

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

Экспертное заключение

по исполнению предписания ФАС России от 08.12.2023
(письмо исх. № СП/105280/23 от 12.12.2023)
(в редакции решений ФАС России о внесении изменений в предписание
от 31.01.2024 № СП/7235/24, от 03.04.2024 № СП/27834/24)
в отношении ОАО «СКЭК» (ИНН 4205271471) на 2023 год
в дополнение к экспертному заключению по материалам, представленным
ОАО «СКЭК» для определения величины необходимой валовой выручки
и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии
на потребительский рынок на 2024 год

КЕМЕРОВО
2024 год

1. Базовый уровень подконтрольных расходов 2020 года	6
1.1 Подконтрольные расходы 2020 года, рассчитанные методом экономически обоснованных расходов	6
1.1.1. Материальные расходы	6
1.1.1.1. Сырье, материалы, запасные части, инструменты, топливо	7
1.1.1.2. Работы и услуги производственного характера	14
1.1.2. Расходы на оплату труда.....	34
1.1.3. Капитальный и текущий ремонт	42
1.1.4. Оплата работ и услуг сторонних организаций	47
Услуги связи.....	49
Услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства.....	50
Юридические и информационные услуги.....	52
Аудиторские и консультационные услуги	56
Прочие услуги сторонних организаций.....	58
1.1.5. Электроэнергия	68
1.1.6. Расходы на страхование	68
1.1.7. Другие прочие расходы.....	72
1.2 Эффективный уровень подконтрольных расходов на 2020 год	82
2. Неподконтрольные расходы на 2023 год	99
2.1. Электроэнергия на хозяйственные нужды	99
2.2. Аренда имущества.....	100
2.2.1. Расходы на аренду объектов электроэнергетики.....	100
2.3. Налог на имущество	104
2.4. Отчисление на социальные нужды.....	105
2.5. Выпадающие доходы по пункту 87 Основ ценообразования № 1178	106
2.6. Амортизация	119
3. Расходы на оплату услуг территориальных сетевых организаций	120
4. Расчетная предпринимательская прибыль.....	121
5. Корректировки НВВ.....	124
Заключение	126

По результатам рассмотрения материалов проведенного наблюдения за соблюдением РЭК Кузбасса обязательных требований (отчет о проведенном наблюдении за соблюдением обязательных требований от 09.10.2023 № 31-26404-С/23, письмо от 20.11.2023 М-6-1/3681-01 (рег. от 21.11.2023 № 181826-ЭП/23)), в ходе которого выявлены нарушения законодательства в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, допущенные Органом исполнительной власти Кемеровской области в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (далее ОАО «СКЭК», регулируемая организация) на 2023 год предписанием от 12.12.2023 № СП/105268/23 ФАС России предписано:

1. Признать Региональную энергетическую комиссию Кузбасса нарушившей пункты 2, 5, 7, 25, 26, 27, 28, 29, 38, 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, положения 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 февраля 2012 года № 98-э.

2. Исполнительному органу Кемеровской области в области государственного регулирования цен (тарифов) устранить нарушения законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике:

2.1. Исключить из неподконтрольных расходов ОАО «СКЭК» с последующим включением в состав базового уровня подконтрольных расходов 2020 года в экономически обоснованном размере расходы по статье затрат «Электроэнергия на хоз. нужды» на 2023 год в размере 543,00 тыс. руб.:

2.2. Провести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку ОАО «СКЭК», на основании мотивировочной части настоящего предписания и отразить соответствующий анализ в Экспертном заключении не позднее 01.06.2024 (с указанием документов

и материалов, на основании которых принималось решение, причин учета (неучета) представленных регулируемой организацией документов и расчетов) в соответствии с пунктом 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, исключив выявленные экономически необоснованные расходы, по следующим статьям затрат и показателям:

- «Эффективный уровень подконтрольных расходов» на 2020 год;
- «Материальные затраты» на 2020 год;
- «Сырье, материалы, запасные части, инструменты, топливо» на 2020 год;
- «Работы и услуги производственного характера» на 2020 год;
- «Расходы на оплату труда» на 2020 год;
- «Капитальный и текущий ремонт» на 2020 год;
- «Оплата работ и услуг сторонних организаций» на 2020 год;
- «Расходы на страхование» на 2020 год;
- «Другие прочие расходы» на 2020 год;
- «Другие прочие расходы» на 2020 год;
- «Электроэнергия на хозяйственные нужды» на 2020-2024 гг.;
- «Аренда имущества» на 2023 год;
- «Налог на имущество» на 2023 год;
- «Отчисления на социальные нужды» на 2023 год;
- «Выпадающие доходы по пункту 87 Основ ценообразования № 1178» на 2023 год;
- «Амортизация» на 2023 год;
- «Расходы на оплату услуг территориальных сетевых организаций» на 2023 год;
- «Расчетная предпринимательская прибыль» на 2023 год;
- «Корректировки НВВ» на 2023 год

3. По результатам исполнения пункта 2 настоящего предписания исполнительному органу Кемеровской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике пересмотреть базовый уровень подконтрольных расходов ОАО «СКЭК», а также величину необходимой валовой выручки ОАО «СКЭК» в соответствии с положениями Основ

ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э.

4. По результатам исполнения пунктов 2, 3 настоящего предписания исполнительному органу Кемеровской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике не позднее 01.07.2024 исключить выявленные (неподтвержденные) экономически необоснованные расходы (доходы) из необходимой валовой выручки ОАО «СКЭК», установленной на 2024 год, с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, а также установить (пересмотреть) индивидуальные и единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в соответствии с положениями Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э.

5. Передать материалы дела уполномоченному должностному лицу для возбуждения административного производства в соответствии с Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях.

6. Об исполнении настоящего предписания исполнительному органу Кемеровской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в течение 5 дней с даты принятия решений, указанных в настоящем предписании, письменно проинформировать Федеральную антимонопольную службу, представив надлежащим образом заверенные копии:

- решений органа исполнительной власти Кемеровской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, принятие которых предписано настоящим предписанием;
- протоколов заседаний правления органа исполнительной власти Кемеровской области в области государственного регулирования цен (тарифов)

в электроэнергетике, на которых принимались решение, предписанное настоящим предписанием;

- экспертных заключений по делу об установлении (пересмотре) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «СКЭК», в которых отражены результаты исполнения настоящего предписания.

В целях исполнения вышеуказанного предписания Региональной энергетической комиссией Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) направлен запрос ОАО «СКЭК» от 27.11.2023 № М-8-38/3851-02 о предоставлении информации и проведена дополнительная экспертиза материалов тарифного дела в отношении ОАО «СКЭК» с учетом выводов ФАС России.

На основании мотивировочной части предписания от 12.12.2023 № СП/105280/23 органу исполнительной власти Кемеровской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике (далее РЭК Кузбасса) в отношении ОАО «СКЭК» необходимо:

1. Базовый уровень подконтрольных расходов 2020 года.

Из мотивировочной части предписания:

«Базовый уровень подконтрольных расходов 2020 года ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (далее – ОАО «СКЭК», регулируемая организация) рассчитан Органом регулирования с использованием метода экономически обоснованных затрат, а также метода сравнения аналогов в размере 1 572 050,05 тыс. руб.»

1.1 Подконтрольные расходы 2020 года, рассчитанные методом экономически обоснованных расходов

В соответствии с Экспертным заключением на 2020 год размер базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год, определенного методом экономически обоснованных расходов, составил 1 695 960,73 тыс. руб.

1.1.1. Материальные расходы

Из мотивировочной части предписания:

«Согласно Экспертному заключению на 2020 год в состав данной статьи затрат включены расходы на сырье, материалы, инструмент, ГСМ и расходы на работы и услуги производственного характера»

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

Из мотивировочной части предписания:

«Согласно Экспертному заключению на 2020 год Органом регулирования расходы по данной статье затрат приняты в размере 8 235,84 тыс. руб. на основании фактических расходов с учетом ИПЦ на 2019-2020 гг.

ФАС России отмечает, что Органом регулирования в Экспертном заключении на 2020 год, Возражениях в части данной статьи затрат не представлен анализ обосновывающих документов Организации на предмет соблюдения пунктов 5 и 29 Основ ценообразования № 1178.

