Казская- 110" Протокол № 360 от 21.09.18; Протокол № 358 от 19.09.18		16 229,33
7	ЕЭТ. ЦРЭО РП.	Оборудование масло- аппаратной (объем емкостей хранения трансформаторного масла)	КР	Капитальный ремонт оборудования маслоаппа- ратной электронасоса, труб).	756,55	0,00	756,55	Локальный сметный расчет № 1.7; каталог текущих отпускных цен (бюллетень "Цены в строительстве" фев. 2019 г.; договор подряда № ЕЭТ 18/2-1/39 от 28.05.18; ЕЭТ 18/2-1/9 от 22.01.18, Многолетний и годовой график ремонтов; ведомость дефектов № 1.7; Акт оценки технического состояния оборудования маслоаппаратной ТМХ РП		756,55
8	ЕЭТ. ЦСиП РП. ПС 220кВ КМК-1	ОРУ-220 кВ. Система освещения.	КР	Капитальный ремонт систе-мы освещения с заменой щитков освещения, кабель-ной продукции, осветитель-ных приборов и пускорегу- лирующей аппаратуры.	4 046,10	0,00	4 046,10	Локальный сметный расчет № 1.8; договор подряда № ЕЭТ 17/2-1/39 от 07.08.17, Многолетний и годовой график ремонтов; ведомость дефектов № 1.8; акт осмотра технического состояния электро-оборудования и м/к магтового освещения ОРУ-110 кВ и ОРУ- 220 кВ; протокол проведения исследований (испытаний) и измерений световой среды № 1		4 046,10
9	ЕЭТ. ЦСиП РП. ТП-22	ТР-р 1 ТМ-400/6 (400кВА)	КР	Капитальный ремонт сило-вого трансформатора 400 кВА 6/0,4кВ с установкой полноменного трансформатора на период ремонта, с выемкой активной части.	113,73	113,73	0,00	Локальный сметный расчет № 1.9; каталог текущих отпускных цен (бюллетень "Цены в строительстве" фев. 2019 г.; договор подряда № ЕЭТ 18/2-1/4 от 15.01.18; договор № 19/4-2-63 от 01.01.19, много-летний и годовой график ремонтов; ведомость дефектов № 1.10; Акт № 57 осмотра технического состояния трансформаторов тока ТТ-1-110 типа ТФЗМ-110 ПС "Обогатительная"; Акт № 56 осмотра технического состояния трансформаторов тока ТТ-2-110 типа ТФЗМ-110 ПС 110 "Обогатительная"; Акт № 11 ремонта трансформатора. Акт № 12 ремонта трансформатора		113,73
10	ЕЭТ. ЦСиП РП. П/С 110/6кВ "Обогатительная".	ТТ-110-1, ТТ-110-2 (110 кВ)	КР	Капитальный ремонт одно- фазных трансформаторов 110 кВ тока типа ТФЗМ-110 с грея вторичными обмотками (6 шт.).	113,88	113,88		Локальный сметный расчет № 1.10; каталог текущих отпускных цен (бюллетень "Цены в строительстве" фев. 2019 г.; договор подряда № ЕЭТ 18/2-1/4 от 15.01.18; договор № 19/4-2-63 от 01.01.19, много-летний и годовой график ремонтов; ведомость дефектов № 1.10; Акт № 57		113,88

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Состав работы, физический объем	Стоимость в ценах 2020 года, тыс. руб.			Обновляющие материалы	Замечания экспертов к обосновывающим материалам	Стоимость, по мнению экспертов, тыс. руб.
					Всего	в т.ч. хозяйств	в т.ч. подряд			
								осмотра технического состояния трансформаторов тока ТТ-1-110 типа ТФЗМ-110 ПС "Обогатительная"; Акт № 56 осмотра технического состояния трансформаторов тока ТТ-2-110 типа ТФЗМ-110 ПС 110 "Обогатительная"; Акт № 11 ремонта трансформатора; Акт № 12 ремонта трансформатора		
11	ЕЭТ. ЦСиП РП. КТП-15	ТМ-160/6 (160 кВА)	КР	Капитальный ремонт силового трансформатора 160 кВА 6/0,4кВ с установкой подменного трансформатора на период ремонта, с выемкой активной части.	116,70	116,70		Локальный сметный расчет № 1.11; каталог текущих отпускных цен (бюллетень "Цены в строительстве" фев. 2019 г.; договор подряда № ЕЭТ 18/4-1-33 от 22.02.18; договор подряда № ЕЭТ 18/4-1-32 от 22.02.18; договор подряда № ЕЭТ 18/2-1/4 от 15.01.18 акт ремонта №5 от 12.09.18. Нормальная схема КТП-15.		116,70
12	ЕЭТ. ЦСиП РП. ТП ЦРСД	Т-1 (630кВА)	КР	Капитальный ремонт силового трансформатора-ТМ-630 6/0,4кВ с установкой подменного трансформатора на период ремонта, с выемкой активной части.	129,24	129,24		Локальный сметный расчет № 1.12; каталог текущих отпускных цен (бюллетень "Цены в строительстве" фев. 2019 г.; договор подряда № ЕЭТ 18/4-1-33 от 22.02.18; договор подряда № ЕЭТ 18/4-1-32 от 22.02.18; договор подряда № ЕЭТ 18/2-1/4 от 15.01.18, многолетний и годовой график ремонтов; ведомость дефектов № 1.12; Акт № 53 осмотра технического состояния силового трансформатора Т-1 типа ТМ-630/6 ТП ЦРСД; Акт № 6 ремонта трансформатора		129,24
13	ЕЭТ. ЦСиП РП. П/С 110/6кВ "Обогатительная".	1-ТСН (160 кВА) 2-ТСН (160 кВА)	КР	Капитальный ремонт трансформаторов собственных нужд 6 кВ типа ТТМ-160/6-У1 (2 шт.) с установкой подменного трансформатора на период ремонта.	183,09	183,09		Локальный сметный расчет № 1.13; каталог текущих отпускных цен (бюллетень "Цены в строительстве" фев. 2019 г.; договор подряда № ЕЭТ 18/4-1-33 от 22.02.18; договор подряда № ЕЭТ 18/4-1-32 от 22.02.18; договор подряда № ЕЭТ 18/2-1/4 от 15.01.18, многолетний и годовой график ремонтов; ведомость дефектов № 1.13; Акт № 59 осмотра технического состояния трансформатора собственных нужд ТСН-1 типа ТМТ-160/10-У1 ПС "Обогатительная"; Акт № 58 осмотра технического состояния трансформатора собственных нужд ТСН-2 типа ТМТ-160/10-У1 ПС "Обогатительная"; Акт № 14 ремонта трансформатора. Акт № 16 ремонта трансформатора		183,09
14	ЕЭТ. ЦСиП РП. РП-318	ПТ-1000 (1000кВА)	КР	Капитальный ремонт силового трансформатора-ра1000 кВА 6/0,4кВ с установкой подменного трансформатора на период ремонта, с выемкой активной части.	141,70	141,70		Локальный сметный расчет № 1.14; каталог текущих отпускных цен (бюллетень "Цены в строительстве" фев. 2019 г.; договор подряда № ЕЭТ 18/4-1-33 от 22.02.18; договор подряда № ЕЭТ 18/4-1-32 от 22.02.18; договор подряда № ЕЭТ 18/2-1/4 от 15.01.18, многолетний и годовой график ремонтов; ведомость дефектов № 1.14; Акт № 62 осмотра технического состояния силового трансформатора Т-1 типа ТМВМ-1000/6 РП-318; Акт № 8 ремонта трансформатора		141,70
15	ЕЭТ. ЦРЭО СП.	КЛ-10кВ от ОП-2 до РП-21, Т-1.	КР	Капитальный ремонт кабельной линии 10 кВ с частичной заменой кабеля 10 кВ, стоек и полок кабельных.	2 063,23		2 063,23	Локальный сметный расчет № 1.15; каталог текущих отпускных цен (бюллетень "Цены в строительстве" фев. 2019 г., многолетний и годовой график ремонтов; ведомость дефектов № 1.15; Акт оценки технического состояния КЛ		2 063,23

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Состав работы, физический объем	Стоимость в ценах 2020 года, тыс. руб.			Обосновывающие материалы	Замечания экспертов к обосновывающим материалам	Стоимость, по мнению экспертов, тыс. руб.
					Всего	в т.ч. хозспособ	в т.ч. подряд			
16	ЕЭТ. ЦРЭО СП.	КЛ-10кВ от ОП-2 до ДСП-25-2	КР	Капитальный ремонт кабельной линии 10 кВ с частичной заменой кабеля 10 кВ, стоек и полок кабельных.	1 464,66		1 464,66	Локальный сметный расчет № 1.16; Локальный сметный расчет № 1.17; каталог текущих отпускных цен (бюллетень "Цены в строительстве" фев. 2019 г.; договор подряда № ЕЭТ 18/4-1-16 от 26.01.18; договор подряда № ЕЭТ 18/2-1-29 от 10.05.18, ведомость дефектов № 1.17; Акт оценки технического состояния КЛ 10 кВ ОП-2 ят. №14-РП-60 ят.№21 Ввод 10 кВ ОП-2 ят. №14-РП-60 ят.№21 Ввод Многолетний и годовой график ремонтов; ведомость дефектов № 1.16; Акт оценки технического состояния КЛ 10 кВ ОП-2 ят. № 54- ДСП-25-2, протоколы испытаний, паспортуная карта КЛ		1 464,66
17	ЕЭТ. ЦРЭО СП.	КЛ 10 кВ ОП-2 (ят.14) - ввод2 РП-60 (ят.21) (2,6 км, кабель ААШВ- 10 кВ (3х185))	КР	Капитальный ремонт кабельной линии 10 кВ с частичной заменой кабеля 10 кВ, стоек и полок кабельных.	4 096,97		4 096,97			4 096,97
18	ЕЭТ. ЦСиП РП. ПС 220кВ КМК-1	Система пожарной сигнализации. (площадь 850 м2)	КР	Капитальный ремонт системы пожарной сигнализации с заменой датчиков, шлейфов и прибора	5 286,64		5 286,64	Локальный сметный расчет № 1.18; каталог текущих отпускных цен (бюллетень "Цены в строительстве" фев. 2019 г. договор подряда ЕЭТ 18/2-1/36 от 16.05.18, многолетний и годовой график ремонтов; ведомость дефектов № 1.18; Акт проверки работоспособности автоматической установки пожарной сигнализации (АУПС), системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре (СОУЭ)	Данное мероприятие следует относить к капитальным вложениям, т.к. производится полная замена элементов пожарной сигнализации на современные компоненты и, кроме того, представленные документы по аналогичному мероприятию на ПС ОП-3 ЗСМК предусматривают реконструкцию пожарной сигнализации. Эксперты предлагают исключить стоимость данного мероприятия из общей стоимости ремонтной программы.	0,00
19	ЕЭТ. ЦСиП РП. ПС 110/6 кВ "Хвостохранилище"	Система пожарной сигнализации. (площадь 320 м2)	КР	Капитальный ремонт системы пожарной сигнализации с заменой датчиков, шлейфов и прибора.	886,13		886,13	Локальный сметный расчет № 1.19; каталог текущих отпускных цен (бюллетень "Цены в строительстве" фев. 2019 г); договор подряда ЕЭТ 18/2-1/36 от 16.05.18, многолетний и годовой график ремонтов; ведомость дефектов № 1.19; акт осмотра технического состояния охранно-пожарной сигнализации подстанции "Хвостохранилище"		886,13
20	ЕЭТ. ЦСиП РП. ЦТЭЦ ЗРУ-110кВ	В- 110 кВ Ширпотреб	КР	Капитальный ремонт выключателя 110 кВ (1 шт.) с заменой изношенных частей и механизмов	5 509,03		5 509,03	Локальный сметный расчет № 1.20; каталог текущих отпускных цен (бюллетень "Цены в строительстве" фев. 2019 г); договор подряда ЕЭТ 17/2-1/60 от 01.12.17; договор подряда ЕЭТ 18/2-1/28 от 28.04.2018, многолетний и годовой график ремонтов; ведомость дефектов № 1.20; Акт осмотра состояния масляного выключателя В-110 Ширпотреб ЦТЭЦ протокол испытания В-110 №144 от 05.10.18	Исходя из сметного расчета - планируется одновременно ремонт выключателя и полная замена выключателя, но необходимость замены выключателя не обоснована. Эксперты предлагают исключить стоимость выключателя.	4 759,02
21	ЕЭТ. ЦСиП РП. Тапталовский район. ПС "Зеленая"	ТН-110-2 (110 кВ)	КР	Капитальный ремонт масляных однофазных трансформатора	163,74		163,74	Локальный сметный расчет № 1.21; каталог текущих отпускных цен (бюллетень "Цены в строительстве" фев. 2019 г.; договор подряда №		163,74

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Состав работы, физический объем	Стоимость в ценах 2020 года, тыс. руб.			Обосновывающие материалы	Замечания экспертов к обосновывающим материалам	Стоимость, по мнению экспертов, тыс. руб.
					Всего	в т.ч. хозспособ	в т.ч. подряд			
				напряжения 110 кВ типа НКФ-110 (3 шт.)				ЕЭТ 18/2-1/4 от 15.01.18; договор № 19/4-2-63 от 01.01.19; многолетний и годовой график ремонтов; ведомость дефектов № 1.21; Акт осмотра технического состояния трансформатора напряжения ТН-110-2 типа НКФ-110 ПС 110 "Зеленая"		
22	ЕЭТ. ЦСиП РП. Тапталовский район. ПС 110/35/6кВ "Зеленая"	ТН-35-2 (35 кВ)	КР	Капитальный ремонт масляных трехфазных ТН 35 кВ типа НАМИ-35 (1 шт.)	58,38	58,38		Локальный сметный расчет № 1.22; каталог текущих отпускных цен (бюллетень "Цены в строительстве" фев. 2019 г.; договор подряда № ЕЭТ 18/2-1/4 от 15.01.18; договор № 19/4-2-63 от 01.01.19; много-летний и годовой график ремонтов; ведомость дефектов № 1.22; акт осмотра технического состояния трансформатора напряжения ТН-35-2 типа НАМИ-35 ПС 110 "Зеленая"; Акт № 4 ремонта трансформатора		58,38
23	ЕЭТ. ЦОПСАД РП	ПС 110/6 кВ ОП-3 НКМК, ПС 110/35/6 кВ Зеленая	КР	Капитальный ремонт системы диспетчерского управления подстанциями ЦСиП РП, системы гарантированного питания оборудования связи и СДТУ диспетчерского пункта ОП-3 НКМК	7 409,98		7 409,98	Локальный сметный расчет № 1.23; каталог текущих отпускных цен (бюллетень "Цены в строительстве" фев. 2019 г.; договор подряда № ЕЭТ 18/2-1/24 от 05.04.18г.; договор подряда № ЕЭТ 17/2-1/27 от 29.05.17г.; Многолетний и годовой график ремонтов; ведомость дефектов № 1.23; Акт оценки технического состояния систем диспетчерского управления подстанциями на объектах ЕЭТ, Прекуртант «НТК Интерфейс» г. Екатеринбург; Акт оценки технического состояния систем диспетчерского управления подстанциями на объектах ЕЭТ		7 409,98
24	ЕЭТ. ЦСиП СП РП-24	Т-3 (10/3кВ) Т-4 (10/6кВ)	КР	Капитальный ремонт оборудования ОРУ -10 кВ, силовых трансформаторов 10/3 кВ (1 шт.) и 10/6 кВ (1 шт.)	6 224,09		6 224,09	Локальный сметный расчет № 1.24; каталог текущих отпускных цен (бюллетень "Цены в строительстве" фев. 2019 г); конкурентная карта, многолетний и годовой график ремонтов; ведомость дефектов № 1.24; Акт № 82 технического обследования трансформаторов Т-3, Т-4 подстанции ПС 10 кВ "РП-24 ЗСМК"; Акт № 25-07/09 ремонта трансформатора; Протокол № 499 испытание силового трансформатора масляного 3-10 кВ		6 224,09
25	ЕЭТ. ЦСиП СП. ОП-3 ЗСМК	ЗРУ-110кВ (110 кВ)	КР	Капитальный ремонт линейных вводов 110 кВ (18 шт.)	15 792,52		15 792,52	Локальный сметный расчет № 1.25; каталог текущих отпускных цен (бюллетень "Цены в строительстве" фев. 2019 г); конкурентная карта, многолетний и годовой график ремонтов; ведомость дефектов № 1.25; Акт № 83 технического обследования электрооборудования линий ВЛ-110-ЗСМК-Оп-3-1.2 подстанции ПС 110/10 ОП-3 ЗСМК; Протокол № 407 от 05.09.18; Протокол № 408 от 05.09.18; Протокол № 395 от 23.08.18; Протокол № 396 от 23.08.18, Акт технического обследования электрооборудования ЗРУ-110 кВ		15 792,52
26	ЕЭТ. ЦСиП РП. ПС 220кВ КМК-1	Собственные нужды подстанции (380 В, 220 В)	КР	Капитальный ремонт ши-та собственных нужд 0,4кВ (4 секции шин), постоянного тока 220 В, кабельных линий 0,4кВ	15 786,02		15 786,02	Локальный сметный расчет № 1.26; каталог текущих отпускных цен (бюллетень "Цены в строительстве" фев. 2019 г); договор подряда № ЕЭТ 18/2-1/23 от 26.03.18; ЕЭТ 17/2-1/36 от 10.06.17; многолетний и годов-вой график ремонтов; ведомость дефектов № 1.26; акт		15 786,02

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Состав работы, физический объем	Стоимость в ценах 2020 года, тыс. руб.			Обосновывающие материалы	Замечания экспертов к обосновывающим материалам	Стоимость, по мнению экспертов, тыс. руб.
					Всего	в т.ч. хозспособ	в т.ч. подряд			
27	ЕЭТ. ЦСН РП. Таштагольский район. ПС 110/35/6кВ "Таштагольская"	ЛР-35 Л-6, МВ-35 Л-6, ШР- 35 Л-6, ЛР-35 Л-7, МВ-35 Л- 7, ШР-35 Л-7, ЛР-35 Л-9, МВ-35 Л-9, ШР-35 Л-9, СР- 35 I сш, МСВ-35, СР-35 II сш (35 кВ)	КР	Капитальный оборудования ОРУ-35 кВ, выключатели 35 кВ (4 шт.), разъединители 35 кВ (8 шт.)	21 381,60		21 381,60	Локальный сметный расчет № 1.27, договор подряда № ЕЭТ 18/2-1/57 от 22.11.18, многолетний и годовой график ремонтов; ведомость дефектов № 1.27; акт № 68 осмотра технического состояния оборудова-ния фидеров Л-6, Л-9 ОРУ-35 кВ ПС "Таштагольская"	акт осмотра содержит указания на неполадки оборудования фидера Л-6 и Л-9, но, кроме того, в смету включены расходы на ремонт выключателя и разъединителей фидера Л-7, а также расходы на разработку рабочей документации и допол- нительные расходы, не указанные в акте. Кроме того, в смету одновременно включена стоимость разве- динителей - 8 шт. (1598,279 тыс. руб. за 5 шт. и 824,145 тыс. руб. за 3 шт.) и стоимость ремонта разъединителей. Согласно представленному договору подряда от 22.11.2018 № 18/2-1/57 ремонт разъединителей и выключателей 35 кВ произведен в 2018 году (по договору до 25.12.2018). Эксперты предлагают включить стоимость капиталь-ного ремонта ком- мутационных апа-ратов по двум фидерам: Л-6 и Л-9	16 036,20
28	ЕЭТ. ПС 110/6,6/3кВ "Ульяновская" (п.Усковская).	ВЛ-110 кВ Оттайки от оп.26 на ПС 110/6 кВ "Ульяновская" (АС-180, В-1 L=13390, В-2 L=13350м)	КР	Капитальный ремонт ВЛ-110 кВ	17 920,28		17 920,28	Локальный сметный расчет № 1.28, каталог текущих отпускных цен (богилетн "Цены в строительстве" фев. 2019 г), многолетний и годовой график ремонтов; ведомость дефектов № 1.28; акт комиссионного осмот-ра воздушной линии ВЛ-110 кВ протокол №4 от 20.03.19 заседания технической комиссии об отказе выполнения ремонта ВЛ в 2019 году в связи с аварией на ОП-4 ЗСМК (Г-3 80 МВА)		17 920,28
29	ЕЭТ. ЦСН РП.	ВЛ-110 кВ ПС "Елан-ская"- с "Хвостохранили-ще" отпайкой на ПС "Обогатительная"). Капитальный ремонт ВЛ- 110 кВ (протяженность 14,71 км; Количество опор 79; Провод АС-300, АС-240,	КР	Капитальный ремонт металлических конструкций опор №70,72,33,32Е-Х1,32Е-Х- 2,31Е-Х1, 31Е-Х2,30,28,25, 6,7 с восстановлением и окраской отсутствующих элементов	1 649,20		1 649,20	Локальный сметный расчет и каталог текущих отпускных цен (богилетн "Цены в строительстве" 2019 г.). 1. Акт технического освидетельствования воздушной линии электропередачи 110 кВ "Еланская - Хвостохранилище" с отпайкой на ПС Обогатительная. 2. Акт комиссионного осмотра состояния опор воздушной линии «Еланская» - Хвостохранилище» в пролете №1-18, 48-73.		1 649,20

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Состав работы, физический объем	Стоимость в ценах 2020 года, тыс. руб.			Обосновывающие материалы	Замечания экспертов к обосновывающим материалам	Стоимость, по мнению экспертов, тыс. руб.
					Всего	в т.ч. хозспособ	в т.ч. подряд			
30	ЕЭТ. ПСнП РП. Таштагольский район	ВЛ-110кВ Кондомская- Таштагольская (протяженность 7,76 км, Количество опор 32, Провод АС-150)	КР	Капитальный ремонт ж/б фундаментов опор № 1(4ет.), 2(4ет.), 3(3ет.), 4(4ет.), 5(4ет.), 6(4ет.), 7(4ет.), 8(4ет.), 9(4ет.), 10(4ет.), 11(4ет.), 12(4ет.), 13(4ет.), 14(4ет.), 15(4ет.), 16(4ет.), 17(4ет.), 18(3ет.), 19(4ет.), 20(4ет.), 21(4ет.), 22(2ет.), 23(2ет.), 24(4ет.), 25(4ет.), 27(4ет.), 28(4ет.), 29(3ет.), 30(4ет.), 31(4ет.), 32(4ет.), 3(1ет.), 18(1ет.), 22(2ет.), 23(2ет.), 29(1ет.)	672,52		672,52	Локальный сметный расчет и каталог текущих отпускных цен (бюллетень "Цены в строительстве" 2019 г.), 1. Акт осмотра технического состояния фундаментов и металлоконструкций опор ВЛ-110кВ Кондомская – Таштагольская. 2. Технический отчет. 3. Предписание № 14-02/П-ТСЭ-078 от 15.08.2018г. Сотрудники Сибирского управления Ростехнадзора. 4. Ведомость дефектов.		672,52
31	ЕЭТ. ПСнП РП. Таштагольский район.	ВЛ-110кВ ПС Кондомская - Шерегеш-1,2 (протяженность 15,53 км, Количество опор 86, Провод АС-120)	КР	Капитальный ремонт ж/б фундаментов опор № 1(4ет.), 2(4ет.), 3(4ет.), 4(4ет.), 5(4ет.), 6(4ет.), 7(4ет.), 8(4ет.), 9(4ет.), 10(3ет.), 11(4ет.), 13(4ет.), 14(4ет.), 15(4ет.), 16(4ет.), 17(4ет.), 18(4ет.), 19(4ет.), 20(4ет.), 21(4ет.), 22(4ет.), 23(4ет.), 24(4ет.), 25(4ет.), 26(4ет.), 27(3ет.), 28(3ет.), 29(3ет.), 30(2ет.), 31(4ет.), 32(4ет.), 33(4ет.), 34(1ет.), 35(2ет.), 37(4ет.), 38(4ет.), 39(4ет.), 41(2ет.), 46(4ет.), 48(4ет.), 49(4ет.), 50(4ет.), 51(4ет.), 56(3ет.), 57(4ет.), 58(4ет.), 59(4ет.), 60(4ет.), 61(2ет.), 64(2ет.), 65(4ет.), 66(4ет.), 67(4ет.), 68(4ет.), 69(4ет.), 70(4ет.), 71(2ет.), 72(4ет.), 73(4ет.), 74(3ет.), 75(4ет.), 76(4ет.), 77(4ет.), 78(4ет.), 79(4ет.), 80(4ет.), 81(3ет.), 82(4ет.), 83(4ет.), 84(4ет.), 85(4ет.), 10(1ет.), 12(4ет.), 27(1ет.), 30(2ет.), 34(3ет.), 35(2ет.), 36(4ет.), 40(4ет.), 41(2ет.), 42(4ет.), 43(4ет.), 44(4ет.), 45(4ет.), 47(4ет.), 52(4ет.), 55(3ет.), 56(1ет.), 61(2ет.), 62(4ет.), 63(4ет.), 64(2ет.), 71(2ет.), 74(1ет.), 81(1ет.)	1 224,82		1 224,82	Локальный сметный расчет и каталог текущих отпускных цен (бюллетень "Цены в строительстве" 2019 г.), 1. Акт осмотра технического состояния фундаментов и металлоконструкций опор ВЛ-110кВ Кондомская – Шерегеш 1,2. 2. Технический отчет. 3. Предписание № 14-02/П-ТСЭ-078 от 15.08.2018г. Сотрудники Сибирского управления Ростехнадзора. 4. Ведомость дефектов.		1 224,82
32	ЕЭТ. ПСнП РП. Таштагольский район. ВЛ-110кВ ПС Кондомская - ПС Шерегеш-1,2	ВЛ-110кВ ПС Кондомская - ПС Шерегеш-1,2 (протяженность 15,53 км, Количество опор 86, Провод АС-120)	КР	Капитальный ремонт ж/б фундаментов опор № 1(4ет.), 2(4ет.), 3(3ет.), 4(4ет.), 5(4ет.), 6(4ет.), 7(4ет.), 8(4ет.), 9(4ет.), 10(3ет.), 11(4ет.), 13(4ет.), 14(4ет.), 15(4ет.), 16(4ет.), 17(4ет.), 18(4ет.), 19(4ет.), 20(4ет.), 21(4ет.), 22(4ет.), 23(4ет.), 24(4ет.), 25(4ет.), 26(4ет.), 27(3ет.), 28(3ет.), 29(3ет.), 30(2ет.), 31(4ет.), 32(4ет.), 33(4ет.), 34(1ет.), 35(2ет.), 37(4ет.), 38(4ет.), 39(4ет.), 41(2ет.), 46(4ет.), 48(4ет.), 49(4ет.), 50(4ет.), 51(4ет.), 56(3ет.), 57(4ет.), 58(4ет.), 59(4ет.), 60(4ет.), 61(2ет.), 64(2ет.), 65(4ет.), 66(4ет.), 67(4ет.), 68(4ет.), 69(4ет.), 70(4ет.), 71(2ет.), 72(4ет.), 73(4ет.), 74(3ет.), 75(4ет.), 76(4ет.), 77(4ет.), 78(4ет.), 79(4ет.), 80(4ет.), 81(3ет.), 82(4ет.), 83(4ет.), 84(4ет.), 85(4ет.), 10(1ет.), 12(4ет.), 27(1ет.), 30(2ет.), 34(3ет.), 35(2ет.), 36(4ет.), 40(4ет.), 41(2ет.), 42(4ет.), 43(4ет.), 44(4ет.), 45(4ет.), 47(4ет.), 52(4ет.), 55(3ет.), 56(1ет.), 61(2ет.), 62(4ет.), 63(4ет.), 64(2ет.), 71(2ет.), 74(1ет.), 81(1ет.)	14 979,18		14 979,18	Локальный сметный расчет и каталог текущих отпускных цен (бюллетень "Цены в строительстве" 2019 г.), 1. Предписание № 14- 02/П-ТСЭ-078 от 15.08.2018г. Сотрудники Сибирского управления Ростехнадзора, (п14); 2. Акт осмотра ВЛ-110кВ ПС Кондомская - ПС Шерегеш 3. Письма отказы 4. Протокол технического совещания		2 761,87

