

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

Экспертное заключение

**по результатам выполнения мероприятий в рамках исполнения
требований ФАС России согласно предписанию от 08.12.2023**

(письмо исх. № СП/105517/23 от 13.12.2023)

**(в редакции решений ФАС России о внесении изменений в предписание
от 31.01.2024 № СП/7235/24, от 03.04.2024 № СП/27834/24)**

**в отношении ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174) в дополнение
к экспертному заключению по материалам, представленным
ОАО «КузбассЭлектро» для определения величины необходимой валовой
выручки**

**и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии
на потребительский рынок на 2024 год**

КЕМЕРОВО

2024 год

Оглавление

ОБЩАЯ ЧАСТЬ	3
НОРМАТИВНО-МЕТОДИЧЕСКАЯ ОСНОВА ПРОВЕДЕНИЯ АНАЛИЗА МАТЕРИАЛОВ	3
ОЦЕНКА ДОСТОВЕРНОСТИ ДАННЫХ, ПРИВЕДЁННЫХ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ УРОВНЕЙ	5
АНАЛИЗ СООТВЕТСТВИЯ РАСЧЁТА ТАРИФОВ И ФОРМЫ ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ПРЕДЛОЖЕНИЙ НОРМАТИВНО-МЕТОДИЧЕСКИМ ДОКУМЕНТАМ ПО ВОПРОСАМ РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ УРОВНЕЙ	6
ОЦЕНКА ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ РЕГУЛИРУЕМУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ (ПО ОБЩЕПРИНЯТЫМ ПОКАЗАТЕЛЯМ)	6
АНАЛИЗ ОСНОВНЫХ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЗА ДВА ПРЕДШЕСТВУЮЩИХ ГОДА, ТЕКУЩИЙ ГОД И РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ	7
ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ	8
1. ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ	9
1.1. РАСХОДЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА.....	9
Прочие расходы	14
1.2. РАСХОДЫ НА РЕМОНТ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ.....	14
1.3. РАСХОДЫ НА СТРАХОВАНИЕ	31
2. РАСЧЕТ КОЛИЧЕСТВА УСЛОВНЫХ ЕДИНИЦ.....	36
Выводы	38
ПРИЛОЖЕНИЕ 1	39

Общая часть

Во исполнении предписания ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. № СП/105517/23 от 13.12.2023) РЭК Кузбасса проведен дополнительный анализ по следующим статьям затрат:

- «Расходы на оплату труда» на 2020 год;
- «Расходы на ремонт основных фондов» на 2020 год;
- «Расходы на страхование» на 2020 год;
- «Расходы на социальные нужды» на 2020-2023 год;
- «Расчет количества условных единиц» на 2023 годы.

С учетом этого также предписано пересмотреть базовый уровень подконтрольных расходов ОАО «КузбассЭлектро» за 2020 год, а также величину необходимой валовой выручки 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 ОАО «КузбассЭлектро», 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 ОАО «КузбассЭлектро» на 2020-2023 годы на основании материалов тарифных дел.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов

Настоящее экспертное заключение выполнено по материалам, представленным ОАО «КузбассЭлектро», ИНН 4202002174 (далее – предприятие), в региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее - РЭК Кузбасса) для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020-2023 годы (долгосрочный период 2020-2024 г. г.).

Эксперты руководствовались следующими нормативно-правовыми документами:

- Конституция Российской Федерации;

- Гражданский кодекс Российской Федерации (далее - ГК РФ);
- Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);
- Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);
- Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Федеральный закон от 18.07.2011 №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;
- Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
- Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике») (далее - Основы ценообразования № 1178);
- Постановление Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
- Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
- Приказ ФАС России от 10.03.2022 N 196/22 "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов";

- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;

- Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 №98-э и от 30.03.2012 №228-э»

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

- Приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям»;

- Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

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

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

Определение необходимой валовой выручки ОАО «КузбассЭлектро» производится методом долгосрочной индексации. Долгосрочным периодом определены 2020-2024 годы.

Размер подконтрольных расходов ОАО «КузбассЭлектро» на 2020 год определялся в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением

метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (утверждены приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) (далее – Методические указания 98-э) методом экономически обоснованных расходов с постатейным анализом сметы расходов и учётом данных о работе предприятия в предшествующих периодах регулирования, а также методом сравнения аналогов в соответствии с Приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов».

Размер неподконтрольных расходов на 2023 год определялся методом экономически обоснованных расходов с учетом требований Основ ценообразования № 1178.

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

Расчет тарифов и форма представления предложений ОАО «КузбассЭлектро» соответствует Основам ценообразования № 1178, Методическим указаниям 98-э, Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2.

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

На второй странице предписания ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. № СП/105517/23 от 13.12.2023) указано, что экспертное заключение в соответствии с пунктом 23 Правил № 1178 должно содержать в том числе оценку финансового состояния регулируемой организации.

Эксперты отмечают, что оценка финансового состояния по итогам финансово-экономической деятельности за 2021 год проводилась при составлении экспертного заключения по материалам, представленным ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174) для определения величины необходимой валовой выручки и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2023 год (стр. 8).

На основании проведенного анализа экспертами сделан вывод: предприятие финансово устойчиво, стабильная платежеспособность за счет ведения прочей деятельности.

По результатам основной регулируемой деятельности передача электрической энергии ОАО «КузбассЭлектро» за 2021 год сформировался убыток в сумме 22 606,32 тыс. руб. По документам, представленных к тарифной заявке на 2023 год, информация о привлечении кредитных средств в целях покрытия основных производственных и общехозяйственных расходов отсутствует.

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

С учетом представленных предприятием документов по балансовым показателям, поступлению и отпуску электрической энергии на 2023 год (том 12 стр, 3352-3353) экспертами проведен анализ динамики основных технико-экономических показателей. При анализе экспертами были учтены также показатели за предыдущие отчетные периоды работы предприятия (2019-2021г.г.) и утвержденные показатели на 2023 год.

Анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования будут представлены в таблице 2 ниже:

Таблица 1

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

Наименование показателя	Утверждено на 2019 год	Утверждено на 2020 год	Отклонение (2020/2019), %	Утверждено на 2021 год	Отклонение (2021/2020), %	Предложение экспертов на 2022 год	Отклонение (2022/2021), %	Предложение экспертов на 2023 год	Отклонение (2023/2022), %
Получено электрической энергии, тыс. кВтч.	687 031,78	683 201,00	-0,56%	683 195,24	0,00%	628 862,39	-7,95%	622 131,1	-1,07%
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВтч.	672 100,91	668 853,78	-0,48%	668 848,14	0,00%	615 655,98	-7,95%	609 065,82	-1,07%
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВтч.	14 930,87	14 347,22	-3,91%	14 347,10	0,00%	13 206,41	-7,95%	13 065,30	-1,07%
У.Е.	5 340,75	5 284,66	-1,05%	5 360,11	1,43%	5 562,30	3,77%	5 856,44	5,29%
Мощность, МВт	97,74	92,889	-4,96%	87,243	-6,08%	96,273	10,35%	89,50	-7,04%

Наименование показателя	Утверждено на 2019 год	Утверждено на 2020 год	Отклонение (2020/2019), %	Утверждено на 2021 год	Отклонение (2021/2020), %	Предложение экспертов на 2022 год	Отклонение (2022/2021), %	Предложение экспертов на 2023 год	Отклонение (2023/2022), %
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок (без учета оплаты потерь, услуг TCO), тыс. руб.	249 588,61	265 811,82	6,50%	267 461,46	0,62%	264 024,60	-1,28%	283 376,82	7,33%

Наименование показателя	Утверждено на 2019 год	Факт 2019г.	Отклонение (факт/утв. за 2019г.), %	Утверждено на 2020 год	Факт 2020г.	Отклонение (факт/утв. за 2020г.), %	Утверждено на 2021 год	Факт 2021г.	Отклонение (факт/утв. за 2021г.), %
Получено электрической энергии, тыс. кВтч.	687 031,78	666 282,00	-3,02%	683 201,00	624 918,13	-8,53%	683 195,24	609 944,61	-10,72%
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВтч.	672 100,91	650 880,86	-3,16%	668 853,78	611 439,22	-8,58%	668 848,14	596 490,49	-10,82%
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВтч	14 930,87	14 827,98	-0,69%	14 347,22	12 820,20	-10,64%	14 347,10	185 078,36	1190,01%
Условные единицы электросетевого оборудования, У.Е.	5 340,75	5 284,64	-1,05%	5 284,66	5 284,66	0,00%	5 360,11	12 685,62	136,67%
Мощность, МВт	97,74	92,012	-5,86%	92,889	84,951	-8,55%	87,243	81,647	-6,41%
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок (без учета оплаты потерь, услуг TCO), тыс. руб..	249 588,61	249 928,57	0,14%	265 811,82	5 268 141,38	1881,91%	267 461,46	283 376,82	5,95%

Общая характеристика предприятия

АО «КузбассЭлектро» оказывает услуги по передаче электрической энергии. Предприятие осуществляет ведение раздельного учета регулируемого вида деятельности в соответствии с п. 5 Основ ценообразования.

Предприятие предоставляет формы раздельного учета в соответствии с приказом Минэнерго от 13.12.2011 № 585 по итогам хозяйственно-экономической деятельности за каждый последний расчетный период при представлении тарифной заявке на очередной период регулирования, а также выписки из системы бухгалтерского учета в разрезе статей затрат по видам деятельности в границах Кемеровской области-Кузбасса.

1. Подконтрольные расходы

1.1. Расходы на оплату труда

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).

Также, согласно ст. 254 НК РФ, к расходам, связанным с производством и (или) реализацией продукции (товаров, работ, услуг), относятся затраты на оплату труда.

По материалам тарифного дела ОАО «КузбассЭлектро» предлагает принять затраты на оплату труда работников в 2020 году на уровне 125 768,30 тыс. руб., исходя из среднесписочной численности 289 человек и средней заработной платы 36 265,37 рублей на человека в месяц.

Предприятие является зависимым обществом АО «УК Кузбассразрезуголь», которое является также основным акционером регулируемой организации, на общество распространяются регламенты холдинга, ООО «УГМК-Холдинг», не вступающими в противоречие с нормами законодательства по осуществлению основного вида деятельности «Передача электрической энергии». В соответствии с этим условием, ОАО «КузбассЭлектро» является членом Федерального отраслевого соглашения по угольной промышленности Российской Федерации.

В соответствии с этим предприятием сверх принятых выплат по расчету в формате П1.16 заявлены компенсации за отопление и обеспечение пайковым углем.

Предприятием представлены:

- таблица П 1.16 в формате Приложения к Методическим указаниям № 20-э/2 на 2020 год (том 8, стр. 2306);
- статистическая отчетность 1-Предприятие (том 3 стр. 362-375);
- копия штатного расписания (том 8 стр. 2309);
- копия Коллективного договора предприятия (том 3 стр. 554);
- расчет фонда оплаты труда и средней заработной платы за 2018 год в формате таблицы П1.16 (том 3 стр. 479);

- оборотно-сальдовые ведомости по затратным счетам 20, 23, 26 и 29 по статье затрат «ФОТ (зарплата)» за 2018 год (том 3 стр. 486-489);

- обоснование по статье «Расходы на оплату труда» за 2018 год (том 3 стр. 480-485);

- федеральное отраслевое соглашение по угольной промышленности РФ на период с 01.04.2013 г по 31.03.2016 г, соглашение от 26.10.2015 г о продлении срока действия (том 3 стр. 492, том 8 стр. 2311-2365).

По данным статистической отчетности 1-Предприятие по виду деятельности «Передача электроэнергии» ОКВЭД 35.12.1 фактическая численность персонала за 2018 год сложилась в количестве 288 чел.

Фактические расходы на оплату труда за 2018 год по регулируемому виду деятельности «Услуги по передаче электрической энергии» ОАО «КузбассЭлектро» составили 106 207,10 тыс. руб. по данным бухгалтерского учета.

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

Среднесписочная численность скорректирована по расчету нормативной численности работников коммунальных электроэнергетических предприятий в соответствии с Приказом Госстроя РФ от 03.04.2020 № 68 в части работников административно-управленческого персонала методом интерполяции. Штатным расписанием предприятия установлена численность состава административного аппарата в лице руководителей, специалистов и служащих в количестве 62 штатных единиц, в том числе руководителей в количестве 40 человек, при численности основных производственных рабочих 227 человек.

В соответствии с расчетом нормативной численности по Приказу Госстроя РФ от 03.04.2020 № 68 среднесписочная численность административно-управленческого персонала определена в количестве 35 человек (см. таблицу 1).