ФАС России также отмечает, что Органом регулирования в Экспертном заключении на 2020 год, Возражениях не представлен анализ принятых фактических значений расходов 2018 года, учтенных при определении расходов на 2020 год, в соответствии с положениями пунктов 5, 29 Основ ценообразования № 1178 и пункта 23 Правил № 1178.

Таким образом, расходы по рассматриваемой статье подлежат дополнительному экономическому обоснованию, а в случае отсутствия экономического обоснования расходов – исключению из состава НВВ регулируемой организации.»

Во исполнение пункта 2.2 предписания ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. №СП/105280/23 от 12.12.2023) на основании мотивировочной части предписания экспертная группа РЭК Кузбасса провела дополнительный анализ принятых фактических значений расходов 2018 года, учтенных при определении расходов на 2020 год, в соответствии с положениями пунктов 5, 29 Основ ценообразования № 1178 и пункта 23 Правил № 1178.

В порядке правоприменительной практики смежного законодательства в регулируемой деятельности, в соответствии с подпунктом «в» пункта 28 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, эксперты рассмотрели документы, обосновывающие фактически понесенные расходы предприятия с применением прогнозных показателей и основных параметров, определенных в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант).

Расходы на горюче-смазочные материалы (ГСМ).

Предприятием заявлены расходы по данной статье в размере 7 348,51 тыс. руб. В обоснование данных расходов в материалах тарифного дела представлены:

Договор от 20.12.2017 № 2464-С-МТС с ООО «Газпромнефть-Корпоративные продажи» (том 20, стр. 7324), заключенный на основании проведения торгов (протокол рассмотрения, оценки и сопоставления заявок на участие в закупочной процедуре от 07.12.2018 № 31807273100 (том. 1, стр. 82-399)).

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе ГСМ по счету 20.22 «Транспортировка электроэнергии» за 2018 год на сумму 2 565,23 тыс. руб. (том 20, стр. 7378). Экономически обоснованные расходы на 2020 год составили: $2\,565,23 \text{ тыс. руб.} \cdot 1,047 \text{ (ИПЦ 2019/2018)} \cdot 1,03 \text{ (ИПЦ 2020/2019)} = 2\,766,37 \text{ тыс. руб.}$

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе ГСМ по счету 24 «Услуги УКС и КР» в доле расходов, приходящихся на передачу электрической энергии, за 2018 год на сумму 154,32 тыс. руб. (том 24, стр. 8959). Экономически обоснованные расходы на 2020 год составили: $154,32 \text{ тыс. руб.} \cdot 1,047 \text{ (ИПЦ 2019/2018)} \cdot 1,03 \text{ (ИПЦ 2020/2019)} = 166,42 \text{ тыс. руб.}$

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе ГСМ по счету 26 «Общехозяйственные расходы» за 2018 год на сумму 2 522,11 тыс. руб. (том 20, стр. 7384). Экономически обоснованные расходы на 2020 год с учетом доли общехозяйственных расходов на передачу электрической энергии согласно приказу ОАО «СКЭК» от 31.12.2019 № 344 в размере 38 % (флэш-карта ОАО «СКЭК» 2024/ Эконом.вопросы/ Учетн.политика с изменениями ОАО «СКЭК»/стр. 72) составили: $2\,522,11 \text{ тыс. руб.} \cdot 38 \% \cdot 1,047 \text{ (ИПЦ 2019/2018)} \cdot 1,03 \text{ (ИПЦ 2020/2019)} = 1\,033,55 \text{ тыс. руб.}$

В итоге, экономически обоснованные расходы на ГСМ, принимаемые на 2020 год, составят: $2\,766,37 + 166,42 + 1\,033,55 = 3\,966,34 \text{ тыс. руб.}$

Расходы на спецодежду.

Предприятием заявлены расходы по данной статье в размере 1 694,45 тыс. руб. В обоснование данных расходов в материалах тарифного дела представлены:

Выписка из штатного расписания ОАО «СКЭК» на 09.01.2018 (доп. материалы от 31.07.2019, том 1, стр. 11).

Приказ от 09.02.2018 № 32 «Об утверждении перечня, номенклатуры и сроков использования, предоставляемых работникам ОАО «СКЭК» специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты» (доп. материалы от 25.11.2019, том 1, стр. 160).

Прайс-листы ООО «Техноавиа» на 12.04.2019 (доп. материалы от 25.11.2019, том 1, стр. 54).

Расчет расходов на спецодежду, спецобувь, СИЗ на 2020 год (доп. материалы от 25.11.2019, том 1, стр. 54) на сумму 1 694,45 тыс. руб.

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе спецодежды по счету 20.22 «Транспортировка электроэнергии» за 2018 год (доп. материалы от 31.07.2019, том 1, стр. 20).

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе спецодежды по счету 26 «Общехозяйственные расходы» за 2018 год (доп. материалы от 31.07.2019, том 1, стр. 35).

Анализ документов показал, что нормы выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты установлены в соответствии с типовыми нормами, утвержденными приказом Минздравсоцразвития России от 25.04.2011 № 340н «Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением», «ГОСТ 12.4.303-2016. Межгосударственный стандарт. Система стандартов безопасности труда. Одежда специальная для защиты от пониженных температур. Технические требования». Цены на спецодежду, спецобувь, СИЗ ООО «Техноавиа» определены в соответствии с пунктом 1, части 3.1., статьи 3 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» путем проведения запроса предложений.

По представленному расчету экспертами скорректирована численность профессий, которым необходима спецодежда, за счет применения доли общехозяйственных расходов на передачу электрической энергии согласно приказу ОАО «СКЭК» от 31.12.2019 № 344 в размере 38 %.

В итоге, экономически обоснованные расходы на спецодежду, спецобувь, СИЗ на 2020 год составят 1 662,04 тыс. руб. Расчет представлен в таблице 1.

Таблица 1.

Расчет расходов на спецодежду, спецобувь, СИЗ на 2020 год.

Профессия (согласно штатному расписанию)	Кол-во с учетом доли распределения расходов, чел.	Наименование средств защиты	Норма выдачи в год на 1 чел.	Цена, тыс. руб./ед.	Сумма, тыс. руб.	Итого, тыс. руб.
Техник: ОЭС г. Кемерово (52 чел.), ОЭС г. Березовский (7 чел.), ОТЭЭ г. Ленинск-Кузнецкий (14 чел.)	73	Костюм для защиты	1	4,298	313,75	1 213,19
		Ботинки кожаные	1	3,061	223,45	
		Сапоги резиновые	1	0,503	36,72	
		Плащ непромокаемый	0,333	1,2	29,17	
		Перчатки с полимерным покрытием	6	0,021	9,20	
		Костюм утепленный	0,5	11,406	416,32	
		Сапоги утепленные	0,5	5,057	184,58	
		Костюм для защиты	1	4,298	4,30	
		Сапоги резиновые	1	0,503	0,50	
		Перчатки с полимерным покрытием	12	0,021	0,25	
Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования: ОТЭЭ г. Ленинск-Кузнецкий (1 чел.)	1	Перчатки диэлектрические	0,4	0,425	0,17	6,16
		Очки защитные	1	0,83	0,83	
		СИЗОД	1	0,106	0,11	
		Костюм для защиты	1	4,298	21,49	
		Ботинки кожаные	1	3,061	15,31	
		Сапоги резиновые	1	0,503	2,52	
		Плащ непромокаемый	0,333	1,2	2,00	
		Перчатки с полимерным покрытием	6	0,021	0,63	
		Костюм утепленный	0,5	11,406	28,52	
		Сапоги утепленные	0,5	5,057	12,64	
Инженер по обслуживанию приборов учета электроэнергии: АИИСКУЭ (5 чел.)	5	Костюм для защиты	1	4,298	8,60	83,10
		Ботинки кожаные	1	3,061	15,31	
		Сапоги резиновые	1	0,503	2,52	
		Плащ непромокаемый	0,333	1,2	2,00	
		Перчатки с полимерным покрытием	6	0,021	0,63	
		Костюм утепленный	0,5	11,406	28,52	
		Сапоги утепленные	0,5	5,057	12,64	
		Костюм для защиты	1	4,298	8,60	
		Сапоги резиновые с защитным подноском	1	0,909	1,82	
		Перчатки с полимерным покрытием	12	0,0021	0,05	
Электромонтер по ремонту и обслуживанию приборов учета электроэнергии: АИИСКУЭ (2 чел.)	2	Перчатки диэлектрические	0,4	0,425	0,34	12,68
		Очки защитные	1	0,83	1,66	
		СИЗОД	1	0,106	0,21	
		Костюм для защиты	1	4,298	8,60	
		Ботинки кожаные	1	3,061	15,31	
		Сапоги резиновые	1	0,503	2,52	
		Плащ непромокаемый	0,333	1,2	2,00	
		Перчатки с полимерным покрытием	6	0,021	0,63	
		Костюм утепленный	0,5	11,406	28,52	
		Сапоги утепленные	0,5	5,057	12,64	