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Состав работы, физический объем	Стоимость в ценах 2020 года, тыс. руб.			Обосновывающие материалы	Замечания экспертов к обосновывающим материалам	Стоимость по мнению экспертов, тыс. руб.
					Всего	в т.ч. хозяйствособ	в т.ч. подряд			
				Капитальный ремонт сис-темы защиты от однофазных замыканий на землю 10 кВ 1,2 секций шин 10 кВ (заземляющий трансформатор 2 шт., дугогасящий реактор 2 шт.)				5. Ведомость дефектов Локальный сметный расчет и каталог текущих отпускных цен (бюллетень "Цены в строительстве" 2019 г.), договор № ЕЭТ 17/2 - 14/4 от 11.04.2017, 1. Акт № 109/1 от 07.10.2019 г. технического обследования электрооборудования ПС 110/10 ОП-3 ЗСМК; 2. Ведомость дефектов	Капитальные вложения, т.к. предполагается замена морально устаревшего оборудования на современное	0,00
33	ЕЭТ. ЦСиП СП.	Оборудование ЗРУ-110 кВ, ЗРУ-10кВ ОП-3 (секции шин 10 кВ ЗРУ-10 кВ)	КР	Капитальный ремонт сис-темы защиты от однофазных замыканий на землю 10 кВ 3,4 секций шин 10 кВ (заземляющий трансформатор 2 шт., дугогасящий реактор 2 шт.)				Локальный сметный расчет и каталог текущих отпускных цен (бюллетень "Цены в строительстве" 2019 г.), договор № ЕЭТ 17/2 - 14/4 от 11.04.17, 1. Акт № 109/1 от 07.10.2019 г. технического обследования электрооборудования ЗРУ-10 кВ ПС 110/10 ОП-3 ЗСМК; 2. Ведомость дефектов		0,00
34	ЕЭТ. ЦСиП СП.	Оборудование ЗРУ-110 кВ, ЗРУ-10кВ ОП-3 (секции шин 10 кВ ЗРУ-10 кВ)	КР		36 682,62	0,00	36 682,62			36 269,15
Капитальные ремонты промышленных зданий и сооружений										
1	ЕЭТ. ЦСиП РП. Таштагольский район. ПС 35/6кВ "Перешей-3"	Здание подстанции. Площадь 626 м2	КР	Капитальный ремонт кровли (811 м2), карниза кровли (125 м), кирпичной кладки стен (2,5 м2), пожарной лестницы, ворот (6 шт.), металлических дверей (9 шт.), отмостки вокруг здания, ремонт наружного водопровода, внутренней системы водопровода и канализации, внутренних помещений сушильного отделения, мастерской, входного тамбура, тамбура запасного выхода, комнаты приема пищи, шитовой, санузла, коридора, коридора перед душевой, душевой, служебного помещения, ЗРУ-6кВ.	9 577,13		9 577,13	Локальный сметный расчет № 2.1.; каталог текущих отпускных цен (бюллетень "Цены в строительстве" фев. 2019 г.; конкурентная карта на модуль поста охраны), многолетний и годовой график ремонтов; ведомость дефектов № 2.1; Акт № 5000/519 от 10.10.2018 г. комиссионного осеннего осмотра зданий и сооружений цеха сетей и подстанций рельсового проката, технический отчет ООО ПТП "Сибэнергочермет" по обследованию конструкций здания, технический отчет ООО ЦТЭА "Алтайтехноинжиниринг" по обследованию ливневой канализации, сети наружного теплоснабжения от 02.12.2019	Исключены расходы на установку блочно-модульного здания поста охраны - капитальные вложения (413,477 тыс. руб.).	9 163,65
2	ЕЭТ. ЦРЭО РП	Здание ТМХ. Площадь 510 м2	КР	Капитальный ремонт ворот ТМХ РП (9,1х7,8,0 м), тепловой завесы, системы управления воротами и тепловой завесой.	2 574,34		2 574,34	Локальный сметный расчет № 2.2 и каталог текущих отпускных цен (бюллетень "Цены в строительстве" фев. 2019 г.), многолетний и годовой график ремонтов; ведомость дефектов № 2.2; Акт № 4000/540 от 26.10.2018 г. комиссионного осеннего осмотра зданий и сооружений ЦРЭОотчет ООО ЦТЭА "Алтайтехноинжиниринг" по обследованию здания ТМХ от 02.12.2019		2 574,34
3	ЕЭТ. ЦСиП СП. ОП-3 ЗСМК	Здание ЗРУ-110 кВ. Площадь 1150 м2	КР	Капитальный ремонт окон (12 шт.), межпанельных швов (1728 м), ремонт козырьков над входами (2 шт.), ремонт дверей (22 шт.), ворот (17 шт.), окраска металлоконструкций (218 м2).	3 493,39		3 493,39	Локальный сметный расчет № 2.3 и каталог текущих отпускных цен (бюллетень "Цены в строительстве" фев. 2019 г.), многолетний и годовой график ремонтов; ведомость дефектов № 2.3, служебная записка №6000/608 от 25.10.2018 г., акт комиссионного осеннего осмотра № 6000/518 от 11.09.2018 г. отчет ООО ЦТЭА "Алтайтехноинжиниринг" по обследованию здания ЗРУ-110 кВ от 02.12.2019		3 493,39
4	ЕЭТ. ЦСиП РП. Таштагольский район. ПС 110/35/6кВ "Зеленая"	ОРУ-110 кВ, ОРУ-35 кВ. Площадь 3150 м2	КР	Окраска металлоконструкций ОРУ-110кВ, ОРУ-35кВ (1426 м2).	2 229,53		2 229,53	Локальный сметный расчет № 2.4 и каталог текущих отпускных цен (бюллетень "Цены в строительстве" фев. 2019 г.), многолетний и годовой график ремонтов; ведомость дефектов		2 229,53

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Состав работы, физический объем	Стоимость в ценах 2020 года, тыс. руб.			Обосновывающие материалы	Замечания экспертов к обосновывающим материалам	Стоимость, по мнению экспертов, тыс. руб.
					Всего	в т.ч. хозспособ	в т.ч. подряд			
5	ЕЭТ. ЦСиП РП. ПС 220кВ КМК-1	АТ-1-125 (125 МВА), АТ-2-125 (125 МВА), ОРУ-110 кВ (площадь 18 862 м2)	КР	Капитальный ремонт маслоприемных ям (2 шт.) под автотрансформаторы АТДЦН-125000/220/110/10, окраска металлоконструкций ячеек порталов на ОРУ 110 кВ (2418 м2).	5 931,68			№ 2.4; Акт № 5000/519 от 10.10.2018 г. комиссионного осеннего осмотра зданий и сооружений цеха сетей и подстанций рельсового проката		
				Локальный сметный расчет № 2.5 и каталог текущих отпускных цен (бюллетень "Цены в строительстве" фев. 2019 г.), многолетний и годовой график ремонтов; ведомость дефектов № 2.5; Акт № 5000/519 от 10.10.2018 г. комиссионного осеннего осмотра зданий и сооружений цеха сетей и подстанций рельсового проката, отчет ООО ЦГЭА "Алтайтехноинжиниринг" по обследованию конструкций ОРУ-110 кВ от 02.12.2019	5 931,68					5 931,68
6	ЕЭТ. ЦСиП СП	Здание АБК. Площадь 817 м2	КР	Капитальный ремонт кровли (120,2 м2), парапетов (61,2 м), пожарной лестницы, ремонт освещения, дверей 1,2,3 этажа, вентиляции, ремонт коридора фойе 1,2,3 этаж, стен фасада (63,5 м2), внутренних помещений.	7 942,03			Локальный сметный расчет № 2.6 и каталог текущих отпускных цен (бюллетень "Цены в строительстве" фев. 2019 г.), многолетний и годовой график ремонтов; ведомость дефектов № 2.6; Акт № 6000/518 от 11.09.18 комиссионного осеннего осмотра зданий и сооружений ЦСиП СП, отчет ООО ЦГЭА "Алтайтехноинжиниринг" по обследованию конструкций здания АБК от 10.12.19		7 942,03
7	ЕЭТ. ЦСиП РП. ПС 110/6 кВ ОП-6 НКМК	Здание подстанции. Площадь 1200 м2	КР	Капитальный ремонт системы теплоснабжения здания подстанции ПС 110/6 кВ ОП-6 НКМК, с частичной заменой труб.	3 016,85			Локальный сметный расчет № 2.7 и каталог текущих отпускных цен (бюллетень "Цены в строительстве" фев. 2019 г.), многолетний и годовой график ремонтов; ведомость дефектов № 2.7; Акт № 5000/519 от 10.10.18 комиссионного осеннего осмотра зданий и сооружений цеха сетей и подстанций рельсового проката, технический отчет ООО ЦГЭА "Алтайтехноинжиниринг" по обследованию здания ОП-6 НКМК от 02.12.19		3 016,85
8	ЕЭТ. Управление. г.Новокузнецк	Здание управления по ул. Рудокопровая, 4. Площадь 463,4 м2	КР	Капитальный ремонт здания управления ул. Рудокопровая, 4 (система отопления, внутренние помещения, кровля, водосток (36 м))	1 917,67			Локальный сметный расчет № 2.8 и каталог текущих отпускных цен (бюллетень "Цены в строительстве" фев. 2019 г.), многолетний и годовой график ремонтов; ведомость дефектов № 2.8; Акт № 1000/07-109-69 от 15.10.18, отчет ООО ЦГЭА "Алтайтехноинжиниринг" по обследованию конструкций здания Управления от 10.12.19		1 917,67
Итого, тыс. руб. без НДС					185 317,50	1 492,14	183 825,36			169 813,30

3.2.4.2. Оплата работ и услуг сторонних организаций

Учтено – 23 639,6 тыс. руб.

Заявлено – 29 864,64 тыс. руб.

Факт за 2018 год – 23 805,71 тыс. руб.

РЭК Кузбасса по данной статье затрат включены расходы на услуги связи, расходы на охрану труда, расходы на приобретение и использование ПО, расходы на бухгалтерские, аудиторские услуги, расходы на транспортные услуги, прочие услуги сторонних организаций.

ФАС России отмечает, что исходя из Экспертного заключения на 2020 год не представляется возможным определить экономическую обоснованность учитываемых расходов по данной статье затрат ввиду отсутствия анализа, предусмотренного пунктом 23 Правил регулирования № 1178, в том числе анализа фактических расходов.

Расходы на услуги связи учтены Органом регулирования на уровне выше заявки Регулируемой организации (превышение составляет **594,2 тыс. руб.** и подлежит исключению из базового уровня подконтрольных расходов 2020 года).

Кроме того, Органом регулирования в данную статью затрат включены расходы на добровольное медицинское страхование в размере **125,76 тыс. руб.**, что противоречит положениям действующего тарифного законодательства в сфере электроэнергетики.

Также необходимость привлечения сторонних организаций для оказания бухгалтерских и аудиторских услуг в Экспертном заключении на 2020 год не отражена.

В части включения в состав подстатьи «Другие прочие расходы» на 2020 год расходов на коммунальные услуги в размере 3 699,64 тыс. руб.

ФАС России отмечает, что в соответствии с пунктом 2 Основ ценообразования № 1178 расходы на услуги коммунального хозяйства как расходы на оплату услуг (продукции), оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, не относятся к подконтрольным расходам и подлежат учету в составе неподконтрольных расходов исходя из установленных регулируемых цен (тарифов) и объемов потребления.

Учитывая вышеизложенное, расходы по данной статье затрат в сумме **719,96 тыс. руб.** (594,2 тыс. руб. + 125,76 тыс. руб.) подлежат исключению из базового уровня подконтрольных расходов 2020 года, расходы на коммунальные услуги в размере **3 699,64 тыс. руб.** – переносу в состав неподконтрольных расходов в экономически обоснованном размере. В остальной части Органу регулирования необходимо проанализировать учтенные расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций на предмет экономической обоснованности и исключить выявленные экономически необоснованные расходы.

По статье «Оплата работ и услуг сторонних организаций» предприятием предоставлены следующие документы: копии договоров, закупочная документация, конкурентные листы, счет-фактуры и акты за 2018г., расчеты (т.1

ч.2 стр. 4433-4673, 6233-6348, 5937-6048, 5173-5371, 5253, 5306, 5803-5872-,5895, 6403, 6349-6391, 6400-6402), пояснительная записка (приложение к заявлению об открытии дела от 29.04.2019 №713, стр.8).

Затраты на привлечение сторонних организаций для осуществления бухгалтерского учета предусмотрены согласно тому, что в рамках организационной структуры и штатного расписания ООО «ЕвразЭнергоТранс» не предусмотрены подразделения, выполняющие функции бухгалтерского и казначейского обслуживания деятельности предприятия. Данные услуги оказываются ООО «ЕвразЭнергоТранс» по заключенным договорам, представленным в Тарифной заявке на 2020г. на стр.5173-5371 Часть 2 Том 1.

Факт за 2018 год экономически обоснованный принят с учетом отклонения фактических параметров от планируемых (ИПЦ, количество активов). Результаты анализа и перечень представленных предприятием документов отражены в таблице 21.

Таблица 21

Анализ расходов на услуги сторонних организаций за 2018г.

№ п/п	Наименование работ, услуг	Обоснование стоимости	№ сметы (том, страница в обосновывающих материалах)	Факт предприятия 2018г.	Факт 2018г. экономически обоснованный
1.	Услуги связи	табл.2.2.6. протокол от 10.02.2017 дог.ЕЭТ17/5-11 от 01.05.2017, дог.А08/07/ЕЭТ5/3 от 01.01.2007 (76,8 т.р.-часть услуг попадает в услуги по АИИС КУЭ), дог.27823/ЕЭТ12/5-9 от 01.08.2012, дог.ЕЭТ 10/5-5 от 01.08.2010, дог.196/ЕЭТ 12/5-8 от 20.06.2012, дог.Т-0027/ЕЭТ13/5-2 от 01.01.2013, ИШ-111-2014/ЕЭТ14/5-11 от 10.06.2014, МК152022/ЕЭТ15/5-7 от 02.03.2015, протокол от 11.05.2018 дог.328917771/ЕЭТ18/5-7 от 01.06.2018 (вкл.услуги по АИИС КУЭ)	т.1 ч.2 с.4433	575,86	643,21
2.	Расходы на охрану	табл.2.3.1. конкурентная карта, протокол от 16.11.2017 дог.ЕЭТ18/8-4 от 10.12.2017, протокол от 13.11.2018 ЕЭТ18/8-6 от 01.01.2018, протокол от 16.11.2017 дог.ЕЭТ 18/8-5 от 20.12.2017, ЕЭТ18/8-14 от 30.11.2018, сч/ф	т.1 ч.2 с.6233	13322,56	11898,41
3.	Расходы на приобретение и использование ПО	конкурентная карта, дог.43Нкц0129с/ЕЭТ19/5-6 от 04.03.2019 (сумма 39т.р.), 43Нкц-127/ЕЭТ17/5-4 (44 т.р.), 106181008678/ЕЭТ18/5-15 от 08.10.2018 (КриптоПро 2,16т.р.), 00920507/18/ЕЭТ18/5-6 от 29.03.2018 (КонтурЭкстерн, 4,65т.р.), 00920035/19/ЕЭТ19/5-7 от 10.04.2019 (КонтурДиадок,2,43 т.р.), 00920854/18/ЕЭТ18/5-9 от 01.06.2018 (КриптоПро сертификат 14,55т.р.), 00920887/17УЦ/ЕЭТ17/5-9 от 28.03.2017 (КриптоПро 14,88т.р.), 2-08/ЕЭТ/09/5-3 от 22.12.2008 (ПО Майкрософт, 704,61т.р. - цена установлена на 2020г=2019), 87-С/19495/ЕЭТ18/5-11 от 13.08.2018 (Спарк, действ.до 31.03.2020, ст-ть 10,5 в мес., на 2020г.:10,5*3+10,5*9*1,037=129,5т.р.), 19328/МОС2563/ЕЭТ18/5-13 от 12.09.2018	т.1 ч.2 с.5937	4304,37	6196,62
4.	Расходы на бухгалтерские, аудиторские услуги.	Дог.ЕЭТ18/6-8 от 30.05.2018 (действ.до 2021г., сумма на 2019г 1613,05т.р.), ЕЭТ/ЕАХ-КО-3/ЕЭТ 17/6-2 от 08.02.2017 (казначейское обслуживание, сумма 778т.р.на 2019), ФБК 380/18 ЕЭТ18/6-9 от 27.09.2018 (аудит, сумма 271,76т.р.), протокол от 15.01.2019 дог.5/ИСС_Н/2019/ЕЭТ19/5-3 от 09.01.2019 + ЕЭТ18/5-2 от 10.01.2018 (1С Предприятие, прайс, сумма по сч/ф 76,8т.р.), протокол от 15.11.2018 дог.208/6-9/ЕЭТ/6-10 от 21.11.2018 (сумма	т.1 ч.2 с.5173	3121,68	3785,65

№ п/п	Наименование работ, услуг	Обоснование стоимости	№ сметы (том, страница в обосновывающих материалах)	Факт предприятия 2018г.	Факт 2018г. экономически обоснованный
		681,56т.р.), дог. ЕЭТ18/6-11 от 27.11.2018 (сумма 2840т.р.)			
5.	Транспортные услуги	табл.2.3 (т.2 ч.1) протокол, дог.ЕЭТ18/4-3-13 от 14.11.2018 (сумма не выше 100т.р.), дог.ЕЭТ17/4-3-12 от 28.11.2017 (сумма не более 100т.р.), ЕЭТ18/4-3-7 от 11.04.2018 (прайс, сч/ф 980,21т.р.), ЕЭТ13/4-3-22 от 01.09.2013 дог.ЕЭТ17/4-3-3 от 10.03.2017, сч/ф и акты за 2018г. дог. 12-12/1210 АС/ЕЭТ13/4-1-1 от 01.01.2013	т.1 ч.2 с.5770 т.1 ч.2 с.5874 т.1 ч.2 с.5895	1316,24	1084,75
6.	Прочие услуги сторонних организаций в том числе:	ОСВ по сч.91.24.10.00 за 2018г., договоры на банковское обслуживание; Постановление Правительства РФ №24 от 21.01.2014 табл.2.3.9., дог.ЕЭТ14/1-05 от 01.07.2014; дог.ЗАО "РСИЦ" ЕЭТ10/5-10 от 01.10.2010	т.1 ч.2 с.6349-6400; т.1 ч.2 с.6049	545,37	197,07
ИТОГО:				23186,08	23805,71

При пересмотре плановых расходов по статье «Работы и услуги сторонних организаций» по предписанию ФАС России от 08.12.2023 № СП/105272/23 экспертами принимаются к учету в составе базового уровня подконтрольных расходов ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2020 год в общей сумме 23 152,46 тыс. руб., проведенный анализ в разрезе подстатей затрат представлен в таблице 22.

Таблица 22

Анализ затрат по статье «Прочие услуги сторонних организаций» на 2020 год

№ п/п	Наименование работ, услуг	Предложение предприятия на 2020г., тыс.руб.	Принято на 2020г., тыс.руб.	Пересмотрено по предписанию ФАС России	Примечания
1.	Услуги связи	637	1 231,45	1039,08	Включены расходы на стационарную, мобильную связь, интернет. Расчет выполнен по заключенным договорам с учетом ИПЦ. А также расходы на стационарную связь, сотовая связь, интернет, каналы связи. Расчет представлен в табл.2.2.6. и произведен исходя из заключенного договора на 2018г.с применением ИПЦ.. Принята сумма в размере факт.расходов с учетом дефляторов.
2.	Расходы на охрану	13433	13 380,42	13 380,42	сумма расходов рассчитана на основании цен на 2019г.по заключенным ранее договорам с учетом ИПЦ. Сумма скорректирована на размер ИПЦ.
3.	Расходы на приобретение и использование ПО	1320,18	1 320,18	1 320,18	включены расходы по ПО: "Гранд-Смета", права КристоПро, обслуживание системы "Контур-Экстерн", "Контур-Диалок", сертификат "Квалифицированный классик" КристоПро, ПО Майкрософт, информационный ресурс Спарк, право AutoCAD (2раб.места), надстройка для Excel (на 1 год). Расчет выполнен по заключенным договорам с учетом ИПЦ. По факту расходы за 2018г составили 461,15 т.р., таким образом на услуги по передаче ЭЭ отнесена только часть затрат по перечисленным договорам. С учетом этого на 2020г. приняты расходы на уровне заявки предприятия.

№ п/п	Наименование работ, услуг	Предложение предприятия на 2020г., тыс.руб.	Принято на 2020г., тыс.руб.	Пересмотрено по предписанию ФАС России	Примечания
4.	Расходы на бухгалтерские, аудиторские услуги.	6474,83	5 945,07	5 945,07	отсутствует закупочная документация по дог.ЕЭТ18/6-8, ЕЭТ/ЕАХ-КО-3/ЕЭТ 17/6-2 от 08.02.2017 В соотв.с ОСВ по сч26,20 сумма расходов за 2018г.составила 6271т.р., однако на услуги по передаче ЭЭ распределено 50%, с учетом этого в составе расходов на услуги по передаче ЭЭ на 202г.нужно учитывать часть расходов по дог.=50% (на основании данных по факту)
5.	Транспортные услуги	1665	1 658,56	1 363,79	Расходы на мойку автомобилей не являются необходимыми для ведения регулируемой деятельности, совершаются исключительно в интересах предприятия и не отвечают интересам потребителей, признаны экономически не обоснованными, как влекущие за собой необоснованный рост НВВ. Расчет затрат на текущий и плановый ремонт ТС произведен исходя из ожидаемого пробега ТС с учетом 1 тех.обсл.на 10 000км., стоимость принята по каждой марке ТС в соотв.с представленными сч/ф за 2018-2019гг. Затраты на шиномонтаж рассчитаны на основании прайса и кол-ва автомобилей (19шт).
6.	Прочие услуги сторонних организаций 2 155	6615,1	103,92	103,92	Принято в размере банковских расходов за 2018г. с учетом ИПЦ; включены расходы на уплату госпошлин за регистрацию и удостоверение документов. Кроме того, включены расходы на обслуживание сайта, договор заключен на продление регистрации домена eetrans.ru для сопровождения и размещения сайта ЕвразЭнергоТранс на серверах ЕвразТехники. Договор содержит краткое описание сервиса - ЕвразТехника осуществляет сопровождение функциональности интернет портала с перечислением необходимых разделов сайта, стоимость обслуживания 23 тыс.руб.в год., расходы учтены с учетом ИПЦ.
	ИТОГО:	29864,64	23639,60	23152,46	

Таким образом, по статье «Оплата работ и услуг сторонних организаций» расходы, подлежащие к включению в необходимую валовую выручку на 2020 год в экономически обоснованном размере, составят 23 152,46 тыс.руб., в том числе:

- услуги связи 1039,08 тыс. руб. оставлены РЭК Кузбасса без изменений, по статье «Прочие услуги сторонних организаций», на уровне, заявленном предприятием по двум статьям с учетом ИПЦ:

1) используемые предприятием в производственных целях факт за 2018 год составляет 566,05 тыс.руб (сч. 20) была заявлена по статье «Услуги производственного характера».

2) 575,86 тыс. руб. (сч. 26) заявлены по статье «Прочие услуги сторонних организаций» ;

- услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства 13 380,42 тыс.руб.;

- юридические и информационные услуги 1 320,18 тыс.руб.;

- аудиторские и консультационные услуг 5 945,07 тыс.руб.;

- транспортные услуги 1 363,79 тыс.руб. разница в сторону уменьшения 294,77 тыс. руб;
- прочие услуги сторонних организаций 103,92 тыс.руб.

Расходы на страхование

Расходы по статье включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 8) пункта 28 Основ ценообразования.

Добровольное медицинское страхование (в том числе от несчастных случаев и болезни) - форма страхования, возникающая на основе добровольно заключаемых договоров страхования между страхователем и страховщиком, которая обеспечивает получение дополнительных медицинских и иных услуг сверх установленных программами обязательного медицинского страхования.

Вместе с тем, работники имеют право на получение бесплатной медицинской помощи в рамках обязательного медицинского страхования в соответствии с частью 1 статьи 41 Конституции Российской Федерации, а предоставление услуг ДМС является исключительно инициативой работодателя.

В соответствии с принципом обеспечения экономической обоснованности затрат организаций на производство, передачу и сбыт электрической энергии (пункт 2 статьи 23 Закона об электроэнергетике № 35-ФЗ) органом регулирования должны учитываться только обязательные экономически обоснованные затраты организации, к которым добровольное медицинское страхование работников (в том числе от несчастных случаев и болезней) для целей осуществления регулируемой деятельности не относится.

С учетом вышеперечисленного, по предписанию ФАС России от 08.12.2023 № СП/105272/23 исключены расходы на добровольное медицинское страхование в размере 125,76 тыс. руб. «Расходы на страхование» подлежат включению в необходимую валовую выручку на 2020 год в экономически обоснованном размере в сумме 195,97 тыс. руб.

Другие прочие расходы

Расходы по статье включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 11) пункта 28 Основ ценообразования. По данной статье предприятием учитываются следующие расходы:

- почтовые расходы;
- ремонт и обслуживание оргтехники;
- затраты на содержание офиса.

Почтовые расходы включают расходы на отправку курьерской почтой и расходы на приобретение почтовой продукции – конвертов, уведомлений, почтовых знаков, марок). Расчет расходов представлен в табл.2.3.15 (т.2 ч.1 стр.181). В обоснование расходов предприятием представлены копии договоров, счетов-фактур за 2018г.(т.1 ч.2 стр.5460). По оценке экспертов сумма расходов на 2020 год определена на основании фактических расходов с учетом ИПЦ на 2019, 2020 гг. в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Минэкономразвития РФ (письмо от 01.10.2019 №33198-ПБ/Д03и) и составила 138,23 тыс.руб.

Расходы на техническое обслуживание оргтехники включают услуги по ремонту и техническому обслуживанию, необходимому для обеспечения стабильной работы компьютеров, ксероксов, принтеров и прочей оргтехники. Предприятием представлены: расчет расходов (т.2 ч.1 стр.181), копии заключенных на 2018г. договоров с приложением закупочной документации и счетов-фактур за 2018г. (т.1 ч.2 стр.5539), справка о состоянии оргтехники (т.1 ч.2 стр.279). Объем ремонтных работ запланирован с учетом состояния оргтехники. С учетом проведенного анализа представленных документов сумма расходов на 2020 год по оценке экспертов составит 50,99 тыс.руб.

Коммунальные услуги по предписанию ФАС России от 08.12.2023 № СП/105272/23 перенесены в состав неподконтрольных расходов в размере 3 699,64 тыс.руб., экономически обоснованы. Предприятие предоставило копии заключенных договоров, счета-фактуры за 2018-2019гг. (т.1 ч.2 стр.6467, 6557), расчет расходов на электроэнергию (т.2 ч.1 стр.183).

Прочие расходы на содержание офиса включают в себя расходы на питьевую воду, уборку помещения. В подтверждение предприятием представлено: копии договоров с приложением счетов-фактур за 2018г. (т.1 ч.2 стр. 4141), расчет расходов (т.2 ч.1 стр.185). Расчет расходов на питьевую воду произведен исходя из фактических расходов 2018г. с учетом ИПЦ 2019, 2020гг. Приобретение питьевой воды производится по договору с ИП Сапожникова Е.С. №18/4-2-59 от 06.12.2018 (т.1 ч.2 стр.5730). При расчете расходов на 2020 год предприятием применен ИПЦ 1,034. Эксперты при определении суммы расходов на 2020 год применили ИПЦ в соответствии с прогнозом социально-экономического развития в соответствии с письмом Минэнерго РФ от 01.10.2019 №33198-ПБ/Д03и.