Таблица 2

Расчет нормативной численности АУП ОАО «Кузбассэлектро» на 2020 год

Наименование функций управления	Фактор влияния	Единица измерения	Количественное значение фактора	Норматив	Нормативная численность человек	
1	2	3	4	5	6	2.1.1
1. Общее руководство	Среднесписочная численность работников предприятия	чел.	227	2/100	4,54	
2. Бухгалтерский учет и финансовая деятельность				3/100	6,81	
3. Комплектование и учет кадров				0,5/100	1,135	

Наименование функций управления	Фактор влияния	Единица измерения	Количественное значение фактора	Норматив	Нормативная численность человек	
4. Материально-техническое снабжение				1/100	2,27	
5. Контроль за капитальным ремонтом и строительством производственных объектов				-	-	
6. Общее делопроизводство и хозяйственное обслуживание				0,5/100	1,135	
7. Организация охраны труда и техники безопасности				1/100	2,27	
8. Правовое обслуживание				0,5/100	1,135	
9. Техничко-экономическое планирование, организация труда и заработной платы				1/100	2,27	
10. Организация сбыта, контроль за рациональным использованием энергии программное обеспечение и системное администрирование техники	Количество абонентов (потребителей)	ед.	0	2,6/1000	0	2.1.2
11. Программное обеспечение и системное администрирование вычислительной техники	кол ПК	ед.		-	-	2.1.3
12. Оперативно-диспетчерское обслуживание	Количество условных единиц	усл. ед.	5284,66	1/3200	1,65	2.1.4
13. Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания, средств релейной защиты, автоматики, измерений, телемеханики, электронно-информационных устройств, испытания защитных средств, эксплуатации средств связи (инженер)	Количество обслуживаемых электроподстанций, МТП, РП, ТП	ед.	173	1/200	0,865	2.1.5
14. Организация ремонта силовых трансформаторов, электротехнического оборудования и масляное хозяйство	Количество трансформаторов, находящихся в эксплуатации	ед.	119	1/250	0,476	2.1.6
15. Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания оборудования, электроэнергетических устройств и сооружений		усл. ед.	5284,66	1/500	10,56932	2.1.7
Итого:					35,1	

Соответственно, общая плановая среднесписочная численность сотрудников ОАО «КузбассЭлектро» при определении базового уровня подконтрольных расходов на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг. составляет 262 (227+35) человека.

Расчет средней заработной платы произведен в соответствии с минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда по отраслевому тарифному соглашению электроэнергетики Российской Федерации в формате таблицы П 1.16:

Таблица 3
П1.16

**Расчет расходов на оплату труда ОАО «КузбассЭлектро»
за 2018 год (факт) и на 2020 год (план)**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт за 2019 год	Предложение предприятия на 2020 год	Предлагается к учету РЭК Кузбасса на 2020 год
1	2	3	4	5	6
1					
	Численность ППП	чел.	289	289	262
2	Средняя оплата труда				

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт за 2019 год	Предложение предприятия на 2020 год	Предлагается к учету РЭК Кузбасса на 2020 год
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	10 580		8 643
2.2.	Дефлятор по заработной плате		1,05		1,03
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	11 110	12 678	8 902,29
2.4.	Средняя ступень оплаты				
2.5.	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда	руб.	1,24	1,24	2,05
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	13 138	15 708	18 250
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника				
2.7.1.	процент выплаты	%	27,6	27,6	7,8
2.7.2.	сумма выплат	руб.	3 624,20	4 333,0	1 423,48
2.8.	Текущее премирование				
2.8.1.	процент выплаты	%	30	32	30
2.8.2.	сумма выплат	руб.	5 021,30	6 413,0	5 901,95
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет				
2.9.1.	процент выплаты	%	9,2	9,2	0
2.9.2.	сумма выплат	руб.	1 207,3	1 442,9	0,00
2.10.	Выплаты по итогам года				
2.10.1.	процент выплаты	%	5,1	5,1	0,00
2.10.2.	сумма выплат	руб.	860,90	1 022,09	0,00
2.11.	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки				
2.11.1.	процент выплаты	%	30	30	30
2.11.2.	сумма выплат	руб.	6 897,20	8 368,90	7 097
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	30 749	36 265,3	32 672
3	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)		106 637,30	125 768,20	102 721
3.1.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс. руб.			
3.2.	По постановлению от 03.11.94 г. N 1206	тыс. руб.			
3.3.	Выплаты из прибыли	тыс. руб.	581		0
3.4.	Компенсация за отопление	тыс. руб.	1 121		0
3.5.	Обеспечение пайковым углем	тыс. руб.	1 504		0
	Итого средства на оплату труда ППП	тыс. руб.	109 842,80	125 768,20	102 721
	Компенсация за отопление	тыс. руб.			
	Обеспечение пайковым углем	тыс. руб.			
6	Итого средства на потребление	тыс. руб.	113 877	133 055	102 721
7	Среднемесячный доход на 1 работника	руб.	32 837	38 367	32 672

Размеры доплат и порядок их выплат устанавливаются ОАО «КузбассЭлектро» с учетом требований действующего законодательства РФ Коллективным договором на 2017-2019 гг. Том № 3 стр. 554.

Процент выплат, связанных с режимом работы за 2018 год, составил 27,6 % и включает в себя:

- оплату за работу в ночное время;
- оплату за работу в выходные или нерабочие праздничные дни;
- оплату за сверхурочную работу
- и другие.

При этом предприятием не представлено обоснование необходимого количества человеко-часов с указанием должностей, которым законодательно закреплён режим работы с особыми условиями труда.

Начисление ежемесячной премии производится на основании положений Приложения 6 Коллективного договора ОАО «КузбассЭлектро» в соответствии с Положением об оценке персонала.

Базой для начисления премии являются начисления по должностному окладу (тарифной ставке) за фактически отработанное время в течение отчетного месяца.

Среднемесячная заработная плата на одну штатную единицу (работника) за 2018 год составила 30 731,22 руб. (106 207,10/288/12), где:

- фактический фонд оплаты труда по регулируемой деятельности по данным бухгалтерского учета составил 106 207,10 тыс. руб.

- фактическая численность по регулируемой деятельности по данным статистической отчетности за 2018 год в размере 288 чел.

По значению тарифного коэффициента 2,05 определен размер среднемесячной тарифной ставки на 2020 год в размере 18 250,00 руб. исходя из минимальной месячной тарифной ставки по отраслевому тарифному соглашению на 01.07.2019 года 8 643 руб. с учетом ИПЦ 2020/2019-1,032 в соответствии с «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года» по состоянию на 26.09.2020 г., опубликованным на официальном сайте в сети «Интернет» Министерства экономического развития <http://www.economy.gov.ru>.

Таблица 4

Расчет тарифного коэффициента ОАО «КузбассЭлектро» на 2020 год

№	Наименование должности/профессии	Численность по штатному расписанию	Всего численность по передаче ЭЭ	Тарифный коэффициент	Произведение тарифных коэффициентов и численности
1	2	3	4 = 3 * долю 0,6196	5 = итог 4/итог 6	6 = 4 * 5
Средний тарифный коэффициент				2,05	
	Всего численность работников Общества	261,85	204,724	34	420,522
1	Руководители	4,54	1,816	6	10,896
2	Бухгалтерия	6,81	2,724	3	8,172
3	Комплектование и учет кадров	1,14	0,456	3	1,368
4	Делопроизводитель	1,135	0,454	2	0,908
6	Охрана труда	2,27	0,908	3	2,724
7	Юридическая служба	1,135	0,454	3	1,362
8	Планирование и организация труда	2,27	0,908	3	2,724
9	Оперативно-диспетчерское обслуживание	1,64	1,64	1	1,64
10	Организация ремонтных работ	11,91	4,764	2	9,528
11	Рабочие по ремонту и эксплуатации	64	25,6	2	51,2
12	Электрослесари по ремонту РУ	55	55	2	110
13	Электромонтеры по ремонту ВЛ	9	9	2	18
14	Электромонтеры по обслу пС и ОВБ	101	101	2	202

Сотрудникам, в зависимости от условий местности, устанавливаются районные коэффициенты в соответствии с законодательством Российской Федерации. На все виды доплат и надбавок начисляется районный коэффициент в соответствии с законодательством РФ. По Кемеровской области-Кузбассу процент выплат по районному коэффициенту составляет 30 %. Величина районного коэффициента к заработной плате рабочих и служащих предприятий, организаций и учреждений, расположенных в Кемеровской

области в размере 30% введена постановлением СМ СССР и ВЦСПС от 01.08.1989 года № 601, стр.9.

$32\,672 * 262 * 12 = 102\,720,77$ тыс. руб.

Расходы по оплате труда, подлежащие включению в НВВ предприятия на базовый период регулирования снижены относительно предложения предприятия в соответствии с п. 26 Основ ценообразования.

По взаимозависимой статье «Отчисления на социальные нужды» в составе неподконтрольных расходов необходимо учесть изменения плановых расходов по оплате труда и учесть затраты в размере 30,4% от фонда оплаты труда на 2020 год в сумме 31 227,11 тыс. руб.

Прочие расходы

По данному разделу расходов необходимо провести дополнительный экономический анализ с исключением экономически необоснованных расходов по следующим статьям затрат:

- ремонт основных фондов;
- расходы на страхование.

1.2. Расходы на ремонт основных фондов

«Органом регулирования на 2020 год учтены расходы в размере 2 679,54 тыс. руб. (предложение регулируемой организации — 7 631,26 тыс. руб.).

Согласно Экспертному заключению на 2020 год, заявленные регулируемой организацией расходы рассчитаны при условии выполнения ремонтных работ хозяйственным способом.

Снижение предложения регулируемой организации обусловлено исключением документально не обоснованной стоимости электротехнической продукции, исключением материалов и электротехнической продукции, по мероприятиям, необходимость выполнения которых документально не подтверждена, исключением документально не подтвержденной стоимости материалов и электротехнической продукции, исключением мероприятий по ремонту компьютерной и автотранспортной техники, т.к. Правилами организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденными приказом Минэнерго России от 25 октября 2017 г. №1013, не предусмотрен ремонт данного оборудования.

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

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

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

В 2020 году предприятие переходит на очередной долгосрочный период регулирования тарифов (2020 – 2024 гг.). В соответствии с законодательством, на 2020 год подконтрольные расходы, содержащие отчисления в ремонтный фонд, определяются методом экономически обоснованных расходов. В последствии, на 2021 – 2024 годы подконтрольные расходы, включая затраты на ремонты, будут индексироваться. Компания представила в РЭК программу ремонтного обслуживания на 2020 год, расходы на выполнение которой составляют, по предложению ОАО «КузбассЭлектро», 7631,26 тыс. руб., которые содержат лишь стоимость материалов, т.к. ремонты планируется выполнять хозяйственным способом. Следует отметить, что рост предлагаемых предприятием на 2020 год расходов на ремонт, относительно установленного РЭК на 2019 год объема ремонтного фонда ОАО «КузбассЭлектро», составляет 276,29% (2 762,07 тыс. руб. на 2019 год).

Для обоснования планируемых на 2020 год расходов на ремонты ОАО «КузбассЭлектро» представило:

- программу ремонтного обслуживания на 2020 год;
- перспективный график проведения ремонтных работ ОАО «КузбассЭлектро» на 2020-2024 гг.;
- однолетний график проведения ремонтных работ на 2020 год;
- эксплуатационные сведения об оборудовании;
- однолинейные схемы ПС, РП и ТП;
- дефектные ведомости;
- локальные сметные расчеты;
- локальные ресурсные расчеты стоимости материалов;
- документы, которые, по мнению сетевой компании, обосновывают стоимость материалов и электротехнической продукции, необходимых для выполнения планируемых ремонтов (полный перечень этих документов по каждому мероприятию ремонтной программы приведен в приложении к заключению).

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

1. Конкурентные листы на поставку материалов и счета - фактуры (Тарифное дело на 2020 год, ТОМ 13, стр. 178-244);

2. Протокол закупки №1026132 от 21.06.2018 (Тарифное дело на 2020 год, ТОМ 13, стр. 245).

В связи с вышеуказанным Орган регулирования, рассмотрев представленные документы, считает документально обоснованной величину расходов в сумме 2 679,54 тыс. руб. на ремонт основных средств на 2020 год.