Профессия (согласно штатному расписанию)	Кол-во с учетом доли распределения расходов, чел.	Наименование средств защиты	Норма выдачи в год на 1 чел.	Цена, тыс. руб./ед.	Сумма, тыс. руб.	Итого, тыс. руб.
Электромонтер по эксплуатации электросчетчиков: ОЭС г. Березовский (2 чел.), ОТЭЭ г. Ленинск-Кузнецкий (1 чел.), АИИСКУЭ (2 чел.)	4	Костюм для защиты	1	4,298	17,19	70,78
		Ботинки кожаные с защитным подноском	1	3,061	12,24	
		Сапоги резиновые с защитным подноском	1	0,909	3,64	
		Перчатки с полимерным покрытием	6	0,0021	0,05	
		Перчатки диэлектрические	0,4	0,425	0,68	
		Галоши или боты диэлектрические	0,4	1,029	1,65	
		Очки защитные	1	0,83	3,32	
		Плащ непромокаемый	1	1,2	4,80	
		Куртка утепленная	0,5	7,381	14,76	
		Ботинки кожаные утепленные	0,4	3,936	6,30	
		Перчатки утепленные	3	0,513	6,16	
		Костюм для защиты	1	1,201	0,30	
		Сапоги кирзовые	0,5	1,574	0,20	
		Плащ непромокаемый	0,333	1,2	0,10	
Геодезист: служба капитального строительства и капитального ремонта (СКС и КР) 1 чел.	0,25	Паска защитная	0,5	1,18	0,15	2,09
		Куртка утепленная	0,5	7,381	0,92	
		Ботинки кожаные утепленные	0,4	4,025	0,40	
		Подшлемник утепленный	0,5	0,16	0,02	
		Костюм для защиты	1	4,298	4,30	
		Ботинки кожаные	1	3,061	3,06	
		Сапоги резиновые	1	0,503	0,50	
		Плащ непромокаемый	0,333	1,2	0,40	
		Перчатки с полимерным покрытием	6	0,021	0,13	
		Костюм утепленный	0,5	11,406	5,70	
Инженер: служба капитального строительства и капитального ремонта (СКС и КР) 4 чел.	1	Сапоги утепленные	0,4	5,057	2,02	16,11
		Костюм для защиты	1	4,298	81,66	
		Перчатки с полимерным покрытием	6	0,021	2,39	
		Водитель легкового транспорта: ОЭС г. Березовский (3 чел.), ОТЭЭ г. Ленинск-Кузнецкий (3 чел.),			84,06	

Профессия (согласно штатному расписанию)	Кол-во с учетом доли распределения расходов, чел.	Наименование средств защиты	Норма выдачи в год на 1 чел.	Цена, тыс. руб./ед.	Сумма, тыс. руб.	Итого, тыс. руб.
АХУ (33 чел.)						
Уборщик производственных помещений: УОЗ г. Кемерово (10 чел.), УОЗ г. Березовский (5 чел.)	9	Костюм для защиты	1	4,298	38,68	117,74
		Ботинки кожаные	1	3,061	27,55	
		Сапоги резиновые	1	0,503	4,53	
		Головной убор	1	1,2	10,80	
		Перчатки с полимерным покрытием	6	0,021	1,13	
		Перчатки резиновые	4	0,051	1,84	
		Куртка утепленная	0,5	7,381	33,21	
Рабочий по ремонту зданий (3 чел.)	3	Костюм для защиты	1	4,298	12,89	
		Фартук	1	0,347	1,04	
		Ботинки кожаные	1	3,061	9,18	
		Галоши	0,333	1,029	1,03	
		Перчатки диэлектрические	0,4	0,425	0,51	
		Перчатки с полимерным покрытием	12	0,021	0,76	
		Каска защитная	0,5	1,18	1,77	
		Подшлемник	0,5	0,29	0,44	
		Очки защитные	1	0,83	2,49	
		Наушники	0,5	0,748	1,12	
		СИЗ (респиратор)	0,333	0,106	0,11	
		Костюм утепленный	0,5	11,406	17,11	
		Подшлемник утепленный	0,5	0,16	0,24	
Ботинки утепленные	0,5	3,936	5,90			
ИТОГО		утепление морозостойкое	1	0,513	1,54	56,13
						1 662,04

Расходы на прочие материалы, запасные части, специнвентарь.

Предприятием заявлены расходы по данной статье в размере 2 074,06 тыс. руб. В обоснование данных расходов в материалах тарифного дела представлены:

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе прочих материалов, запасных частей, сырья, специнвентаря по счету 20.22 «Транспортировка электроэнергии» за 2018 год 1 003,52 тыс. руб. (доп. материалы от 31.07.2019 том 1, стр. 20) Экономически обоснованные расходы на 2020 год, за исключением непроизводственных материалов (детектор купюр, держатель стаканов для кулера, счетчик банкнот, микроволновка, чайник, ящик денежный) на сумму 61,88 тыс. руб., составили: $(1\,003,52 - 61,88) \text{ тыс. руб.} \cdot 1,047 \text{ (ИПЦ 2019/2018)} \cdot 1,03 \text{ (ИПЦ 2020/2019)} = 1\,015,47 \text{ тыс. руб.}$

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе прочих материалов, запасных частей, специнвентаря по счету 24 «Услуги УКС и КР» в доле расходов, приходящихся на передачу электрической энергии, за 2018 год на сумму 76,76 тыс. руб. (доп. материалы от 31.07.2019 том 1, стр. 23). Экономически обоснованные расходы на 2020 год составили: $76,76 \text{ тыс. руб.} \cdot 1,047 \text{ (ИПЦ 2019/2018)} \cdot 1,03 \text{ (ИПЦ 2020/2019)} = 82,78 \text{ тыс. руб.}$

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе прочих материалов, запасных частей, специнвентаря по счету 26 «Общехозяйственные расходы» за 2018 год на сумму 1 212,45 тыс. руб. (доп. материалы от 31.07.2019 том 1, стр. 35). Экономически обоснованные расходы на 2020 год с учетом доли общехозяйственных расходов на передачу электрической энергии согласно приказу ОАО «СКЭК» от 31.12.2019 № 344 в размере 38 % (флэш-карта ОАО «СКЭК» 2024/ Эконом.вопросы/ Учетн.политика с изменениями ОАО «СКЭК»/стр. 72) составили: $1\,212,45 \cdot 38\% \cdot 1,047 \text{ (ИПЦ 2019/2018)} \cdot 1,03 \text{ (ИПЦ 2020/2019)} = 496,86 \text{ тыс. руб.};$

В итоге, экономически обоснованные расходы на прочие материалы, запасные части, специнвентарь, принимаемые на 2020 год, составят: $1\,015,47 + 82,78 + 496,86 = 1\,595,11 \text{ тыс. руб.}$

Таким образом, общие экономически обоснованные расходы по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструменты, топливо» на 2020 год составили 7 223,49 тыс. руб., в том числе:

- ГСМ – 3 966,34 тыс. руб.
- спецодежда – 1 662,04 тыс. руб.
- прочие материалы – 1 595,11 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, ходе проведенного дополнительного анализа в соответствии с предписанием ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. №СП/105280/23 от 12.12.2023) эксперты выявили экономически необоснованные расходы в размере 1 012,35 тыс. руб. (8 235,84 тыс. руб. (принято на 2020 год) – 7 223,49 тыс. руб. (по итогам дополнительного анализа)), которые подлежат исключению из базового уровня подконтрольных расходов ОАО «СКЭК», определенного методом экономически обоснованных расходов на 2020 год по статье расходы на сырье, материалы, запасные части, инструменты, топливо.