После проведения дополнительного анализа другие прочие расходы на 2020 год составят 2 279,49 тыс.руб., разница в сторону уменьшения составила 3 852,63 тыс.руб.

Представленные документы проанализированы экспертами, результаты анализа отражены в таблице 23:

Таблица 23

Анализ других прочих расходов на 2020г.

Наименование работ, услуг	Обоснование стоимости	№ сметы (том, страница в обосновывающих материалах)	Предложение предприятия на 2020г., тыс.руб.	Принято на 2020г., тыс.руб.	Пересмотрено по предписанию ФАС России	Отклонение	Примечания
почтовые расходы	табл.2.3.6, протокол от 30.09.2018 дог.ЕЭТ18/1-05/ПУ2045-18 от 01.01.2019	т.1 ч.2 с.5461	136,00	138,23	138,23	0,00	Факт за 2018 согласно ОСВ. Расходы приняты на основании факта за 2018г с учетом ИПЦ
ремонт и техническое обслуживание техники	табл.2.3.16, дог.ЕЭТ18/5-3 от 01.01.2018, справка о состоянии оргтехники	т.1 ч.2 с.5539, 279	51,00	50,99	50,99	0,00	Факт за 2018 согласно ОСВ. Затраты рассчитаны с учетом необходимого кол-ва услуг по ремонту для стабильной работы оргтехники, предоставлена справка о состоянии оргтехники.

коммунальные услуги	табл.2.3.17.	т.1 ч.2 с.6420, 6557	3866,00	3699,64	0,00	-3699,64	ПЕРЕНЕСЕНЫ В СОСТАВ НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ
прочие расходы на содержание офиса	табл.2.3.15	т.2 ч.1	2216,93	2213,57	2213,57	0,00	Предприятие включает расходы на обеспечение питьевой водой, уборку офиса и прилегающих помещений. Обслуживание кондиционеров
ИТОГО			6269,93	6102,42	2279,49	-3 852,63	

Таким образом подконтрольные расходы (за исключением расходов из прибыли), определённые методом экономически обоснованных расходов, составят 509 886,87 тыс. руб.

4. Неподконтрольные расходы на 2023 год

Учтено — 779 109 тыс. руб.

Заявлено — 946 293 тыс. руб.

Факт за 2021 год — 648 018 тыс. руб.

4.1. Плата за аренду имущества и лизинг

Учтено — 41 124 тыс. руб.

Заявлено — 48 807 тыс. руб.

Факт за 2021 год — 42 903 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1178 расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В Экспертном заключении на 2023 год не представлены расчеты в разрезе амортизации, налога на имущество и иных обязательных платежей в соответствии с требованиями пункта 28 Основ ценообразования № 1178. Также Органом регулирования не проведен анализ учтенных договоров на предмет проведения при их заключении конкурсных процедур.

В отсутствие анализа того, какое имущество является предметом договоров (движимое или недвижимое), не представляется возможным определить обоснованность учета налога на имущество организаций в составе расходов на аренду объектов электросетевого хозяйства. В соответствии с пунктом 1 статьи 374 Налогового кодекса Российской Федерации движимое имущество не является объектом налогообложения.

ФАС России отмечает, что объекты электросетевого хозяйства (кабельные линии, распределительные подстанции, трансформаторные подстанции и пр.) не могут быть арендованы отдельно от другого электросетевого имущества, представляющего собой имущественный комплекс, необходимый для оказания услуг по передаче электрической энергии.

Учитывая вышеизложенное, расходы по данной статье затрат подлежат дополнительному экономическому анализу с последующим исключением выявленных экономически необоснованных расходов.

Предприятие направляло в регулирующий орган уточненное предложение предприятия письмом от 19.10.2022 №1450 (вх. 6391 от 20.10.2022 г), аренда имущества составила 48 807 тыс. руб.

В обоснование предприятием представлены следующие документы: договоры аренды, инвентарные карточки на арендуемое оборудование, расчёты по арендной плате по объектам в разрезе договоров представлен дополнительно письмом №1141 от 24.08.2022 года, протоколы закупок (документы в составе тарифной заявки на 2023 год от 26.04.2022 № 591 часть 2 том 1.5. стр. 824 - 1498).

В обоснование предприятием предоставлены договоры аренды с регистрацией в юстиции, свидетельства на собственность о государственной регистрации по оборудованию, акты о приёма-сдачи по объектам основных средств, унифицированные формы №ОС-6 по объектам

По представленным договорам аренды электросетевого имущества проведен дополнительный анализ, который показал, что договора аренды составлены в части амортизации исходя из инвентарных карточек предприятия, налога на имущество и налога на землю. По результатам проведенного анализа представленных документов экспертами на основании подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования определен размер арендной платы исходя из сумм амортизационных отчислений по объектам, налога на имущество, земельного налога. По договорам аренды земельных участков размер арендной платы принят в размере земельного налога.

Подробный расчет фактической арендной платы в разрезе договоров представлен в Таблице 24.

Соответственно, расходы на 2023 год по статье затрат «Арендная плата» с учётом дополнительно проведенного анализа не изменится и составит 41 124,31 тыс. руб. в том числе:

- расходы на аренду электросетевого оборудования в сумме 40 145,45 тыс. руб.;
- аренду прочего имущества в сумме 233,36 тыс. руб.;
- аренду земельных участков в сумме 745,50 тыс. руб.

:

Расчет плановой аренды имущества на 2023 год

№ п/п	Договор/Сетевое оборудование	№ стр матер алов тарифи х дел	Первонач альная стоимость (согласно ведомости амортизаци)	Балансо вая стоимост ь на начало периода (2021г) (согласн о ведомос ти амортиз ации)	Балансов ая стоимост ь на конец периода (2021г)(со гласно ведомости амортиз ации)	Амортиз ация (расчет стоимос ти по договору)	Амортиз ация в год	дата ввода в эксплуата цию	СПИ	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом на 2023 год по версии регулятора, тыс. руб. (без НДС)				Инвентарный номер	Сумма по договору, в год	амортиз ация в мес	налог на имущество, в мес	земельный налог, в мес	Другие, аренда, зор, в мес	Предложен ие предприят ии 2023 год, с учетом ИПЦ 1,04	Принято 2023год	
										утв. ИП РФ от 29.12.2011 № 1178												
										Амортиз ация за, в год	Налог на имуще ство, руб, в год	Земель ный налог, руб, в год	Итого расчет за 2023год									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
1	ЕЭТ3-9 от 29.12.2006г, в т.ч.	824	195 866 391,20	85 419 509,49	66 389 764,63	6 528 882,66	7 642 408,56	-	-	6 042 409,97	105 923,88	1 342 144,08	7 490 477,93	-	7 642 408,56	636 867,38	6042409, 97	105 923,88	-	-	9 454 095,58	7 490 477,93
1.1.	Здание п/ст ОП-2 ЗРУ кв конвенторного лека	824	25 830 962,66	11 265 169,83	10 404 137,74	861 032,09	511 667,16	31.04 .2004	360	511 667,16	9 213,36	55 416,96	576 297,48	22300011 1474-01	576 297,48	42 638,93	767,78	4 618,08	-	-	576 297,48	576 297,48
1.2.	Здание трансформаторов ОП-3 район ККЦ-2	824	36 009 837,59	15 704 290,28	14 503 962,36	1 200 327,92	1 063 223,16	31.04 .2004	360	1 063 223,16	20 590,08	27 060,36	1 110 873,60	22300011 1470-01	1 110 873,60	88 601,93	1 715,84	2 255,03	-	-	1 110 873,60	1 110 873,60
1.3.	Здание ЗРУ-110 ОП-3 со встроен. помещением	824	34 110 352,81	14 875 903,86	14 738 892,10	1 137 011,76	3 368 794,92	31.04 .2004	360	1 137 011,76	40 458,00	104 963,28	1 282 433,04	22300011 1484-01	3 514 216,20	280 732,91	3 371,50	8 746,94	-	-	3 514 216,20	1 282 433,04
1.4.	Здание п/ст ОП-4 ЗРУ-10Кв	824	67 629 742,14	29 494 081,99	13 738 892,10	2 254 327,74	2 200 650,72	31.04 .2004	360	2 254 324,74	129 711,24	129 690,36	2 384 726,34	22300011 1317-01	2 331 052,32	183 387,56	59,27	10 807,53	-	-	2 331 052,32	2 384 726,34
1.5.	Открытое распределительное устройство (ОРУ 110кв)	824	24 186 709,50	10 548 092,75	9 741 869,10	806 223,65	236 207,16	31.04 .2004	360	806 223,65	25 769,76	426 691,80	1 258 685,21	22300011 1318-01	688 668,72	19 683,93	2 147,48	35 557,65	-	-	688 668,72	1 258 685,21
1.6.	ОРУ-110кВ ОП-2 (строительная часть)	824	196 825,42	837,75	79 276,91	6 560,80	233 515,56	31.04 .2004	360	6 560,80	5 261,92	154 261,92	166 771,36	22300011 1475-01	393 726,12	19 459,63	495,72	12 855,16	-	-	393 726,12	166 771,36
1.7.	ОРУ-10кВ РП-24 (строительная часть)	824	6 901 744,93	3 009 927,65	2 779 869,48	230 058,16	19 602,12	31.04 .2004	360	230 058,16	2 972,64	46 348,80	279 379,60	22300011 1477-01	68 923,56	1 633,51	247,72	3 862,40	-	-	68 923,56	279 379,60
1.8.	Отражение территории ЗРУ-110кВ ОП-3	824	1 000 216,15	436 205,38	402 864,84	33 340,54	8 747,76	31.04 .2004	360	33 340,54	260,16	710,60	431 311,30	22300011 1486-01	406 718,52	728,98	21,68	33 142,55	-	-	406 718,52	431 311,30
2.	Договор от 01.01.2013г №ЕЭТ113/3-46, в т.ч	987	-	-	-	-	-	-	-	38 343,00	507,24	644,28	494,52	-	71 492,64	3 195,25	42,27	53,69	-	-	74 352,35	39 494,52
2.1.	Нежилое помещение (арендуемая площадь 34,1 м2 на первом этаже нежилого здания), помещение в здании АТС	987	-	-	-	-	-	-	-	38 343,00	507,24	644,28	494,52	22400000 00001-00	71 492,64	3 195,25	42,27	53,69	2 666,51	71 492,64	39 494,52	
3.	Договор №ЕЭТ 13/3-42 от 01.01.2013г, в. т.ч	1015	-	-	-	-	-	-	-	193869,24	0	0	193869,24	-	245 244,59	16 155,77	0	0	4 281,28	245 244,59	193 869,24	
3.1.	Мебель мягкая	1015	-	-	-	-	-	-	-	1336,8	-	-	1336,8	07400000 1547-03	1691,05	-	-	-	29,52	1691,05	1336,80	
3.2.	Выпрямитель сварочный ВКСМ-1000	1015	-	-	-	-	-	-	-	655,56	-	-	655,56	22300000 1078-02	829,28	-	-	-	14,48	829,28	655,56	
3.3.	Прессножицы Н5522А	1015	-	-	-	-	-	-	-	1285,44	-	-	1285,44	22300000 1171-02	1626,08	-	-	-	28,39	1626,08	1285,44	
3.4.	Машина листогибочная ИВ-2144	1015	-	-	-	-	-	-	-	11549,88	-	-	11549,88	22300000 1402-02	962,49	-	-	-	255,06	14610,60	11549,88	
3.5.	Насос К-90/85 сэл. двигателем	1015	-	-	-	-	-	-	-	399,12	-	-	399,12	22300000 1411-02	504,89	-	-	-	8,81	504,89	399,12	
3.6.	Насос ВВН-12 с эл. двигателям	1015	-	-	-	-	-	-	-	984,36	-	-	984,36	22300000 1413-02	82,03	-	-	-	21,74	1245,22	984,36	
3.7.	Тапв эл/г/л 2 тн	1015	-	-	-	-	-	-	-	450	-	-	450	22300000 1415-02	569,25	-	-	-	9,94	569,25	450	

№ п/п	Договор/Стеговое оборудование	№ стр матери- алов тариф- ных дел	Первонач- альная стоимость (согласно ведомости амортизаци- он)	Балансо- вая стоимость на начало периода (2021г) (согласно ведомости амортизаци- он)	Балансов- ая стоимость на конец периода (2021г)(со- гласно ведомости амортизаци- он)	Амортиз- ация (рас- чет по амортизаци- он)	Амортиз- ация (расчет стоимос- ти по договору у)	дата ввод в эксп- луат- аци- ю	СПИ	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом на 2023 год по версии регулятора, тыс. руб. (без НДС)				Инвентар- ный номер	Сумма по договору, в год	амортиз- ация, в мес	налог на имущест- во, в мес	земельный налог, в мес	Другие, рентабел- ьность, в озр, в мес	Предложен не предприя- т на 2023 год, с учетом ИПЦ 1,04	Принято 2023год
										в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ утв. ПП РФ от 29.12.2011 № 1178											
										Амортиз- ация за, в год	Налог на имущес- тво, руб, в год	Земель- ный налог, руб в год	Итого расчет за 2023год								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
3.8.	Кран-балка эл.подвесная г/п 5тн.	1015	-	-	-	-	-	-	-	953,76	-	-	953,76	22300000	1206,51	79,48	-	-	21,06	1206,51	953,76
3.9.	Кран мостовой эл. г/п10тн	1015	-	-	-	-	-	-	-	3967,68	-	-	3967,68	22300000	5019,12	330,64	-	-	87,62	5019,12	3967,68
3.10.	Кран мостовой эл. г/п10тн	1015	-	-	-	-	-	-	-	3967,68	-	-	3967,68	22300000	5019,12	330,64	-	-	87,62	5019,12	3967,68
3.11.	Кран мостовой за Q- 250/32th	1015	-	-	-	-	-	-	-	57706,2	-	-	57706,2	22300000	72998,34	4 808,85	-	-	1274,35	72998,34	57706,2
3.12.	Кран полвесной эл.однобалочный г/п 3,2тн	1015	-	-	-	-	-	-	-	784,2	-	-	784,2	22300000	992,01	65,35	-	-	17,32	992,01	784,2
3.13.	Станок обдирочно- шлифовальный 3Б-633	1015	-	-	-	-	-	-	-	110,76	-	-	110,76	22300000	140,11	9,23	-	-	2,45	140,11	110,76
3.14.	Водопровод производственный ТМХ и склада энергет.м	1015	-	-	-	-	-	-	-	9750	-	-	9750	22300000	12333,75	812,50	-	-	215,31	12333,75	9750
3.15.	Ножница кривошипные НД-3316Г	1015	-	-	-	-	-	-	-	2936,76	-	-	2936,76	22300000	3715,00	244,73	-	-	64,85	3715,00	2936,76
3.16.	Лебедка эл. г/п 0,5тн	1015	-	-	-	-	-	-	-	468,12	-	-	468,12	22300000	592,17	39,01	-	-	10,34	592,17	468,12
3.17.	Агрегат вакуумный	1015	-	-	-	-	-	-	-	13990,68	-	-	13990,68	22300000	17698,21	1 165,89	-	-	308,96	17698,21	13990,68
3.18.	Трансформатор ТСЗ- 25/0,66	1015	-	-	-	-	-	-	-	250,92	-	-	250,92	22300000	317,41	20,91	-	-	5,54	317,41	250,92
3.19.	Механизм грубогребный	1015	-	-	-	-	-	-	-	403,92	-	-	403,92	22300000	510,96	33,66	-	-	8,92	510,96	403,92
3.20.	Трансформатор ТСЗ- 25/0,66-74ухкл4	1015	-	-	-	-	-	-	-	271,68	-	-	271,68	22300000	343,68	22,64	-	-	6,00	343,68	271,68
3.21.	Холодильник"Минск"	1015	-	-	-	-	-	-	-	300	-	-	300	22300000	379,50	25,00	-	-	6,63	379,50	300
3.22.	Установка мобильная фильтрационная НУАС- 124	1015	-	-	-	-	-	-	-	29667,84	-	-	29667,84	22300000	37529,82	2 472,32	-	-	655,16	37529,82	29667,84
3.23.	Т.а.Диалог-2561	1015	-	-	-	-	-	-	-	552	-	-	552	22300000	698,28	46,00	-	-	12,19	698,28	552
3.24.	Холодильник "Полнос 310"	1015	-	-	-	-	-	-	-	200,04	-	-	200,04	22300000	253,05	16,67	-	-	4,42	253,05	200,04
3.25.	Кондиционер АХ09Б5С	1015	-	-	-	-	-	-	-	1471,08	-	-	1471,08	22300000	1860,92	122,59	-	-	32,49	1860,92	1471,08
3.26.	Кондиционер БК-2300	1015	-	-	-	-	-	-	-	355,56	-	-	355,56	22300000	449,78	29,63	-	-	7,85	449,78	355,56
3.27.	Верстак слесарный	1015	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000	151,80	10,00	-	-	2,65	151,80	120
3.28.	Верстак слесарный	1015	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000	151,80	10,00	-	-	2,65	151,80	120
3.29.	Верстак слесарный	1015	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000	151,80	10,00	-	-	2,65	151,80	120

№ п/п	Договор/Сетевое оборудование	№ стр матери алов тарифн ых дел	Первонач альная стоимость (согласно ведомости амортизаци и)	Балансо вая стоимос ть на начало периода (2021г) (согласн о ведомос ти амортиз ации)	Балансов ая стоимос ть на конец периода (2021г)(со гласно ведомости амортиз ации)	Амортиз ация (расчет стоимости по договору)	Амортиз ация (расчет стоимости по договору)	дата ввода в эксплуата цию	СПИ	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом на 2023 год по версии регулятора, тыс. руб. (без НДС)				Инвента рный номер	Сумма по договору, в год	амортиз ация, в мес	налог на имущество, в мес	земельный налог, в мес	Другие, арендаб ельность, в оэр, в мес	Предложен не предприя т на 2023 год, с учетом ИПП 1,04	Принято 2023год
										в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ утв. ИП РФ от 29.12.2011 № 1178											
										Амортиз ация за, в год	Налог на имуще ство, руб, в год	Земель ный налог, руб в год	Итого расчет за 2023год								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
3.3 0.	Верстак слесарный	1015	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1811-02	151,80	10,00	-	-	2,65	151,80	120
3.3 1.	Верстак слесарный	1015	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	22300000 1812-02	151,80	10,00	-	-	2,65	151,80	120
3.3 2.	Верстак слесарный	1015	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000000 1813-02	151,80	10,00	-	-	2,65	151,80	120
3.3 3.	Верстак слесарный	1015	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000000 1814-02	151,80	10,00	-	-	2,65	151,80	120
3.3 4.	Верстак слесарный	1015	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000000 1815-02	151,80	10,00	-	-	2,65	151,80	120
3.3 5.	Верстак слесарный	1015	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000000 1816-02	151,80	10,00	-	-	2,65	151,80	120
3.3 6.	Верстак слесарный	1015	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000000 1817-02	151,80	10,00	-	-	2,65	151,80	120
3.3 7.	Верстак слесарный	1015	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000000 1818-02	151,80	10,00	-	-	2,65	151,80	120
3.3 8.	Верстак слесарный	1015	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000000 1819-02	151,80	10,00	-	-	2,65	151,80	120
3.3 9.	Верстак слесарный	1015	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000000 1820-02	151,80	10,00	-	-	2,65	151,80	120
3.4 0.	Верстак слесарный	1015	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000000 1831-02	151,80	10,00	-	-	2,65	151,80	120
3.4 1.	Верстак слесарный	1015	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000000 1832-02	151,80	10,00	-	-	2,65	151,80	120
3.4 2.	Верстак слесарный	1015	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000000 1833-02	151,80	10,00	-	-	2,65	151,80	120
3.4 3.	Верстак слесарный	1015	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000000 1834-02	151,80	10,00	-	-	2,65	151,80	120
3.4 4.	Верстак слесарный	1015	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000000 1835-02	151,80	10,00	-	-	2,65	151,80	120
3.4 5.	Верстак слесарный	1015	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000000 1.836-02	151,80	10,00	-	-	2,65	151,80	120
3.4 6.	Верстак слесарный	1015	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000000 1837-02	151,80	10,00	-	-	2,65	151,80	120
3.4 7.	Верстак слесарный	1015	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000000 1838-02	151,80	10,00	-	-	2,65	151,80	120
3.4 8.	Верстак слесарный	1015	-	-	-	-	-	-	-	120	-	-	120	223000000 1839-02	151,80	10,00	-	-	2,65	151,80	120
3.4 9.	Набор мебели Кабинет-1	1015	-	-	-	-	-	-	-	3108	-	-	3108	223000000 1854-02	3931,62	259,00	-	-	68,64	3931,62	3108
3.5 0.	Набор мебели Кабинет-1	1015	-	-	-	-	-	-	-	3108	-	-	3108	223000000 1855-02	3931,62	259,00	-	-	68,64	3931,62	3108
3.5 1.	Набор мебели Кабинет-1	1015	-	-	-	-	-	-	-	3108	-	-	3108	223000000 1856-02	3931,62	259,00	-	-	68,64	3931,62	3108
3.5 2.	Насос НМПШ 5/25 с эл. двигателем	1015	-	-	-	-	-	-	-	1524,96	-	-	1524,96	223000000 1857-02	1929,07	127,08	-	-	33,68	1929,07	1524,96

№ п/п	Договор/Сетевое оборудование	№ стр матери алов тарифн ых дел	Первонач альная стоимость (согласно ведомости амортизаци он)	Балансо вая стоимост ь на начало периода (2021г) (согласно ведомости амортиз ации)	Балансов ая стоимост ь на конец периода (2021г)(со гласно ведомости амортиз ации)	Амортиз ация (расчет стоимост и по договор у)	Дата вво да в эксп луат аци ю	СПИ	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом на 2023 год по версии регулятора, тыс. руб. (без НДС)				Инвентга рный номер	Сумма по догово ру, в год	амортиз ация, в мес	налог на имуще ство, в мес	земельный налог, в мес	Другие, рентабел ьность, оир, в мес	Предложен не предпри ятия на 2023 год, с учетом ИПЦ 1,04	Принято 2023-год	
									в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ЦП РФ от 29.12.2011 № 1178												
									Амортиз ация за, в год	Налог на имуще ство, руб, в год	Земель ный налог, руб в год	Итого расчет за 2023-год									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
3.5 3.	Насос НМПШ 5/25 с эл.двигателем	1015	-	-	-	-	-	-	-	1524,96	-	-	1524,96	22300000 1858-02	1929,07	127,08	-	-	33,68	1929,07	1524,96
3.5 4.	Набор мебели Кабинет-1	1015	-	-	-	-	-	-	-	3108	-	-	3108	22300000 1861-02	3931,62	259,00	-	-	68,64	3931,62	3108
3.5 5.	Набор мебели Кабинет-1	1015	-	-	-	-	-	-	-	3108	-	-	3108	22300000 1862-02	3931,62	259,00	-	-	68,64	3931,62	3108
3.5 6.	Набор мебели Кабинет-1	1015	-	-	-	-	-	-	-	3107,88	-	-	3107,88	22300000 1863-02	3931,47	258,99	-	-	68,63	3931,47	3107,88
3.5 7.	Насос НМПШ 8/25 с эл.двигателем	1015	-	-	-	-	-	-	-	3500,04	-	-	3500,04	22300000 1864-02	4427,55	291,67	-	-	77,29	4427,55	3500,04
3.5 8.	Плопалка для ремонта трансформаторов	1015	-	-	-	-	-	-	-	4090,44	-	-	4090,44	22300000 1867-02	5174,41	340,87	-	-	90,33	5174,41	4090,44
3.5 9.	Плопалка для ремонта трансформаторов	1015	-	-	-	-	-	-	-	3101,4	-	-	3101,4	22300000 1868-02	3923,27	258,45	-	-	68,49	3923,27	3101,4
3.6 0.	Набор мебели Кабинет 2	1015	-	-	-	-	-	-	-	3193,32	-	-	3193,32	22300000 1953-02	4039,55	266,11	-	-	70,52	4039,55	3193,32
3.6 1.	Набор мебели Кабинет 2	1015	-	-	-	-	-	-	-	3193,32	-	-	3193,32	22300000 1954-02	4039,55	266,11	-	-	70,52	4039,55	3193,32
3.6 2.	Набор мебели Кабинет 2	1015	-	-	-	-	-	-	-	3193,32	-	-	3193,32	22300000 1955-02	4039,55	266,11	-	-	70,52	4039,55	3193,32
3.6 3.	Стол рабочий Т170	1015	-	-	-	-	-	-	-	712,2	-	-	712,2	22300000 1956-02	900,93	59,35	-	-	15,73	900,93	712,2
3.6 4.	Стол рабочий Т170	1015	-	-	-	-	-	-	-	712,2	-	-	712,2	22300000 1957-02	900,93	59,35	-	-	15,73	900,93	712,2
3.6 5.	Стол рабочий Т170	1015	-	-	-	-	-	-	-	712,2	-	-	712,2	22300000 1958-02	900,93	59,35	-	-	15,73	900,93	712,2
3.6 6.	Стол рабочий Т170	1015	-	-	-	-	-	-	-	712,2	-	-	712,2	22300000 1959-02	900,93	59,35	-	-	15,73	900,93	712,2
3.6 7.	Трансформатор сварочный ТДМ-401	1015	-	-	-	-	-	-	-	315,6	-	-	315,6	22300001 6201-02	399,23	26,30	-	-	6,97	399,23	315,6
3.6 8.	Установка с насосом для промывки керна	1015	-	-	-	-	-	-	-	415,08	-	-	415,08	22300001 2411-02	525,08	34,59	-	-	9,17	525,08	415,08
3.6 9.	Станок вертикально-сверильный 2Б-118	1015	-	-	-	-	-	-	-	104,04	-	-	104,04	22300001 4187-02	131,61	8,67	-	-	2,30	131,61	104,04
3.7 0.	Станок вертикально-сверильный 2Б118	1015	-	-	-	-	-	-	-	196,8	-	-	196,8	22300001 4306-02	248,95	16,40	-	-	4,35	248,95	196,8
3.7 1.	Выпрямитель сварочный ВД-301	1015	-	-	-	-	-	-	-	251,28	-	-	251,28	22300001 4462-02	317,87	20,94	-	-	5,55	317,87	251,28
3.7 2.	Бак емкость 5 куб.м	1015	-	-	-	-	-	-	-	357,96	-	-	357,96	22300001 8640-02	452,82	29,83	-	-	7,90	452,82	357,96
4.	Договор от 09.02.2009г. № 1393039/ЕЭТ 09/3-24, в т.ч	1049	6 658 360,11	2 940 705,54	2 712 427,37	228 278,67	752 597,88	78 740,00	-	228 278,67	62 184,46	51 844,56	342 307,69	752 597,88	752 278,67	228 278,67	0,00	51 844,56	893 878,20	342 307,69	
4.1.	Помещение	1049	380 000	220 083,33	201 083,33	19 000,00	543 319,20	30,12 2003	240	19 000,00	4 632,83	3 400,32	37 033,15	197985	573 999,48	45 276,60	2 273,33	283,36	-	573 999,48	27 033,15
4.2.	Подстанция 110/6кВ	1049	6 278 360,11	2 720 622,21	2 511 344,04	209 278,67	209 278,67	31 07 2011	360	209 278,67	57 551,63	48 444,24	315 274,54	10015926	319 878,72	17 439,89	5 179,65	4 037,02	-	319 878,72	315 274,54