Анализ документальной обоснованности ремонтной программы ОАО «КузбассЭлектро» на 2020 год

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта (кВА, МВА, протяженность в км, сечение и марка провода/кабеля, кол-во цепей/ кабелей, кол-во и материал опор)	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Состав работы, физический объём	Стоимость в ценах 2020 года, тыс. руб. (без НДС)			Наименование документов, обосновывающих:		ЗАМЕЧАНИЯ	Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.
					Всего	Всего	в т.ч. хозяйс-об	стоимость ремонта	необходимость ремонта		
Линии электропередач											
1.					125,37	125,37	125,37	Смета № 32	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	отсутствует обоснование необходи- мости ремонта (лист осмотра ВЛ), не указаны номера опор, на которых планируется замена изоляторов.	0,00
1.1.	г. Белово, пгт. Бачатский; Цетральный РЭС	ВЛ-110 БНБ-1,2 L - 4,6 км провод АС-150/24	КР	замена изоляторов на полимерные - 50 шт.	1,99	1,99	1,99	Смета № 9	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	отсутствует обоснование необходи- мости ремонта (лист осмотра ВЛ), не указана протяженность трассы, подлежащей расчистке).	0,00
1.2.	г.Березовский, Кедровский РЭС	ВЛ-110 КЧ-1,2 L - 2,03 км провод АС-10/24	ТР	подрезка деревьев	2,54	2,54	2,54	Смета № 33	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	отсутствует обоснование необходи- мости ремонта (лист осмотра ВЛ), не указана протяженность трассы, подлежащей расчистке).	0,00
1.3.	Новокузн. Р-н с. Ерунаково Талдинский РЭС	ВЛ-110 УК-1 L - 2,68 км провод АС-10/24	ТР	подрезка деревьев	0,76	0,76	0,76	Смета № 8	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	отсутствует обоснование необходи- мости ремонта (лист осмотра ВЛ), не указана протяженность трассы, подлежащей расчистке).	0,00
1.4.	г. Кемерово, п. Кедровка Кедровский РЭС	ВЛ-35 А-34,35 L - 0,55 км провод А-120 оп.-4 шт. ж/б, мет.	ТР	подрезка деревьев	6,63	6,63	6,63	Смета № 19	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	отсутствует обоснование необходи- мости ремонта (лист осмотра ВЛ), не указана протяженность трассы, подлежащей расчистке).	0,00
1.5.	Беловский р-н д. Уроп Центральный РЭС	ВЛ-35 Б-27,28 L - 6,59 км провод А-120 оп.-36 шт. мет.	ТР	подрезка деревьев	5,42	5,42	5,42	Смета № 20	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	отсутствует обоснование необходи- мости ремонта (лист осмотра ВЛ), не указана протяженность трассы, подлежащей расчистке).	0,00
1.6.	Беловский р-н д. Уроп Центральный РЭС	ВЛ-35 Б-37 L - 2,48 км провод АС-120 оп.-35 шт. ж/б, мет.	ТР	замена изоляторов - 6 шт., подрезка	0,64	0,64	0,64	Смета № 21	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	отсутствует обоснование необходи- мости ремонта (лист осмотра ВЛ), не указана протяженность трассы, подлежащей расчистке). не указаны номера опор, на которых планируется замена изоляторов.	0,00
1.7.	Беловский р-н с. Мохово Центральный РЭС	ВЛ-35 БК-5 L - 3,7 км провод АС-120 оп.-11 шт. ж/б мет.	ТР	подрезка деревьев	0,64	0,64	0,64	Смета № 22	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	отсутствует обоснование необходи- мости ремонта (лист осмотра ВЛ), не указана протяженность трассы, подлежащей расчистке).	0,00
1.8.	Беловский р-н с. Мохово Центральный РЭС	ВЛ-35 БК-6 L - 3,7 км провод АС-120 оп.-11 шт. ж/б мет.	ТР	подрезка деревьев	0,64	0,64	0,64			отсутствует обоснование необходи- мости ремонта (лист осмотра ВЛ), не указана протяженность трассы, подлежащей расчистке).	0,00

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта (кВА, МВА, протяженность в км, сечение и марка провода/кабели, кол-во цепей/ кабелей, кол-во и материал опор)	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Состав работы, физический объём	Стоимость в ценах 2020 года, тыс. руб. (без НДС)			Наименование документов, обосновывающих:		Замечания	Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.
					Всего	Всего	в т.ч. хозяйсособ				
1.9.	Беловский р-н п.Краснобродский Центральный РЭС	ВЛ-35 КВ-43,44 L - 13,4 км провод АС-185 оп.-100 шт. ж/б мет.	ТР	замена изоляторов - 20 шт., подрезка	17,14	17,14	17,14	стоимость ремонта	необходимость ремонта	отсутствует обоснование необходи- мости ремонта (лист осмотра ВЛ), не указана протяженность трассы, подлежащей расчистке). не указаны номера опор, на которых планируется замена изоляторов.	0,00
1.10.	Беловский р-н п.Краснобродский Центральный РЭС	ВЛ-35 КЗ-45,46 L - 3,23 км провод АС-185 оп.-24 шт. мет.	ТР	подрезка деревьев	2,06	2,06	2,06	Смета № 24	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	отсутствует обоснование необходи- мости ремонта (лист осмотра ВЛ), не указана протяженность трассы, подлежащей расчистке).	0,00
1.11.	Беловский р-н п.Краснобродский Центральный РЭС	ВЛ-35 КН-40, К-18 L - 3,23 км провод АС-185 оп.-24 шт. мет.	ТР	замена изоляторов - 10 шт., подрезка	11,94	11,94	11,94	Смета № 25	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	отсутствует обоснование необходи- мости ремонта (лист осмотра ВЛ), не указана протяженность трассы, подлежащей расчистке). не указаны номера опор, на которых планируется замена изоляторов.	0,00
1.12.	Л-Кузнецкий г. Польсаево Центральный РЭС	ВЛ-35 П-3,4 L - 6,56 км провод АС-150 оп.-44 шт. ж/б, мет	ТР	замена изоляторов - 12 шт., подрезка	9,89	9,89	9,89	Смета № 26	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	отсутствует обоснование необходи- мости ремонта (лист осмотра ВЛ), не указана протяженность трассы, подлежащей расчистке). не указаны номера опор, на которых планируется замена изоляторов.	0,00
1.13.	Беловский р-н с. Мохово Центральный РЭС	ВЛ-35 С-1,2 L - 22,77 км провод АС-120 оп.-117 шт. ж/б, мет	ТР	подрезка деревьев	7,24	7,24	7,24	Смета № 27	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	отсутствует обоснование необходи- мости ремонта (лист осмотра ВЛ), не указана протяженность трассы, подлежащей расчистке).	0,00
1.14.	Прокляевский с. Б. Тагда Центральный РЭС	ВЛ-35 У-32,33 L - 4,5 км провод АС-150 оп.-40 шт. ж/б, мет	ТР	подрезка деревьев	3,88	3,88	3,88	Смета № 34	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	отсутствует обоснование необходи- мости ремонта (лист осмотра ВЛ), не указана протяженность трассы, подлежащей расчистке).	0,00
1.15.	Прокляевский с. М. Тагда Центральный РЭС	ВЛ-35 У-37,38 L - 9,5 км провод АС-150 оп.-70 шт. ж/б, мет	ТР	подрезка деревьев	4,83	4,83	4,83	Смета № 35	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	отсутствует обоснование необходи- мости ремонта (лист осмотра ВЛ), не указана протяженность трассы, подлежащей расчистке).	0,00
1.16.	Кемеровск Обл п. Колмогоры Кедровский РЭС	ВЛ-10 10-1-ПД L - 12 км провод А-95 оп.-151 шт. ж/б	ТР	замена изоляторов - 10 шт., подрезка	27,32	27,32	27,32	Смета № 5	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	отсутствует обоснование необходи- мости ремонта (лист осмотра ВЛ), не указана протяженность трассы, подлежащей расчистке). не указаны номера опор, на которых планируется замена изоляторов.	0,00
1.17.	г. Кемерово,	ВЛ 10-8-ПД, отп.	КР		1283,91	1283,91	1283,91	Смета № 28			0,00

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта (кВА, МВА, протяженность в км, сечение и марка провода/кабеля, кол-во цепей/ кабелей, кол-во и материал опор)	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Состав работы, физический объем	Стоимость в ценах 2020 года, тыс. руб. (без НДС)			Наименование документов, обосновывающих:		Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.
					Всего	в т.ч. хозяйс.об	в т.ч. материалы			
	д. Подъяково; Кедровский РЭС	ВЛ 10-15-20,21 L - 0,64 км провод А-120 оп.-48 шт. ж/б, д/б		Состав работы, физический объем замена деревянных опор на железобетонные -34 шт.	7,79	7,79		стоимость ремонта	необходимость ремонта	ЗАМЕЧАНИЯ отсутствует обоснование необходи- мости ремонта (лист осмотра ВЛ), не указана протяженность трассы, подлежащей расчистке), не указаны номера опор, которые планируются заменить.
1.18.	г. Кемерово, д. Н.Балохон. Кедровский РЭС	ВЛ 10-15-20,21 L - 0,64 км провод А-120 оп.-10 шт. ж/б, д/б	ТР	замена изоляторов - 6 шт., подрезка	7,79	7,79		Смета № 6	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	отсутствует обоснование необходи- мости ремонта (лист осмотра ВЛ), не указана протяженность трассы, подлежащей расчистке), не указаны номера опор, на которых планируются замена изоляторов.
1.19.	Беловский р-н п. Бабанакново Центральный РЭС	ВЛ 6-4,13-Ц L - 3,13 км провод А-120 оп.-33 шт. ж/б	ТР	замена изоляторов - 30 шт., подрезка	19,97	19,97		Смета № 10	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	отсутствует обоснование необходимости ремонта (лист осмотра ВЛ), не указана протяженность трассы, подлежащей расчистке), не указаны номера опор, на которых планируются замена изоляторов.
1.20.	Беловский р-н п. Бабанакново Центральный РЭС	ВЛ 6-9-О, отп. L - 0,75 км провод А-50 оп.-8 шт. ж/б	ТР	замена изоляторов - 8 шт., подрезка	6,28	6,28		Смета № 11	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	отсутствует обоснование необходимости ремонта (лист осмотра ВЛ), не указана протяженность трассы, подлежащей расчистке), не указаны номера опор, на которых планируются замена изоляторов.
1.21.	Беловский р-н п.Краснобродский Центральный РЭС	ВЛ 6-21-11,12 L - 3,4 км провод А-150 оп.-58 шт. ж/б	ТР	замена изоляторов - 12 шт., подрезка	10,5	10,5		Смета № 12	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	отсутствует обоснование необходимости ремонта (лист осмотра ВЛ), не указана протяженность трассы, подлежащей расчистке), не указаны номера опор, на которых планируются замена изоляторов.
1.22.	Беловский р-н п.Краснобродский Центральный РЭС	ВЛ 6-21-15,16 L - 5,79 км провод А-150 оп.-50 шт. ж/б	ТР	замена изоляторов - 4 шт., подрезка	6,26	6,26		Смета № 14	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	отсутствует обоснование необходимости ремонта (лист осмотра ВЛ), не указана протяженность трассы, подлежащей расчистке), не указаны номера опор, на которых планируются замена изоляторов.
1.23.	Беловский р-н п.Краснобродский Центральный РЭС	ВЛ 6-21-17 L - 0,57 км провод А-120 оп.-7 шт. ж/б	ТР	замена изоляторов - 3 шт., подрезка	3,03	3,03		Смета № 15	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	отсутствует обоснование необходимости ремонта (лист осмотра ВЛ), не указана протяженность трассы, подлежащей расчистке), не указаны