1.1.1.2. Работы и услуги производственного характера

Из мотивировочной части предписания:

«Согласно Экспертному заключению на 2020 год Органом регулирования расходы по данной статье затрат приняты в размере 1 052 015 тыс. руб. Предложение регулируемой организации составило – 1 427 065,45 тыс. руб.

В состав работ и услуг производственного характера ОАО «СКЭК» отнесены услуги по техническому обслуживанию электросетевого хозяйства, выполняемые сторонними организациями:

- договор от 25.12.2008 № 4-06-09, заключенный с ООО «Ленинск-Кузнецкая электросеть»;
- договор от 01.01.2008 № 02-06-08, заключенный с ООО «Березовские электрические сети»;
- договор от 01.01.2008 № 02-05-08, заключенный с ОАО «Кемеровская горэлектросеть»;

По договорам, заключенным с ОАО «Кемеровская горэлектросеть», ООО «Березовские электрические сети» и ООО «Ленинск-Кузнецкая электросеть», не проводятся закупочные процедуры в соответствии с пунктом 13 части 4 статьи 1 Федерального закона № 223-ФЗ, что закреплено в пункте 2.2 учетной политики регулируемой организации (взаимосвязанные лица).

В соответствии с частью 2 статьи 2 Федерального закона № 223-ФЗ положение о закупке является документом, который регламентирует закупочную деятельность заказчика и должен содержать требования к закупке, в том числе порядок определения и обоснования начальной (максимальной) цены договора, цены договора, заключаемого с единственным поставщиком (исполнителем, подрядчиком), включая порядок определения формулы цены, устанавливающей правила расчета сумм, подлежащих уплате заказчиком поставщику

(исполнителю, подрядчику) в ходе исполнения договора (далее - формула цены), определения и обоснования цены единицы товара, работы, услуги, определения максимального значения цены договора, порядок подготовки и осуществления закупок способами, указанными в частях 3.1 и 3.2 статьи 3 Федерального закона № 223-ФЗ, порядок и условия их применения, порядок заключения и исполнения договоров, а также иные связанные с обеспечением закупки положения.

ФАС России отмечает, что в материалах тарифного дела положение о закупке ОАО «СКЭК» не представлено.

Поскольку договоры со сторонними организациями заключены без проведения конкурсных процедур, Органом регулирования расходы по договорам определены на основании сметных расчетов регулируемой организации. Также Орган регулирования отмечает, что расходы на оплату труда по договорам рассчитаны в соответствии с формами П1.16, представленными регулируемой организацией, с учетом положений ОТС в сфере ЖКХ.

ФАС России отмечает, что Органом регулирования не проведен анализ экономической обоснованности принятых и фактических расходов по данной статье затрат в соответствии с положениями пунктов 5, 29 Основ ценообразования № 1178 и пункта 23 Правил № 1178, не отражен анализ объемов и необходимости выполнения работ согласно условиям договоров со сторонними организациями, анализ необходимости выполнения данных работ сторонними организациями и невозможность их выполнения собственными силами организации также отсутствует.

Также ФАС России отмечает, что расчет фонда оплаты труда в части персонала сторонних организаций по форме П1.16 в Экспертном заключении на 2020 год, Возражениях не представлен, кроме того, отсутствует информация о том, каким образом Органом регулирования была учтена численность работников ОАО «Кемеровская горэлектросеть», ООО «Березовские электрические сети» и ООО «Ленинск-Кузнецкая электросеть».

Также в Экспертном заключении на 2020 год, Возражениях отсутствует обоснование применения положений ОТС в сфере ЖКХ при расчете фонда оплаты труда ОАО «Кемеровская горэлектросеть», ООО «Березовские электрические сети» и ООО «Ленинск-Кузнецкая электросеть» по договорам.

Таким образом, расходы по рассматриваемой статье подлежат дополнительному экономическому обоснованию, а в случае отсутствия экономического обоснования расходов – исключению из состава НВВ регулируемой организации.»

Во исполнение пункта 2.2 предписания ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. №СП/105280/23 от 12.12.2023) на основании мотивировочной части предписания экспертная группа РЭК Кузбасса провела дополнительный анализ включенных расходов по статье «Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)» на 2020 год.

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

В состав работ и услуг производственного характера ОАО «СКЭК» отнесены услуги по техническому обслуживанию электросетевого хозяйства, выполняемые сторонними организациями ОАО «Кемеровская горэлектросеть», ООО «Березовские электрические сети» и ООО «Ленинск-Кузнецкая Электросеть», принадлежащего ОАО «СКЭК» по праву собственности и договорам аренды. Техническое обслуживание и эксплуатация зданий, сооружений, передаточных устройств и силовых машин, выполняемые по заключенным договорам, включают в себя следующие виды работ:

- текущий ремонт зданий, сооружений и электрических сетей;
- диспетчерское управление и обеспечение режимов энергоснабжения и энергопотребления;
- иных работ и услуг, связанных с эксплуатацией имущества в соответствии с законодательством.

В обоснование расходов на 2020 год предприятие предоставило следующие документы:

- договор оказания возмездных услуг по техническому обслуживанию оборудования, зданий и сооружений электрических сетей г. Ленинск-Кузнецкий от 25.12.2008 № 4-06-09 (том 16, стр. 6007);
- договор оказания возмездных услуг по техническому обслуживанию оборудования, зданий и сооружений электрических сетей г. Березовский от 01.01.2008 № 02-06-08 (том 16, стр. 6044);
- договор оказания возмездных услуг по техническому обслуживанию оборудования, зданий и сооружений электрических сетей г. Кемерово от 01.01.2008 № 02-05-08; (том 16, стр. 6064);
- сметы на планово-предупредительные работы по договору технического обслуживания электроустановок электрооборудования на 2020 год (том 9, стр. 3310, том 10, стр. 3597, том 11, стр. 4003), расчеты нормативной численности

подрядных организаций, расчеты количества обслуживаемых условных единиц, калькуляции на использование спецтехники и другие обосновывающие расчеты.

По указанным договорам не проводятся закупочные процедуры в соответствии с пунктом 13 части 4 статьи 1 Федерального закона № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» от 18.07.2011 г., что закреплено пунктом 2.2.1 положения о закупках ОАО «СКЭК» (том 1, стр. 42).

Помимо технического обслуживания предмет договоров включают выполнение работ по текущему и среднему ремонту.

Расходы на проведение текущего ремонта электросетевого оборудования эксперты считают целесообразным отражать в совокупности с затратами на капитальный ремонт основных средств с выделением из состава затрат на техническое обслуживание, как в отношении плановых, так и фактических показателей в долгосрочном периоде регулирования.

Такой подход обусловлен позицией ФАС России в особом анализе исполнения ремонтной программы сетевыми организациями, сформулированной в письме от 19.06.2017 № ИА/41019/17 «О формировании расходов на второй и последующие долгосрочные периоды регулирования». Органам регулирования необходимо также учитывать, что при надлежащем исполнении сетевыми организациями ремонтных программ в течение текущего ДПР не может произойти существенного увеличения объемов ремонтных работ в первый год нового ДПР. Все подобные случаи, когда ненадлежащее исполнение ремонтных программ с переносом сроков исполнения ремонтов на следующий ДПР повлекло экономию по отношению к величине расходов, предусмотренных на эти цели в тарифах в текущем ДПР, подлежат самому тщательному расследованию с привлечением уполномоченных органов и участием специалистов соответствующего органа регулирования. Информация о таких случаях и результатах проведенных расследований должна быть предоставлена в ФАС России. Также в соответствии с пунктом 25 Основ ценообразования № 1178 выполнение ремонтной программы необходимо планировать в соответствии с нормативами на ремонт основных средств, утверждаемых соответственно Министерством энергетики Российской Федерации.

Согласно пункту 28 Основ ценообразования № 1178 расходы на оплату работ (услуг) производственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам с организациями на проведение регламентных работ, определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178.

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178 при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Экспертами принимается периодичность работ и трудозатраты по видам регламентных операций, необходимых в процессе технического обслуживания энергообъектов, основанных на использовании предприятиями справочников специализированного программного комплекса.