№ п/п	Договор/Сетевое оборудование	№ стр материалов тарифных дел	Периодичность на стоимость (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на начало периода (2021г) (согласно ведомости амортизации)	Балансовая стоимость на конец периода (2021г) (согласно ведомости амортизации)	Амортизация (стоимость амортизации)	Амортизация (стоимость договора)	Дата ввода в эксплуатацию	СПИ	Величина арендной платы за владение и (или) пользование имуществом на 2023 год по версии регулятора, тыс. руб. (без НДС)				Инвентарный номер	Сумма по договору, в год	амортизация, в мес	налог на имущество, в мес	земельный налог, в мес	Другие, аренда, в мес	Предложен не предпринят на 2023 год, с учетом ИПЦ 1,04	Принято 2023год
										в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, утв. ИП РФ от 29.12.2011 № 1178											
										Амортизация за, в год	Налог на имущество, руб, в год	Земельный налог, руб в год	Итого расчет за 2023год								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
5.	Договор от 01.12.2011г №ЕУТ 11/3-37/ОУЖ-1736	1285	360 024 375	186 531 207	160 833 779	25 697 428	25 595 607	-	-	23 991 499	3 839 780	0	27 831 279	20016	30 538 168,44	2 132 967,26	411 880,11	0	0	31 759 695,18	27 831 279,05
5.1.	ПТС 110 кВ Есаульская 5	1285	3 657 720	1 645 974	1 402 126	243 848	239 067	30.09 .2011	180	239 067	581,69	-	272 648,33	10009	282 457,20	19 922,22	3 615,88	-	-	293 755,49	272 648,33
5.2.	ПТС 110 кВ Малиновская	1285	3 060 225	1 394 103	1 190 088	204 015	201 000	11.10 .2011	180	201 000	459,27	-	229 459,27	99978	237 849,96	16 750,00	3 070,83	-	-	247 363,96	229 459,27
5.3.	ПТС 110 кВ Ульяновская	1285	5 488 027	2 469 612	2 103 744	365 868	364 048	17.09 .2011	180	364 048	326,93	-	414 375,13	30038	430 122,84	30 337,35	5 506,22	-	-	447 327,75	414 375,13
5.4.	ПТС 35 кВ Капитальная 35	1285	81 096 345	49 558 878	44 152 455	5 406 423	5 406 423	06.02 .2014	180	5 406 423	1 030 824,66	-	6 437 247,66	90000500 2169	6 675 130,20	450 535,25	105 725,60	-	-	6 942 135,41	6 437 247,66
5.5.	ПТС 35 кВ	1285	127 680	56 037	47 525	8 512	8 107	31.07 .2011	180	8 107	143,64	-	9 250,36	3295	9 548,28	675,56	120,13	-	-	9 930,21	9 250,36
5.6.	ВЛ 110 кВ отпайки от оп. 14 на ПС 110/6 кВ Есаульская (АС 120 В 1к В 2 по 630м)	1285	3 078 442	1 151 551	843 707	307 844	300 336	31.08 .2011	180	205 229	076,60	-	228 306,06	20016	334 424,64	25 027,98	2 840,74	-	-	347 801,63	228 306,06
5.7.	ВЛ 110 кВ отпайки от оп. 26 на ПС 110/6 кВ Ульяновская (13350 м)	1285	39 563 244	6 593 874	2 637 550	3 956 324	3 888 279	31.08 .2011	180	2 637 550	052,18	-	2 753 601,78	30031	4 159 162,92	324 023,29	22 573,62	-	-	4 325 529,44	2 753 601,78
5.8.	ВЛ 110 кВ Отпайки от оп 46 на ПС 110/6,3/6 кВ Малиновская (4117м)	1285	8 232 420	1 440 674	617 432	823 242	807 100	30.09 .2011	180	548 828	657,72	-	574 485,72	99978 и 99977: 10948	864 807,60	67 258,33	4 808,97	-	-	899 399,90	574 485,72
5.9.	ПТС-6 кВ №21 от ПС 110/35/6кв "Осинники-5"	1285	122 816	53 903	45 715	8 188	8 107	31.07 .2011	180	8 107	096,69	-	9 203,41	3297	9 548,28	675,56	120,13	-	-	9 930,21	9 203,41
5.10.	ТП Складовый подъезд от ПС 110/35/6 кВ Капитальная -3	1285	41 408	18 174	15 413	2 761	2 740	31.07 .2011	180	2 740	369,69	-	3 109,65	6301 или ЮП34	3 227,16	228,33	40,60	-	-	3 356,25	3 109,65
5.11.	ПС 110/6,6/3 кв Ерунатовская и ВЛ 110кВ отпайки на ПС Ерунатовская VII	1285	215 556 048	122 148 427	107 778 024	14 370 403	14 370 401	30.06 .2013	180	14 370 401	2 529 190,99	-	16 899 591,67	90005003 669	17 531 889,36	1 197 533,39	263 457,39	-	-	18 233 164,93	16 899 591,67
6.	Договр №2092406407/ЕУТ3-1 от 12.12.2006г.	1286-1384,14 00	199 710 240	99 138 531	92 481 519	6 657 011	146 056	456 552	-	1 675 366	492 008	0	2 167 374	-	2 286 930,24	146 055,79	42 843,04	-	1 678,69	2 286 930,24	2 167 373,96
6.1.	Здание подстанции 110/6 кв	1286-1384,14 00	9 046 434	4 271 974	3 970 423	301 551	564,63	29.02 .2004	-	150 775,56	44 227,56	-	195 003,12	Ц0015382	196 761,48	12 564,63	3 685,63	-	146,53	196 761,48	195 003,12
6.2.	Подстанция 35/6 кВ	1286-1384,14 00	2 319 098	1 095 130	1 017 827	77 303	883,88	29.02 .2004	-	77 303,28	23 242,52	-	100 545,80	Ц0015384	201 761,64	12 883,88	3 779,27	-	150,32	201 761,64	100 545,80
6.3.	Опора ЛЭП-110 кВ (ЛЭП 110кВ)	1286-1384,14 00	843 235	398 194	370 087	28 108	2 342,32	29.02 .2004	-	28 107,84	8 244,96	-	36 352,80	Ц0015872	36 680,64	2 342,32	687,08	-	27,32	36 680,64	36 352,80
6.4.	Высоковольтная линия ВЛ-110кВ производственной базы Абатурской аглофабрики	1286-1384,14 00	16 021 454	7 565 687	7 031 638	534 048	504,04	29.02 .2004	-	534 048,48	156 654,24	-	690 702,72	Ц0015867	696 930,72	44 504,04	13 054,52	-	519,00	696 930,72	690 702,72

4.2. Амортизация

Учтено — 193 485 тыс. руб.

Заявлено — 198 065 тыс. руб.

Факт за 2021 год – 238 203 тыс. руб.

Включение расходов на амортизацию в состав НВВ предусмотрено подпунктом 7 пункта 18 Основ ценообразования № 1178.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

В случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год.

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

Учитывая вышеизложенное, со стороны регулируемой организации в орган регулирования должна быть представлена информация, раскрывающая величину начисляемой собственником амортизации, а также результаты проведенной (ых) переоценки (ок).

Данная информация документально подтверждена может быть только первичными документами бухгалтерского учета, в которых фиксируется первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций (модернизаций) объекта основных средств, результаты проведенных переоценок.

Учет основных средств по объектам ведется с использованием инвентарных карточек учета основных средств. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть приведены: основные данные об объекте основных средств, сроке его полезного использования; способе начисления амортизации; отметка о неначислении амортизации (если имеет место); об индивидуальных особенностях объекта.

В материалах тарифного дела инвентарные карточки, акты ввода/вывода в/из эксплуатацию/эксплуатации не представлены.

Из представленного пообъектного расчета следует, что Органом регулирования учтены в том числе расходы на амортизацию планшетов, ноутбуков, фонтанов и дорожного покрытия. Обоснование их необходимости для оказания услуг по передаче электрической энергии не приведено.

Учитывая вышеизложенное, расходы по данной статье затрат подлежат дополнительному экономическому анализу с последующим исключением выявленных экономически необоснованных расходов.

Во исполнение пункта 4.2 предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП/105272/23 на основании мотивировочной части предписания экспертами РЭК Кузбасса выполнен перерасчет амортизации на 2023 год, по результатам которого амортизационные отчисления составили 193458,24 тыс. руб. Отклонение сумм амортизационных отчислений произошло за счет исключения из учета расходов на амортизацию дорожек из тротуарной плитки, покрытия из брусчатки, фонтана, полотна дорожного.

В обоснование расходов предприятием представлен пообъектный расчет расходов по статье на 2023 год ЕИАС (ENERGI.CALC.NW.TSO), оборотно-сальдовые ведомости за 2021 год - стр.1639, Часть 2 Том 1. Карточку основных средств за 2021 год (письмом от 07.10.2022 г №1384 от 07.10.2022 года вх 6110). Кроме того, отчет №1935 -1120 об оценке стоимости воспроизводства имущества, принадлежащего ООО "ЕвразЭнергоТранс", с учетом износа на дату постановки основных средств на баланс предприятия стр.735 Часть 2 Том 2; инвентарные карточки за 2021г.- стр.1609, Часть 2 Том 1 (Тарифная заявка на 2023г., направленной письмом № 591 от 26.04.2022г.).

Пообъектный расчёт амортизации, выполненный по представленной предприятием информации об основных средствах в соответствии с пунктом 27

Основ ценообразования, исходя из максимальных сроков полезного использования, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденным постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», представлен в приложении № 5 к настоящему экспертному заключению.

На основании вышеизложенного экспертами предлагается учесть в необходимой валовой выручке предприятия на 2023 год экономически обоснованные расходы по данной статье в размере 193458,24 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно ранее принятой экспертами суммы в сторону снижения составила 27,21 тыс. руб.

5. Корректировки НВВ

Учтено – 300 000 тыс. руб., в том числе:

- корректировка подконтрольных расходов — 14 460 тыс. руб.;
- корректировка неподконтрольных расходов — 113 980,89 тыс. руб.;
- корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию – 42 810,8 тыс. руб.;
- корректировка необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, установленная на год i-2 – 19 609,26 тыс. руб.;
- корректировка инвестиционной программы – (-) 599,51 тыс. руб.;
- выпадающие из экспертного заключения на 2022 г. – 93 818,17 тыс. руб.;
- амортизация – 19 945,86 тыс. руб.

При этом, остаток корректировки в размере 30 939,54 тыс. руб. (330 939,54 – 300 000) перенесен на основании пункта 7 Основ ценообразования № 1178 для включения в последующие периоды регулирования

Органом регулирования при расчете расходов по данной статье затрат применены ИПЦ 2022 года (104,3 %) и ИПЦ 2023 года (106,0 %).

Исходя из представленного Экспертного заключения на 2023 год не представляется возможным определить экономическую обоснованность включения расходов на амортизацию (на основании письма от 27.10.2022 № 1483) отдельно от корректировки неподконтрольных расходов. Кроме того, Органом регулирования в Экспертном заключении на 2023 год не отражен анализ и расчет включенных расходов за 2022 год в данную статью затрат.

В Экспертном заключении на 2023 год Органом регулирования не отражен анализ исходных данных для расчета корректировок НВВ и ссылки на документы (обосновывающие материалы) Регулируемой организации, подтверждающие принятые суммы затрат, в соответствии с пунктом 23 Правил № 1178.

Кроме того, РЭК Кузбасса не отражен анализ исходных данных для расчета фактических показателей и объема выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2021 год, использованного при определении корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления

регулируемой деятельности, с указанием ссылок на принятые документы и материалы ООО «ЕвразЭнергоТранс».

Учитывая вышеизложенное, расходы по данной статье затрат подлежат дополнительному экономическому анализу с последующим исключением выявленных экономически необоснованных расходов.

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

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

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

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

Пунктом 7 Основ ценообразования предусмотрено, что к экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую

деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности. В этой связи и с учетом того, что законодательством, действующим в области ценообразования в электроэнергетике, не предусмотрена возможность превышения фактической величины подконтрольных расходов над величиной подконтрольных расходов, определенной органом регулирования в соответствии с законодательством на соответствующий год в текущем долгосрочном периоде, указанное превышение следует относить к расходам, не связанным с осуществлением регулируемой деятельности. Расходы в размере указанного превышения не подлежат учету в необходимой валовой выручке предприятия.

С учетом полученных замечаний по предписанию ФАС России от 08.12.2023 №СП/105272/23, экспертами проанализированы фактические расходы предприятия и проведен перерасчет суммы корректировок в соответствии с положениями Методических указаний № 98-э

Корректировка подконтрольных расходов

Корректировка подконтрольных расходов учитывается на основании Методических указаний 98-э по формуле 5 составит 14 296,48 тыс. руб. с учетом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год.

$$\Delta PR_i = PR_{i-3}^{уст} \cdot (1 - X_i) \times (1 + ИПЦ_{i-2}^{\Phi}) \times (1 + K_{эл} \cdot ИКА_{i-2}^{\Phi}) - PR_{i-2}^{уст}$$

$$ИКА_{i-2}^{\Phi} = \frac{УЕ_{i-2}^{\Phi} - УЕ_{i-3}^{\Phi}}{УЕ_{i-3}^{\Phi}}$$

Расчет произведен следующим образом таблица 25:

Таблица 25

Корректировка подконтрольных расходов

Показатели		ед.изм.	значение
Базовый уровень подконтрольных в 2020 г	$PR_{(i-3)}^{уст}$	тыс.руб.	486 752,98
Базовый уровень подконтрольных в 2019 г	$PR_{(i-2)}^{уст}$	тыс.руб.	477 791,86
фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в 2021 г	$УЕ_{i-2}^{\Phi}$	у.е.	18 400,05
фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно 2020 г	$УЕ_{i-3}^{\Phi}$	у.е.	18 465,36
индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах	X_i	%	5%
фактические значения индекса потребительских цен в году i-2 (Минэкономразвитие от 18.09.2022 за 2020 год)	$ИПЦ_{i-2}^{\Phi}$	%	6,70%

Коэффициент эластичности затрат по росту активов	К _{эл}		0,75
Коэффициент индексации			1,0318
Корректировка подконтрольных расходов	ΔПР	тыс.руб.	14 296,48

Расчет произведен следующим образом:

$$486\,752,98 * (1-5\%)* (1+6,7\%)*(1+0,75*((18400,05-18465,36)/18465,36))-477\,791,86 = 14\,296,48 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка неподконтрольных расходов

Корректировка по неподконтрольным расходам, в соответствии с методическими указаниями 98 -э формулы 7 составит таблица 26:

Таблица 26

Корректировка неподконтрольных расходов

Статьи затрат	утверждено на 2021г.	фактические расходы за 2021г.	расчет корректировки (ΔНР)
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	203 658,91	211 182,93	7 524,03
Электроэнергия на хоз. нужды	0,00	0,00	0,00
Теплоэнергия	13 551,64	13 055,54	-496,09
Плата за аренду имущества и лизинг	46 897,45	42 903,31	-3 994,14
Плата за землю	7 259,90	6 767,70	-492,20
Налог на имущество	24 474,66	31 018,87	6 544,21
Прочие налоги и сборы	67,55	75,88	8,33
Отчисления на социальные нужды	58 578,28	61 215,78	2 637,50
Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00
Налог на прибыль	36 273,00	42 070,41	5 797,41
Амортизация не использованная в ИПР	141 751,57	164 165,70	22 414,13
Итого по неподконтрольным расходам	532 512,95	572 456,11	39 943,16

Расходы на амортизацию в размере 19 945,86 тыс. руб. на основании письма от 27.10.2022 №1483 не являются экономически обоснованными, поскольку были компенсированы из источника «Капитальные вложения из прибыли». Поэтому в корректировке неподконтрольных расходов не рассматриваются, при этом должны быть исключены из необходимой валовой выручки на 2023 год.

Пункт 27 Постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. N 1178 определяет, что амортизация в экономически обоснованном размере является источником утвержденной ИП.

Согласно мотивировочной части предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП/105272/23, а также абзацу 3 пункта 27 постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178, результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при

условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации. Следовательно, 96 451,86 тыс. руб. - разница между плановой и фактической амортизацией (по результатам переоценки основных средств и нематериальных активов), в данном случае, не может быть учтена, поскольку амортизация с учетом переоценки ОС не была своевременно заявлена как источник финансирования при утверждении инвестиционной программы.

На основании таблицы 25 корректировка неподконтрольных расходов подлежащая учету в необходимой валовой выручке составит 17 529,03 тыс. руб.

Снижение относительно ранее принятой суммы составляет 96 451,86 тыс.руб.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

В 2021 году ООО «ЕвразЭнергоТранс» согласно данным о фактических объемах оказанных услуг и установленным на 2021 год тарифам на услуги по передаче электрической энергии, получена выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии в размере 1 265 146 тыс. руб., в том числе:

- выручка на содержание 1 132 362 тыс. руб.
- выручка на потери 132 784 тыс. руб.

Для подтверждения фактической выручки предприятием предоставлено:

- Договор оказания услуг по передаче электрической энергии от 17.12.2014 №2062/14-ЕЭТ14/9-14 стр. 77-228 Том 1 часть 2;
- бухгалтерская отчетность за 2021 год стр. 164;
- показатели раздельного учета за 2021 год (таблица 27)
- копии актов, счет-фактур, реестр за 2021 год. (таблица 28)

Затем: а) субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании

Период заполнения:
Годовая
Заполняется отдельно по каждому субъекту РФ
Губерния к заполнению:

Организация: ООО «ЕвразЭнергоТранс»
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): 4217084532

Местонахождение (адрес):
Субъект РФ: Кемеровская область
Отчетный период: 2021

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по расширению предприятия	из графы 4; но Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 5 по видам деятельности *				За аналогичный период предыдущего года, всего по расширению предприятия	из графы 9; но Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 10 по видам деятельности *				Примечания: приращение разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОВД предприятия
					Передана по распределительным сетям	Технологическое приращение	Прочие виды деятельности и другие субъекты РФ	8			9	10	11	12	
I		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	тыс. руб.	010	1 929 840,00	1 621 327,71	1 265 146,50	109,14	356 072,07	1 904 497,00	1 360 521,00	81,55	1 273 850,32	86 589,13			
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	020	1 680 509,00	1 394 615,22	1 135 978,89	65,77	260 570,65	1 668 592,00	1 209 770,82	48,27	1 151 887,82	54 834,73		Приказ № 013/87 от 15.12.200г. "О ведении	
Валовая прибыль	тыс. руб.	030	249 331,00	226 712,49	131 167,70	41,38	95 501,41	235 905,00	150 750,18	33,28	115 962,50	31 754,40		раздельного учета по	
Коммерческие расходы	тыс. руб.	040	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-		регулярным видам	
Управленческие расходы	тыс. руб.	050	175 247,00	154 526,66	149 290,66	60,33	5 175,67	173 733,00	150 423,63	53,26	144 928,11	5 042,26		деятельности на	
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	060	74 084,00	72 185,84	-18 127,96	-16,95	90 325,75	62 172,00	126,55	19,98	25 965,61	26 112,14		территории Кемеровской	
Проценты к получению	тыс. руб.	070	68 708,00	0,00	0,00	-	-	56 828,00	-	-	-	-		области"	
Проценты к уплате	тыс. руб.	080	228,00	0,00	0,00	-	-	6,00	-	-	-	-			
Прочие доходы	тыс. руб.	090	73 318,00	0,00	0,00	-	-	36 283,00	-	-	-	-			
Прочие расходы	тыс. руб.	100	93 954,00	0,00	0,00	-	-	344 489,00	-	-	-	-			
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	110	121 948,00	72 185,84	-18 127,96	-16,95	90 325,75	189 212,00	126,55	19,98	25 965,61	26 112,14			
Налог на прибыль	тыс. руб.	120	44 197,00	44 197,00	42 070,41	-	2 126,59	19 401,60	28 393,78	-	28 393,78	-			
Чистая прибыль	тыс. руб.	130	77 751,00	27 988,84	-60 193,37	-16,95	88 199,15	169 809,00	28 267,22	19,98	54 359,39	26 112,14			
Сравнение:					0,00										
Списание добросовестных кредиторовых задолженностей, по которым истек срок исковой давности	тыс. руб.	140	-	0,00				213,08	213,08	213,08	233,08	-		Разлика по видам деятельности ОВД предприятия не показывается	
Прибыль (убыток) прошлых лет, вынесенная в текущий год	тыс. руб.	150	-	0,00				-	-	-	-	-			

Реестр счетов-фактур за 2021 год

Приложение 2
Таблица 8Реестр счетов-фактур ООО "Кузбасская энергосетевая компания" на оплату услуг ООО
"БурзЭнергоТранс" по передаче электрической энергии (мощности) в 2021.

№ п/п	Цикл и дата счета-фактуры	Количество (кВт, кВт*ч)	Цена (тариф) за единицу, руб.	Стоимость услуг, руб. без НДС
1	№46 от 31.01.2021г.	499 004	191,319111249	95 469 001,79
2	№47 от 31.01.2021г.	245 556 096	0,047416527	11 643 417,50
3	№87 от 28.02.2021г.	499 004	191,319111249	95 469 001,79
4	№88 от 28.02.2021г.	222 785 311	0,047416528	10 563 705,94
5	№144 от 31.03.2021г.	499 004	191,319111249	95 469 001,79
6	№145 от 31.03.2021г.	243 160 888	0,047416527	11 529 845,05
7	№198 от 30.04.2021г.	499 004	191,319111249	95 469 001,79
8	№199 от 30.04.2021г.	254 200 166	0,047416528	11 104 958,73
9	№252 от 31.05.2021г.	499 004	191,319111249	95 469 001,79
10	№253 от 31.05.2021г.	243 709 686	0,047416527	11 555 867,15
11	№307 от 31.06.2021г.	661 170	179,984195214	119 000 150,35
12	№308 от 30.06.2021г.	232 788 201	0,051262978	11 933 416,43
13	№360 от 31.07.2021г.	451 422	179,984195223	119 609 278,07
14	№361 от 31.07.2021г.	451 422	205,139262331	92 604 376,08
15	№363 от 31.07.2021г.	217 747 671	0,055181681	12 015 682,52
16	№442 от 31.08.2021г.	451 422	205,139262331	92 604 376,08
17	№443 от 31.08.2021г.	184 224 063	0,055181680	10 165 793,42
18	№492 от 30.09.2021г.	451 422	205,139262331	92 604 376,08
19	№493 от 30.09.2021г.	182 462 029	0,055181681	10 068 561,48
20	№563 от 31.10.2021г.	451 422	205,139262331	92 604 376,08
21	№564 от 31.10.2021г.	190 499 377	0,055181680	10 512 075,85
22	№636 от 30.11.2021г.	451 422	205,139262331	92 604 376,08
23	№637 от 30.11.2021г.	194 674 052	0,055181681	10 742 441,44
24	№693 от 31.12.2021г.	451 422	205,139262331	92 604 376,08
25	№694 от 31.12.2021г.	198 410 055	0,055181680	10 948 600,36
мощность		5 755 772	196,735057905	1 132 362 138
электроэнергия		2 590 217 594	0,051263788	132 784 366
Итого		2 595 973 366	-	1 265 146 503,58

Генеральный директор

Ведущий инженер

Грабников Г.Г.

Расчёт фактически полученной выручки представлен в таблице 29.

Таблица 29

Расчёт фактически полученной выручки

Индивидуальные тарифы (без разбивки по уровням напряжения) по договору с ООО "КЭНК"(договор №2062/14-ЕЭТ14/9-14 от 17.12.2014)			
Период	1 полугодие	2 полугодие	год
Двуставочные			
электроэнергия, кВт*ч	188,9	206,19	
мощность, руб/кВт*мес.	48,04612104	55,18168067	
Полезный отпуск (без разбивки по уровням напряжения)			
Период	1 полугодие	2 полугодие	год
Двуставочные			
электроэнергия, кВт*ч	3 156 190,00	2 599 582,00	5 755 772,00

Индивидуальные тарифы (без разбивки по уровням напряжения) по договору с ООО "КЭНК" (договор №2062/14-ЕЭТ14/9-14 от 17.12.2014)			
мощность, кВт*мес.	1 422 200,35	1 168 017,25	2 590 217,59
Выручка, руб.			
Период	1 полугодие	2 полугодие	год
Двуставочные			
электроэнергия, кВт*ч	596 345 159,30	536 016 978,38	1 132 362 137,68
мощность, кВт*мес.	68 331 210,07	64 453 154,68	132 784 364,75
Итого по всем, руб	664 676 369,36	600 470 133,06	1 265 146 502,42
НВВ с учетом потерь, тыс.руб.	664 676 369,36	600 470 133,06	1 265 146 502,42
НВВ на содержание, тыс. руб.	596 345 159,30	536 016 978,38	1 132 362 137,68
Стоимость потерь, тыс.руб.	68 331 210,07	64 453 154,68	132 784 364,75

На основании вышеизложенного выручка по передаче электрической энергии по факту 2021 года составила 1 265 146 тыс. руб.

На 2021 год объём необходимой валовой выручки на содержание предприятия запланирован в размере 1 151 971,39 тыс. руб.

Расчет в соответствии с формулой 7.1. Методических указаний 98 - э произведен в таблице 30

Таблица 30

Корректировка выручки

необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год i-2;	тыс. руб.	1 151 971,39
фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2	тыс. руб.	1 132 362,14
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	19 609,24

Расчет суммы выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 основ ценообразования

С учетом проведенных расчетов экспертами определен размер расходов 2021 года долгосрочного периода регулирования 2020-2024, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций.

Размер расходов определяется согласно формуле (3) Методических указаний 98-э:

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

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

$$B_i^{инд} = \Delta PR_i + \Delta NP_i + \Delta Y_i + \Delta HVB_i^{cod} + PO_i, (4)$$

где:

ΔPR_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определена в разделе 13.2. настоящего экспертного заключения;

ΔNP_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра, определена в разделе 13.3. настоящего экспертного заключения;

ΔY_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения (изменения вступили в силу с 01.07.2020, таким образом применяются в отношении фактических расходов, полученных в период с 01.07.2020).

ΔHVB_i^{cod} - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, определена в разделе 13.1. настоящего экспертного заключения;

PO_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию, определена в разделе 13.4. настоящего экспертного заключения;

$B_{i-2, \text{мес}}^{\text{коррИП}}$ - учтенная при расчете тарифов на (i-1) год корректировка необходимой валовой выручки на (i-2)-ой год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период на (i-2)-го года по результатам 9 месяцев, определена в разделе 13.5 настоящего экспертного заключения;

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

Расчет представлен в таблице 31:

Таблица 31

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка

Показатели		тыс. руб.
дельта подконтрольные расходы	$\Delta П Р_i$	14 296,48
дельта неподконтрольные расходы	$\Delta Н Р_i$	39 943,16
дельта по потерям	$П О_i$	42 810,80
дельта по выручке	$\Delta Н В В_i^{\text{сод}}$	19 609,24
Итого выпадающие	$B_i^{\text{унд}}$	116 659,69
Корректировка инвестиционной программы	$B_i^{\text{коррИП}}$	-599,51
Выпадающие из экспертного заключения на 2022г	$B_i^{\text{распред}}$	93 818,17
ИПЦ 2022 г		4,3%
ИПЦ 2023 г		6,00%
Итого выпадающие с учетом ИПЦ	B_i	227 761,08

6. Заключение

Таким образом, сумма всех корректировок по годам, подлежащая учету дополнительно к ранее учтенным суммам за периоды 2020-2024 годы, определенная в порядке исполнения предписания ФАС России от 12.12.2023 №СП/105272/23 составит 75 228,28 тыс. руб. со знаком минус, в том числе:

	2020	2021	2022	2023	2024
Подконтрольны расходы	- 4238,42	-4 160,39	-4 122,14	-4 153,90	-4 748,48
Неподконтрольные расходы	3 020,32	2 334,45	3617,80	4 476,96	4 986,62
Выпадающие с учетом ИПЦ	0	0	0	-72 238,92	0
Итого НВВ на содержание	-1 218,11	-1 826,48	-504,55	-71 917,28	-238,140

Базовый уровень подконтрольных расходов 488 082,58 тыс. руб. изменение в сторону уменьшения составит 4 238,42 тыс. руб.