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта (кВА, МВА, протяженность в км, сечение и марка провода/кабеля, кол-во цепей/ кабелей, кол-во и материал опор)	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Состав работы, физический объем	Стоимость в ценах 2020 года, тыс. руб. (без НДС)				Наименование документов, обосновывающих:		Замечания	Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.
					Всего	Всего	в т.ч. хозяйс.соб	в т.ч. материалы				
1.24.	Беловский р-н п.Краснобродский Центральный РЭС	ВЛ 6-22-12 L - 0,59 км провод А-150 оп.-9 шт. ж/б	ТР	замена изоляторов - 2 шт., подрезка	2,72	2,72	2,72		стоимость ремонта	необходимость ремонта	номера опор, на которых планируется замена изоляторов. отсутствует обоснование необходимости ремонта (лист осмотра ВЛ), не указана протяженность трассы, подлежащей расчистке), не указаны номера опор, на которых планируется замена изоляторов.	0,00
1.25.	Беловский р-н п.Краснобродский Центральный РЭС	ВЛ 6-22-15 L - 0,7 км провод А-150 оп.-13 шт. ж/б	ТР	замена изоляторов - 2 шт., подрезка	1,99	1,99	1,99		Смета № 16	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	отсутствует обоснование необходимости ремонта (лист осмотра ВЛ), не указана протяженность трассы, подлежащей расчистке), не указаны номера опор, на которых планируется замена изоляторов.	0,00
1.26.	Беловский р-н п.Краснобродский Центральный РЭС	ВЛ 6-22-18 L - 2,85 км провод А-70 оп.-45 шт. ж/б	ТР	замена изоляторов - 12 шт., подрезка	10,28	10,28	10,28		Смета № 17	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	отсутствует обоснование необходимости ремонта (лист осмотра ВЛ), не указана протяженность трассы, подлежащей расчистке), не указаны номера опор, на которых планируется замена изоляторов.	0,00
1.27.	г. Кемерово, д.Н.Балохонка Кедровский РЭС	ВЛ 6-24-10 L - 1,35 км провод А-120 оп.-18 шт. ж/б	КР	замена провода - 0,5 км, изоляторов - 111 шт., заделка трещин, подрезка	112,89	112,89	112,89		Смета № 30	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	отсутствует обоснование необходимости ремонта (лист осмотра ВЛ), не указана протяженность трассы, подлежащей расчистке), не указаны номера опор, на которых планируется замена изоляторов.	0,00
1.28.	г. Кемерово, д.Н.Балохонка Кедровский РЭС	ВЛ 6-24-11 L - 1,36 км провод А-120 оп.-18 шт. ж/б	ТР	замена изоляторов - 6 шт., подрезка	8,38	8,38	8,38		Смета № 1	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	отсутствует обоснование необходимости ремонта (лист осмотра ВЛ), не указана протяженность трассы, подлежащей расчистке), не указаны номера опор, на которых планируется замена изоляторов.	0,00
1.29.	г. Кемерово, д.Н.Балохонка Кедровский РЭС	ВЛ 6-24-17,33 L - 4,5 км провод А-120 оп.-39 шт. ж/б	КР	замена провода - 0,1 км, изоляторов - 183 шт., заделка трещин, подрезка	200,15	200,15	200,15		Смета № 31	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	отсутствует обоснование необходимости ремонта (лист осмотра ВЛ), не указана протяженность трассы, подлежащей расчистке), не указаны номера опор, на которых планируется замена изоляторов.	0,00
1.30.	г. Кемерово, д.Н.Балохонка Кедровский	ВЛ 6-24-30 L - 7,79 км провод А-120	ТР	замена изоляторов - 10 шт., подрезка	18,3	18,3	18,3		Смета № 2	Многолетний и годовой график	отсутствует обоснование необходимости ремонта (лист осмотра ВЛ), не указана протяженность трассы,	0,00

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта (кВА, МВА, протяженность в км, сечение и марка провода/кабеля, кол-во цепей/ кабелей, кол-во и материал опор)	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Состав работы, физический объём	Стоимость в ценах 2020 года, тыс. руб. (без НДС)			Наименование документов, обосновывающих:		ЗАМЕЧАНИЯ	Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.		
					Всего	Всего	в т.ч. хозспособ	стоимость ремонта	необходимость ремонта				
												в т.ч. хозспособ	
1.31.	РЭС	Прокляповский с. Б. Тада Талдинский РЭС	ТР	подрезка деревьев	3,55	3,55	3,55	Смета № 37	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	отсутствует обоснование необходимости ремонта (лист осмотра ВЛ), не указана протяженность трассы, подлежащей расчистке).	0,00		
1.32.	РЭС	Прокляповский с. Б. Тада Талдинский РЭС	ТР	подрезка деревьев	5,56	5,56	5,56	Смета № 36	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	отсутствует обоснование необходимости ремонта (лист осмотра ВЛ), не указана протяженность трассы, подлежащей расчистке).	0,00		
1.33.	РЭС	г. Кемерово, д.Н.Балохонка Кедровский РЭС	КР	замена провода - 0,5 км, изоляторов - 36 шт., кабеля- 200 м, муфты-4 шт., заделка трещин, подрезка	218,92	218,92	218,92	Смета № 29	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	отсутствует обоснование необходимости ремонта (лист осмотра ВЛ), не указана протяженность трассы, подлежащей расчистке). не указаны номера опор, на которых планируется замена изоляторов. Отсутствует паспортная карта КЛ и протоколы испытаний КЛ.	0,00		
1.34.	РЭС	г. Кемерово, д.Н.Балохонка Кедровский РЭС	ТР	замена изоляторов - 6 шт., подрезка	5,89	5,89	5,89	Смета № 3	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	отсутствует обоснование необходимости ремонта (лист осмотра ВЛ), не указана протяженность трассы, подлежащей расчистке). не указаны номера опор, на которых планируется замена изоляторов.	0,00		
1.35.	РЭС	г. Кемерово, д.Н.Балохонка Кедровский РЭС	ТР	замена изоляторов - 6 шт., подрезка	8,17	8,17	8,17	Смета № 4	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	отсутствует обоснование необходимости ремонта (лист осмотра ВЛ), не указана протяженность трассы, подлежащей расчистке). не указаны номера опор, на которых планируется замена изоляторов.	0,00		
1.36.	РЭС	г. Кемерово, д.Н.Балохонка Кедровский РЭС	ТР	замена изоляторов - 10 шт., подрезка	11,67	11,67	11,67	Смета № 7	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	отсутствует обоснование необходимости ремонта (лист осмотра ВЛ), не указана протяженность трассы, подлежащей расчистке). не указаны номера опор, на которых планируется замена изоляторов.	0,00		
2	ИТОГО:				2174,5	2174,5	2174,5				0,00		
2.1.	ПС 35/6 кВ "Сартаковская" № 3 Центральный РЭС				Электророботование							техническое обслуживание	0,00
			ТР	ремонт оборудования ЗРУ-35	24,62	24,62	24,62	Смета № 52	Многолетний и годовой график		5,34		
			ТР	ремонт оборудования РУ-6	5,34	5,34	5,34	Смета № 53			5,34		

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта (кВА, МВА, протяженность в км, сечение и марка провода/кабеля, кол-во цепей/ кабелей, кол-во и материал опор)	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Состав работы, физический объём	Стоимость в ценах 2020 года, тыс. руб. (без НДС)			Наименование документов, обосновывающих:		ЗАМЕЧАНИЯ	Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.
					Всего	Всего	в т.ч. хозяйсво	стоимость ремонта	необходимость ремонта		
2.2.	ПС 35/6 кВ "Южная" № 4 Цетральный РЭС	ОРУ-35 кВ	КР	ремонт оборудования ЗРУ-35	288,55	288,55	288,55	Смета № 66	ремонт, дефектная ведомость		288,55
		РУ - 6 кВ	КР	ремонт оборудования РУ-6	21,73	21,73	21,73	Смета № 65	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость		21,73
2.3.	ПС 35/6 кВ "9-ый Пласт" № 6 Цетральный РЭС	ОРУ-35 кВ	ТР	ремонт оборудования ЗРУ-35	27,08	27,08	27,08	Смета № 54	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	техническое обслуживание	0,00
		РУ - 6 кВ	ТР	ремонт оборудования РУ-6	9,43	9,43	9,43	Смета № 55	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость		9,43
2.4.	ПС 35/6 кВ "Гидромеханизация" № 7 Краснобродский РЭС	ОРУ-35 кВ	КР	ремонт оборудования ЗРУ-35	53,92	53,92	53,92	Смета № 38	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	техническое обслуживание, за исключением замены светильников	1,56
		РУ - 6 кВ	КР	ремонт оборудования РУ-6	31,7	31,7	31,7	Смета № 39	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость		31,70
2.5.	ПС 35/6 кВ "Сергеевская" № 13 Краснобродский РЭС	ОРУ-35 кВ	ТР	ремонт оборудования ЗРУ-35	29,84	29,84	29,84	Смета № 42	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	техническое обслуживание	0,00
		РУ - 6 кВ	ТР	ремонт оборудования РУ-6	24,89	24,89	24,89	Смета № 43	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	техническое обслуживание	0,00
2.6.	ПС 35/6 кВ "Сыневская" № 14 Краснобродский РЭС	ОРУ-35 кВ	ТР	ремонт оборудования ЗРУ-35	51,49	51,49	51,49	Смета № 67	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость		51,49
		РУ - 6 кВ	ТР	ремонт оборудования РУ-6	135,01	135,01	135,01	Смета № 68	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость		135,01
2.7.	ПС 35/6 кВ "Ново-Сергеевская" № 16 Краснобродский РЭС	ОРУ-35 кВ	ТР	ремонт оборудования ЗРУ-35	33,03	33,03	33,03	Смета № 44	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	техническое обслуживание	33,03
		РУ - 6 кВ	ТР	ремонт оборудования РУ-6	31,67	31,67	31,67	Смета № 45	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	техническое обслуживание	0,00
2.8.	ПС 35/10 кВ "Тяговая-Западная" № 20 Краснобродский РЭС	ОРУ-35 кВ	ТР	ремонт оборудования ЗРУ-35	27,79	27,79	27,79	Смета № 46	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	техническое обслуживание	0,00
		РУ - 10 кВ	ТР	ремонт оборудования РУ-6	7,36	7,36	7,36	Смета № 47	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	техническое обслуживание	0,00
2.9.	ПС 35/6 кВ "Западная" № 21 Краснобродский РЭС	ОРУ-35 кВ	ТР	ремонт оборудования ЗРУ-35	26,2	26,2	26,2	Смета № 48	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	техническое обслуживание	0,00
		РУ - 6 кВ	ТР	ремонт оборудования РУ-6	13,07	13,07	13,07	Смета № 49	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	отсутствует ведомость дефектов	0,00
2.10.	ПС 35/6 кВ "Восточная" № 22 Краснобродский РЭС	ОРУ-35 кВ	ТР	ремонт оборудования ЗРУ-35	26,42	26,42	26,42	Смета № 50	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	техническое обслуживание	0,00
		РУ - 6 кВ	ТР	ремонт оборудования РУ-6	12,7	12,7	12,7	Смета № 51	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	отсутствует ведомость дефектов	0,00
2.11.	ПС 35/10 кВ "Бачатская" № 31	ОРУ-35 кВ	КР	ремонт оборудования ЗРУ-35	525,95	525,95	525,95	Смета № 59			525,95

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта (кВА, МВА, протяженность в км, сечение и марка провода/кабели, кол-во цепей/ кабелей, кол-во и материал опор)	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Состав работы, физический объем	Стоимость в ценах 2020 года, тыс. руб. (без НДС)			Наименование документов, обосновывающих:		ЗАМЕЧАНИЯ	Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.		
					в т.ч. хозспособ			Всего	В т. ч. материалы			стоимость ремонта	необходимость ремонта
					Всего								
	Бачатский РЭС	РУ - 10 кВ	КР	ремонт оборудования РУ-6	1154,11	1154,11	1154,11	Смета № 60	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	отсутствует обоснование замены выключателей и подтверждение их стоимости	181,33		
2.22.	ПС 35/6 кВ "Кедровская- Обогатительная" № 33	ОРУ-35 кВ	ТР	ремонт оборудования ЗРУ-35	262,08	262,08	262,08	Смета № 73	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	исключены расходы на техобслуживание учтена стоимость светильников аварийного освещения и световых табло "Вход"	220,57		
	Кедровский РЭС	РУ - 6 кВ	ТР	ремонт оборудования РУ-6	16,86	16,86	16,86	Смета № 74			8,23		
2.13.	ПС 35/10 кВ "Авгормазаводская" № 34	ОРУ-35 кВ	КР	ремонт оборудования ЗРУ-35	251,06	251,06	251,06	Смета № 69	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость		251,06		
	Кедровский РЭС	РУ - 10 кВ	КР	ремонт оборудования РУ-6	211,59	211,59	211,59	Смета № 70			211,59		
2.14.	ПС 35/6 кВ "Северная" № 35	ОРУ-35 кВ	КР	ремонт оборудования ЗРУ-35	104,14	104,14	104,14	Смета № 40	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	учтена стоимость ТЭНов и прожектора	13,76		
	Краснобродский РЭС	РУ - 6 кВ	КР	ремонт оборудования РУ-6	37,49	37,49	37,49	Смета № 41			0,00		
2.15.	ПС 35/6 кВ "Северная-Горная" № 38	ОРУ-35 кВ	КР	ремонт оборудования ЗРУ-35	236,09	236,09	236,09	Смета № 61	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	следует представить подтверждение стоимости электротехнической продукции, используемой для ремонта	236,09		
	Талдинский РЭС	РУ - 6 кВ	КР	ремонт оборудования РУ-6	53,92	53,92	53,92	Смета № 62			53,92		
2.16.	ПС 35/6 кВ "Гидромеханизация" № 40	ОРУ-35 кВ	ТР	ремонт оборудования ЗРУ-35	46,07	46,07	46,07	Смета № 63	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	техническое обслуживание	0,00		
	Талдинский РЭС	РУ - 6 кВ	ТР	ремонт оборудования РУ-6	23,57	23,57	23,57	Смета № 64			23,57		
	ПС 110/35/6 кВ "Кедровая" № 41	ОРУ-110	ТР	ремонт оборудования ОРУ- 110	249,57	249,57	249,57	Смета № 73	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	нет документов	0,00		
2.17.	Осинниковский РЭС	ОРУ-35 кВ	ТР	ремонт оборудования ЗРУ-35									
2.18.	ПС 35/6 кВ "Знаменская" № 48	ОРУ-35 кВ	ТР	ремонт оборудования ЗРУ-35	8,03	8,03	8,03	Смета № 58	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	техническое обслуживание	0,00		
	Центральный РЭС	РУ - 6 кВ	ТР	ремонт оборудования РУ-6	9,65	9,65	9,65	Смета № 57			0,00		
2.19.	ПС 35/6 кВ "Старопестеревская" № 50	ОРУ-35 кВ	ТР	ремонт оборудования ЗРУ-35	19,86	19,86	19,86	Смета № 56	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	техническое обслуживание	0,00		
	Цетральный РЭС	РУ - 6 кВ	ТР	ремонт оборудования РУ-6	9,65	9,65	9,65	Смета № 71			0,00		
2.20.	ПС 35/6 кВ "Рябиновая" № 52	ОРУ-35 кВ	ТР	ремонт оборудования ЗРУ-35	161,11	161,11	161,11	Смета № 72	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	техническое обслуживание, учтена лишь стоимость трансформаторов напряжения	132,75		
	Цетральный РЭС	РУ - 6 кВ	ТР	ремонт оборудования РУ-6	20,15	20,15	20,15	Смета № 72			20,15		