Однако, в отсутствии заключенного договора на техническое обслуживание без проведения конкурсных процедур экспертами внесены в расчеты следующие корректировки:

- средняя заработная плата на 2020 год, используемая в расчетах на проведение технического обслуживания определена на уровне оплаты труда рабочего организаций ЖКХ из сборника информационно-аналитических материалов «Цены в строительстве» за 2019 год с учетом ИПЦ 2020/2019 в 3,0% в размере 35 230,38 рублей;

- накладные расходы и сметная прибыль пересчитаны в размере 65% и 60% соответственно.

Использование справочника «Цены в строительстве», подготовленного ГАУ «Научно-практический центр по ценообразованию и экспертизе Кузбасса», осуществляющим на территории Кемеровской области – Кузбасса сбор информации о рыночных ценах, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах, соответствует положениям пункта 29

Основ ценообразования № 1178. Названный источник информации содержит расчетные индексы и показатели текущей стоимости на ремонтно-строительные работы для организаций ЖКХ по видам экономической деятельности, в том числе данные об уровне оплаты труда, расчетные индексы к сметной оплате труда рабочих в организации жилищно-коммунальной отрасли, что позволяет его использовать при расчете оплаты труда подрядных организаций ОАО «Кемеровская горэлектросеть», ООО «Березовские электрические сети» и ООО «Ленинск-Кузнецкая Электросеть».

При определении величины накладных расходов эксперты использовали МДС 81-33.2004. Методические указания по определению величины накладных расходов в строительстве», утвержденных Постановлением Госстроя РФ от 12.01.2004 № 6 по виду работ «Пусконаладочные работы».

В целях определения величины сметной прибыли использовались Постановление Госстроя РФ от 28.02.2001 № 15 «Об утверждении Методических указаний по определению величины сметной прибыли в строительстве» и Методические указания по определению величины сметной прибыли в строительстве (МДС 81-25.2001) также по виду работ «Пусконаладочные работы».

Экспертами на основании проведенного анализа предоставленных обосновывающих документов проведен расчет планируемых затрат на техническое обслуживание электросетевого оборудования в качестве услуг производственного характера с исключением из состава ремонтных работ результаты отражены в таблицах 2 – 3.

Таблица 2.

Анализ расходов на работы и услуги производственного характера на 2020 год

№ п/п	Наименование услуги	Наименование	контрагент	Реквизиты документа	Заявлено предприятием, тыс. руб.	Принято экспертами, тыс. руб.	Комментарии/ пояснения
1	Техобслуживание электросетевого хозяйства г. Ленинск-Кузнецкий	Договор	ООО «Ленинск-Кузнецкая Электросеть»	От 25.12.2008 № 4-06-09	257 381,43	206 035,92	Расчет по смете приведен в таблице 3
2	Техобслуживание электросетевого хозяйства г. Березовский	Договор	ООО «Березовские электрические сети»	01.01.2008 № 02-06-08	250 735,17	149 964,78	Расчет по смете приведен в таблице 3
3	Техобслуживание электросетевого хозяйства г. Кемерово	Договор	ОАО «Кемеровская горэлектросеть»	от 01.01.2008 № 02-05-08	918 948,85	375 937,51	Расчет по смете приведен в таблице 3
4	ИТОГО		-	-	1 427 065,45	731 938,20	-

Таблица 3.

Расчет расходов на услуги производственного характера ОАО «СКЭК» на 2020 год

№ п/п	Наименование работ, услуг	Период проведения (год в соотв. с графиком)	№ обоснования	№ сметы (т., стр. в обосновывающих материалах)	Периодичность оказания услуги	Затраты труда на ед. изм	К-т на работу в электр. установках и зонах возд. и	Всего затраты труда, чел/ч	Итого стоимость услуг за год, тыс.руб.	Примечания
Техобслуживание АО «Кемеровская горэлектросеть» на 2020 год										
1	Дневной осмотр оборудования ПС 35/(6)10 кВ с записью нагрузок и напряжений (П/ст «Западная», «Пионер», «Строммашина», «ПТФ»)	2020	3.3.2.5. 3.3.15.2.	1.1	48	4,92	1,35	318,82	352,3219084	
2	Дневной осмотр оборудования ПС «Новая» с записью нагрузок и напряжений	2020	3.3.2.5.	1.2	52	4,34	1,35	304,67	336,687027	
3	Дневной осмотр оборудования РП с записью нагрузок и напряжений	2020	3.3.15.2.	1.3	612	4,35	1,35	3 593,97	3962,547317	
4	Вечерний осмотр оборудования РП с записью нагрузок и напряжений	2020	3.3.15.2.	1.5	102	3,34	1,35	459,92	508,2529969	
5	Осмотр кабельных каналов на ПС 35/(6)10 кВ	2020	Временное положение приложение № 10	1.6	10	0,69	1,35	9,32	10,2939582	
6	Осмотр кабельных колодцев в ЦРП, РП-60, РП-62	2020	Временное положение приложение № 10	1.7	6	0,58	1,35	4,70	5,191735439	
7	Средний ремонт ячейки 35кВ с ТСН и разрядниками	2020	3.2.1.2 3.2.1.1. 3.2.1.14 3.2.1.15	1.8.1.1.	2	7,96	1,35	0,00	28,58269775	Относится к ремонтной программе
8	Испытание силовых трансформаторов	2020	3.1.1.1	1.8.1.2.	2	18,2	1,35	49,14	75,67635919	
9	Испытание оборудования в РП и ПС	2020	3.2.1.29 3.1.1.3 3.3.14.18 3.3.14.2	1.8.1.3.	2	8,46	1,35	22,84	31,23257575	
10	Средний ремонт ячейки 35кВ с силовыми трансформаторами и разрядниками	2020	3.2.1.14 3.2.1.15 3.1.1.5	1.8.2.1.	4	13,33	1,35	0,00	90,31093494	Относится к ремонтной программе
11	Испытание трансформаторов напряжения	2020	3.2.1.14	1.8.2.2.	4	3,76	1,35	20,30	31,26984511	
12	Испытание оборудования в РП и ПС	2020	3.2.1.29 3.1.1.3 3.3.14.18 3.3.14.2	1.8.2.3.	4	8,46	1,35	45,68	62,46515151	
13	Средний ремонт ячейки 6-10кВ с масляным выключателем, линейным разъединителем, трансформатором тока	2020	3.2.1.8 3.1.1.7 3.2.1.6 3.1.4.14	1.8.3.1.	79	17,66	1,35	0,00	2376,522672	Относится к ремонтной программе
14	Испытание трансформаторов тока(напряжения)	2020	3.2.1.14	1.8.3.2.	79	3,76	1,35	401,00	617,579441	
15	Испытание оборудования в РП и ПС	2020	3.2.1.29 3.1.1.3	1.8.3.3.	79	8,46	1,35	902,26	1233,686742	