Уровень подконтрольных расходов за долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг. изменится с учетом индексации на 21 423,33 тыс. руб. со знаком минус.

По неподконтрольным расходам на 2020-2024 годы регулирования 18 436,15 тыс. руб. со знаком плюс, изменение произошло за счет переноса «Коммунальных услуг» из подконтрольных расходов в неподконтрольные.

Корректировки НВВ за 2023 год 227 761,08 тыс. руб. ранее рассчитанные в сумме 330 939,54 тыс. руб. и учтенные в меньшем размере в НВВ предприятия на 2023 год в сумме 300 000 тыс. руб.

Согласно пункта 4 резолютивной части «По результатам исполнения пунктов 2, 3 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 ООО «ЕвразЭнергоТранс», установленной на 2024 год, с учетом параметров прогноза социально-экономического развития РФ а также установить (пересмотреть) индивидуальные и единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год 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.

Для исключения из НВВ 2025 года определена сумма в размере 75 228,28 тыс. руб. со знаком минус

Расчет необходимой валовой выручки для ООО «ЕвразЭнергоТранс» на долгосрочный период 2020-2024 годы представлен в приложении № 1 к настоящему экспертному заключению.

Приложение № 1. Расчет необходимой валовой выручки ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2020 – 2024 годы;

Приложение № 2. Пообъектный расчет амортизационных отчислений за 2021г с учетом шаблона ЕИАС (ENERGI.CALC.NW.TSO)

Экспертная комиссия:

Председатель



Д.В. Малюта

Начальник отдела информационной безопасности и цифровизации, совмещающий обязанности заместителя председателя РЭК Кузбасса



М.Г. Саврасов

Начальник контрольно-правового управления



О.В. Бушуева

Приложение 1

Расчет необходимой валовой выручки ООО «ЕвразЭнергоГранс» на 2020-2024 годы на основе долгосрочных параметров регулирования

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год			2021 год			2022 год			2023 год			2024 год	
			Утвержден о РЭК	Пересмо тreno	Коррект ировка	Утвержде но РЭК	Пересмо тreno	Коррек тировка	Утвержде но РЭК	Пересмо тreno	Коррек тировка	Утвержде но РЭК	Пересмо тreno	Коррек тировка	Утвержд ено РЭК	Коррект ировка
Расчёт коэффициента индексации																
1	ИПЦ	%	3,00%	3,00%		3,60%			4,30%			6,00%		7,20%		
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	5,00%	5,00%		5,00%			5,00%			5,00%		5,00%		
3	Количество активов	у.е.	18 465,36	18 465,36		18 400,05			18 400,05			18 407,65		18 407,67		
4	Индекс изменения количества активов	%	0,01%	0,01%		-0,35%			0,00%			0,04%		0,00%		
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75		0,75			0,75			0,75		0,75		
6	Итого коэффициент индексации		0,9786	0,9786		0,9816			0,9909			1,0073		1,0184		
1. Расчёт подконтрольных расходов																
1.1.	Материальные затраты	тыс. руб.	98 677,83	98 677,83	0,00	96 861,17	96 861,17	0,00	95 974,89	95 974,89	0,00	96 676,55	96 676,55	0,00	110 511,99	0,00
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	16 194,54	16 194,54	0,00	15896,40	15896,40	0,00	15750,95	15 750,95	0,00	15865,78	15865,78	0,00	18 136,54	0,00
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	82 483,29	82 483,29	0,00	80964,77	80964,77	0,00	80223,94	80 223,94	0,00	80809,77	80809,77	0,00	92 375,45	0,00
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	194 921,37	193 302,29	-1 619,08	191332,87	189743,59	-1 589,27	189582,00	188 007,44	-1 574,56	189380,29	190968,00	-1 587,71	218 297,58	-1 815,04
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	196 775,73	194 156,39	-2 619,34	193 153,09	190 581,97	-2 571,12	191 385,35	188 837,77	-2 547,58	190 217,68	192 784,86	-2 566,18	220 375,12	-2 933,45
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	169 813,30	169 813,30	0,00	166687,04	166687,04	0,00	165161,85	165 161,85	0,00	166368,88	166368,88	0,00	190 176,82	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	19 946,75	19 946,75	0,00	19579,53	19 579,53	0,00	19400,00	19 400,00	0,00	19541,66	19541,66	0,00	22 341,31	0,00
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	1 039,08	1 039,08	0,00	1019,95	1019,95	0,00	1010,62	1 010,62	0,00	1018,00	1018,00	0,00	1 165,49	0,00
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	11 290,20	11 290,20	0,00	11082,35	11082,35	0,00	10980,94	10 980,94	0,00	11061,13	11061,13	0,00	12 644,09	0,00
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	1 113,95	1 113,95	0,00	1093,44	1093,44	0,00	1083,44	1 083,44	0,00	1091,35	1091,35	0,00	1 247,53	0,00
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	5 016,36	5 016,36	0,00	4924,01	4924,01	0,00	4878,95	4 878,95	0,00	4914,58	4914,58	0,00	5 617,91	0,00

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год				2021 год				2022 год				2023 год			
			Утвержден о РЭК	Пересмо тreno	Коррект ировка	Утвержде но РЭК	Пересмо тreno	Коррект ировка	Утвержде но РЭК	Пересмо тreno	Утвержде но РЭК	Пересмо тreno	Коррект ировка	Утвержде но РЭК	Пересмо тreno	Коррект ировка	Утвержде но РЭК	Коррект ировка
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	1 399,47	1 399,47	0,00	1373,71	1373,71	0,00	1361,14	1 361,14	1371,08	1371,08	0,00	1371,08	1371,08	0,00	1 567,29	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	87,69	87,69	0,00	86,08	86,08	0,00	85,29	85,29	85,91	85,91	0,00	85,91	85,91	0,00	99,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	769,59	769,59	0,00	755,42	755,42	0,00	748,51	748,51	753,98	753,98	0,00	753,98	753,98	0,00	861,88	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	825,49	825,49	0,00	810,29	810,29	0,00	802,88	802,88	808,74	808,74	0,00	808,74	808,74	0,00	924,48	0,00
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	271,47	195,97	-75,50	266,47	192,36	-74,11	264,02	190,60	265,95	191,99	-73,42	265,95	191,99	-73,95	304,02	-84,55
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	5 149,13	2 605,29	-2	5054,33	2557,33	497,01	5008,09	2 533,93	5044,66	2552,43	-2	5044,66	2552,43	-2 492,23	5 766,60	-2 848,89
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	1 946,07	1 946,07	0,00	1910,24	1910,24	0,00	1892,76	1 892,76	1906,59	1906,59	0,00	1906,59	1906,59	0,00	2 179,44	0,00
Всего подконтрольные расходы			492 321,00	082,58	-4	483	479	-4	478	474	482 336,00	478	-4	482 336,00	478	-4 153,89	551	551
Экономически обоснованные 70%			361 159,24	920,81													364,13	-4 748,48
Метод сравнения аналогов 30%			131 161,77	161,77														
2. Расчет неподконтрольных расходов																		
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	253 728,00	253	0,00	203 659	203 659	0,00	217 872	217 872	286 116	286 116,3	0,00	286 116	286 116,3	0,00	287 998	
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	3 699,64	3 699,64	0	3230,401	81	4096,47	4096,47	-	4986,91	4	-	4986,91	986,91	0	5538,51
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	12 937,16	12 937,16	0,00	13 552	13 552	0,00	13 990	13 989,73	14 844	14 844,12	0,00	14 844	14 844,12	0,00	17 369	
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	45 511,76	45 511,76	0,00	46 897	46 897	0,00	43 196	43 195,69	41 124	41 124,31	0,00	41 124	41 124,31	0,00	42 279	
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	26 170,65	26 170,65	0,00	31 802	31 802	0,00	36 447	36 446,61	36 743	36 742,52	0,00	36 743	36 742,52	0,00	41 681	
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	7 259,51	7 259,51	0,00	7 260	7 260	0,00	6 789	6 788,99	6 788	6 788,44	0,00	6 788	6 788,44	0,00	6 793	
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	18 845,68	18 845,68	0,00	24 475	24 475	0,00	29 573	29 572,71	29 878	29 878,20	0,00	29 878	29 878,20	0,00	34 747	
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	65,46	65,46	0,00	68	68	0,00	85	84,90	76	75,88	0,00	76	75,88	0,00	141	
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	59 443,22	58 763,89	-679,32	58 578	57 682,05	-895,95	57 633	57 154,26	58 054	57 571,61	-478,67	58 054	57 571,61	-482,74	66 363	-551,89
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00					0,00		0,00	0,00		
2.7.1.	Компенсация потерь				0,00			0,00					0,00			0,00		
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	41 926,98	41 926,98	0,00	36 273,00	36 273,00	0,00	28 393,78	28 393,78	42 070,41	42 070,41	0,00	42 070,41	42 070,41	0,00	0,00	

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год			2021 год			2022 год			2023 год			2024 год	
			Утвержден о РЭК	Пересмо тreno	Коррек тировка	Утвержде но РЭК	Пересмо тreno	Коррек тировка	Утвержде но РЭК	Пересмо тreno	Коррек тировка	Утвержде но РЭК	Пересмо тreno	Коррек тировка	Утвержде но РЭК	Коррек тировка
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	21,9	21,9	0,00	24,91	24,91	0,00	-4,98	-4,98	0,00	-12,52	-12,52	0,00	3,87	
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	130 058,83	130 058,83	0,00	141 751,57	141 751,57	0,00	184 817,87	184 817,87	0,00	193 485	193 485,24	-27,21	387 187	
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	98 550,00	98 550,00	0,00	78 817,00	78 817,00	0,00	106 684	106 683,5	0,00		
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)			0,00%	0,00%	0,00			0,00	9%	9%	0,00	0	0,10	0,00	0%	
ИТОГО неподконтрольных расходов			569 798,50	572 818,8	3 020,32	631 088	633 421,9	2 334,45	661 160	664 778,0	3617,80	779 109	783 585,5	4 476,96	842 879	4986,62
3.	Приборы учета															
4.	Экономия потерь															
5	Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования	тыс.руб.	158 925,38	158 925,38	0,00	25969	25969	0,00	93 818	93 818	0,00	300 000	227 761,0	- 72 238,92	12 676	0
6. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества																
6.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,013	0,013											0,012	
6.2.	НВВ 2021 года	тыс.руб.	896 789,54	896 789,5		896 717			1 238 352	1 238 352	0,00				1 241 210	
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества			11 658,26	11 658,26		11 657	11 657		7 396	7 396	0,00				14 895	
7.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	1 232	1 231	-1	1 151 971	1 150	-1	1 241 210	1 240	-504,55	1 561 445	1 489	-71	1 421	238,14
8.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	703,16	485,04	218,11	1 151 971	144,91	826,48	1 241 210	705,49	-504,55	1 275 329	527,68	917,28	814,32	
9. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях			977	977		948 312	946		1 023 338	1 022	-504,55	1 275 329	1 203		1 133	
9.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	62,874	62,874		57,61	57,61		45,51	45,51	0,00	44	44		41	
9.2.	Тариф потерь	руб./тыс. кВт.ч.	2240,94	2240,94		2 437,32	2 437,32		4 892,90	4 892,90	0,00	4 037	4 037		4 474	
9.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	140 896	140 896		140 411	140 411		222 689	222 689	0,00	176 091	176 091		182 419,26	
10.	Расчётная предпринимательская прибыль	тыс.руб.														
10. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций																
10.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	0	0					1 275 713	1 275 713	0,00	729 531	729 531		946 429,98	
10.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.	0	0					1 275 713			729 531	729 531		946 429,98	
11.	Итого НВВ	тыс.руб.	1 373	1 372		1 292	1 290		2 739 613	2 739		2 467 067	2 395		2 550 664	
12.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	599,24	381,13	-1	382,78	555,91	-1	2 739 613	108,04	-504,55	2 180 951	150,19	-71	2 262 666	238,14
			1 119	1 118	218,10	723,39	1 086	826,48	2 521 741	2 521		2 180 951	2 109	917,28		
			871,24	653,13			896,91			236,42			033,83			

Приложение 2

Пообъектный расчет амортизационных отчислений за 2021г с учетом шаблона ЕИАС (ENERGI.CALC.NW.TSO)

№ п/п	Наименование основного средства	Аморт. группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Балансовая		Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	По состоянию на 01.01.2021 (31.12.2020)										Амортизация за 2021 год		2021 год версия регулятора
					тыс.руб.	год			тыс.руб.	мес.	год	тыс.руб.	мес.	тыс.руб.	мес.	тыс.руб.	мес.	тыс.руб.	мес.		
																				балансовая стоимость	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16						
1	Филлер-поглотитель ФПУ-200 исп.Г"	4	34312	07.06.13	56,80	72	6	56,80	56,80	0,00	0	0,79	0,00	0,00	0,00						
2	Филлер-поглотитель ФПУ-200 исп.Г"	4	34313	07.06.13	56,80	72	6	56,80	56,80	0,00	0	0,79	0,00	0,00	0,00						
3	Филлер-поглотитель ФПУ-200 исп.Г"	4	34314	07.06.13	56,80	72	6	56,80	56,80	0,00	0	0,79	0,00	0,00	0,00						
4	Станок фрез.-сверл. JMD-X1L 230 B	1	51241	06.10.17	72,03	24	2	72,03	72,03	0,00	0	3,00	0,00	0,00	0,00						
5	Принтер HP DesignJet T520 36-in ePrinter (CQ893C)	2	52495	15.10.18	53,81	36	3	53,81	38,87	14,95	10	1,49	14,95	0,00	14,95						
6	Снегоборщик Husqvarna ST-230P	6	52506	22.11.18	116,60	180	15	116,60	16,19	100,40	155	0,65	7,77	0,00	7,77						
7	Подстанция трансформаторная комплектная ТПС 110/10 кВ ОП-4 ЗСМК"	7	52530	12.12.18	82 709,71	102	9	184 613,56	13 851,99	170 761,57	211	809,71	9 716,50	0,00	9 716,50						
8	Система пожарной сигнализации ОП-3 ЗСМК	6	52539	25.12.18	6 820,62	180	15	6 820,62	909,42	5 911,20	156	37,89	454,71	0,00	454,71						
9	Насос HMLR-25-6/3/10	3	52738	08.05.19	0,00	0	0	66,67	21,11	45,56	41	1,11	13,33	0,00	0,00						
10	Снегоборщик Husqvarna ST-230P	4	52997	15.10.19	0,00	0	0	120,63	20,10	100,52	70	1,44	17,23	0,00	0,00						
11	Снегоборщик Husqvarna ST-230P	4	52998	15.10.19	0,00	0	0	120,63	20,10	100,52	70	1,44	17,23	0,00	0,00						
12	Комплект д/замены дефектных изоляторов ПС120У	4	52999	07.10.19	0,00	0	0	43,12	7,19	35,93	70	0,51	6,16	0,00	0,00						
13	Мотоцикл Robin-Subaru RTX301T	4	35515	30.09.13	49,15	48	7	49,15	49,15	0,00	0	1,02	0,00	0,00	0,00						
14	Снегоборочная машина ил.17	1	17	19.02.07	17,54	24	2	17,54	17,54	0,00	0	0,73	0,00	0,00	0,00						
15	Кондиционер HUALING CU-12HA ил.39	4	39	15.08.07	18,52	72	6	18,52	18,52	0,00	0	0,26	0,00	0,00	0,00						
16	Кондиционер HUALING CU-12HA ил.40	4	40	15.08.07	18,52	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00						
17	Кондиционер HUALING CU-12HA ил.41	4	41	15.08.07	18,52	72	6	18,52	18,52	0,00	0	0,26	0,00	0,00	0,00						
18	Кондиционер HUALING CU-12HA ил.42	4	42	15.08.07	18,52	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00						
19	АСКУЭ ЦСОИ ил.58	2	58	13.05.08	9 237,19	36	3	9 237,19	9 237,19	0,00	0	256,59	0,00	0,00	0,00						
20	Система видеонаблюдения "Антигирор" ил.59	5	59	14.05.08	313,55	102	9	313,55	313,55	0,00	0	3,07	0,00	0,00	0,00						
21	Многофункциональное устройство HP LaserJet M2727 nfs MFP ил.77	2	77	01.09.08	33,05	36	3	33,05	33,05	0,00	0	0,92	0,00	0,00	0,00						
22	АСКУЭ Кудбас ил.81	2	81	31.12.08	40 614,67	36	3	40 614,67	40 614,67	0,00	0	1 128,19	0,00	0,00	0,00						
23	Реконструкция системы оперативного тока ПС 110/536 кВ "Гашталовская" ил.82	5	82	31.12.08	3 319,69	102	9	3 319,69	3 319,69	0,00	0	32,55	0,00	0,00	0,00						
24	Система охранно-тревожной сигнализации	4	41001	01.12.14	118,94	72	6	118,94	118,94	0,00	0	1,65	0,00	0,00	0,00						
25	Экстрасигналы перед. ЭДЛ-100-T400-TRPM2	4	47386	05.09.16	836,44	84	7	836,44	507,84	328,60	33	9,96	119,49	0,00	119,49						
26	Электрооборудование ОП-10	6	223000001133-03-ДК	14.10.16	48 375,38	180	15	48 375,38	13 437,60	34 937,77	130	268,75	3 225,03	0,00	3 225,03						
27	Шлагбаум Barrier 6000	3	50075	14.10.16	57,75	60	5	57,75	48,13	9,63	10	0,96	9,63	0,00	9,63						
28	Трансформатор ТРДН-80000/110 ОП-4 (ОРУ) Т-4	7	223000001637-01-ДК	14.10.16	20 822,03	240	20	20 822,03	4 337,92	16 484,11	190	86,76	1 041,10	0,00	1 041,10						

№ п/п	Наименование основного средства	Амор группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Балансовая		Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию, 117	По состоянию на 01.01.2021 (31.12.2020)										Амортизации за 2021 год				2021 год версия регулятора	
					тыс.руб.	мес.			год	тыс.руб.	мес.	тыс.руб.	остаточная стоимость (остаточная)	срок полезного использования (остаточная)	Величина амортизационных отчислений в месяц	Величина амортизационных отчислений за 12 месяцев	Величина амортизационных отчислений, отнесенная на передачу э/э, учтенная в счете затрат за год	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.			
																						6	7	8
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16									
29	Трансформатор ТРДН-8000В/110 ОП-4 (ОРУ) Т-3	7	223000001636-01-ДК	14.10.16	20 822,03	240	20	20 822,03	4 337,92	16 484,11	190	86,76	1 041,10	0,00	1 041,10									
30	Трансформатор ТРДН-4000В/110	7	5E+05	14.10.16	11 633,90	240	20	11 633,90	2 423,73	9 210,17	190	48,47	581,69	0,00	581,69									
31	ЩИТ ЗАЩИТЫ ОБОРУДОВАНИЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ УСТ	5	5E+05	14.10.16	192,80	120	10	192,80	80,33	112,46	70	1,61	19,28	0,00	19,28									
32	УСТРОЙСТВО ВЫСОКОГО НАПРЯЖЕНИЯ КОМПЛЕКТНОЕ РАСПРЕД	6	10086	14.10.16	250,64	180	15	250,64	69,62	181,01	130	1,39	16,71	0,00	16,71									
33	Трансформатор ТРДН - 40000 кВА Т-1	7	188000000028-01-ДК	14.10.16	2 908,48	240	20	2 908,48	605,93	2 302,54	190	12,12	145,42	0,00	145,42									
34	Трансформатор ТРДН 40000 110 кв	7	5E+05	14.10.16	13 088,14	240	20	13 088,14	2 726,70	10 361,44	190	54,53	654,41	0,00	654,41									
35	ТРАНСФОРМАТОР ТМВП 1000/6	7	5E+05	14.10.16	241,14	240	20	241,14	50,24	190,90	190	1,00	12,06	0,00	12,06									
36	ТРАНСФОРМАТОР ТМВП 1000/6	7	5E+05	14.10.16	241,14	240	20	241,14	50,24	190,90	190	1,00	12,06	0,00	12,06									
37	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 630-6 СИЛОВОЙ	7	81249	14.10.16	141,19	240	20	141,19	29,42	111,78	190	0,59	7,06	0,00	7,06									
38	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 630-6 СИЛОВОЙ	7	81250	14.10.16	141,19	240	20	141,19	29,42	111,78	190	0,59	7,06	0,00	7,06									
39	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6-0.4 СИЛОВОЙ	7	23103	14.10.16	130,88	240	20	130,88	27,27	103,61	190	0,55	6,54	0,00	6,54									
40	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6-0.4 СИЛОВОЙ	7	23104	14.10.16	130,88	240	20	130,88	27,27	103,61	190	0,55	6,54	0,00	6,54									
41	Трансформатор ТМ-2500/10/6.3 ОП-6	7	223000114297-01-ДК	14.10.16	519,82	240	20	519,82	108,30	411,53	190	2,17	25,99	0,00	25,99									
42	Трансформатор ТМ-2500/10/6.3ав ОП-6	7	223000014294-01-ДК	14.10.16	519,82	240	20	519,82	108,30	411,53	190	2,17	25,99	0,00	25,99									
43	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 1000-6	7	5E+05	14.10.16	241,14	240	20	241,14	50,24	190,90	190	1,00	12,06	0,00	12,06									
44	Телемеханика объектов энергоснабжения ОП-2, ОП-3, ОП-10	2	50093	14.10.16	736,82	36	3	736,82	736,82	0,00	0	20,47	0,00	0,00	0,00									
45	Телемеханика объектов энергоснабжения	2	50094	14.10.16	1 705,36	36	3	1 705,36	1 705,36	0,00	0	47,37	0,00	0,00	0,00									
46	Телемеханика объектов энергоснабжения	2	50095	14.10.16	1 705,36	36	3	1 705,36	1 705,36	0,00	0	47,37	0,00	0,00	0,00									
47	Талъ электрическая г/л 3,2тн	7	5E+05	14.10.16	58,58	240	20	58,58	12,20	46,37	190	0,24	2,93	0,00	2,93									
48	Талъ электрическая 3,2 тн н-6тн	5	5E+05	14.10.16	58,58	120	10	58,58	24,41	34,17	70	0,49	5,86	0,00	5,86									
49	Система постоянного оперативного тока РП-23	4	1880000000034-01-ДК	14.10.16	1 422,55	84	7	1 422,55	846,75	575,79	34	16,94	203,22	0,00	203,22									
50	Система постоянного оперативного тока ОП-4	4	1880000000033-01-ДК	14.10.16	338,88	84	7	338,88	201,71	137,17	34	4,03	48,41	0,00	48,41									
51	Система автоматического пожаротушения ОП-9	4	2E+05	14.10.16	276,78	84	7	276,78	164,75	112,03	34	3,29	39,54	0,00	39,54									
52	ПУНКТ УПРАВЛЕНИЯ ОТРУЧОП6 ОБЩЕСТВЕННЫЙ	5	22969	14.10.16	98,55	120	10	98,55	41,06	57,49	70	0,82	9,86	0,00	9,86									
53	ПУНКТ ТРАНСФОРМАТОРНЫЙ	7	25326	14.10.16	113,71	240	20	113,71	23,69	90,02	190	0,47	5,69	0,00	5,69									
54	Оборудование станции ХИП пелотератора ПТС-16 на	4	223000001157-01-ДК	14.10.16	70,26	84	7	70,26	41,82	28,44	34	0,84	10,04	0,00	10,04									
55	Обору дование станции ПТС-17 ОП-10	4	223000001255-01-ДК	14.10.16	371,39	84	7	371,39	221,06	150,32	34	4,42	53,06	0,00	53,06									
56	Обору дование ОП-11	6	223000001366-03-ДК	14.10.16	72 131,97	180	15	72 131,97	20 036,66	52 095,31	130	400,73	4 808,80	0,00	4 808,80									

№ п/п	Наименование основного средства	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, введенных в эксплуатацию, амортизационные группы)	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию, мес.	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию, лет	По состоянию на 01.01.2021 (31.12.2020)											2021 год версия регулятора
								накопленная амортизация (Всего с момента ввода в эксплуатацию, тыс. руб.)	остаточная стоимость	срок полезного использования (остаточный), мес.	Амортизация за 2021 год					Величина амортизационных отчислений на начало э/з, учтенная в счете затрат за год	Величина амортизационных отчислений за 12 месяцев	Величина амортизационных отчислений за 12 месяцев	
											тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16				
84	ТЕПЛОБЕР ТЭ-320-53120 ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ	7	22961-УК ЗСМК	31.03.13	22,00	21	2	22,00	22,00	0,00	0	1,05	0,00	0,00	0,00				
85	АГРЕГАТ ВАРП 380/260 ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	6	22965-УК ЗСМК	31.03.13	72,00	21	2	72,00	72,00	0,00	0	3,43	0,00	0,00	0,00				
86	РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЕ 6 КВ СЕКЦИЯ №1	6	22970-УК ЗСМК	31.03.13	210,99	56	5	210,99	210,99	0,00	0	3,77	0,00	0,00	0,00				
87	БАТАРЕЯ СК-6 ОП9 АККУМУЛЯТОРНАЯ	5	22974-УК ЗСМК	31.03.13	2,79	24	2	2,79	2,79	0,00	0	0,12	0,00	0,00	0,00				
88	ТРАНСФОРМАТОР ТРДН 25000/110	7	22980-УК ЗСМК	31.03.13	6 733,09	129	20	6 733,09	4 854,09	1 879,00	36	52,19	626,33	0,00	336,65				
89	ОБОРУДОВАНИЕ ПУЛЬТА УПРАВЛЕНИЯ ОП-6	5	22982-УК ЗСМК	31.03.13	15,00	24	2	15,00	15,00	0,00	0	0,63	0,00	0,00	0,00				
90	РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЕ ЗРУ-6КВ СЕКЦИЯ №2	6	22983-УК ЗСМК	31.03.13	231,46	56	5	231,46	231,46	0,00	0	4,13	0,00	0,00	0,00				
91	ТАЛЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	5	23049-УК ЗСМК	31.03.13	22,00	21	2	22,00	22,00	0,00	0	1,05	0,00	0,00	0,00				
92	СТАНОК ТОКАРНО-ВИНТОРЕЗНЫЙ	5	23069-УК ЗСМК	31.03.13	120,00	21	2	120,00	120,00	0,00	0	5,71	0,00	0,00	0,00				
93	ЛЕВЕДКА 14А ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	5	23080-УК ЗСМК	31.03.13	32,50	21	2	32,50	32,50	0,00	0	1,55	0,00	0,00	0,00				
94	СТАНОК ВЕРТИКАЛЬНО-СВЕРЛИЛЬНЫЙ	5	23085-УК ЗСМК	31.03.13	75,00	21	2	75,00	75,00	0,00	0	3,57	0,00	0,00	0,00				
95	ВЫПРЯМИТЕЛЬ СВАРОЧНЫЙ	4	23086-УК ЗСМК	31.03.13	5,00	21	2	5,00	5,00	0,00	0	0,24	0,00	0,00	0,00				
96	УСТРОЙСТВО УКП1-380 КОМПЛЕКТНОЕ	6	23105-УК ЗСМК	31.03.13	36,00	21	2	36,00	36,00	0,00	0	1,71	0,00	0,00	0,00				
97	УСТРОЙСТВО УКП1-380 КОМПЛЕКТНОЕ	6	23106-УК ЗСМК	31.03.13	36,00	21	2	36,00	36,00	0,00	0	1,71	0,00	0,00	0,00				
98	УСТРОЙСТВО УКП1-380 КОМПЛЕКТНОЕ	6	23107-УК ЗСМК	31.03.13	36,00	21	2	36,00	36,00	0,00	0	1,71	0,00	0,00	0,00				
99	ТРАНСФОРМАТОР ТРДН 25000	7	23109-УК ЗСМК	31.03.13	6 729,77	129	20	6 729,77	4 851,69	1 878,07	36	52,17	626,02	0,00	336,49				
100	НАСОС Д 320-50	3	23110-УК ЗСМК	31.03.13	26,33	21	2	26,33	26,33	0,00	0	1,25	0,00	0,00	0,00				
101	НАСОС Д 320-50	3	23111-УК ЗСМК	31.03.13	26,33	21	2	26,33	26,33	0,00	0	1,25	0,00	0,00	0,00				
102	СТАНОК ВЕРТИКАЛЬНО-СВЕРЛИЛЬНЫЙ	5	23156-УК ЗСМК	31.03.13	75,00	21	2	75,00	75,00	0,00	0	3,57	0,00	0,00	0,00				
103	СТАНОК 3ЗБ НАЖДАЧНО-ЗАТОЧНЫЙ	5	23157-УК ЗСМК	31.03.13	20,00	21	2	20,00	20,00	0,00	0	0,95	0,00	0,00	0,00				
104	СТАНОК ЗАТОЧНЫЙ	5	23158-УК ЗСМК	31.03.13	20,00	21	2	20,00	20,00	0,00	0	0,95	0,00	0,00	0,00				
105	ТАЛЬ ТЭ-100-531 ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	5	23195-УК ЗСМК	31.03.13	22,00	21	2	22,00	22,00	0,00	0	1,05	0,00	0,00	0,00				
106	ТАЛЬ Т-250 ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	5	23225-УК ЗСМК	31.03.13	22,00	21	2	22,00	22,00	0,00	0	1,05	0,00	0,00	0,00				
107	ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ РТ-318	6	23305-УК ЗСМК	31.03.13	46,09	69	6	46,09	46,09	0,00	0	0,67	0,00	0,00	0,00				
108	ВЫПРЯМИТЕЛЬ ВД-306 СВАРОЧНЫЙ	4	23344-УК ЗСМК	31.03.13	5,00	21	2	5,00	5,00	0,00	0	0,24	0,00	0,00	0,00				
109	ЯЧЕЙКА 6КВ КВЗ-25	6	23348-УК ЗСМК	31.03.13	176,40	21	2	176,40	176,40	0,00	0	8,40	0,00	0,00	0,00				
110	ЯЧЕЙКА 6КВ КВЗ-25	6	23349-УК ЗСМК	31.03.13	176,40	21	2	176,40	176,40	0,00	0	8,40	0,00	0,00	0,00				