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта (кВА, МВА, протяженность в км, сечение и марка провода/кабели, кол-во цепей/ кабелей, кол-во и материал опор)	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Состав работы, физический объем	Стоимость в ценах 2020 года, тыс. руб. (без НДС)				Наименование документов, обосновывающих:		ЗАМЕЧАНИЯ	Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.	
					в т.ч. хозяйсуб			в т. ч. материалы					
					Всего	Всего	в т.ч. хозяйсуб		стоимость ремонта	необходимость ремонта			
2.21.	Котельная АБК г. Белово	Котельное оборудование	ТР	ремонт	105,15	105,15		105,15	Смета № 5	Дефектная ведомость		105,15	
3	ИТОГО:				4378,29	4378,29		4378,29				2 561,95	
Персональный Компьютер													
3.1.	АБК г. Белово, Кемеровская,4	Персональный Компьютер E5500	КР	Замена Составляющих Персонального компьютера	35,11	35,11		35,11	Свод затрат, Конкурентный лист	Многолетний и годовой график ремонтов, Акт о выявленных дефектах	ремонт данного оборудования не предусмотрен приказом Минэнерго России от 25 октября 2017 г. №1013 «Об утверждении требований к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок. «Правила организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики»	0,00	
3.2.	АБК г. Белово, Кемеровская,5	Персональный Компьютер E5400	КР	Замена Составляющих Персонального компьютера	35,11	35,11		35,11	Свод затрат, Конкурентный лист	Многолетний и годовой график ремонтов, Акт о выявленных дефектах		0,00	
3.3.	АБК г. Белово, Кемеровская,6	Персональный Компьютер E5700	КР	Замена Составляющих Персонального компьютера	29,00	29,00		29,00	Свод затрат, Конкурентный лист	Многолетний и годовой график ремонтов, Акт о выявленных дефектах		0,00	
3.4.	АБК г. Белово, Кемеровская,7	Персональный Компьютер G6950	КР	Замена Составляющих Персонального компьютера	35,11	35,11		35,11	Свод затрат, Конкурентный лист	Многолетний и годовой график ремонтов, Акт о выявленных дефектах		0,00	
3.5.	АБК г. Белово, Кемеровская,8	Персональный Компьютер G6420	КР	Замена Составляющих Персонального компьютера	35,11	35,11		35,11	Свод затрат, Конкурентный лист	Многолетний и годовой график ремонтов, Акт о выявленных дефектах		0,00	
3.6.	АБК г. Белово, Кемеровская,4	Персональный Компьютер Pentium 4	КР	Замена Составляющих Персонального компьютера	29,00	29,00		29,00	Свод затрат, Конкурентный лист	Многолетний и годовой график ремонтов, Акт о выявленных дефектах		0,00	
	ИТОГО:				198,44	198,44		198,44					0,00
4.	Здания и сооружения												
4.1.	г. Белово, Кемеровская,4	Здание гаража	ТР	Замена осветительных приборов-176 шт.	17,60	17,60		17,60	Смета № 1	Многолетний и годовой график ремонтов, Акт обследования, ведомость дефектов		17,60	
4.2.	г. Белово,Кемеровская,4	Здание тракторного бокса	ТР	Замена освещения-200 м.	45,79	45,79		45,79	Смета № 2	Многолетний и годовой график ремонтов, Акт о выявленных дефектах		45,79	
4.3.	г. Белово, Кемеровская,4	Здание АБК	ТР	Замена запорной арматуры- 62 шт.	18,90	18,90		18,90	Смета № 2	Многолетний и годовой график		18,90	

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта (кВА, МВА, протяженность в км, сечение и марка провода/кабеля, кол-во цепей/ кабелей, кол-во и материал опор)	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Состав работы, физический объём	Стоимость в ценах 2020 года, тыс. руб. (без НДС)			Наименование документов, обосновывающих:		Замечания	Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.
					Всего	Всего	в т.ч. хозяйсво				
								стоимость ремонта	необходимость ремонта		
4.4.	г. Белово, Кемеровская,4	Здание АТП	ТР	Замена запорной арматуры-32 шт.	19,17	19,17	19,17	Смета № 4	Многолетний и годовой график ремонтов, Акт о выявленных дефектах		19,17
4.5.	г. Белово, Кемеровская,4	Здание котельной	ТР	Ремонт помещения-916 м2	16,13	16,13	16,13	Смета № 3	Многолетний и годовой график ремонтов, Акт о выявленных дефектах		16,13
	ИТОГО:				117,59	117,59	117,59				117,59
5				Автогтранспортный участок							
5.1	АТП	ГАЗ 3307 КО-503 (Х 002 ХВ)	ТР	устранение дефектов, замена неисправных зап. частей	44,43	44,43	44,43	"И.П. Федоров" Договор №188/18 от 23.05.18 "СибАвтодеталь" Договор №365/18 16.11.17	Многолетний и годовой график ремонтов, Дефектная ведомость от 14.01.19г. №21	ремонт данного оборудования не предусмотрен приказом Минэнерго России от 25 октября 2017 г. №1013 «Об утверждении требований к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок. «Правила организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики»	0,00
5.2	АТП	УРАЛ 4444 (Е 273 МК)	ТР	устранение дефектов, замена неисправных зап. частей	108,26	108,26	108,262	ЦЗЧ "КАМАЗ" Договор №100/18 от 19.02.18	Многолетний и годовой график ремонтов, Дефектная ведомость от 14.01.2019г. № 24		0,00
5.3	АТП	ПАЗ 4230 (А 752 ОН)	ТР	устранение дефектов, замена неисправных зап. частей	43,28	43,28	43,28	"И.П. Федоров" Договор №188/18 от 23.05.18 "СибАвтодеталь" Договор №365/18 16.11.17	Многолетний и годовой график ремонтов, Дефектная ведомость от 14.01.2019 № 1		0,00
5.4	АТП	ЕК - 12 00 (42 КУ 7984)	ТР	устранение дефектов, замена неисправных зап. частей	42,23	42,23	42,23	"Енисей-Сервис" Договор №324/16 от 01.11.16 ИП "Бродников" Договор	Дефектная ведомость от 14.01.2019г. № 25		0,00

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта (кВА, МВА, протяженность в км, сечение и марка провода/кабеля, кол-во цепей/ кабелей, кол-во и материал опор)	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Состав работы, физический объем	Стоимость в ценах 2020 года, тыс. руб. (без НДС)			Наименование документов, обосновывающих:		Замечания	Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.
					Всего	Всего	в т.ч. материалов				
								стоимость ремонта	необходимость ремонта		
								№132/15 18.06.15			
								"Енисей- Сервис" Договор №324/16 от 01.11.16 ИП "Бродников" Договор №132/15 18.06.15	Многолетний и годовой график ремонтов, Дефектная ведомость от 14.01.2019г. № 26		0,00
5.5	АТЦ	Беларус (МТЗ 82) (42 КА 1049)	ТР	устранение дефектов, замена неисправных зап.частей	16,926	16,926	16,926	ЦЗЧ "КАМАЗ" Договор №100/18 от 19.02.18	Многолетний и годовой график ремонтов, Дефектная ведомость от 14.01.2019г. № 11		0,00
5.6	АТЦ	КАМАЗ К 53215-15 (А 250 УА)	ТР	устранение дефектов, замена неисправных зап.частей	26,862	26,862	26,862	"Енисей- Сервис" Договор №324/16 от 01.11.16 ИП "Бродников" Договор №132/15 18.06.15	Многолетний и годовой график ремонтов, Дефектная ведомость от 14.01.2019г. № 29		0,00
5.7	АТЦ	Беларус МТЗ 82 (42 9297 КА)	ТР	устранение дефектов, замена неисправных зап.частей	2,025	2,025	2,025	"Енисей- Сервис" Договор №324/16 от 01.11.16 ИП "Бродников" Договор №132/15 18.06.15	Многолетний и годовой график ремонтов, Дефектная ведомость от 14.01.2019г. № 22		0,00
5.8	АТЦ	Б 10М (42 1388 КС)	ТР	устранение дефектов, замена неисправных зап.частей	32,221	32,221	32,221	"Енисей- Сервис" Договор №324/16 от 01.11.16 ИП "Бродников" Договор №132/15 18.06.15	Многолетний и годовой график ремонтов, Дефектная ведомость от 14.01.2019г. № 15		0,00
5.9	АТЦ	УАЗ 390995 (С 039 ВО)	ТР	устранение дефектов, замена неисправных зап.частей	5,385	5,385	5,385	"И.П. Федоров" Договор №188/18 от 23.05.18 "СибАвтодеталь" Договор №365/18 16.11.17	Многолетний и годовой график ремонтов, Дефектная ведомость от 14.01.2019г. № 15		0,00
5.10	АТЦ	УАЗ 39995 (У 809 УВ)	ТР	устранение дефектов, замена неисправных зап.частей	22,28	22,28	22,28	"И.П. Федоров" Договор	Многолетний и годовой график		0,00

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта (кВА, МВА, протяженность в км, сечение и марка провода/кабеля, кол-во цепей/ кабелей, кол-во и материал опор)	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Состав работы, физический объем	Стоимость в ценах 2020 года, тыс. руб. (без НДС)			Наименование документов, обосновывающих:		ЗАМЕЧАНИЯ	Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.
					Всего	Всего	в т.ч. хозяйсуб	стоимость ремонта	необходимость ремонта		
								№188/18 от 23.05.18 "СибАвтодеталь" Договор №365/18 16.11.17	ремонтов, Дефектная ведомость от 14.01.2019г. № 17		
5.11	АТЦ	УАЗ 390995 (С 021 ВО)	ТР	устранение дефектов, замена неисправных зап. частей	6,857	6,857	6,857	"И.П. Федоров" Договор №188/18 от 23.05.18 "СибАвтодеталь" Договор №365/18 16.11.17	Многолетний и годовой график ремонтов, Дефектная ведомость от 18.04.2017 № 18		0,00
5.12	АТЦ	Трактор ДП-75 (42КН 9629)	ТР	устранение дефектов, замена неисправных зап. частей	9,417	9,417	9,417	"Енисей- Сервис" Договор №324/16 от 01.11.16 ИП "Бродников" Договор №132/15 18.06.15	Многолетний и годовой график ремонтов, Дефектная ведомость от 14.01.2019г. № 23		0,00
5.13	АТЦ	УАЗ 39995 (Н 776 АХ)	ТР	устранение дефектов, замена неисправных зап. частей	10,173	10,173	10,173	"И.П. Федоров" Договор №188/18 от 23.05.18 "СибАвтодеталь" Договор №365/18 16.11.17	Многолетний и годовой график ремонтов, Дефектная ведомость от 14.01.2019г. № 13		0,00
5.14	АТЦ	БКМ-516-4326 (Х 375 АС)	ТР	устранение дефектов, замена неисправных зап. частей	184,941	184,941	184,941	ЦЗЧ "КАМАЗ" Договор №100/18 от 19.02.18	Многолетний и годовой график ремонтов, Дефектная ведомость от 14.01.2019г. № 28		0,00
5.15	АТЦ	КАМАЗ 43118 (КС- 45717) (Р420ЕК)	ТР	устранение дефектов, замена неисправных зап. частей	17,023	17,023	17,023	ЦЗЧ "КАМАЗ" Договор №100/18 от 19.02.18	Многолетний и годовой график ремонтов, Дефектная ведомость от 14.01.2019г. № 3		0,00