№ п/п	Наименование работ, услуг	Период проведения (год в соответствии с графиком)	№ обоснования	№ сметы (т.е. стр. в обосновывающих материалах)	Периодичность оказания услуги	Затраты труда на ед. изм	К-т на работу в электр. установках и зонах возд. и	Всего затраты труда, чел/ч	Итого стоимость услуг за год, тыс.руб.	Примечания
			3.3.14.18 3.3.14.2							
16	Средний ремонт ячейки 6-10кВ с трансформатором напряжения и разрядником	2020	3.1.1.5 3.2.1.14 3.2.1.15	1.8.4.1.	13	9,03	1,35	0,00	209,2045584	Относится к ремонтной программе
17	Испытание трансформаторов напряжения	2020	3.1.1.2 3.2.1.29	1.8.4.2.	13	3,76	1,35	65,99	101,6269966	
18	Испытание оборудования в РП и ПС	2020	3.1.1.3 3.3.14.18 3.3.14.2	1.8.4.3.	13	8,46	1,35	148,47	203,0117424	
19	Средний ремонт ячейки 6-10кВ с силовыми трансформаторами (ТСН)	2020	3.1.1.2 3.2.1.2 3.2.1.14	1.8.5.1.	12	13,8	1,35	0,00	266,1709967	Относится к ремонтной программе
20	Испытание силовых трансформаторов	2020	3.2.1.2	1.8.5.2.	12	10,4	1,35	168,48	259,4583744	
21	Средний ремонт системы шин 35кВ	2020	3.2.1.8 3.2.1.11 ГЭСН 15-04-030-4	1.8.6.	16	9,67	1,35	0,00	243,0153641	Относится к ремонтной программе
22	Средний ремонт ячейки с разъединителем	2020	3.2.1.8 ГЭСН 15-04-030-4	1.8.7.	7	9,96	1,35	0,00	112,0287341	Относится к ремонтной программе
23	Средний ремонт ячейки 35кВ с масляным выключателем	2020	3.1.1.8 3.1.1.7 3.2.1.8	1.8.8.	1	21,51	1,35	0,00	33,23529577	Относится к ремонтной программе
24	Средний ремонт ячейки 6-10кВ с выключателем нагрузки и трансформатором тока	2020	3.1.1.3 3.2.1.2 3.2.1.8 ГЭСН ПИТЭРр 67-5-1	1.8.9.1.	3	7,96	1,35	0,00	40,97504663	Относится к ремонтной программе
25	Испытание оборудования в РП и ПС	2020	3.2.1.29 3.1.1.3 3.3.14.18 3.3.14.2	1.8.9.2.	3	8,46	1,35	34,26	46,84886363	
26	Прфвосстановление РЗ отходящих линий (6)10 кВ	2020	3.2.4.2 3.2.4.1.	1.9.1.	121	14,81	1,35	2 419,21	3250,146294	
27	Профвосстановление цепей напряжения и АВР 6-10 кВ	2020	3.1.2.6	1.9.2.	54	6,9	1,35	503,01	555,8737427	
28	Испытание оборудования РУ (6)10 кВ РП и ПС лабораторией	2020	3.1.1.4 3.2.1.6.	1.9.3.	121	8,46	1,35	1 381,94	1889,570833	
29	Испытание кабелей (6)10 кВ РП и ПС	2020	3.3.14.17.	1.10	12	7,6	1,35	123,12	214,6952736	
30	Проверка устройств грозозащиты перед грозовым сезоном	2020	3.3.16.1.	1.11.	14	3,93	1,35	74,28	101,4871275	
31	Текущий ремонт ячейки 6-10кВ с масляными выключателями, линейными разъединителями, трансформаторами тока	2020	3.1.1.5. 3.1.1.7. 3.2.1.11.	1.12.1.	24	14,04	1,35	0,00	529,6312108	Относится к ремонтной программе
32	Текущий ремонт ячейки 6-10кВ с масляными выключателями, линейными разъединителями	2020	3.1.1.5. 3.1.1.7. 3.2.1.11.	1.12.2.	20	10,7	1,35	0,00	346,0154971	Относится к ремонтной программе
33	Текущий ремонт ячейки 6-10кВ с трансформаторами напряжения и разрядниками	2020	3.1.1.5. 3.1.1.7. 3.2.1.11.	1.12.3.	6	4,08	1,35	0,00	46,40917343	Относится к ремонтной программе
34	Текущий ремонт ячейки 6-10кВ с выключателем нагрузки и трансформатором тока	2020	3.1.1.5. 3.1.1.7. 3.2.1.11.	1.12.4.	4	3,83	1,35	0,00	24,75157095	Относится к ремонтной программе
35	Текущий ремонт ячейки 6-10кВ с вакуумным выключателем, линейными разъединителями, трансформаторами тока	2020	3.1.1.5. 3.1.1.7. 3.2.1.11.	1.12.5.	48	6,54	1,35	0,00	496,1223416	Относится к ремонтной программе
36	Профконтроль РЗ отходящих линий (6)10 кВ	2020	3.2.4.	1.13	117	13,22	1,35	2 088,10	3137,194377	
37	Опробование АВР (6)10 кВ в РП и ПС	2020	3.2.4.1. 3.3.10.4.	1.14	54	5,3	1,35	386,37	554,7934835	
38	Текущий ремонт ячейки 35кВ с силовым трансформатором и разрядниками	2020	3.2.1.1. 3.2.1.14 3.2.1.15 3.1.4.13	1.15.1	7	7,54	1,35	0,00	88,37332082	Относится к ремонтной программе
39	Текущий ремонт системы шин 35 кВ	2020	3.2.1.11	1.15.2.	4	2,99	1,35	0,00	21,63886088	Относится к ремонтной программе
40	Текущий ремонт ячейки с разъединителем 6-10кВ	2020	3.2.1.8	1.15.3.	7	4,97	1,35	0,00	58,88143561	Относится к ремонтной программе

№ п/п	Наименование работ, услуг	Период проведения (год в соотв. с графиком)	№ обоснования	№ сметы (г., стр. в обосновывающих материалах)	Периодичность оказания услуги	Затраты труда на ед. изм.	К-т на работу в электр. установках и зонах возд. и	Всего затраты труда, чел/ч	Итого стоимость услуг за год, тыс.руб.	Примечания
41	Текущий ремонт системы шин 6-10кВ	2020	3.2.1.11	1.15.4.	14	4,55	1,35	0,00	101,6406286	Относится к ремонтной программе
42	Текущий ремонт ячейки 6-10 кВ с силовым трансформатором и разрядниками	2020	3.2.1.1. 3.2.1.2 3.2.1.8	1.15.5.	14	4,29	1,35	0,00	98,50619266	Относится к ремонтной программе
43	Текущий ремонт МВ-35, ВГ-35	2020	IV-2	1.16.1	18	11,29	1,35	0,00	334,1574471	Относится к ремонтной программе
44	Текущий ремонт разъединителей 35кВ	2020	3.2.1.14.	1.16.2	44	4,35	1,35	0,00	313,9694491	Относится к ремонтной программе
45	Отбор проб масла в оборудовании 35 кВ	2020	3.2.1.2.	1.17.	24	1,22	1,35	39,53	43,68218783	
46	Текущий ремонт силовых трансформаторов 35 кВ	2020	3.2.1.2. 3.2.1.3.	1.18.	30	10,27	1,35	0,00	795,6176117	Относится к ремонтной программе
47	Дифзащита	2020	3.2.4.5.	1.19.1	15	32,06	1,35	649,22	724,65913	
48	МТЗ	2020	3.3.10.1. 3.2.4.2.	1.19.2	15	18	1,35	364,50	407,8320599	
49	Газовая защита	2020	3.3.10.5. 3.2.4.4.	1.19.3	15	12,03	1,35	243,61	274,489385	
50	Панель сигнализации	2020	3.2.4.6.	1.19.4	15	13,21	1,35	267,50	302,8306256	
51	Щитовые приборы	2020	3.2.1.28	1.19.5	60	1,19	1,35	96,39	106,5200892	
52	Техническое обслуживание аккумуляторных батарей (РП 38, 45, 50, ПС Новая, ПТФ, Строммаш)	2020	3.3.7.1.	1.20	33592	2,61	1,35	118 361,41	130800,5826	
53	Выборочная проверка коррозионного состояния заземлителей со вскрытием грунта	2020	3.2.1.30.	1.21	5	8,29	1,35	55,96	62,01834308	
54	Устранение дефектов оборудования, РП и ПС по замечаниям ОДС	2020	СО 34.04.181	1.22	45	16,4	1,35	996,30	1101,005964	
55	Мачтовые ТП, ПП, ПУ	2020	3.3.15.2. 3.3.15.5.	2.1.1	180	3,09	1,35	750,87	829,7825434	
56	Закрытые ТП с 1-м трансформатором	2020	3.3.15.5. 3.3.15.5.	2.1.2	756	2,25	1,35	2 296,35	2537,684477	
57	Закрытые ТП с 2-мя трансформаторами	2020	3.3.2.5. 3.3.15.5.	2.1.3	1364	2,6	1,35	4 787,64	5290,796138	
58	Закрытые ТП с 4-мя трансформаторами	2020	3.3.2.5. 3.3.15.5.	2.1.4	4	4,7	1,35	25,38	28,04730639	
59	Измерение сопротивления заземляющих устройств ТП, ПП, ПУ по сроку	2020	3.3.15.4.	2.2	92	2,1	1,35	260,82	288,2308295	
60	Измерение сопротивления заземляющих устройств ТП, после ремонта	2020	3.3.15.4. 3.2.1.30.	2.3	6	2,1	1,35	0,00	18,7976628	Относится к ремонтной программе
61	Выборочная проверка коррозионного состояния заземляющих устройств ТП, со вскрытием грунта	2020	3.2.1.30.	2.4	107	8,29	1,35	1 197,49	1326,550542	
62	Мачтовые ТП, ПП	2020	3.2.1.1. 3.2.1.2. 3.3.15.15.	2.5.1	13	3,82	1,35	67,04	81,97766146	
63	Закрытые с 1-м трансформатором	2020	3.2.1.1. 3.2.1.2. 3.3.15.15.	2.5.2	126	6,19	1,35	1 001,22	1540,693327	4,91% ТР
64	Закрытые с 2-мя трансформаторами	2020	3.2.1.1. 3.2.1.2. 3.3.15.15.	2.5.3	227	15,55	1,35	4 420,29	6625,835557	7,24% ТР
65	Средний ремонт оборудования в мачтовом ТП	2020	3.3.15.15. 3.2.1.2.	2.6.1	11	6,21	1,35	0,00	125,2851862	Относится к ремонтной программе
66	Испытание оборудования в МТП	2020	3.3.15.15. 3.2.1.2.	2.6.1.1	11	8,46	1,35	125,63	171,7738866	
67	Средний ремонт оборудования в закрытых ТП с 1-м трансформатором	2020	3.2.15.11. 3.1.1.3. 3.1.1.4.	2.6.2	91	16,14	1,35	0,00	2638,991893	
68	Испытание оборудования в ТП	2020	3.2.15.11. 3.1.1.3. 3.1.1.4.	2.6.2.1	355	8,46	1,35	4 054,46	6606,666396	
69	Средний ремонт оборудования ТП с 2 трансформаторами	2020	3.3.3.1. 3.2.1.8. 3.1.1.4. 3.2.1.14.	2.6.3	114	16,56	1,35	0,00	3379,472963	Относится к ремонтной программе
70	Испытание оборудования в ТП	2020	3.3.3.1. 3.2.1.8.	2.6.3.1	555	16,92	1,35	12 677,31	17333,54674	