№ п/п	Наименование основного средства	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость		Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию, 117	Балансовая стоимость		накопленная амортизация (Всего с момента ввода в эксплуатацию)		остаточная стоимость	срок полезного использования (остаточный)	Амортизация за 2021 год				Величина амортизационных отчислений на начало 2021 года	Величина амортизационных отчислений за 12 месяцев
					тыс. руб.	руб.			тыс. руб.	руб.	тыс. руб.	руб.			тыс. руб.	руб.	тыс. руб.	руб.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16					
111	ТРАНСФОРМАТОР ТДМ-317 СВЯРОЧНЫЙ НАПР. 380 ВТ	4	23362-УК ЗСМК	31.03.13	2,00	21	2	2,00	2,00	0,00	0	0,10	0,00	0,00	0,00					
112	НАСОС К 20-30 С ЭЛЕКТРОДВИГАТЕЛЕМ	3	23401-УК ЗСМК	31.03.13	5,00	21	2	5,00	5,00	0,00	0	0,24	0,00	0,00	0,00					
113	ТАБЛЬ Т-10242 ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	5	23405-УК ЗСМК	31.03.13	22,00	21	2	22,00	22,00	0,00	0	1,05	0,00	0,00	0,00					
114	ТРАНСФОРМАТОР ТРДН-40000/110	7	23414-УК ЗСМК	31.03.13	10 957,52	129	20	10 957,52	7 899,61	3 057,91	36	84,94	1 019,30	0,00	547,88					
115	ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ СТАНЦИИ ЗАПАДНАЯ КОМПРЕССОРНАЯ	6	23415-УК ЗСМК	31.03.13	75,83	69	6	75,83	75,83	0,00	0	1,10	0,00	0,00	0,00					
116	ТРАНСФОРМАТОР ТРДН-40000/110	7	23416-УК ЗСМК	31.03.13	10 957,52	129	20	10 957,52	7 899,61	3 057,91	36	84,94	1 019,30	0,00	547,88					
117	НАСОС ЦШВ16.3-3.5	3	33142-УК ЗСМК	31.03.13	32,40	21	2	32,40	32,40	0,00	0	1,54	0,00	0,00	0,00					
118	НАСОС ГНОМ 25-20	2	43345-УК ЗСМК	31.03.13	5,00	21	2	5,00	5,00	0,00	0	0,24	0,00	0,00	0,00					
119	ТАБЛЬ Q-IT H=18М ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ	5	61684-УК ЗСМК	31.03.13	22,00	21	2	22,00	22,00	0,00	0	1,05	0,00	0,00	0,00					
120	ВЫПРЯМИТЕЛЬ СВЯРОЧНЫЙ	5	63978-УК ЗСМК	31.03.13	5,00	21	2	5,00	5,00	0,00	0	0,24	0,00	0,00	0,00					
121	ВЕНТИЛЯТОР ВОЗ-5	4	79166-УК ЗСМК	31.03.13	35,00	21	2	35,00	35,00	0,00	0	1,67	0,00	0,00	0,00					
122	ТРАНСФОРМАТОР АУДЦН-125000/220	7	514748-УК ЗСМК	31.03.13	59 815,94	142	20	59 815,94	39 175,23	20 640,71	49	421,24	5 054,87	0,00	2 990,80					
123	Ввод № 1 от IT-40 ящика № 111 ОП-3	6	516050-УК ЗСМК	31.03.13	173,45	41	3	173,45	173,45	0,00	0	4,23	0,00	0,00	0,00					
124	Ввод № 2 от IT-40 ящика № 220 ОП-3	6	516051-УК ЗСМК	31.03.13	173,45	41	3	173,45	173,45	0,00	0	4,23	0,00	0,00	0,00					
125	Ввод № 3 от 2Т-40 ящика № 340 ОП-3	6	516052-УК ЗСМК	31.03.13	173,45	41	3	173,45	173,45	0,00	0	4,23	0,00	0,00	0,00					
126	Ввод № 4 от 2Т-40 ящика № 440 ОП-3	6	516053-УК ЗСМК	31.03.13	173,45	41	3	173,45	173,45	0,00	0	4,23	0,00	0,00	0,00					
127	Ввод № 1 от IT-40 ящика № 7 ОП-4	6	516065-УК ЗСМК	31.03.13	176,19	41	3	176,19	176,19	0,00	0	4,30	0,00	0,00	0,00					
128	Ввод № 2 от 2Т-40,5 ящика № 1 ОП-4	6	516066-УК ЗСМК	31.03.13	176,19	41	3	176,19	176,19	0,00	0	4,30	0,00	0,00	0,00					
129	Ввод № 1 от IT-25 ящика № 119 ОП-6,9	6	516067-УК ЗСМК	31.03.13	173,45	41	3	173,45	173,45	0,00	0	4,23	0,00	0,00	0,00					
130	Ввод № 2 от IT-25 ящика № 320 ОП-6,9	6	516068-УК ЗСМК	31.03.13	173,45	41	3	173,45	173,45	0,00	0	4,23	0,00	0,00	0,00					
131	Ввод № 1 от 2Т-25 ящика № 237 ОП-6,9	6	516069-УК ЗСМК	31.03.13	173,45	41	3	173,45	173,45	0,00	0	4,23	0,00	0,00	0,00					
132	Ввод № 2 от 2Т-25 ящика № 440 ОП-6,9	6	516070-УК ЗСМК	31.03.13	173,45	41	3	173,45	173,45	0,00	0	4,23	0,00	0,00	0,00					
133	Пожарная сигнализация	4	519809-УК ЗСМК	31.03.13	70,60	45	4	70,60	70,60	0,00	0	1,57	0,00	0,00	0,00					
134	Система пожаротушения и пожарной сигнализации, эвакуационного освещения	4	24394	01.06.11	461,04	72	6	461,04	461,04	0,00	0	6,40	0,00	0,00	0,00					
135	Насос 1К100-65-250 3-л/45/5000	3	41494	05.06.15	60,38	60	5	60,38	60,38	0,00	0	1,01	0,00	0,00	0,00					
136	Установка восстановления сорбентов УВС	4	41498	18.06.15	351,91	84	7	351,91	276,50	75,41	18	4,19	50,27	0,00	50,27					
137	Осциллограф АКЦИП-4122/3	4	41670	14.08.15	46,55	84	7	46,55	35,47	11,08	20	0,55	6,65	0,00	6,65					
138	Снегоуборщик Huter SGC 6000 4-х тактный 8-лс.	4	42791	17.09.15	57,19	84	7	57,19	42,89	14,30	21	0,68	8,17	0,00	8,17					
139	Распределительство 6 КВ	6	1Е+06	30.09.12	46,83	120	15	46,83	38,63	8,20	21	0,39	4,68	0,00	3,12					
140	Распределительство 6 КВ	6	1Е+07	30.09.12	46,83	24	2	46,83	46,83	0,00	0	1,95	0,00	0,00	0,00					

№ п/п	Наименование основного средства	Амор группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию, 117	По состоянию на 01.01.2021 (31.12.2020)										Амортизация за 2021 год				2021 год версия регулятора	
							Балансовая стоимость	накопления амортизации (всего с момента ввода в эксплуатацию)	остаточная стоимость	срок полезного использования (остаточный)	мес.	тыс.руб.			тыс.руб.	Величина амортизационных отчислений в месяц	Величина амортизационных отчислений за 12 месяцев	Величина амортизационных отчислений на начало 3-го, учтенная в счете затрат за год	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.
												год	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.
141	Распределитель 6 КВ	6	IE+07	30.09.12	46,83	144	15	46,83	32,20	14,63	45	0,33	0,33	3,90	0,00	3,12	3,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
142	Распределитель 6 КВ	6	IE+07	30.09.12	46,83	24	2	46,83	46,83	0,00	0	1,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
143	Распределитель 6 КВ	6	IE+07	30.09.12	46,83	132	15	46,83	35,12	11,71	33	0,35	0,35	4,26	0,00	3,12	3,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
144	Распределитель 6 КВ	6	IE+07	30.09.12	46,83	132	15	46,83	35,12	11,71	33	0,35	0,35	4,26	0,00	3,12	3,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
145	Распределитель 380/220В переменного тока	5	IE+07	30.09.12	46,83	24	2	46,83	46,83	0,00	0	1,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
146	Распределитель 380/220В переменного тока	5	IE+06	30.09.12	46,83	120	10	46,83	38,63	8,20	21	0,39	0,39	4,68	0,00	4,68	4,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
147	Распределитель 380/220В переменного тока	5	IE+06	30.09.12	46,83	132	11	46,83	35,12	11,71	33	0,35	0,35	4,26	0,00	4,26	4,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
148	Распределитель 380/220В переменного тока	5	IE+06	30.09.12	46,83	132	11	46,83	35,12	11,71	33	0,35	0,35	4,26	0,00	4,26	4,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
149	ТРАНСФОРМАТОР РПТМ-1000/0,5 СИЛОВОЙ	7	IE+06	30.09.12	224,63	72	6	224,63	224,63	0,00	0	3,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
150	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 1000-6 СИЛОВОЙ	7	IE+06	30.09.12	224,63	24	2	224,63	224,63	0,00	0	9,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
151	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6 СИЛОВОЙ	7	IE+06	30.09.12	224,63	72	6	224,63	224,63	0,00	0	3,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
152	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6 СИЛОВОЙ	7	IE+06	30.09.12	224,63	72	6	224,63	224,63	0,00	0	3,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
153	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 1000-6 СИЛОВОЙ	7	IE+06	30.09.12	224,63	24	2	224,63	224,63	0,00	0	9,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
154	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 320/6 N1 СИЛОВОЙ	7	IE+06	30.09.12	84,87	132	20	84,87	63,65	21,22	33	0,64	0,64	7,72	0,00	4,24	4,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
155	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 320/6 N2 СИЛОВОЙ	7	IE+06	30.09.12	84,87	132	20	84,87	63,65	21,22	33	0,64	0,64	7,72	0,00	4,24	4,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
156	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6 СИЛОВОЙ 2Г AS	6	IE+06	30.09.12	127,96	144	15	127,96	87,97	39,99	45	0,89	0,89	10,66	0,00	8,53	8,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
157	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 560/6 N1 СИЛОВОЙ	7	IE+06	30.09.12	164,82	48	4	164,82	164,82	0,00	0	3,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
158	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 560/6 N1 СИЛОВОЙ	7	IE+06	30.09.12	164,82	48	4	164,82	164,82	0,00	0	3,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
159	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 630/6-0,4 СИЛОВОЙ	7	IE+06	30.09.12	164,82	72	6	164,82	164,82	0,00	0	2,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
160	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400-6 СИЛОВОЙ 2Г AS МОЩНОСТЬЮ	6	IE+06	30.09.12	116,21	72	6	116,21	116,21	0,00	0	1,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
161	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 630/10-0,4 СИЛОВОЙ	7	IE+06	30.09.12	164,08	72	6	164,08	164,08	0,00	0	2,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
162	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 630/10-0,4 СИЛОВОЙ	7	IE+06	30.09.12	164,08	72	6	164,08	164,08	0,00	0	2,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
163	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 100/6-0,4 СИЛОВОЙ	6	IE+06	30.09.12	59,91	48	4	59,91	59,91	0,00	0	1,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
164	Станок вертикально-сверлильный 1С132	5	IE+06	30.09.12	74,98	60	5	74,98	74,98	0,00	0	1,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
165	Станок поперечно-строгальный 3-561260	5	IE+06	30.09.12	268,33	60	5	268,33	268,33	0,00	0	4,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
166	УСТРОЙСТВО ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ ОРУ-110КВ	6	IE+06	30.09.12	49,19	36	3	49,19	49,19	0,00	0	1,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
167	ТРАНСФОРМАТОР ОМ66/55-71У1	7	IE+06	30.09.12	164,82	36	3	164,82	164,82	0,00	0	4,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
168	КОТЕЛ КЭВ-1000/4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	5	IE+06	30.09.12	47,18	72	6	47,18	47,18	0,00	0	0,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
169	КОТЕЛ КЭВ-1000/4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	5	IE+06	30.09.12	47,18	72	6	47,18	47,18	0,00	0	0,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
170	КОТЕЛ КЭВ-1000/4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	5	IE+06	30.09.12	47,18	72	6	47,18	47,18	0,00	0	0,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
171	КОТЕЛ КЭВ-1000/4 ЭЛЕКТРОДНЫЙ	5	IE+06	30.09.12	47,18	72	6	47,18	47,18	0,00	0	0,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
172	АГРЕГАТ N17 ВАК 3000/230_ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	6	IE+06	30.09.12	46,83	132	15	46,83	35,12	11,71	33	0,35	0,35	4,26	0,00	3,12	3,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
173	АГРЕГАТ N17 ВАК 3000/230_ВЫПРЯМИТЕЛЬНЫЙ	6	IE+06	30.09.12	46,83	132	15	46,83	35,12	11,71	33	0,35	0,35	4,26	0,00	3,12	3,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование основного средства	Амор. группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	По состоянию на 01.01.2021 (31.12.2020)										Амортизации за 2021 год				2021 год версия регулятора	
								год	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	остаточная стоимость	срок полезного использования (остаточный)	Величина амортизационных отчислений в месяц	Величина амортизационных отчислений за 12 месяцев	Величина амортизационных отчислений на переделу э/э, учтенная в счете затрат за год	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16								
206	УСТРОЙСТВО ШКАФНОГО ТИПА	6	Ц0005755-УК	30.09.12	96,40	156	15	96,40	61,18	35,22	57	0,62	7,42	0,00	0,00	6,43							
207	ТРАНСФОРМАТОР Понижающий	3	Ц0005756-УК	30.09.12	67,80	156	13	67,80	43,03	24,77	57	0,43	5,22	0,00	0,00	5,22							
208	ТРАНСФОРМАТОР Понижающий	3	Ц0005757-УК	30.09.12	67,80	156	13	67,80	43,03	24,77	57	0,43	5,22	0,00	0,00	5,22							
209	ЩИТ ПВ 550-800 ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ	5	Ц0005758-УК	30.09.12	82,63	84	7	82,63	82,63	0,00	0	0,98	0,00	0,00	0,00	0,00							
210	ЩИТ ПСН-1202-73 ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ	5	Ц0005759-УК	30.09.12	82,63	84	7	82,63	82,63	0,00	0	0,98	0,00	0,00	0,00	0,00							
211	ЩИТ ПВ 550-800 ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ	5	Ц0005762-УК	30.09.12	82,63	84	7	82,63	82,63	0,00	0	0,98	0,00	0,00	0,00	0,00							
212	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ВЫСОКОВОЛЬТНЫЙ	7	Ц0005766-УК	30.09.12	354,66	156	20	354,66	225,07	129,59	57	2,27	27,28	0,00	0,00	17,73							
213	ВЫКЛЮЧАТЕЛЬ ВЫСОКОВОЛЬТНЫЙ	7	Ц0005767-УК	30.09.12	354,66	156	20	354,66	225,07	129,59	57	2,27	27,28	0,00	0,00	17,73							
214	Трансформатор ТДНС-10000, тип/807-17-013686	7	Ц0069473-УК	30.09.12	4 813,92	117	20	4 813,92	4 073,32	740,60	18	41,14	493,74	0,00	0,00	240,70							
215	Трансформатор ТМ-7500, тип/807-17-013586	7	Ц0069471-УК	30.09.12	737,86	118	20	737,86	619,05	118,81	19	6,25	75,04	0,00	0,00	36,89							
216	Трансформатор ТДНС-40000, тип/807-17-013684	7	Ц0069474-УК	30.09.12	5 772,92	174	20	5 772,92	3 284,59	2 488,33	75	33,18	398,13	0,00	0,00	288,65							
217	Трансформатор ТДНС-40000, тип/807-17-013665	7	Ц0069475-УК	30.09.12	5 772,92	174	20	5 772,92	3 284,59	2 488,33	75	33,18	398,13	0,00	0,00	288,65							
218	Устройство КРУ-49шт, тип/807-17-013892	7	Ц0069476-УК	30.09.12	3 733,18	174	20	3 733,18	2 124,05	1 609,13	75	21,46	257,46	0,00	0,00	186,66							
219	Трансформатор ТДН-110/10000, тип/807-17-013513	7	Ц0069469-УК	30.09.12	3 378,47	150	20	3 378,47	2 229,79	1 148,68	51	22,52	270,28	0,00	0,00	168,92							
220	Трансформатор ТДН-110/10000, тип/807-17-013514	7	Ц0069470-УК	30.09.12	3 378,47	150	20	3 378,47	2 229,79	1 148,68	51	22,52	270,28	0,00	0,00	168,92							
221	Трансформатор ТМ-7500, тип/807-17-013585	7	Ц0069472-УК	30.09.12	783,54	118	20	783,54	657,38	126,16	19	6,64	79,68	0,00	0,00	39,18							
222	Реактор бетонный РБАм-6 (Шер-1)	7	Ц0022989-УК	30.09.12	66,95	120	20	66,95	55,23	11,72	21	0,56	6,69	0,00	0,00	3,35							
223	Реактор бетонный РБАм 6 (Шер-1)	7	Ц0022990-УК	30.09.12	66,95	120	20	66,95	55,23	11,72	21	0,56	6,69	0,00	0,00	3,35							
224	Трансформатор 3 фазн. 2Х обм.(Шер-1)	7	Ц0022991-УК	30.09.12	62 524,06	213	20	62 524,06	21 690,71	40 833,35	139	293,54	3 522,48	0,00	0,00	3 126,20							
225	Реактор бетонный РБА-6-600 (Шер-1)	7	Ц0022994-УК	30.09.12	66,95	120	20	66,95	55,23	11,72	21	0,56	6,69	0,00	0,00	3,35							
226	Реактор бетонный РБА 6-600 (Шер-1)	7	Ц0022995-УК	30.09.12	66,95	120	20	66,95	55,23	11,72	21	0,56	6,69	0,00	0,00	3,35							
227	Реактор бетонный РБСАМ-3000 (Шер-1)	7	Ц0023014-УК	30.09.12	207,63	120	20	207,63	171,29	36,33	21	1,73	20,76	0,00	0,00	10,38							
228	Реактор бетонный РБСАМ-3000 (Шер-1)	7	Ц0023015-УК	30.09.12	207,63	120	20	207,63	171,29	36,33	21	1,73	20,76	0,00	0,00	10,38							
229	Реактор бетонный РБСАМ-3000 (Шер-1)	7	Ц0023016-УК	30.09.12	207,63	120	20	207,63	171,29	36,33	21	1,73	20,76	0,00	0,00	10,38							
230	Выключатель масляный С-35-630- (Шер-1)	5	Ц0023045-УК	30.09.12	2 572,01	118	10	2 572,01	1 661,59	910,43	42	21,80	261,56	0,00	0,00	257,20							
231	Выключатель масляный С-35-630- (Шер-1)	5	Ц0023046-УК	30.09.12	970,45	145	10	970,45	662,58	307,87	46	6,69	80,31	0,00	0,00	80,31							
232	трансформатор . 3 ном 35-65	7	Ц0011653-УК	30.09.12	170,20	156	20	170,20	108,01	62,19	57	1,09	13,09	0,00	0,00	8,51							
233	трансформатор . 3 ном 35-65	7	Ц0011654-УК	30.09.12	170,20	156	20	170,20	108,01	62,19	57	1,09	13,09	0,00	0,00	8,51							
234	трансформатор . 3 ном 35-65	7	Ц0011655-УК	30.09.12	170,20	156	20	170,20	108,01	62,19	57	1,09	13,09	0,00	0,00	8,51							
235	Пункт распредел. ПР-24	5	Ц0012702-УК	30.09.12	40,25	24	2	40,25	40,25	0,00	0	1,68	0,00	0,00	0,00	0,00							
236	Устройство УСП-220 в	5	Ц0012704-УК	30.09.12	59,32	24	2	59,32	59,32	0,00	0	2,47	0,00	0,00	0,00	0,00							
237	Устройство УСП-220 в	5	Ц0012705-УК	30.09.12	59,32	24	2	59,32	59,32	0,00	0	2,47	0,00	0,00	0,00	0,00							
238	Панель ПУ 6256	5	Ц0012706-УК	30.09.12	40,25	84	7	40,25	40,25	0,00	0	0,48	0,00	0,00	0,00	0,00							

№ п/п	Наименование основного средства	Амор группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Балансовая (первоначальная) стоимость		Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию, 117	По состоянию на 01.01.2021 (31.12.2020)										Амортизация за 2021 год				2021 год версия регулятора					
					тыс.руб.	6			мес.	7	год	8	тыс.руб.	9	тыс.руб.	10	тыс.руб.	11	мес.	12	тыс.руб.	13	тыс.руб.	14	тыс.руб.	15	тыс.руб.	16
1	2	3	4	5	тыс.руб.	6	7	8	9	тыс.руб.	10	тыс.руб.	11	12	тыс.руб.	13	тыс.руб.	14	тыс.руб.	15	тыс.руб.	16						
239	Щит постоянного тока 3шт	5	Ц0012707-УК	30.09.12	114,41	84	7	7	114,41	114,41	0,00	0	1,36	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
240	Щит переменного тока 1шт	5	Ц0012708-УК	30.09.12	127,12	84	7	7	127,12	127,12	0,00	0	1,51	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
241	Щит переменного тока 2 шт	5	Ц0012709-УК	30.09.12	127,12	84	7	7	127,12	127,12	0,00	0	1,51	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
242	Щит управления ПН560/800	5	Ц0012711-УК	30.09.12	127,12	84	7	7	127,12	127,12	0,00	0	1,51	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
243	Устройство питания УКИК-380	5	Ц0012753-УК	30.09.12	97,46	84	7	7	97,46	97,46	0,00	0	1,16	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
244	Устройство питания УКИК-380	5	Ц0012765-УК	30.09.12	97,46	84	7	7	97,46	97,46	0,00	0	1,16	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
245	РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНО ЗРУ-110КВ	6	22981	30.09.12	2 332,00	132	15	15	2 332,00	1 749,00	583,00	33	17,67	33	17,67	212,00	0,00	212,00	0,00	0,00	155,47							
246	ТРАНСФОРМАТОР ТРДН 25000 (ОП-6)	7	23108	30.09.12	6 728,83	135	20	20	6 728,83	4 934,48	1 794,36	36	49,84	36	49,84	598,12	0,00	598,12	0,00	0,00	336,44							
247	ТРАНСФОРМАТОР КОКС-1, СОВЕТСКИХ НУЖД	7	5E+05	30.09.12	45,80	151	20	20	45,80	30,03	15,77	52	0,30	52	0,30	3,64	0,00	3,64	0,00	0,00	2,29							
248	ТП К РАСТВОРНОМУ УЗЛУ	7	5E+05	30.09.12	227,87	151	20	20	227,87	149,40	78,47	52	1,51	52	1,51	18,11	0,00	18,11	0,00	0,00	11,39							
249	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 36/6 силовой	7	5E+05	30.09.12	44,74	148	20	20	44,74	29,93	14,81	49	0,30	49	0,30	3,63	0,00	3,63	0,00	0,00	2,24							
250	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400/6 ТП-39 силовой	7	5E+05	30.09.12	102,54	148	20	20	102,54	68,59	33,95	49	0,69	49	0,69	8,31	0,00	8,31	0,00	0,00	5,13							
251	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 400/6 силовой 2Габ	7	5E+05	30.09.12	139,62	148	20	20	139,62	93,40	46,23	49	0,94	49	0,94	11,32	0,00	11,32	0,00	0,00	6,98							
252	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 560-6	7	5E+05	30.09.12	228,94	148	20	20	228,94	153,14	75,80	49	1,55	49	1,55	18,56	0,00	18,56	0,00	0,00	11,45							
253	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 1000-6	7	5E+05	30.09.12	267,94	148	20	20	267,94	179,23	88,71	49	1,81	49	1,81	21,72	0,00	21,72	0,00	0,00	13,40							
254	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 1000-6	7	5E+05	30.09.12	267,94	148	20	20	267,94	179,23	88,71	49	1,81	49	1,81	21,72	0,00	21,72	0,00	0,00	13,40							
255	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 1000-6	7	5E+05	30.09.12	313,13	148	20	20	313,13	209,46	103,67	49	2,12	49	2,12	25,39	0,00	25,39	0,00	0,00	15,66							
256	ТРАНСФОРМАТОР ТМ 1000/60,4 силовой	7	5E+05	30.09.12	223,62	148	20	20	223,62	149,59	74,04	49	1,51	49	1,51	18,13	0,00	18,13	0,00	0,00	11,18							
257	КОМПЕНСАТОР КСВ80-30 СИНХРОНН СИНХРОННЫЙ	6	5E+05	30.09.12	22 497,21	91	8	8	22 497,21	22 497,21	0,00	0	247,22	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
258	УСТРОЙСТВО ЭЛЕКТРОСТАЦИЙ ОРУ-220КВ	6	5E+05	30.09.12	69 220,36	135	15	15	69 220,36	43 525,38	25 695,08	50	512,74	50	512,74	6 152,92	0,00	6 152,92	0,00	0,00	4 614,69							
259	Установка 110 комплекс	5	5E+05	30.09.12	180,00	120	10	10	180,00	148,50	31,50	21	1,50	21	1,50	18,00	0,00	18,00	0,00	0,00	18,00							
260	Щитерма V=50Кв.м	5	5E+05	30.09.12	40,00	60	5	5	40,00	40,00	0,00	0	0,67	0	0,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
261	Щитерма V=50Кв.м	5	5E+05	30.09.12	40,00	60	5	5	40,00	40,00	0,00	0	0,67	0	0,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
262	Оборудование ЗРУ-6кВ ОП-5 отделение подготовки лям	6	223000001563-01-УК	30.09.12	1 482,16	132	15	15	1 482,16	1 111,62	370,54	33	11,23	33	11,23	134,74	0,00	134,74	0,00	0,00	98,81							
263	Оборудование ОРУ-110 ОП-5 отделение подготовки лям	6	223000001564-01-УК	30.09.12	16 095,00	12	15	15	61 294,96	21 155,08	40 139,89	29	1 362,11	29	1 362,11	16 345,32	0,00	16 345,32	0,00	0,00	4 086,33							
264	Трансформатор ТРДН-25000/110/6 ОП-5	7	223000001565-01-УК	30.09.12	6 750,00	180	20	20	6 750,00	3 712,50	3 037,50	81	37,50	81	37,50	450,00	0,00	450,00	0,00	0,00	337,50							
265	Трансформатор ТРДН-25000/110/6 ОП-5	7	223000001566-01-УК	30.09.12	6 750,00	180	20	20	6 750,00	3 712,50	3 037,50	81	37,50	81	37,50	450,00	0,00	450,00	0,00	0,00	337,50							
266	Батарея аккумуляторная СК-8 ОП-5	5	223000001567-01-УК	30.09.12	1 000,00	132	11	11	1 000,00	750,00	250,00	33	7,58	33	7,58	90,91	0,00	90,91	0,00	0,00	90,91							
267	Оборудование ППС-1	4	223000001623-00-УК	30.09.12	47,00	21	2	2	47,00	47,00	0,00	0	2,24	0	2,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
268	Выключатель масляный ВМТ-110Б-25/1250 ОП-6	7	223000001671-02-УК	30.09.12	325,00	132	20	20	325,00	243,75	81,25	33	2,46	33	2,46	29,55	0,00	29,55	0,00	0,00	16,25							
269	Выключатель масляный ВМТ-110Б-25/1250 ОП-6	7	223000001672-02-УК	30.09.12	325,00	132	20	20	325,00	243,75	81,25	33	2,46	33	2,46	29,55	0,00	29,55	0,00	0,00	16,25							
270	Часть эл.ЗРУ ОП-7	6	223000001692-01-УК	30.09.12	3 184,28	180	15	15	3 184,28	1 751,35	1 432,93	81	17,69	81	17,69	212,29	0,00	212,29	0,00	0,00	212,29							
271	Часть эл.ОРУ ОП-7	6	223000001694-01-УК	30.09.12	20 318,37	180	15	15	20 318,37	11 175,10	9 143,27	81	112,88	81	112,88	1 354,56	0,00	1 354,56	0,00	0,00	1 354,56							
272	Система учета КТС"Энергия-1"	2	223000001773-01-УК	30.09.12	2 544,39	24	2	2	2 544,39	2 544,39	0,00	0	106,02	0	106,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							