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта (кВА, МВА, протяженность в км, сечение и марка провода/кабеля, кол-во цепей/ кабелей, кол-во и материал опор)	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Состав работы, физический объём	Стоимость в ценах 2020 года, тыс. руб. (без НДС)			Наименование документов, обосновывающих:		ЗАМЕЧАНИЯ	Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.
					Всего	Всего	в т.ч. хозяйсуб				
								Всего	В т.ч. материалы		
5.16	АТЦ	УАЗ ПАТРИОТ (С 609 EM 142)	ТР	устранение дефектов, замена неисправных зап. частей	10,760	10,760	10,760	"И.П. Федоров" Договор №188/18 от 23.05.18 "СибАвтодеталь" Договор №365/18 16.11.17	Многолетний и годовой график ремонтов, Дефектная ведомость от 14.01.2019г. № 5		0,00
5.17	АТЦ	ГАЗ 27527 265 (К 502 EN 142)	ТР	устранение дефектов, замена неисправных зап. частей	12,853	12,853	12,853	"И.П. Федоров" Договор №188/18 от 23.05.18 "СибАвтодеталь" Договор №365/18 16.11.17	Многолетний и годовой график ремонтов, Дефектная ведомость от 14.01.2019г. № 8		0,00
5.18	АТЦ	УАЗ 390995 (С 731 EM 142)	ТР	устранение дефектов, замена неисправных зап. частей	12,793	12,793	12,793	"И.П. Федоров" Договор №188/18 от 23.05.18 "СибАвтодеталь" Договор №365/18 16.11.17	Многолетний и годовой график ремонтов, Дефектная ведомость от 14.01.2019г. № 14		0,00
5.19	АТЦ	УАЗ 390995 (С 641 EM 142)	ТР	устранение дефектов, замена неисправных зап. частей	14,274	14,274	14,274	"И.П. Федоров" Договор №188/18 от 23.05.18 "СибАвтодеталь" Договор №365/18 16.11.17	Многолетний и годовой график ремонтов, Дефектная ведомость от 14.01.2019г. № 16		0,00
5.20	АТЦ	ГАЗ 275257 (М 810 EP)	ТР	устранение дефектов, замена неисправных зап. частей	17,72	17,72	17,72	"И.П. Федоров" Договор №188/18 от 23.05.18 "СибАвтодеталь" Договор	Многолетний и годовой график ремонтов, Дефектная ведомость от 14.01.2019г. № 10		0,00

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта (кВА, МВА, протяженность в км, сечение и марка провода/кабеля, кол-во цепей/ кабелей, кол-во и материал опор)	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Состав работы, физический объём	Стоимость в ценах 2020 года, тыс. руб. (без НДС)			Наименование документов, обосновывающих:		ЗАМЕЧАНИЯ	Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.
					в т.ч. хозспособ						
					Всего	Всего	в т. ч. материалы	стоимость ремонта	необходимость ремонта		
								№365/18 16.11.17			
5.21	АТЦ	УАЗ 3390995 (Т 702 ЕР 142)	ТР	устранение дефектов, замена неисправных зап.частей	23,766	23,766	23,766	"И.П. Федоров" Договор №188/18 от 23.05.18 "СибАвтодеталь" Договор №365/18 16.11.17	Многолетний и годовой график ремонтов, Дефектная ведомость от 14.01.2019г. № 19		0,00
5.22	АТЦ	КАМАЗ 4308 (Н887АЕ 142)	ТР	устранение дефектов, замена неисправных зап.частей	20,50	20,50	20,50	ЦЗЧ "КАМАЗ" Договор №100/18 от 19.02.18	Многолетний и годовой график ремонтов, Дефектная ведомость от 14.01.2019г. № 12		0,00
5.23	АТЦ	КАМАЗ 45141-46 (Т 734 ЕР 142)	ТР	устранение дефектов, замена неисправных зап.частей	0,995	0,995	0,995	ЦЗЧ "КАМАЗ" Договор №100/18 от 19.02.18	Многолетний и годовой график ремонтов, Дефектная ведомость от 14.01.2019г. № 27		0,00
5.24	АТЦ	UAZ Pickup (Т 957 ЕР 142)	ТР	устранение дефектов, замена неисправных зап.частей	1,216	1,216	1,216	"И.П. Федоров" Договор №188/18 от 23.05.18 "СибАвтодеталь" Договор №365/18 16.11.17	Многолетний и годовой график ремонтов, Дефектная ведомость от 14.01.2019г. № 6		0,00
5.25	АТЦ	КАМАЗ 43118-46 (М596ЕУ) (передвижная мастерская)	ТР	устранение дефектов, замена неисправных зап.частей	0,861	0,861	0,861	ЦЗЧ "КАМАЗ" Договор №100/18 от 19.02.18	Многолетний и годовой график ремонтов, Дефектная ведомость от 14.01.2019г. № 4		0,00
5.26	АТЦ	ГАЗ 3302 У433КА 142 (грузовой)	ТР	устранение дефектов, замена неисправных зап.частей	12,253	12,253	12,253	"И.П. Федоров" Договор №188/18 от 23.05.18 "СибАвтодеталь" Договор	Многолетний и годовой график ремонтов, Дефектная ведомость от 14.01.2019г. № 9		0,00

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС)	Наименование объекта, основные параметры объекта (кВА, МВА, протяженность в км, сечение и марка провода/кабеля, кол-во цепей/ кабелей, кол-во и материал опор)	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Состав работы, физический объем	Стоимость в ценах 2020 года, тыс. руб. (без НДС)			Наименование документов, обосновывающих:		Замечания	Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.
					Всего	Всего	в т.ч. хозспособ				
							в т.ч.	стоимость ремонта	необходимость ремонта		
							материалы				
5.27	АТЦ	ГАЗ 32212 В326КВ 142 (автобус)	ТР	устранение дефектов, замена неисправных зап. частей	18,892	18,892	18,892	№365/18 16.11.17 "И.П. Федоров" Договор №188/18 от 23.05.18 "СибАвтодеталь" Договор №365/18 16.11.17	Многолетний и годовой график ремонтов, Дефектная ведомость от 14.01.2019г № 20		0,00
5.28	АТЦ	Автомобиль УАЗ- 390995 С022В0 42	ТР	устранение дефектов, замена неисправных зап. частей	19,02	19,02	19,02	№188/18 от 23.05.18 "СибАвтодеталь" Договор №365/18 16.11.17	Многолетний и годовой график ремонтов, Дефектная ведомость от 14.01.2019г № 31		0,00
5.29	АТЦ	Автомобиль ГАЗ 66 Н908МО 42	ТР	устранение дефектов, замена неисправных зап. частей	24,22	24,22	24,22	№188/18 от 23.05.18 "И.П. Федоров"	Многолетний и годовой график ремонтов, Дефектная ведомость от 14.01.2019г № 32		0,00
Итого:					762,44	762,44	762,44				0,00
Всего по программе ремонтного обслуживания:					7 631,26	7 631,26	7 631,26				2 679,54

1.3. Расходы на страхование

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

Предприятие заявляет на 2020 год расходы по данной статье в сумме 345,42 тыс. руб. В обоснование предприятием представлены следующие документы:

- расходы по статье «Расходы на страхование» (том 10 стр. 2728);
- договор от 30.01.2019г №4202002174-300119 с ПАО Компания «Росгосстрах» (том 10 стр. 2729);
- договор от 30.01.2019 г №0008/2019/31/19-юр с АО «Страховое общество газовой промышленности» (том 10 стр. 2733);
- договор от 07.02.2019 г № МО1-003202/19 с ООО «Страховая Компания «Согласие» (том 10 стр. 2742);

Представленные документы проанализированы экспертами, результаты анализа отражены в таблице 19.

Таблица 6

Анализ расходов на страхование на 2020 год

Наименование услуги	Обосновывающий документ				Предложение эксперта, тыс.руб.,с учетом 1,03	комментарии/ пояснения
	Наименование	контрагент	Реквизиты документа	Предложение предприятия, тыс.руб. с учетом ИПЦ 1,034		
Обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте	Договор	ПАО "Страховая компания "Росгосстрах"	№1202002174-300119 от 30.01.2019 г	7,76	7,73	Расчет предприятия произведен с учетом заключенных договоров на 2019 г с учетом ИПЦ (1,034)
Обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств	Договор	АО "Страховое общество газовой промышленности "(АО "СОГАЗ)	№0008/2019/31/19-юр от 30.01.2019 г	216,69	215,85	
Добровольное медицинское страхование	Договор	ООО "Страховая компания «Согласие"	№МО1-003202/19/52/19-юр от 07.02.2019г.	120,98	0,00	Необязательный вид страхования, сотрудники пользуются ОМС
ИТОГО				345,42	223,58	

Проанализировав представленные документы, эксперты предлагают учесть расходы на 2020 год по статье расходы на страхование с учетом корректировки ИПЦ 2019/2020 в сумме 223,58 тыс. руб.:

(334, 06 (расчет предприятия) тыс. руб. * 1,03) – 120,51 = 223,58 тыс. руб.

Таблица 7

Подконтрольные расходы ОАО «КузбассЭлектро» 2018-2020 годы

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год				2019 год	2020			
			Утверждено РЭК		Отклонение	Предложение предприятия		Предложение РЭК			
			Утверждено РЭК КО	Факт				5	8	9	10
1	2	3	4	5	8	9	10	11	12	13	14
Расчёт коэффициента индексации											
1	ИПЦ	%	4,00%	2,90%	-0,01	4,60%	3,40%	3,00%	3,00%	0,00	-11,76%
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	0,00	1,0%	1,0%	6,0%	6,0%	0,05	500,00%
3	Количество активов	у.е.	5 548,49	5 340,75	-207,74	5 340,75	5 287,60	5 284,66	5 284,66	-2,94	-1,05%
4	Индекс изменения количества активов	%	-5,64%	-9,17%	0,06	-3,74%	-1,00%	-1,05%	-1,05%	0,00	-71,95%
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,75	0,75	0,00	0,00%
6	Итого коэффициент индексации		0,9860	0,9486	0,03	1,0065	1,0160	0,9606	0,9606	-0,06	-4,56%
1. Расчёт полконтрольных расходов											
1.1.	Материальные затраты	тыс. руб.	9 129,10	8 659,98	-469,12	9 188,09	23 274,82	8 825,84	8 825,84	0,00	0,00%
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты, топливо	тыс. руб.	5 334,25	5 060,14	-274,11	5 368,72	12 747,82	5 157,05	5 157,05	0,00	0,00%
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	3 794,85	3 599,84	-195,01	3 819,37	10 527,00	3 668,79	3 668,79	0,00	0,00%
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	94 700,29	89 833,89	-4 866,40	95 312,16	125 768,30	102 785,59	102 720,77	-64,82	-0,06%
	Среднестаточная численность	чел.	316,00	289,00	-27,00	289,00	289,00	289,00	262,00	-27,00	-9,34%
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	24 973,71	25 903,66	929,95	27 483,32	36 265,37	29 638,29	32 672,00	3 033,71	10,24%
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	11 880,61	11 270,10	-610,51	11 957,39	14 138,85	7 591,47	7 470,97	-120,50	-1,59%
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	2 744,34	2 603,32	-141,02	2 762,07	7 631,26	2 679,54	2 679,54	0,00	0,00%
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	4 797,70	4 551,15	-246,55	4 828,72	3 795,28	3 183,84	3 183,84	0,00	0,00%
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс. руб.	1 229,78	1 166,58	-63,20	1 237,73	1 267,71	1 188,93	1 188,93	0,00	0,00%
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	144,79	137,35	-7,44	145,73	256,19	139,98	139,98	0,00	0,00%
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	942,04	893,63	-48,41	948,13	535,46	475,56	475,56	0,00	0,00%
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	628,10	595,82	-32,28	632,16	961,54	607,24	607,24	0,00	0,00%
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс. руб.	633,97	601,39	-32,58	638,07	389,25	388,12	388,12	0,00	0,00%
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	1 219,02	1 156,38	-62,64	1 226,90	385,13	384,01	384,01	0,00	0,00%
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	116,42	110,44	-5,98	117,17	404,10	112,55	112,55	0,00	0,00%
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	92,94	88,16	-4,78	93,54	438,30	89,85	89,85	0,00	0,00%
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	654,51	620,88	-33,63	658,74	835,88	632,77	632,77	0,00	0,00%
1.3.6.	Электрическая энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс. руб.	2 907,00	2 757,62	-149,38	2 925,78	345,42	344,08	273,58	-120,50	-35,02%

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год			2019 год	2020			
			Утверждено РЭК		Отклонение		Предложение предприятия	Предложение РЭК		
			Утверждено РЭК КО	Факт		Утверждено РЭК		Утверждено РЭК	Пересмотрено	Коррек-тировка
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс. руб.	567,70	538,53	-29,17	571,37	548,84	548,84	0,00	0,00%
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	7 240,10	6 868,05	-372,05	7 286,88	6 999,59	6 999,59	0,00	0,00%
	ИТОГО подконтрольные расходы		122 950,10	116 632,02	-6 318,08	123 744,52	126 202,49	126 017,17	-185,32	-0,02
	Итого 30%						31 554,03	31 554,03		
	Итого 70%						88 341,75	88 212,02		
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	122 950,10	116 632,02	-6 318,08	123 744,52	119 895,78	119 766,05	-129,73	-0,11%

Экспертами проведен расчет отклонений, полученных в результате пересмотра базового уровня подконтрольных расходов на период 2020 – 2024 гг. в соответствии с предписанием ФАС России от 13.12.2023 № СП/105517/23.