№ п/п	Наименование работ, услуг	Период проведения (год в соотв. с графиком)	№ обоснования	№ сметы (т. стр. в обосновывающих материалах)	Периодичность оказания услуги	Затраты труда на ед. изм.	К-т на работу в электр. установках и зонах возд. и	Всего затраты труда, чел/ч	Итого стоимость услуг за год, тыс.руб.	Примечания
			3.1.1.4. 3.2.1.14.							
71	РП	2020	3.2.4.1	2.7.1	51	18	1,35	1 239,30	1398,308004	
72	ТП	2020	3.2.4.1	2.7.2	162	18	1,35	3 936,60	4441,684247	
73	Измерение нагрузок и напряжений в сетевых ТП	2020	3.3.2.1.	2.8	1129	1,34	1,35	2 042,36	2257,002551	
74	Измерение нагрузок и напряжений трансформаторов	2020	3.3.2.1.	2.8.1	3618	1,5	1,35	7 326,45	8096,421904	
75	Корректировка и вычерчивание схем ТП	2020	3.3.14.8	2.9	576	2,05	1	1 180,80	1118,833882	
76	Осмотр каждой ВЛ по всей длине эл. монтерами	2020	3.3.17.1.	3.1	312	1,5	1,2	561,60	620,0244966	
77	Верховой осмотр ВЛ с отключением и проверкой устройств грозозащиты	2020	0 3.2				1,2	0,00	0	
78	Проверка устройств грозозащиты перед грозовым сезоном	2020	3.2.2.1.	3.2.1	430	10,22	1,2	5 273,52	12519,39961	
79	Проверка габаритов в местах пересечений	2020	3.2.2.5	3.2.2	1600	1,5	1,2	2 880,00	3182,673066	
80	Проверка габаритов между проводами	2020	XVII-6(б)	3.2.3	600	0,35	1,2	252,00	278,4838933	
81	Измерение стрел провеса	2020	XVII-6(в)	3.2.4	601	0,5	1,2	360,60	398,4971901	
82	Измерение сопротивления заземляющих устройств в/в опор с разрядниками и разъединителями	2020	3.3.17.7	3.3	665	2,18	1,2	1 739,64	1922,467143	
83	Проверка состояния ж/б опор и приставок	2020	XVII-2	3.4	999	0,83	1,2	995,00	1099,573761	
84	Проверка состояния антикоррозионного покрытия металлических опор, траверс	2020	XVIII-4	3.5	102	1,93	1,2	236,23	261,0587582	
85	Измерение сопротивления заземляющих устройств в/в опор (по сроку)	2020	3.3.17.7	3.6	1240	2,18	1,2	3 243,84	3584,750763	
86	Измерение сопротивления заземляющих устройств опор (после ремонта)	2020	3.3.17.7	3.7	13	2,18	1,2	0,00	37,58206445	Относится к ремонтной программе
87	Выборочная проверка коррозионного состояния заземлителей со вскрытием грунта (у 2% опор с заземлителями)	2020	3.2.1.30.	3.8	129	1,63	1,2	252,32	281,937944	
88	Укрепление заземляющего устройства	2020	3.1.4.20.	3.9.1	1	2,83	1,2	3,40	6,86870199	
89	Обрыв заземляющего проводника внизу	2020	3.1.4.19.	3.9.2	2	2,97	1,2	7,13	11,75837584	
90	Усиление заземлителя (забивка дополнительных электродов)	2020	3.1.4.22.	3.9.3	10	3,43	1,2	41,16	46,09191257	
91	Перетяжка провода	2020	3.1.3.37 3.1.3.22	3.10.1	82	7,41	1,2	0,00	1813,225253	
92	Выправка опор	2020	3.2.2.2. 3.1.3.23 ГЭСНПи ТЕРр2001-51	3.10.2	98	3,06	1,2	0,00	625,9169996	Относится к ремонтной программе
93	Замена изоляторов	2020	3.2.2.3.	3.10.3	164	2,05	1,2	0,00	1052,967452	
94	Маркировка опор	2020	Временное положение приложение № 10	3.10.4	677	0,07	1,2	56,87	62,84453191	
95	Осмотр ВЛ без отключения эл. монтером	2020	3.3.17.1.	4.1	849	1,5	1,2	1 528,20	1688,805896	
96	Проверка степени загнивания деревянных опор	2020	XVII-4(0,79)	4.2	557	1,09	1,2	728,56	805,1234577	
97	Проверка состояния ж/б опор и приставок	2020	XVII-3(1,8)	4.3	3191	0,83	1,2	3 178,24	3512,252123	
98	Измерение напряжений в контрольных точках ВЛ	2020	3.3.17.8.	4.4	2034	0,53	1,2	1 293,62	1429,577174	
99	Измерение сопротивлений повторных заземлений нулевого провода, по сроку	2020	3.3.17.8.	4.5	845	0,64	1,2	648,96	717,1623308	
100	Измерение сопротивлений повторных заземлений нулевого провода, после ремонта	2020	3.3.17.7.	4.6	27	0,64	1,2	0,00	22,91524607	Относится к ремонтной программе
101	Проверка коррозионного состояния повторных заземлений опор (2 %) со вскрытием грунта	2020	3.2.130	4.7	422	2,85	1,2	1 443,24	1594,91704	
102	Укрепление заземляющего устройства	2020	3.1.4.20.	4.8.1	27	2,83	1,2	91,69	185,4549537	
103	Обрыв заземляющего проводника внизу	2020	3.1.4.19.	4.8.2	27	2,97	1,2	96,23	158,7372638	
104	Усиление заземлителя (забивка дополнительных электродов)	2020	3.1.4.22.	4.8.3	27	3,43	1,2	111,13	124,4481639	
105	Замер сопротивления петли «фаза -ноль»	2020	3.3.17.7	4.9	155	0,64	1,2	119,04	131,5504867	
106	Перетяжка провода	2020	XVIII-3 3.2.2.2. 3.2.2.4. 3.1.3.37 3.1.3.27	4.10.1	184	7,41	1,2	1 636,13	2547,940569	
107	Восстановление обрыва ввода	2020	3.3.17.10	4.10.2	75	1,9	1,2	171,00	613,3962133	
108	Замена приставки	2020	3.1.3.25	4.10.3	9	3,53	1,2	0,00	88,18363471	Относится к ремонтной программе