№ п/п	Наименование основного средства	Амор группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	По состоянию на 01.01.2021 (31.12.2020)										Амортизация за 2021 год					2021 год версия регулятора
								тыс.руб.	мес.	год	тыс.руб.	мес.	остаточная стоимость	накопленная амортизация (без учета остаточной стоимости)	срок полезного использования (остаточный)	Величина амортизационных отчислений за 12 месяцев	Величина амортизационных отчислений на начало 2021 года	Величина амортизационных отчислений за 12 месяцев					
																			тыс.руб.	мес.	год	тыс.руб.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17							
273	Трансформатор ТДН-16000/110/10	7	223000001840-02-УК	30.09.12	4 752,84	147	20	4 752,84	3 200,89	1 551,95	48	32,33	387,99	0,00	237,64								
274	ОРУ-110кв пс-6 оборудование	6	223000111234-01-УК	30.09.12	360,00	132	15	360,00	270,00	90,00	33	2,73	32,73	0,00	24,00								
275	Оборудование ОП-6 РУ-10кв	6	223000114279-01-УК	30.09.12	45 950,31	25	15	83 985,31	32 648,48	51 336,83	28	1 866,34	22 396,08	0,00	5 599,02								
276	КРУ-10кв внутренней установки псг-24	6	223000114478-01-УК	30.09.12	131,00	132	15	131,00	98,25	32,75	33	0,99	11,91	0,00	8,73								
277	Трансформатор ТМ-1800/10 компрессорной станции ТСП	7	223000114480-01-УК	30.09.12	375,00	24	2	375,00	375,00	0,00	0	15,63	0,00	0,00	0,00								
278	Трансформатор ТМ-1800/10 компрессорной ст.ТСП п/ст	7	223000114483-01-УК	30.09.12	375,00	24	2	375,00	375,00	0,00	0	15,63	0,00	0,00	0,00								
279	Трансформатор ТМ-1800/10 компрессорной ст.ТСП п/ст	7	223000114489-01-УК	30.09.12	375,00	24	2	375,00	375,00	0,00	0	15,63	0,00	0,00	0,00								
280	РАЗЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	6	Ц0005632-УК	30.09.12	22,84	90	8	22,84	22,84	0,00	0	0,25	0,00	0,00	0,00								
281	РАЗЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	6	Ц0005633-УК	30.09.12	22,84	90	8	22,84	22,84	0,00	0	0,25	0,00	0,00	0,00								
282	РАЗЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	6	Ц0005634-УК	30.09.12	22,84	90	8	22,84	22,84	0,00	0	0,25	0,00	0,00	0,00								
283	РАЗЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	6	Ц0005635-УК	30.09.12	22,84	90	8	22,84	22,84	0,00	0	0,25	0,00	0,00	0,00								
284	РАЗЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	6	Ц0005636-УК	30.09.12	22,84	90	8	22,84	22,84	0,00	0	0,25	0,00	0,00	0,00								
285	РАЗЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	6	Ц0005637-УК	30.09.12	22,84	90	8	22,84	22,84	0,00	0	0,25	0,00	0,00	0,00								
286	РАЗЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	6	Ц0005638-УК	30.09.12	22,84	90	8	22,84	22,84	0,00	0	0,25	0,00	0,00	0,00								
287	РАЗЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	6	Ц0005639-УК	30.09.12	22,84	90	8	22,84	22,84	0,00	0	0,25	0,00	0,00	0,00								
288	РАЗЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	6	Ц0005640-УК	30.09.12	22,84	90	8	22,84	22,84	0,00	0	0,25	0,00	0,00	0,00								
289	РАЗЯДНИК ЭЛЕКТРИЧЕСКИЙ РВС	6	Ц0005641-УК	30.09.12	22,84	90	8	22,84	22,84	0,00	0	0,25	0,00	0,00	0,00								
290	УСТРОЙСТВО Е 441 ВЫЧИСЛИТЕЛЬНОЕ	2	Ц0005733-УК	30.09.12	1,06	48	4	1,06	1,06	0,00	0	0,02	0,00	0,00	0,00								
291	ЯЩИК УПРАВЛЕНИЯ ЯУ 5115	5	Ц0005736-УК	30.09.12	2,08	90	8	2,08	2,08	0,00	0	0,02	0,00	0,00	0,00								
292	ЯЩИК НАРУЖНОЙ УСТАНОВКИ	5	Ц0005737-УК	30.09.12	2,12	90	8	2,12	2,12	0,00	0	0,02	0,00	0,00	0,00								
293	ЯЩИК НАРУЖНОЙ УСТАНОВКИ	5	Ц0005738-УК	30.09.12	2,12	90	8	2,12	2,12	0,00	0	0,02	0,00	0,00	0,00								
294	ЗАЕМЛИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	7	Ц0005739-УК	30.09.12	6,10	90	8	6,10	6,10	0,00	0	0,07	0,00	0,00	0,00								
295	ЗАЕМЛИТЕЛЬ МЕХАНИЧЕСКИЙ	7	Ц0005740-УК	30.09.12	6,10	156	20	6,10	3,87	2,23	57	0,04	0,47	0,00	0,31								
296	ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	3	Ц0005743-УК	30.09.12	22,03	156	13	22,03	13,98	8,05	57	0,14	1,69	0,00	1,69								
297	ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	3	Ц0005744-УК	30.09.12	22,03	156	13	22,03	13,98	8,05	57	0,14	1,69	0,00	1,69								
298	ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	3	Ц0005745-УК	30.09.12	22,03	156	13	22,03	13,98	8,05	57	0,14	1,69	0,00	1,69								
299	ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	3	Ц0005746-УК	30.09.12	22,03	156	13	22,03	13,98	8,05	57	0,14	1,69	0,00	1,69								
300	ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	3	Ц0005747-УК	30.09.12	22,03	156	13	22,03	13,98	8,05	57	0,14	1,69	0,00	1,69								
301	ТРАНСФОРМАТОР ОДНОФАЗНЫЙ	3	Ц0005748-УК	30.09.12	22,03	156	13	22,03	13,98	8,05	57	0,14	1,69	0,00	1,69								
302	ЦИТ ШД-5 ДИСПЕТЧЕРСКИЙ	5	Ц0005761-УК	30.09.12	38,14	72	6	38,14	38,14	0,00	0	0,53	0,00	0,00	0,00								
303	панель бпг-1002	5	Ц0010486-УК	30.09.12	7,20	72	6	7,20	7,20	0,00	0	0,10	0,00	0,00	0,00								
304	Стабилизатор С-17	3	Ц0012701-УК	30.09.12	21,19	60	5	21,19	21,19	0,00	0	0,35	0,00	0,00	0,00								
305	Стабилизатор С-17	3	Ц0012703-УК	30.09.12	21,19	60	5	21,19	21,19	0,00	0	0,35	0,00	0,00	0,00								
306	Система теплосчета	2	43360	01.10.15	1 067,14	36	3	1 067,14	1 067,14	0,00	0	29,64	0,00	0,00	0,00								
307	Реконструкция устройства комплексного для управления и защиты специализированной систем РЗА ЗРУ-1	5	50373	26.12.16	6 737,61	120	10	6 737,61	2 695,04	4 042,57	72	56,15	673,76	0,00	673,76								
308	Генератор БВ 15.0/400-SLE Robin Subaru	5	40445	23.09.14	119,32	102	10	119,32	87,74	31,59	27	1,17	14,04	0,00	11,93								
309	Реконструкция РП-24 ОАО "ЭСМК"	7	26430	15.12.11	31 582,94	210	20	31 582,94	16 242,66	15 340,29	102	150,39	1 804,74	0,00	1 579,15								
310	Реконструкция вторичных цепей	4	A000742	01.10.12	20 370,27	72	6	20 370,27	20 370,27	0,00	0	282,92	0,00	0,00	0,00								

№ п/п	Наименование основного средства	Алор группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость (первоначальная) в тыс.руб.	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию, мес.	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию, лет	По состоянию на 01.01.2021 (31.12.2020)					Амортизация за 2021 год					2021 год версия регулятора	
								балансовая стоимость	накопленная амортизация (Всего с момента ввода в эксплуатацию)	остаточная стоимость	срок полезного использования (остаточный)	Величина амортизационных отчислений в мес.	Величина амортизационных отчислений за 12 мес.	Величина амортизационных отчислений на периоду 9/12, учтенная в сальдо затрат, за год	Величина амортизационных отчислений за 12 мес.	Величина амортизационных отчислений за 12 мес.	Величина амортизационных отчислений за 12 мес.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16				
311	линия телефонной связи	4	1218	31.12.12	49,45	72	6	49,45	49,45	0,00	0	0,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
312	Автомобиль D35, VIN 60113D35S33	4	2434	31.12.12	246,12	48	4	246,12	246,12	0,00	0	5,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
313	Паяльник 3,2 тн. зиг-агнал, 2-х стоечн. ОМА-512	4	2648	31.12.12	60,00	48	4	60,00	60,00	0,00	0	1,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
314	Компрессор 2800 В, 100СМ, 120 л/мин	3	3003	31.12.12	42,50	48	4	42,50	42,50	0,00	0	0,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
315	Сигнализация охранная	7	3337	31.12.12	41,20	48	4	41,20	41,20	0,00	0	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
316	Система видеонаблюдения	5	3668	31.12.12	200,00	48	4	200,00	200,00	0,00	0	4,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
317	Система видеонаблюдения	5	3982	31.12.12	88,00	48	4	88,00	88,00	0,00	0	1,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
318	МПУ-3 ФЕНИКС	5	11002	31.12.12	141,20	72	6	141,20	141,20	0,00	0	1,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
319	Оборудование маслоочистительное	3	11116	31.12.12	180,14	48	4	180,14	180,14	0,00	0	3,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
320	токарный станок 16Д25	5	11262	31.12.12	334,59	67	6	334,59	334,59	0,00	0	4,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
321	Испытательный блок АИД-601 "Вулкан"	5	11292	31.12.12	97,50	72	6	97,50	97,50	0,00	0	1,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
322	КТС "Энергия -4" Версия 6	2	11297	31.12.12	1 319,74	30	3	1 319,74	1 319,74	0,00	0	43,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
323	Компрессор шестеренчатый 22 В6	3	11333	31.12.12	115,00	24	2	115,00	115,00	0,00	0	4,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
324	Вентиляция бытов. помещений АВК	4	11523	31.12.12	224,00	72	6	224,00	224,00	0,00	0	3,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
325	насос АВЗ-180	4	11833	31.12.12	303,91	36	3	303,91	303,91	0,00	0	8,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
326	насос АВЗ-63Д	4	11834	31.12.12	213,24	36	3	213,24	213,24	0,00	0	5,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
327	мотопомпа Robin РТG08715х3,27м	4	11850	31.12.12	42,74	36	3	42,74	42,74	0,00	0	1,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
328	станция масляная мобильная	3	11852	31.12.12	648,00	48	4	648,00	648,00	0,00	0	13,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
329	Трансформатор ТМ 400-6	7	11888	31.12.12	51,65	155	20	51,65	31,99	19,66	59	0,33	4,00	0,00	2,58	0,00	0,00		
330	Трансформатор ТМ 400/6, стальной 2ГБ	7	11904	31.12.12	106,03	96	8	106,03	106,03	0,00	0	1,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
331	Трансформатор ТМ 400/6, стальной 2ГБ	7	11905	31.12.12	106,03	96	8	106,03	106,03	0,00	0	1,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
332	Трансформатор ТМ 400-6-4-стальной	7	11906	31.12.12	53,02	96	8	53,02	53,02	0,00	0	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
333	Трансформатор ТМ 400-6-4-стальной	7	11907	31.12.12	53,02	96	8	53,02	53,02	0,00	0	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
334	Трансформатор ТМ 630	7	11908	31.12.12	78,25	96	8	78,25	78,25	0,00	0	0,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
335	Трансформатор ТМ 630 №64097 СИЛОВОЙ	7	11909	31.12.12	52,16	96	8	52,16	52,16	0,00	0	0,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
336	Трансформатор ТМ 630	7	11910	31.12.12	78,25	96	8	78,25	78,25	0,00	0	0,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
337	Трансформатор ТМ 630 №64023 СИЛОВОЙ	7	11911	31.12.12	78,25	96	8	78,25	78,25	0,00	0	0,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
338	Трансформатор ТМ 630 №64023 СИЛОВОЙ	7	11912	31.12.12	78,25	96	8	78,25	78,25	0,00	0	0,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
339	Трансформатор ТМ ВМ-1000-6 СИЛОВОЙ	7	11913	31.12.12	131,97	96	8	131,97	131,97	0,00	0	1,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
340	Трансформатор ТМ 630/10 стальной	7	22010	31.12.12	156,49	96	8	156,49	156,49	0,00	0	1,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
341	Трансформатор ТС30-630-6, 30/4 стальной	7	22011	31.12.12	689,34	121	20	689,34	546,92	142,43	25	5,70	68,36	0,00	34,47	0,00	0,00		
342	Устройство переносное поверочное УПШ 8531	4	25007	31.12.12	83,34	96	8	83,34	83,34	0,00	0	0,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
343	Устройство внешней электрической связи	5	91420	31.12.12	251,28	51	4	251,28	251,28	0,00	0	4,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
344	Миллиметр цифровой ПТФ-1	4	92704	31.12.12	38,36	55	5	38,36	38,36	0,00	0	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
345	Цифровой микроскоп МКМ-200	4	92705	31.12.12	37,60	55	5	37,60	37,60	0,00	0	0,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
346	Генератор безинерционный сварочный SDMO-VX250/7,5Н	6	92720	31.12.12	66,81	138	15	66,81	46,48	20,33	42	0,48	5,81	0,00	4,45	0,00	0,00		
347	Установка УДЖ-50	4	92729	31.12.12	48,93	60	5	48,93	48,93	0,00	0	0,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
348	Тепловисор Fluke T125 с лазерной	4	92731	31.12.12	183,58	62	5	183,58	183,58	0,00	0	2,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

№ п/п	Наименование основного средства	Амортизационная группа	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость		Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию, мес.	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию, лет	По состоянию на 01.01.2021 (31.12.2020)										Амортизация за 2021 год		2021 год версия регулятора
					тыс.руб.	руб.			тыс.руб.	руб.	тыс.руб.	руб.	тыс.руб.	руб.	тыс.руб.	руб.	тыс.руб.	руб.	тыс.руб.	руб.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16						
462	ЗДАНИЕ ПОДСОВНЫХ МАСТЕРСКИХ	10	07-18-004368-УК	31.12.12	4 006,92	229	30	4 006,92	1 679,76	2 327,16	133	17,50	209,97	0,00	133,56						
463	ЗДАНИЕ СКЛАДА МАСЕЛ	10	07-18-004382-УК	31.12.12	1 379,67	246	30	1 379,67	538,41	841,26	150	5,61	67,30	0,00	45,99						
464	ЗДАНИЕ ЦЕХА СЛУЖЕБНОЕ	10	07-18-004412-УК	31.12.12	8 334,54	249	30	8 334,54	3 213,32	5 121,22	153	33,47	401,66	0,00	277,82						
465	ЗДАНИЕ ТРАНСФОРМАТОРНО-МАСЛЯНОГО ХОЗЯЙСТВА 14992 кв.м	10	07-18-004390-УК	31.12.12	5 763,57	227	30	5 763,57	2 437,46	3 326,11	131	25,39	304,68	0,00	192,12						
466	Подстанция ОП-20 ОРУ-110, 35кВ	10	25196	27.07.11	628,94	97	30	628,94	628,94	0,00	0	6,48	0,00	0,00	0,00						
467	Здание ОП-19 ЗРУ-6кВ	10	25204	27.07.11	403,25	70	30	403,25	403,25	0,00	0	5,76	0,00	0,00	0,00						
468	Здание ОП-20	10	25205	27.07.11	931,70	97	30	931,70	931,70	0,00	0	9,61	0,00	0,00	0,00						
469	ЗДАНИЕ ЭЛЕКТРОПОДСТАНЦИИ №4	10	22618	14.10.16	6 322,98	360	30	6 322,98	878,19	5 444,78	310	17,56	210,77	0,00	210,77						
470	Реконструкция ПС 35/6 кВ "Перепел-3"	7	25702	01.11.11	32 216,58	210	20	32 216,58	16 721,94	15 494,64	101	153,41	1 840,95	0,00	1 610,83						
471	ПС 110/10 кВ ОП-2 (реконструкция)	7	25709	01.11.11	25 317,70	210	20	25 317,70	13 141,09	12 176,61	101	120,56	1 446,73	0,00	1 265,89						
472	Реконструкция ПС 110/35/6кВ "Перепел-1" 2 опер. нив 1018484 арматур. ОС (здание)	7	43729	31.12.15	10 165,32	240	20	10 165,32	2 541,33	7 623,99	180	42,36	508,27	0,00	508,27						
473	Подстанция трансформаторная комплектная «Таштагольская»	7	43675	30.11.15	100 817,38	229	20	100 817,38	22 581,52	78 235,86	178	440,25	5 283,01	0,00	5 040,87						
474	Подстанция трансформаторная комплектная "ПС 110/6 кВ ОП-4 НКМК"	7	50339	27.12.16	100 302,52	129	20	158 042,52	18 461,92	139 580,60	180	774,72	9 296,62	0,00	7 902,13						
475	Ноутбук LenovoThinkPad X280 12.5 c док.станц. Station-90w	2	52596	22.02.19	0,00	0	0	73,77	45,08	28,69	14	2,05	24,59	0,00	0,00						
476	МФУ HP LJ Enterprise MFP M775dn CS32LA	2	52896	26.07.19	0,00	0	0	232,40	113,33	119,07	17	6,84	82,02	0,00	0,00						
477	Сервер HP ProLiant ML150 Gen9 IRE5-2609v3	2	47168	06.07.16	265,57	36	3	265,57	265,57	0,00	0	7,38	0,00	0,00	0,00						
478	VoIP оборудование, Internet маршрутизаторы нив.46	3	46	28.12.07	28,18	60	5	28,18	28,18	0,00	0	0,47	0,00	0,00	0,00						
479	VoIP оборудование, Internet маршрутизаторы нив.50	3	50	28.12.07	28,18	60	5	28,18	28,18	0,00	0	0,47	0,00	0,00	0,00						
480	Коммуникатор HTC R3700 нив.63	2	63	21.07.08	26,99	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00						
481	Ноутбук Samsung R60+SRE+ монитор HP нив.75	2	75	01.09.08	27,08	36	3	27,08	27,08	0,00	0	0,75	0,00	0,00	0,00						
482	Локально-вычислительная сеть/Руководящая 4 нив.104	2	104	17.12.09	370,00	13	1	370,00	370,00	0,00	0	28,46	0,00	0,00	0,00						
483	Компьютер (ПК HP 4740MT Core2Duo E7500, монитор HP TFT LE1901w 19") 21.12.2009 нив.110	2	110	21.12.09	27,15	36	3	27,15	27,15	0,00	0	0,75	0,00	0,00	0,00						
484	Многофункциональное (сканер, копир, принтер), Sharp AR-M205 нив.111	2	111	21.12.09	53,45	36	3	53,45	53,45	0,00	0	1,48	0,00	0,00	0,00						
485	МФУ HP LJ Enterprise 500 M525dn CF16A	2	40461	22.09.14	64,81	30	3	64,81	64,81	0,00	0	2,16	0,00	0,00	0,00						
486	Сервер HP ProLiant DL360 Gen9 774437-425	2	41359	24.04.15	175,12	36	3	175,12	175,12	0,00	0	4,86	0,00	0,00	0,00						
487	Плоттер HP DesignJet 510 24"	2	20835	26.05.11	52,31	30	3	52,31	52,31	0,00	0	1,74	0,00	0,00	0,00						
488	Принтер МФУ HP 2727	2	20844	26.05.11	20,07	30	3	20,07	20,07	0,00	0	0,67	0,00	0,00	0,00						
489	Ноутбук HP Pavilion 13-4232ur X360	2	41610	30.07.15	46,99	36	3	46,99	46,99	0,00	0	1,31	0,00	0,00	0,00						

№ п/п	Наименование основного средства	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость (тыс. руб.)	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию, мес.	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию, год	По состоянию на 01.01.2021 (31.12.2020)										Амортизация за 2021 год				2021 год версия регулятора
								Балансовая стоимость (тыс. руб.)	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию, мес.	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию, год	накопленная амортизация (Всего с момента ввода в эксплуатацию)	остаточная стоимость	срок полезного использования (остаточный)	Величина амортизационных отчислений в месяц (тыс. руб.)	Величина амортизационных отчислений за 12 месяцев (тыс. руб.)	Величина амортизационных отчислений на переходящий 3-й учетный в счете затрат, за год (тыс. руб.)	Величина амортизационных отчислений за 12 месяцев (тыс. руб.)					
																		тыс. руб.	мес.	год	тыс. руб.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16							
490	ПК HP Compaq 6000 Pro MT E5400 320G 2.0 G нив.128	2	128	13.07.10	23,46	30	3	23,46	23,46	0,00	0	0,78	0,00	0,00	0,00							
491	ПК HP Compaq 6000 Pro MT E5400 320G 2.0 G нив.129	2	129	13.07.10	23,46	30	3	23,46	23,46	0,00	0	0,78	0,00	0,00	0,00							
492	МФУ Sharp AR-5620N Status с автоматом подачи оригиналов	2	31365	26.12.12	41,47	30	3	41,47	41,47	0,00	0	1,38	0,00	0,00	0,00							
493	Сервер с процессором Intel Xeon	2	2906	31.12.12	74,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00							
494	Сервер HP ProLiant DL 580 GH X713M High	2	4023	31.12.12	396,02	30	3	396,02	396,02	0,00	0	13,20	0,00	0,00	0,00							
495	Сервер HP ProLiant DL 580 GH X713M High	2	4024	31.12.12	396,02	30	3	396,02	396,02	0,00	0	13,20	0,00	0,00	0,00							
496	Коротечный шкаф АИКО, нив.24	4	24	31.03.07	11,43	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00							
497	Коротечный шкаф АИКО, нив.26	4	26	31.03.07	11,43	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00							
498	Коротечный шкаф АИКО, нив.27	4	27	31.03.07	11,43	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00							
499	Сейф АИКО, нив.28	4	28	31.03.07	10,92	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00							
500	Кондиционер HUALING CS-12XHA/CU-12HA нив.32	4	32	31.05.07	19,92	72	6	19,92	19,92	0,00	0	0,28	0,00	0,00	0,00							
501	Кондиционер HUALING CS-12XHA/CU-12HA нив.33	4	33	31.05.07	19,92	72	6	19,92	19,92	0,00	0	0,28	0,00	0,00	0,00							
502	Кондиционер HUALING CS-09XHA/CU-09HA нив.34	4	34	31.05.07	17,53	72	6	17,53	17,53	0,00	0	0,24	0,00	0,00	0,00							
503	Кондиционер HUALING CS-09XHA/CU-09HA нив.35	4	35	31.05.07	17,53	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00							
504	Кондиционер HUALING CS-09XHA/CU-09HA нив.36	4	36	31.05.07	17,53	72	6	17,53	17,53	0,00	0	0,24	0,00	0,00	0,00							
505	Кондиционер HUALING CS-09XHA/CU-09HA нив.37	4	37	31.05.07	17,53	72	6	17,53	17,53	0,00	0	0,24	0,00	0,00	0,00							
506	Кондиционер Samsung AQ09UGFNSE (2 box)	3	25117	30.06.11	24,78	48	4	24,78	24,78	0,00	0	0,52	0,00	0,00	0,00							
507	Подъемник телескопический, Телит ЗСМК	3	1006647-УК	31.03.13	78,90	36	3	78,90	78,90	0,00	0	2,19	0,00	0,00	0,00							
508	Подъемник телескопический, Телит ЗСМК	3	1006648-УК	31.03.13	78,90	36	3	78,90	78,90	0,00	0	2,19	0,00	0,00	0,00							
509	Рабочее место руководителя ЛИДЕР-ЛЮКС нив.132	4	132	30.08.10	40,71	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00							
510	Коротечный шкаф АИКО, нив.25	4	25	31.03.07	11,43	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00							
511	Коротечный шкаф АИКО, нив.24	4	24	31.03.07	11,43	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00							
512	Систем-система McQuay M55WM030FRMLC0208CR-A	5	92761	31.12.12	44,18	68	6	44,18	44,18	0,00	0	0,63	0,00	0,00	0,00							
513	Оборудование 05-06/7 ПС 11006 KB нив.62	7	62	30.06.08	74 529,55	237	20	74 529,55	47 170,60	27 358,95	87	314,47	3 773,65	0,00	3 726,48							
514	Кабельная структура от поставщика "ИИОС/свб. "Мультибизнес" до подстанции "Фидерная" 6/6кВ нив.83	10	83	31.03.09	12 599,38	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00							
515	Водопровод пожарохозяйственный АКБ СМУ нив.105	10	105	17.12.09	20,00	361	30	20,00	7,31	12,69	229	0,06	0,66	0,00	0,66							
516	Канализация АКБ СМУ К-1, по адресу Рудопольская 4 нив.106	7	106	17.12.09	23,68	210	20	23,68	14,88	8,79	78	0,11	1,35	0,00	1,18							