Расчет отклонений от утвержденного ранее уровня подконтрольных расходов по годам в разбивке по статьям расходов представлен в таблице ниже.

Таблица 8

Расчет корректировки по статьям затрат за период 2020-2024 гг.

№п/п	Показатель	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы															Итого корректи- ровка по предпи- санию
			2020			2021			2022			2023			2024			
			Утвержде- но РЭК	Пересмотре- но декабрь 2020	Коррек- тировка	Утвержде- но РЭК	Пересмотре- но	Коррек- тировка	Утвержде- но РЭК	Пересмотре- но	Коррек- тировка	Утвержде- но РЭК	Пересмотре- но	Коррек- тировка	Утвержде- но РЭК	Пересмотре- но	Коррек- тировка	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Расчёт коэффициента индексации																		
1	ИПЦ	%	3,00%	3,00%	0,00	3,60%	3,60%	0,00	4,30%	4,30%	0,00	6,00%	6,00%	0,00	7,20%	7,20%	0,00	
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	6,0%	6,0%	0,00	6,0%	6,0%	0,00	6,0%	6,0%	0,00	6,0%	6,0%	0,00	6,0%	6,0%	0,00	
3	Количество активов	у.е.	5 284,66	5 284,66	0,00	5 360,11	5 360,11	0,00	5 562,30	5 562,30	0,00	5 856,44	5 856,44	0,00	5 946,19	5 946,19	0,00	
4	Индекс изменения количества активов	%	-1,05%	-1,05%	0,00	1,43%	1,43%	0,00	3,77%	3,77%	0,00	5,29%	5,29%	0,00	1,53%	1,53%	0,00	
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00	
6	Итого коэффициент индексации		0,9606	0,9606	0,00	0,9843	0,9843	0,00	1,0082	1,0082	0,00	1,0359	1,0359	0,00	1,0193	1,0193	0,00	
1. Расчёт подконтрольных расходов																		
1.1.	Материальные затраты	тыс. руб.	6 141,69	6 141,69	0,00	6 045,00	6 045,00	0,00	6 094,00	6 094,00	0,00	6 313,28	6 313,28	0,00	7 236,52	7 236,52	0,00	0,00
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3 588,67	3 588,67	0,00	3 532,00	3 532,00	0,00	3 561,00	3 561,00	0,00	3 688,93	3 688,93	0,00	4 228,39	4 228,39	0,00	0,00

№п/п	Показатель	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы														Итого корректи- ровка по предпи- санию	
			2020			2021			2022			2023			2024			
			Утвержде- но РЭК	Пересмотре- но декабрь 2020	Коррек- тировка	Утвержде- но РЭК	Пересмотре- но	Коррек- тировка	Утвержде- но РЭК	Пересмотре- но	Коррек- тировка	Утвержде- но РЭК	Пересмотре- но	Коррек- тировка	Утвержде- но РЭК	Пересмотре- но		
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	2 553,02	2 553,02	0,00	2 513,00	2 513,00	0,00	2 533,00	2 533,00	0,00	2 624,35	2 624,35	0,00	3 008,13	3 008,13	0,00	0,00
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	102 783,59	102 720,77	-64,82	101 169,00	101 104,74	-64,26	101 994,00	101 929,45	-64,55	105 657,18	105 590,55	-66,62	121 108,19	121 029,85	-78,34	-338,59
	Среднестатисточная численность	чел.	287,00	262,00	-25,00	289,00	262,00	-27,00	289,00	262,00	-27,00	289,00	262,00	-27,00	289,00	262,00	-27,00	-133,00
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	29 844,83	32 672,00	2 827,17	29 172,15	32 158,00	2 985,85	29 410,03	32 420,31	3 010,27	30 466,31	33 584,78	3 118,47	34 921,62	38 493,50	3 573,88	15 515,64
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	6 097,64	6 072,29	-25,36	6 002,38	5 977,02	-25,36	6 050,66	6 025,79	-24,86	6 267,98	6 241,91	-26,07	7 184,61	7 154,71	-29,90	-131,85
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	2 679,54	2 679,54	0,00	2 637,38	2 637,38	0,00	2 658,90	2 658,90	0,00	2 754,40	2 754,40	0,00	3 157,20	3 157,20	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	2 215,56	2 215,56	0,00	2 181,00	2 181,00	0,00	2 198,49	2 198,79	0,30	2 277,45	2 277,45	0,00	2 610,51	2 610,51	0,00	0,00
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс. руб.	827,35	827,35	0,00	814,00	814,00	0,00	820,97	820,97	0,00	850,46	850,46	0,00	974,83	974,83	0,00	0,00
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	97,41	97,41	0,00	96,00	96,00	0,00	96,66	96,66	0,00	100,13	100,13	0,00	114,78	114,78	0,00	0,00
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	330,93	330,93	0,00	326,00	326,00	0,00	328,39	328,39	0,00	340,18	340,18	0,00	389,92	389,92	0,00	0,00
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	422,56	422,56	0,00	416,00	416,00	0,00	419,30	419,30	0,00	434,36	434,36	0,00	497,89	497,89	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс. руб.	270,08	270,08	0,00	266,00	266,00	0,00	268,00	268,00	0,00	277,62	277,62	0,00	318,23	318,23	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	267,22	267,22	0,00	263,00	263,00	0,00	265,17	265,17	0,00	274,69	274,69	0,00	314,86	314,86	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	78,32	78,32	0,00	77,00	77,00	0,00	77,71	77,71	0,00	80,51	80,51	0,00	92,28	92,28	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	62,53	62,53	0,00	62,00	62,00	0,00	62,04	62,04	0,00	64,27	64,27	0,00	73,67	73,67	0,00	0,00
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	440,33	440,33	0,00	433,00	433,00	0,00	436,94	436,94	0,00	452,63	452,63	0,00	518,82	518,81	-0,01	-0,01

№п/п	Показатель	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы																Итого корректировка по предпринимательской деятельности				
			2020				2021				2022				2023					2024			
			Утверждено РЭК	Пересмотрено декабрь 2020	Корректировка	Утверждено РЭК	Пересмотрено	Корректировка	Утверждено РЭК	Пересмотрено	Корректировка	Утверждено РЭК	Пересмотрено	Корректировка	Утверждено РЭК	Пересмотрено	Корректировка						
1.3.7.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс. руб.	239,44	214,08	-25,36	236,00	210,71	-25,29	237,59	212,43	-25,16	246,12	220,06	-26,06	252,24	-29,88	-131,75						
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс. руб.	381,93	381,93	0,00	376,00	375,92	-0,08	378,99	378,98	0,00	392,60	392,60	0,00	450,00	-0,01	-0,09						
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	4 870,85	4 870,85	0,00	4 794,00	4 794,00	0,00	4 833,32	4 833,32	0,00	5 006,93	5 006,93	0,00	5 739,04	-0,09	-0,09						
ИТОГО подконтрольные расходы			119 895,77	119 805,60	-90,18	118 010,38	117 920,76	-89,62	118 971,98	118 882,57	-89,41	123 245,37	123 152,68	-92,69	141 160,12	-108,33	-470,23						
Неподконтрольные																							
Очисления на социальную			31 246,82	31 227,11	-19,71	30 755,25	30 735,84	-19,41	31 006,11	30 986,55	-19,56	32 119,78	32 099,53	-20,25	32 946,37	0,00	-78,93						

2. Расчет количества условных единиц

В соответствии с п.2 «Расчет количества условных единиц» предписания ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. № СП/105517/23 от 13.12.2023) Региональная энергетическая комиссия Кузбасса провела дополнительный анализ документальной обоснованности условных единиц ОАО «КузбассЭлектро» на 2023 год.

На тарифное регулирование на 2023 год ОАО «КузбассЭлектро» заявило объем условных единиц в размере 5 856,43 в т.ч. по ВЛ и КЛ – 391,55 у.е., по ПС и ТП – 5 464,88 у.е. Объем условных единиц по мнению предприятия увеличился на 294,13 у.е. относительно утвержденного на 2022 года объема условных единиц, на который было утверждено – 5 562,30 у.е.

Эксперты, рассмотрев документы подтверждающие объем условных единиц, предоставленные в материалах тарифного дела (договоры аренды, свидетельства на права собственности, инвентарные карточки учета основных средств ОС-6, акты приемки-передачи основных средств, выписки из единого государственного реестра недвижимости), а также предоставленные через портал ЕИАС <https://regportal-tariff.ru> паспорта сетей - шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET, в которых содержатся схемы подстанций, ТП, КТП, МТП и РП, поопорных схемы ВЛ и схем КЛ, также подтверждающие документы на каждый вид оборудования, считают документально обоснованными условные единицы на 2023 год в размере 5 856,43, в т.ч. по ВЛ и КЛ – 391,55, по ПС и ТП – 5 464,88.

Органом регулирования после получения предписания ФАС России был проведен дополнительный 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. В результате дополнительного анализа было подтверждено соответствие между объемом условных единиц, заявленным Регулируемой организацией и расчетом, выполненным в шаблоне PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET.

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

Корректировка объема условных единиц на 2023 год относительно плана 2022 года в сторону увеличения на 292,67 у.е. обусловлено тем, что договор аренды не был заключен с АО «УК «Кузбассразрезуголь» (1,46 у.е.), а также принятием

электросетевых объектов по договорам аренды. В таблице 8 приведен перечень вновь введенных электросетевых объектов.

Таблица 9

Перечень принятых электросетевых объектов

Наименование объекта электросетевого хозяйства	Объем у.е.	Наименование, номер и дата документа, подтверждающего право владения	Право владения
ВЛ 10-23-КМ от опоры 97	0,13	Договор № 160/21-юр аренды имущества ООО "Мазуровское" от 29.03.2021г.	аренда
ВЛ 110 кВ (отпайка) "Набережная-Новоленинская" до ПС 110 кВ "Алексиевская"	6,50	Договор № 538/22-юр аренды имущества ООО "Шахта Байкаимская" от 17.10.2022г.	аренда
ВЛ 110 кВ (отпайка) "Беловская-ГРЭС-Новоленинская" до ПС 110 кВ "Алексиевская"	6,65	Договор № 538/22-юр аренды имущества ООО "Шахта Байкаимская" от 17.10.2022г.	аренда
ТП 10/0,4 кВ № 395П "Кедровый бор" ф-10-8-ПД от ПС 35/10 кВ "Щегловская"	7,60	Договор № 4-Т/22/163/22-юр аренды имущества ООО санаторий "Кедровый бор" от 25.02.2022г.	аренда
ПС 110/6/6 кВ "Алексиевская"	271,79	Договор № 538/22-юр аренды имущества ООО "Шахта Байкаимская" от 17.10.2022г.	аренда
Всего ввод	292,67		
ИТОГО прирост у.е.	292,67		

Эксперты, рассмотрев вышеперечисленные материалы, считают документально обоснованными условные единицы на 2023 год в размере 5 856,43 в т.ч. по ВЛ и КЛ – 391,55 у.е., по ПС и ТП – 5 464,88 у.е.