№ п/п	Наименование основного средства	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость (первоначальная) при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию, 117	По состоянию на 01.01.2021 (31.12.2020)					Амортизация за 2021 год					2021 год версия регулятора	
								балансовая стоимость	накопленная амортизация (Всего с момента ввода в эксплуатацию)	остаточная стоимость	срок полезного использования (остаточный)	Величина амортизационных отчислений в месяц	Величина амортизационных отчислений за 12 месяцев	Величина амортизационных отчислений на перемену э/э, учтенная в счет затрат за год	Величина амортизационных отчислений за 12 месяцев				
1	2	3	4	5	6	7	8	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	мес.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
537	Тоннель кабельный подстанции №20 до ДП № 4	10	5Е+05	14.10.16	138,72	360	30	138,72	22,04	136,68	310	0,44	5,29	0,00	0,00	5,29			
538	ТОННЕЛЬ КАБЕЛЬНЫЙ ОТ ОПОРНОЙ СТАНЦИИ 6 ДО ПЕЧНОГО ОТДЕЛЕНИЯ	10	5Е+05	14.10.16	521,66	360	30	521,66	72,45	449,21	310	1,45	17,39	0,00	0,00	17,39			
539	ТОННЕЛЬ КАБЕЛЬНЫЙ ОТ 2-ГО ПОДЪЕМА ДО ПОДСТАНЦИИ 20	10	5Е+05	14.10.16	444,42	360	30	444,42	61,72	382,69	310	1,23	14,81	0,00	0,00	14,81			
540	Тоннель кабельный коксохимическое производство	10	5Е+05	14.10.16	740,70	360	30	740,70	102,87	637,82	310	2,06	24,69	0,00	0,00	24,69			
541	ТОННЕЛЬ КАБЕЛЬНЫЙ ДОМЕННОВОГО ЦЕХА ВАЛООПРОКИДЫВАТЕЛЯ	10	5Е+05	14.10.16	119,04	360	30	119,04	16,53	102,51	310	0,33	3,97	0,00	0,00	3,97			
542	Тоннель кабельный доменного цеха	10	5Е+05	14.10.16	185,18	360	30	185,18	25,72	159,46	310	0,51	6,17	0,00	0,00	6,17			
543	Теплотрасса от теплогей магистрального трубопровода 02-ДК	5	22-3000001562-02-ДК	14.10.16	812,47	120	10	812,47	338,33	473,94	70	6,77	81,25	0,00	0,00	81,25			
544	СНАБЖЕНИЕ ЭЛ.РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ПОДСТАНЦИЯ 318 6КВ	10	5Е+05	14.10.16	1 152,49	360	30	1 152,49	160,07	992,42	310	3,20	38,42	0,00	0,00	38,42			
545	СНАБЖЕНИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ ПОДСТАНЦИИ 610	10	5Е+05	14.10.16	896,55	360	30	896,55	124,32	772,03	310	2,49	29,89	0,00	0,00	29,89			
546	СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ШАРОПРОКАТНОГО СТАНА N2 ВНЕШНЯЯ	10	5Е+05	14.10.16	1 098,28	360	30	1 098,28	152,54	945,74	310	3,05	36,61	0,00	0,00	36,61			
547	СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ РПС-311	10	5Е+05	14.10.16	12 147,72	360	30	12 147,72	1 687,18	10 460,54	310	33,74	404,92	0,00	0,00	404,92			
548	СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПРИВОЗНОГО КОКСА ВНЕШНЯЯ	10	5Е+05	14.10.16	1 247,33	360	30	1 247,33	173,24	1 074,09	310	3,46	41,58	0,00	0,00	41,58			
549	СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ВНЕШНЕЕ КОРПУСА ОЧИСТНЫХ СООРУЖЕНИЙ	10	5Е+05	14.10.16	913,82	360	30	913,82	126,92	786,90	310	2,54	30,46	0,00	0,00	30,46			
550	Сеть теплоснабжения внешняя	5	5Е+05	14.10.16	79,75	120	10	79,75	33,23	46,52	70	0,66	7,98	0,00	0,00	7,98			
551	СЕТЬ КАБЕЛЬНАЯ ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ 3 И ТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛИ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ ПОДСТАНЦИИ 303	10	5Е+05	14.10.16	4 839,90	360	30	4 839,90	672,21	4 167,69	310	13,44	161,33	0,00	0,00	161,33			
552	Сеть кабельная межцеховая напряжением 6 кВ	10	5Е+05	14.10.16	14 950,68	360	30	14 950,68	2 076,48	12 874,19	310	41,53	498,36	0,00	0,00	498,36			
553	СЕТЬ КАБЕЛЬНАЯ МЕЖЦЕХОВАЯ ДО 1 КВ	10	5Е+05	14.10.16	24 924,68	360	30	24 924,68	3 461,76	21 462,91	310	69,24	830,82	0,00	0,00	830,82			
554	СЕТЬ КАБЕЛЬНАЯ МЕЖЦЕХОВАЯ	10	5Е+05	14.10.16	518,38	360	30	518,38	72,00	446,39	310	1,44	17,28	0,00	0,00	17,28			
555	СЕТЬ КАБЕЛЬНАЯ МЕЖЦЕХОВАЯ	10	5Е+05	14.10.16	3 987,57	360	30	3 987,57	553,83	3 433,74	310	11,08	132,92	0,00	0,00	132,92			
556	СЕТЬ КАБЕЛЬНАЯ МЕЖЦЕХОВАЯ	10	5Е+05	14.10.16	1 674,78	360	30	1 674,78	232,61	1 442,17	310	4,65	55,83	0,00	0,00	55,83			
557	СЕТЬ 6КВ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ ПЕРЕНОС С РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬ	10	5Е+05	14.10.16	681,17	360	30	681,17	94,61	586,56	310	1,89	22,71	0,00	0,00	22,71			
558	Сеть 6КВ трансформаторной подстанции 6018 внешняя	10	5Е+05	14.10.16	1 625,52	360	30	1 625,52	225,77	1 399,76	310	4,52	54,18	0,00	0,00	54,18			

№ п/п	Наименование основного средства	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Балансовая		Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	По состоянию на 01.01.2021 (31.12.2020)			Амортизация за 2021 год						2021 год версия регулятора			
					тыс.руб.	мес.			год	тыс.руб.	мес.	год	тыс.руб.	мес.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16						
559	Сеть бкв распределительная подстанции 610 высшего	10	5Е+05	14.10.16	1 990,66	360	30	1 990,66	276,48	1 714,18	310	5,53	66,36	0,00	66,36						
560	СЕТЬ БКВ К ОТДЕЛЕНИЮ ОГНЕВОЙ И МЕХАНИЧЕСКОЙ ПОДГОТОВКИ	10	5Е+05	14.10.16	499,15	360	30	499,15	69,33	429,82	310	1,39	16,64	0,00	16,64						
561	Сеть бкв внешняя железнодорож	10	5Е+05	14.10.16	7 288,56	360	30	7 288,56	1 012,30	6 276,26	310	20,25	242,95	0,00	242,95						
562	СЕТЬ БКВ ВНЕШНЕЕ ЭЛ СНАБЖЕНИЕ К СКЛАДУ ХОЛОДНОГО ЧУГУНА	10	5Е+05	14.10.16	2 450,70	360	30	2 450,70	340,37	2 110,32	310	6,81	81,69	0,00	81,69						
563	СЕТЬ БКВ ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	10	5Е+05	14.10.16	1 024,57	360	30	1 024,57	142,30	882,27	310	2,85	34,15	0,00	34,15						
564	СЕТЬ БКВ ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	10	5Е+05	14.10.16	1 568,97	360	30	1 568,97	217,91	1 351,05	310	4,36	52,30	0,00	52,30						
565	СЕТЬ БКВ ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	10	5Е+05	14.10.16	6 382,79	360	30	6 382,79	886,50	5 496,29	310	17,73	212,76	0,00	212,76						
566	Подстанция КТПН-250 кВз	6	2Е+05	14.10.16	385,40	180	15	385,40	107,06	278,34	130	2,14	25,69	0,00	25,69						
567	ПЕРЕНОС ЭЛ КАБ-НОГО БЛОКА ОТ НАСОС СТАНЦИИ И Г-ОГО	10	5Е+05	14.10.16	1 513,09	360	30	1 513,09	210,15	1 302,94	310	4,20	50,44	0,00	50,44						
568	ОРУ-110кв ОП-7	10	223000001693-01-ДК	14.10.16	8 596,03	360	30	8 596,03	1 193,89	7 402,14	310	23,88	286,53	0,00	286,53						
569	ОП-5 Железнодорожные пути на территории ОП-5	7	223000001561-02-ДК	14.10.16	723,09	240	20	723,09	150,64	572,45	190	3,01	36,15	0,00	36,15						
570	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ РАЙОНА ЭСПЦ-2	10	5Е+05	14.10.16	7 674,44	360	30	7 674,44	1 065,89	6 608,54	310	21,32	255,81	0,00	255,81						
571	Линия электрообъекта бкв собственных нужд	10	5Е+05	14.10.16	7 368,41	360	30	7 368,41	1 023,39	6 345,02	310	20,47	245,61	0,00	245,61						
572	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ КАБЕЛЬНАЯ ЗАПАДНАЯ	10	5Е+05	14.10.16	2 684,77	360	30	2 684,77	372,88	2 311,89	310	7,46	89,49	0,00	89,49						
573	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ КАБЕЛЬНАЯ ЗАПАДНАЯ	10	5Е+05	14.10.16	897,60	360	30	897,60	124,67	772,93	310	2,49	29,92	0,00	29,92						
574	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ КАБЕЛЬНАЯ	10	5Е+05	14.10.16	1 215,04	360	30	1 215,04	168,76	1 046,28	310	3,38	40,50	0,00	40,50						
575	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ КАБЕЛЬНАЯ	10	5Е+05	14.10.16	2 301,65	360	30	2 301,65	319,67	1 981,98	310	6,39	76,72	0,00	76,72						
576	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ КАБЕЛЬНАЯ	10	5Е+05	14.10.16	4 116,58	360	30	4 116,58	571,75	3 544,83	310	11,43	137,22	0,00	137,22						
577	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ КАБЕЛЬНАЯ	10	5Е+05	14.10.16	5 438,74	360	30	5 438,74	755,38	4 683,36	310	15,11	181,29	0,00	181,29						
578	Линия электропередачи воздушная	6	5Е+05	14.10.16	4 760,51	180	15	4 760,51	1 322,36	3 438,15	130	26,45	317,37	0,00	317,37						
579	ЛИНИЯ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ бкв междоузлия	6	5Е+05	14.10.16	667,40	180	15	667,40	185,39	482,01	130	3,71	44,49	0,00	44,49						
580	Линия кабельная от подстанции №4 междоузлия	10	5Е+05	14.10.16	4 776,23	360	30	4 776,23	663,36	4 112,86	310	13,27	159,21	0,00	159,21						
581	Ж.д. путь 19 ст Западный от стр 83 до упора 01-ДК	7	223000001870-01-ДК	14.10.16	535,62	240	20	535,62	111,59	424,04	190	2,23	26,78	0,00	26,78						

№ п/п	Наименование основного средства	Аморт. группа (в соответствии с классификацией ОС, введенных в эксплуатацию амортизационные группы)	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Балансовая		Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	накопленная амортизация (Всего с момента ввода в эксплуатацию)	По состоянию на 01.01.2021 (31.12.2020)							Амортизация за 2021 год					2021 год версия регулятора	
					тыс.руб.	мес.				год	тыс.руб.	мес.	тыс.руб.	остаточная стоимость	срок полезного использования (остаточный)	Величина амортизационных отчислений в месяц	Величина амортизационных отчислений за 12 месяцев	Величина амортизационных отчислений, отнесенная на передачу э/э, учтенная в составе затрат за год	тыс.руб.	тыс.руб.			
																					тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16								
582	ВЫНОС СЕТЕЙ ЭЛ.СНАБЖЕНИЯ 6КВ. ИЗ ЗОНЫ СТРОИТЕЛЬСТВА	10	5Е+05	14.10.16	470,69	360	30	470,69	65,37	405,32	310	1,31	15,69	0,00	15,69								
583	ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ НАСОСНОЙ ПОДКАЧКИ	10	5Е+05	14.10.16	2 186,75	360	30	2 186,75	303,72	1 883,04	310	6,07	72,89	0,00	72,89								
584	БЛОК ЭЛЕКТРОКАБЕЛЬНЫЙ ОТ 1-ОГО ВОДОПОДЪЕМА ДО ОПОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ 5	10	5Е+05	14.10.16	3 098,96	360	30	3 098,96	430,41	2 668,55	310	8,61	103,30	0,00	103,30								
585	БЛОК КАБЕЛЬНЫЙ ОТ НАСОСНОЙ СТАНЦИИ ПРОКАТЫХ	10	5Е+05	14.10.16	943,24	360	30	943,24	131,01	812,24	310	2,62	31,44	0,00	31,44								
586	СЕТЬ ТРАНСФОРМАТОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ 4051 ВНЕШНЕЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	10	5Е+05	14.10.16	1 362,20	360	30	1 362,20	189,19	1 173,00	310	3,78	45,41	0,00	45,41								
587	СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ВНЕШНЯЯ	10	5Е+05	14.10.16	891,34	360	30	891,34	123,80	767,54	310	2,48	29,71	0,00	29,71								
588	СНАБЖЕНИЕ РАДИОИОННЫХ МАШИН ДОМЕННОГО ЦЕХА	10	5Е+05	14.10.16	773,59	360	30	773,59	107,44	666,15	310	2,15	25,79	0,00	25,79								
589	ПС "Зеленая" 110/35/6 кВ	8	000031495_1	25.03.13	143 052,14	216	25	143 052,14	45 803,19	97 248,95	147	662,28	7 947,34	0,00	5 722,09								
590	ВЛ 110/35/6 кВ Зеленая	8	000031495_2	25.03.13	7 182,03	270	25	7 182,03	2 552,73	4 629,31	174	26,60	319,20	0,00	287,28								
591	Високовольтная линия 35/6 Темпр-Каз	7	Ц0025869-УК ЕВРАЗЭРУД	31.03.13	6 744,29	141	20	6 744,29	4 448,36	2 295,93	48	47,83	573,98	0,00	337,21								
592	Воздушная ЛЭП-110 КВ Темпр-Каз	7	Ц0025870-УК ЕВРАЗЭРУД	31.03.13	13 586,09	141	20	13 586,09	8 961,04	4 625,05	48	96,36	1 156,26	0,00	679,30								
593	Воздушная линия 110КВ	10	Ц0025879-У ЕВРАЗЭРУД	31.03.13	13 100,87	268	30	13 100,87	4 546,20	8 554,67	175	48,88	586,61	0,00	436,70								
594	Фидер 6-14Ш (МСК)	5	Ц0039641-УК ЕВРАЗЭРУД	31.03.13	600,53	120	10	600,53	465,41	135,12	27	5,00	60,05	0,00	60,05								
595	Фидер 6-3 Т (ДОФ1)	6	Ц0039642-УК ЕВРАЗЭРУД	31.03.13	549,44	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00								
596	Линия эл.передач ВЛ-6 кв Ф-6-3Т (ДОФ1)	7	Ц0040154-УК ЕВРАЗЭРУД	31.03.13	342,51	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00								
597	ЛЭП 6кв от зал.ст Малослапирского карьера	5	Ц0040938-УК ЕВРАЗЭРУД	31.03.13	412,86	120	10	412,86	319,97	92,89	27	3,44	41,29	0,00	41,29								
598	Воздушная ВЛ-6кв Фидер 6-1ф (ДОФ1)	10	Ц0040960-УК ЕВРАЗЭРУД	31.03.13	627,93	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00								
599	ВЛ-6кв Фидер 6-15А от п/ст35/6кв "Горная" до Карачинского участка (2-Х цепь)	6	Ц0041118-УК ЕВРАЗЭРУД	31.03.13	1 598,36	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00								
600	ТЕРРИТОРИЯ ОТКРЫТОГО РАСПРЕДЕЛЕНИЯ 110КВ	10	22656-УК ЭСМК	31.03.13	200,00	141	30	200,00	131,91	68,09	48	1,42	17,02	0,00	6,67								
601	Блок-10 ТМХ. Блок-но. Автодороги, глуш.-м. тротуар, дорожные	10	223000001427-02-ДК	24.04.17	4 063,78	360	30	4 063,78	496,68	3 567,10	316	11,29	135,46	0,00	135,46								
602	ОП-10 ОРУ (строительная часть)	9	223000001136-02-ДК	24.04.17	3 655,98	360	30	3 655,98	446,84	3 209,14	316	10,16	121,87	0,00	121,87								
603	Галерея электрокабеля Г-2 от ОП-10 до РП-101. Кислородной станции N 2	10	223000001139-02-ДК	24.04.17	803,90	360	30	803,90	98,25	705,65	316	2,23	26,80	0,00	26,80								
604	Автодороги ОП-10 ОРУ-110кВ. Комплекс КС-2	10	223000001185-03-ДК	24.04.17	700,78	360	30	700,78	85,65	615,13	316	1,95	23,36	0,00	23,36								
605	Галерея электрокабеля от ОП-11 до главного корпуса кислородной станции N 2	10	223000001249-02-ДК	24.04.17	2 174,17	360	30	2 174,17	265,73	1 908,43	316	6,04	72,47	0,00	72,47								
606	Кислородная станция 2. Блок-9. Блокостроение ОП-11. Проезды, площадки	10	223000001437-04-ДК	24.04.17	986,95	360	30	986,95	120,63	866,32	316	2,74	32,90	0,00	32,90								

№ п/п	Наименование основного средства	Амортизационная группа (в соответствии с классификацией ОС, введенных в эксплуатацию амортизационные группы)	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Балансовая стоимость		Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	По состоянию на 01.01.2021 (31.12.2020)										Амортизация за 2021 год					2021 год версия регулятора	
					тыс. руб.	руб.			мес.	год	тыс. руб.	руб.	мес.	тыс. руб.	руб.	мес.	тыс. руб.	руб.	тыс. руб.	руб.	тыс. руб.	руб.			
																							тыс. руб.	руб.	тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16										
607	Газовая электростанция Г-1 от ОП-10 кассетного типа № 2 до главного корпуса	10	223000001738-02-ДК	24.04.17	371,65	360	30	371,65	45,42	326,23	316	1,03	12,39	0,00	12,39										
608	Теплограсс АБК РММ СКУ длина 99 м., по адресу Гудовская 4 аяа 116	10	116	17.12.09	48,62	102	9	48,62	48,62	0,00	0	0,48	0,00	0,00	0,00										
609	Теплограсс АБК РММ СКУ длина 99 м., по адресу Гудовская 4 аяа 116	10	116	30.09.12	108,56	144	30	108,56	74,63	33,92	45	0,75	9,05	0,00	3,62										
610	ВОДОПРОВОД ПОДАЮЩИЙ И ОБРАТНОЙ ВОДЫ	10	5E+05	30.09.12	1 022,96	312	30	1 022,96	324,59	698,37	213	3,28	39,34	0,00	34,10										
611	Водопровод противопожарный	10	5E+05	30.09.12	602,34	312	30	602,34	191,13	411,21	213	1,93	23,17	0,00	20,08										
612	КАНАЛИЗАЦИЯ ФЕКАЛЬНАЯ	7	5E+05	30.09.12	270,51	312	26	270,51	85,84	184,68	213	0,87	10,40	0,00	10,40										
613	ХОЗЯЙСТВЕННАЯ	7	5E+05	30.09.12	184,16	312	26	184,16	58,44	125,73	213	0,59	7,08	0,00	7,08										
614	Канализация производственная	10	5E+05	30.09.12	697,82	312	30	697,82	221,42	476,40	213	2,24	26,84	0,00	23,26										
615	Водопровод хоз.питьевой	6	5E+05	30.09.12	3 764,70	101	15	3 764,70	3 690,15	74,55	2	37,27	74,55	0,00	74,55										
616	ГРАДИЕНТ ТРЕХСЕКЦИОННАЯ ВЕНТИЛЯЦИОННАЯ	6	5E+05	30.09.12	1 450,29	221	18	1 450,29	649,68	800,61	122	6,56	78,75	0,00	78,75										
617	НАРУЖНОЕ И ВНУТРЕННЕЕ ОГРАЖДЕНИЕ	7	5E+05	30.09.12	282,83	161	20	282,83	173,91	108,91	62	1,76	21,08	0,00	14,14										
618	Выгреб	5	5E+05	30.09.12	1 044,05	53	4	1 044,05	1 044,05	0,00	0	19,70	0,00	0,00	0,00										
619	Резервуар запаса воды	5	5E+05	30.09.12	566,67	53	4	566,67	566,67	0,00	0	10,69	0,00	0,00	0,00										
620	Маслоуловитель	5	5E+05	30.09.12	161,42	53	4	161,42	161,42	0,00	0	3,05	0,00	0,00	0,00										
621	Маслоуловитель	10	5E+05	30.09.12	2 275,99	312	30	2 275,99	722,19	1 553,80	213	7,29	87,54	0,00	75,87										
622	Сооруж. блочно-ст. гер. и. дор.	8	5E+05	30.09.12	1 305,53	221	25	1 305,53	584,83	720,70	122	5,91	70,89	0,00	52,22										
623	ПС 35/6 кВ "Каскад"	6	31498	31.12.12	39 703,39	150	15	39 703,39	25 410,17	14 293,22	54	264,69	3 176,27	0,00	2 646,89										
624	сеть АСУ	624	1820	31.12.12	103,36	36	3	103,36	103,36	0,00	0	2,87	0,00	0,00	0,00										
625	Охранно-пожарная сигнализация	5	2796	31.12.12	56,59	48	4	56,59	56,59	0,00	0	1,18	0,00	0,00	0,00										
626	Охранно-пожарная сигнализация	4	2797	31.12.12	56,59	48	4	56,59	56,59	0,00	0	1,18	0,00	0,00	0,00										
627	Автопарковка	7	4009	31.12.12	818,10	210	20	818,10	373,99	444,11	114	3,90	46,75	0,00	40,90										
628	СЕТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ	10	07-18-004126-УК	31.12.12	44,93	260	30	44,93	16,59	28,34	164	0,17	2,07	0,00	1,50										
629	ВНУТРЕННЯЯ	8	25206	27.07.11	208,23	65	5	208,23	208,23	0,00	0	3,20	0,00	0,00	0,00										
630	ОП-19 эл.снабжение строительной базы и восток цехов (строит.)	10	25207	27.07.11	423,89	70	6	423,89	423,89	0,00	0	6,06	0,00	0,00	0,00										
631	Устройство распределительное комплектное высокого напряжения ПС 110/6 кВ ОП-2 ЭСМК	6	50357	27.12.16	123 086,09	168	15	123 086,09	27 513,88	95 572,21	130	732,66	8 791,86	0,00	8 205,74										
632	ОП-19 эл.снабжение строительной базы и восток цехов(электрич.)	6	25201	27.07.11	64 987,81	109	15	64 987,81	44 731,35	20 256,26	34	596,22	7 154,62	0,00	4 332,52										
633	Отряд-забор	4	2268	31.12.12	512,32	361	30	512,32	17,03	495,29	349	1,42	17,03	0,00	17,03										
634	Дорожка из тротуарной плитки	10	2831	31.12.12	33,96	361	30	33,96	1,13	32,83	349	0,09	1,13	0,00	1,13										
635	Покрелтие из брусчатки	10	3005	31.12.12	172,34	361	30	172,34	5,73	166,61	349	0,48	5,73	0,00	5,73										
636	Фонган	10	3393	31.12.12	67,22	361	30	67,22	2,23	64,99	349	0,19	2,23	0,00	2,23										
637	Дорожка из тротуарной плитки	10	3419	31.12.12	198,49	361	30	198,49	6,60	191,89	349	0,55	6,60	0,00	6,60										
638	Полотно дорожное	10	3435	31.12.12	371,62	361	30	371,62	12,35	359,27	349	1,03	12,35	0,00	12,35										
639	Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-1 ЭСМК	10		31.12.2020	140 665,35	240	20	140 665,35			240	586,11	7 033,27	0,00	0,00										
640	Автопридомовник	3		31.08.2020	4,09	60	5	4,09			60	0,07	0,82	0,00	0,00										
641	Сервер Dell PowerEdge R530	2		31.08.2020	0,56	36	3	0,56			36	0,02	0,19	0,00	0,00										
642	Морогоном	2		31.08.2020	0,08	36	3	0,08			36	0,00	0,03	0,00	0,00										
643	Система хранения данных HPE MSA 2050	2		31.08.2020	0,60	36	3	0,60			36	0,02	0,20	0,00	0,00										
644	Сервер HPE ProLiant DL360 Gen10	2		31.08.2020	0,57	36	3	0,57			36	0,02	0,19	0,00	0,00										
645	Коммутатор HPE 2530-48G-Port+ Switch	2		31.08.2020	0,16	36	3	0,16			36	0,00	0,05	0,00	0,00										
2. Вводное имущество																									
2.1	Подстанции трансформаторная комплектная "ПС 110/10 кВ ОП-1 ЭСМК"	7	000052530	31.08.2021	311 090,57	240	20	311 090,57			240	1 824,60	21 895,19	0,00	21 895,19										

№ п/п	Наименование основного средства	Амор группа (в соответствии с классификацией ОС, включаемых в амортизационные группы)	Инвентарный номер	Дата ввода в эксплуатацию	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию, 117 8	По состоянию на 01.01.2021 (31.12.2020)										Амортизация за 2021 год				2021 год версия регулятора
							Баланс		Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	Срок полезного использования при вводе в эксплуатацию	Балансовая стоимость	накопления амортизации (Всего с момента ввода в эксплуатацию)	остаточная стоимость	срок полезного использования (остаточный)	Величина амортизационных отчислений в месяц	Величина амортизационных отчислений за 12 месяцев	Величина амортизационных отчислений на переделу 3/4, учтенная в счете затрат, за год	Величина амортизационных отчислений за 12 месяцев			
							тыс. руб.	мес.											год	тыс. руб.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16						
2.2	Сервер HPE DL 160 Gen10 P19560-B21	2	000053505	31.08.2021	36	3	317,58	317,58	4,09	8,82	60	317,58	0,00	317,58							
2.3	Сервер HPE DL 160 Gen10 P19560-B21	2	000053506	31.08.2021	36	3	317,58	317,58	0,56	8,82	36	317,58	0,00	317,58							
2.4	Сервер HPE DL 360 Gen10 P19777-B21	2	000053507	31.08.2021	36	3	749,87	749,87	0,08	20,83	36	249,96	0,00	249,96							
2.5	Коммутатор HPE Aruba 2530 48G PoE-I9772A	3	000053508	31.08.2021	60	5	143,17	143,17	0,60	2,39	36	28,63	0,00	28,63							
2.6	Коммутатор HPE Aruba 2530 48G PoE-I9772A	3	000053509	31.08.2021	60	5	143,17	143,17	0,57	2,39	36	28,63	0,00	28,63							
3	Итого (тыс. руб.)						3 522 660,62	1 115 948,70	3 522 660,62	22 389,68		221 903,52	7 034,74	164 165,70							