Ниже в таблицах 2 (П.2.1) и 3 (П.2.2) приведен перечень объектов электросетевого оборудования ОАО «КузбассЭлектро» на 2023 год в условных единицах. В таблице 4 представлен перенос условных единиц понизительных подстанций с низшего уровня напряжения на высший, в соответствии с примечанием к табл. П.2.2 приложения 2 к Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2: условные единицы электрооборудования понизительных подстанций относятся на уровень высшего напряжения подстанций.

Таким образом, документально подтвержденный объем условных единиц по электросетевому оборудованию предприятия на 2023 год, по мнению экспертов, составит 5 856,43 у.е., итоговые значения условных единиц представлены в таблице 5 к настоящему заключению.

Анализ фактического объема условных единиц за 2021 год

Анализ документов (Договоры аренды; свидетельства о регистрации недвижимости, акты приемки-передачи основных средств ОС-1; инвентарные карточки ОС-6; шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET) показал, что фактический объем условных единиц ОАО «КузбассЭлектро» за 2021 год составляет – 5 557,34 у.е.

Количество условных единиц изменилось на 0,01 у.е, что не влияет на коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2023 год.

Выводы

Таким образом, сумма всех корректировок по годам, подлежащая учету за периоды 2020-2024 годы при установлении тарифов на 2024 год соответственно, определенная в порядке исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. № СП/105517/23 от 13.12.2023) составит 549,16 тыс. руб. со знаком минус, в том числе:

По базовому уровню подконтрольных расходов за долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг. с учетом индексации 470,23 тыс. руб. со знаком минус.

По неподконтрольным расходам за 2020-2024 годы регулирования 78,93 тыс. руб. со знаком минус.

В связи с невозможностью снижения предельных значений утвержденных котловых тарифов на передачу электрической энергии на 2024 год результаты проведенного анализа по проверке ФАС России необходимо отразить при формировании необходимой валовой выручки на 2025 год, а также дополнительно учесть выпадающие доходы предприятия за 2022 год в сумме 12 908,44 тыс. руб.

Следовательно, размер необходимой валовой выручке определен в размере 296 256,92 (283 348,48 + 12 908,44) тыс. руб.

Отклонения по итогам проверки по предписанию ФАС России, расчета по Методическим указаниям 98-э и результатом отражения в НВВ предприятия в размере **55 483,74** ((68 941,34 (перенесено на последующие периоды регулирования ранее на 2024 год) + (- 12 908,44) (учтено в составе выпадающих доходов за предыдущие периоды регулирования при пересмотре по проверке ФАС) + (-549,16) (результаты пересмотра)) тыс. руб. переносится на последующие периоды регулирования как показатель $V_i^{распред}$.

НВВ ОАО «КузбассЭлектро» на долгосрочный период регулирования 2021-2024 годов с учетом проведенных корректировок по проверке ФАС России представлена в Приложении 1.

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

Расчёт необходимой валовой выручки методом долгосрочной индексации ОАО «КузбассЭлектрo» на долгосрочный период регулирования 2020-2024 года

Усл/п	Показатель	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы																			
			2020				2021				2022				2023				2024			
			Утверж дено РЭК	Пересмот рено декабрь 2020	Корре к- тиров ка	Утверж дено РЭК	Пересмот рено	Корре к- тиров ка	Утверж дено РЭК	Пересмот рено	Кор рек- тир овка	Утвер ждено РЭК	Пересм отрено	Кор рек- тир овка	Утвер ждено РЭК	Пересм отрено	Кор рек- тиро вка					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18					
Расчёт коэффициента индексации																						
1	ИПЦ	%	3,00%	3,00%	0,00	3,60%	3,60%	0,00	4,30%	4,30%	0,00	6,00%	6,00%	0,00	7,20%	7,20%	0,00					
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	6,0%	6,0%	0,00	6,0%	6,0%	0,00	6,0%	6,0%	0,00	6,0%	6,0%	0,00	6,0%	6,0%	0,00					
3	Количество активов	у.е.	5 284,66	5 284,66	0,00	5 360,11	5 360,11	0,00	5 562,30	5 562,30	0,00	856,44	856,44	0,00	946,19	946,19	0,00					
4	Индекс изменения количества активов	%	-1,05%	-1,05%	0,00	1,43%	1,43%	0,00	3,77%	3,77%	0,00	5,29%	5,29%	0,00	1,53%	1,53%	0,00					
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00					
6	Итого коэффициент индексации		0,9606	0,9606	0,00	0,9843	0,9843	0,00	1,0082	1,0082	0,00	1,0359	1,0359	0,00	1,0193	1,0193	0,00					
1. Расчёт подконтрольных расходов																						
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	6 141,69	6 141,69	0,00	6 045,00	6 045,00	0,00	6 094,00	6 094,00	0,00	313,28	313,28	0,00	236,52	236,52	0,00					
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструменты, топливо	тыс.руб.	3 588,67	3 588,67	0,00	3 532,00	3 532,00	0,00	3 561,00	3 561,00	0,00	688,93	688,93	0,00	228,39	228,39	0,00					
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	2 553,02	2 553,02	0,00	2 513,00	2 513,00	0,00	2 533,00	2 533,00	0,00	624,35	624,35	0,00	008,13	008,13	0,00					
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	102 785,59	102 720,77	-64,82	101 169,00	101 104,74	-64,26	101 994,00	101 929,45	64,55	105 657,18	105 590,55	66,63	121 108,19	121 029,85	78,34					
	Среднестатистическая численность	чел.	287,00	262,00	-25,00	289,00	262,00	-27,00	289,00	262,00	27,00	289,00	262,00	27,00	289,00	262,00	27,00					
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	29 844,83	32 672,00	827,17	29 172,15	32 158,00	985,85	29 410,03	32 420,31	010,30	466,31	584,78	118,47	921,62	495,50	573,88					
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	6 097,64	6 072,29	-25,36	6 002,38	5 977,02	-25,36	6 050,66	6 025,79	24,86	267,98	241,91	26,07	184,61	154,71	29,90					
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	2 679,54	2 679,54	0,00	2 637,38	2 637,38	0,00	2 658,90	2 658,90	0,00	754,40	754,40	0,00	157,20	157,20	0,00					
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	2 215,56	2 215,56	0,00	2 181,00	2 181,00	0,00	2 198,49	2 198,79	0,30	277,45	277,45	0,00	610,51	610,51	0,00					
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	827,35	827,35	0,00	814,00	814,00	0,00	820,97	820,97	0,00	850,46	850,46	0,00	974,83	974,83	0,00					
1.3.2.2.	Расходы на услуги введомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	97,41	97,41	0,00	96,00	96,00	0,00	96,66	96,66	0,00	100,13	100,13	0,00	114,78	114,78	0,00					
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	330,93	330,93	0,00	326,00	326,00	0,00	328,39	328,39	0,00	340,18	340,18	0,00	389,92	389,92	0,00					
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	422,56	422,56	0,00	416,00	416,00	0,00	419,30	419,30	0,00	434,36	434,36	0,00	497,89	497,89	0,00					
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	270,08	270,08	0,00	266,00	266,00	0,00	268,00	268,00	0,00	277,62	277,62	0,00	318,23	318,23	0,00					
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	267,22	267,22	0,00	263,00	263,00	0,00	265,17	265,17	0,00	274,69	274,69	0,00	314,86	314,86	0,00					
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	78,32	78,32	0,00	77,00	77,00	0,00	77,71	77,71	0,00	80,51	80,51	0,00	92,28	92,28	0,00					
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	62,53	62,53	0,00	62,00	62,00	0,00	62,04	62,04	0,00	64,27	64,27	0,00	73,67	73,67	0,00					
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	440,33	440,33	0,00	433,00	433,00	0,00	436,94	436,94	0,00	452,63	452,63	0,00	518,82	518,81	-0,01					

№п/п	Показатель	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы														
			2020					2021			2022			2023		2024	
			Утверж лено РЭК	Пересмот рено декабрь 2020	Корре к- тиров ка	Утверж лено РЭК	Пересмот рено РЭК	Корре к- тиров ка	Утверж лено РЭК	Пересмотрено	Кор рек- тир овка	Утвер ждено РЭК	Пересм отрено	Кор рек- тир овка	Утвер жено РЭК	Пересм отрено	Кор рек- тир овка
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.3.7.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	239,44	214,08	-25,36	236,00	210,71	-25,29	237,59	212,43	25,16	246,12	220,06	26,06	282,12	252,24	29,88
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	381,93	381,93	0,00	376,00	375,92	-0,08	378,99	378,98	0,00	392,60	392,60	0,00	450,01	450,00	-0,01
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	4 870,85	4 870,85	0,00	4 794,00	4 794,00	0,00	4 833,32	4 833,32	0,00	006,93	006,93	0,00	739,13	739,04	-0,09
ИТОГО подконтрольные расходы			119 895,77	119 805,60	-90,18	118 010,38	117 920,76	-89,62	118 971,98	118 882,57	-89,41	123 245,37	123 152,68	92,69	141 268,45	141 160,12	108,33
2.1.	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	15 794,26	15 794,26	0,00	099,76	15 099,76	0,00	944,75	15 944,75	0,00	548,73	548,73	0,00	294,24	294,24	0,00
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	2 897,53	2 897,53	0,00	3 033,96	3 033,96	0,00	2 715,37	2 715,37	0,00	503,87	503,87	0,00	659,62	659,62	0,00
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	888,87	50 888,87	0,00	042,77	50 042,77	0,00	048,20	49 048,20	0,00	047,20	047,20	0,00	995,00	995,00	0,00
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	7 027,12	7 027,12	0,00	3 440,45	3 440,45	0,00	3 286,45	3 286,45	0,00	357,10	357,10	0,00	389,56	389,56	0,00
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	821,21	821,21	0,00	821,21	821,21	0,00	821,21	821,21	0,00	821,21	821,21	0,00	821,21	821,21	0,00
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	5 779,21	5 779,21	0,00	2 163,54	2 163,54	0,00	2 067,13	2 067,13	0,00	068,17	068,17	0,00	134,36	134,36	0,00
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	426,70	426,70	0,00	455,70	455,70	0,00	398,11	398,11	0,00	467,71	467,71	0,00	433,99	433,99	0,00
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	31 227,11	31 227,11	-19,71	755,25	30 735,84	-19,41	006,11	30 986,55	19,56	119,78	099,53	20,25	946,37	946,37	0,00
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	495,21	495,21	0,00	489,86	489,86	0,00	551,25	551,25	0,00	445,01	445,01	0,00	374,03	374,03	0,00
2.7.1.	Компенсация потерь	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	82,47	82,47	0,00	245,27	245,27	0,00
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	4 539,78	4 539,78	0,00	4 025,00	4 025,00	0,00	2 569,00	2 569,00	0,00	489,00	489,00	0,00	941,35	941,35	0,00
2.9.	Выплающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	21 455,00	21 455,00	0,00	465,39	19 465,39	0,00	557,37	19 557,37	0,00	323,87	323,87	0,00	455,21	455,21	0,00
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	710,20	20 710,20	0,00	991,13	991,13	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб.	134 344,59	134 324,88	-19,71	126 352,44	126 333,03	-19,41	145 388,71	145 369,15	19,56	157 908,16	157 805,43	20,25	147 300,65	147 300,65	0,00
3.	Приборы учета	тыс.руб.	0,00	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	618,53	618,53	0,00	333,89	333,89	0,00
4.	Экономия потерь	тыс.руб.	0,00	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0,00
5,00	Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования	тыс.руб.	8 589,40	8 589,40	0,00	089,72	20 089,72	0,00	931,14	-1 931,14	0,00	0,00	0,00	0,00	7138,65	5878,12	0,00
6. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества																	
6.1.	Коэффициент надёжности и качества	тыс.руб.	0,01	0,01	0,00	0,01	0,01	0,00	0,01	0,01	0,00	0,01	0,01	0,00	0,01	0,01	0,00
6.2.	НВВ 2021 года	тыс.руб.	229 406,30	229 406,30	0,00	514,94	514,94	0,00	812,00	265 812,00	0,00	461,08	461,08	0,00	024,40	024,40	0,00
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества			982,28	2 982,28	0,00	3 009,69	3 009,69	0,00	594,87	1 594,87	0,00	604,77	604,77	0,00	584,15	584,15	0,00
7.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	265 812,05	265 702,16	109,88	267 462,23	267 353,20	109,03	264 024,42	263 915,45	108,97	283 376,82	283 181,41	112,94	283 348,48	296 256,92	908,44

[illegible]