№ п/п	Наименование работ, услуг	Период проведения (год в соответствии с графиком)	№ обоснования	№ сметы (т. стр. в обосновывающих материалах)	Периодичность оказания услуги	Затраты труда на ед. изм.	К-т на работу в электр. установках и зонах возд. и	Всего затраты труда, чел/ч	Итого стоимость услуг за год, тыс.руб.	Примечания
109	Устройство оттяжек	2020	3.1.3.18	4.10.4	8	3,55	1,2	34,08	55,20163128	
110	Проверка габаритов между проводами	2020	3.2.2.5	4.10.5	2958	1,5	1,2	5 324,40	5883,966831	
111	Измерение стрел провеса	2020	XVII-6(в)	4.10.6	2958	1,55	1,2	5 501,88	13301,04964	
112	Проверка бандажей ж/б приставок	2020	XVI-4	4.10.7	2071	1,71	1,2	4 249,69	5304,151093	
113	Проверка состояния антикоррозийного покрытия металлических траверс	2020	XVIII-4(б)	4.10.8	2279	2,1	1,2	5 743,08	6346,647928	
114	Маркировка опор	2020	Временное положение приложение № 10	4.10.9	1200	0,07	1,2	100,80	111,5423573	
115	Корректировка и вычерчивание схем ВЛ	2020	3.3.14.8	4.11	228	2,05	1,2	560,88	619,8255796	
116	Осмотр кабельных трасс обходчиком	2020	3.3.14.23.	5.1	13308	2	1,15	30 608,40	33825,18412	
117	Осмотр кабельных колодцев	2020	3.3.14.23.	5.2	4	0,58	1,15	2,67	2,948392965	
118	Ревизия кабельных колодцев (очистка, мелкий ремонт люков, лестниц)	2020	Врем. пол. ППР прил.10	5.3	4	2,25	1,15	10,35	19,80573133	
119	Осмотр кабелей в коллекторе	2020	3.3.14.23	5.4	16	2,15	1,15	39,56	43,71755086	
120	Ревизия мачтовых воронок и заделок	2020	3.2.3.1	5.5	522	2,22	1,15	1 332,67	1550,500286	
121	Профилактические испытания КЛ (6)10 кВ повышенным напряжением (питающие, распределительные)	2020	3.3.14.18.	5.6	1199	7,6	1,15	10 479,26	19437,62289	
122	Осмотр кабельных трасс обходчиком	2020	3.3.14.23.	6.1	4410	2	1,15	10 143,00	11208,9767	
123	Осмотр РУ до 1000 В	2020	3.3.15.5.	6.2	4180	0,15	1,15	721,05	796,828616	
124	Текущий ремонт РУ до 1000 В	2020	3.3.15.5	6.3	696	10,78	1,15	0,00	10598,59085	Относится к ремонтной программе
125	Замер напряжений в контрольных точках КЛ	2020	3.3.14.10.	6.4	1518	0,71	1,15	1 239,45	1369,706453	
126	Вручение извещений	2020	3.3.14.24.	6.5	880	0,65	1,15	657,80	726,931369	
127	Внешний осмотр и очистка от пыли и грязи систем телемеханики	2020	3.2.4.8	7.1	416	2,32	1,35	1 302,91	1612,897295	
128	Профилактическое восстановление с частичной проверкой	2020	3.1.2.11	7.2	208	27,45	1,35	7 707,96	8518,026627	
129	Профилактическое восстановление с полной проверкой	2020	3.1.2.11	7.3	55	19,15	1,35	1 421,89	1571,320503	
130	Обслуживание телефонной связи, радиосвязи, ОПС	2020						0,00	0	
131	Текущий ремонт телефонной сети	2020	НР 34-00-068-84	7.4.1.	125	12	1	0,00	1718,948338	Относится к ремонтной программе
132	Техническое обслуживание телефонной сети, раций	2020	НР 34-00-068-84	7.4.2.	418	6	1	2 508,00	2897,907621	
133	Обслуживание ОПС	2020	ВЭСН ОД-340	7.5	60	9,036	1	542,16	641,4822473	
134	Техническое обслуживание кровли зданий ТП, РП, ПС(осмотр, очистка от мусора, снега)	2020	ГЭСНПиТЕРр-69-9, СО 34.04.181	8.1.1	33862	0,84	1,35	38 399,51	42435,09717	
135	Смена отдельных листов металлической кровли, постановка заплат	2020	ТЕР 12-01-010	8.1.2	879,9	2,91	1,35		4049,620945	Учитывается в ремонтной программе
136	Ремонт деревянных элементов конструкций крыш	2020	ТЕР 10-02-036	8.1.3	180	3,98	1,35		1512,121399	
137	Техническое обслуживание зданий, РП, ТП	2020	СО 34.04.181	8.1.4	18150	0,12	1,35	2 940,30	4919,110283	
138	Смена жалюзийных решеток и вентиляционных коробов	2020	ГЭСНПиТЕРр-65-33, ГЭСНПиТЕРр-65-34	8.2.1	30	1,13	1,15	38,99	284,3421213	
139	Ремонт и восстановление герметизации стыков наружных стеновых панелей и расшивка швов	2020	ТЕР 15-02-017	8.2.3	180	0,62	1		213,1485813	
140	Ремон кирпичной кладки стен отдельными местами	2020	ТЕР08-02-001	8.2.4	25	35,72	1,35		1411,397054	Учитывается в ремонтной программе
141	Смена облицовочных плиток в полах и стенах	2020	ТЕР 11-01-027	8.2.5	55	7,38	1,35		644,7132801	
142	Текущий ремонт бетонных полов	2020	ТЕР 11-01-015	8.2.6	10,5	5,15	1,35		306,1083028	
143	Заделка трещин в кирпичных стенах	2020	ТЕР15-02-015	8.2.7	30	2,28	1,35		314,8944552	
144	Устройство и разборка деревянных неинвентарных лесов	2020	ГЭСНПиТЕРр-69-6	8.2.8	20,1	2,14	1,35	58,07	248,9107403	
145	Ремонт порогов	2020	ТЕРр10-01-040	8.2.9	24	1,3	1,35		47,93859359	Учитывается в ремонтной программе
146	Замена дверных приборов, замки врезные, накладные	2020	Е-40-3-26	8.2.10	30	0,75	1,35	30,38	56,63725499	
147	Ремонт дверных полотен металлических	2020	ТЕРр 09-05-002, ТЕРр 09-05-006	8.2.11	40	2,33	1,35		237,0030296	
148	Окраска ранее окрашенных поверхностей стен с расчисткой старой краски до 35%	2020	ТЕР15-04-011	8.2.12	2320	1,28	1,35		5924,360908	Должно учитываться в ремонтной программе
149	Окраска ранее окрашенных поверхностей потолков с расчисткой старой краски до 35%	2020	ТЕРр15-04-011	8.2.13	940,9	0,588	1,35		2033,107122	
150	Ремонт штукатурки внутренних стен по камню и бетону отдельными местами	2020	ТЕРр 15-02-015	8.2.14	215,5	0,679	1,35		596,1984022	

№ п/п	Наименование работ, услуг	Период проведения (год в соответствии с графиком)	№ обоснования	№ сметы (г., стр. в обосновывающих материалах)	Периодичность оказания услуги	Затраты труда на од. изм.	К-т на работу в электр. установках и зонах возд. и	Всего затраты труда, чел./ч	Итого стоимость услуг за год, тыс.руб.	Примечания
151	Простая масляная окраска ранее окрашенных полов	2020	ТЕРр 15-04-024	8.2.15	756	1,21	1,35		1676,938319	
152	Простая масляная окраска ранее окрашенных дверей	2020	ТЕРр 15-04-024	8.2.16	1166	1,74	1,35		3337,531187	
153	Окраска масляными составами ранее окрашенных металлических решеток и оград	2020	ТЕРр 15-04-030	8.2.17	641,9	0,88	1,35		886,3693094	
154	Простая масляная окраска ранее окрашенных стен	2020	ТЕРр 15-04-024	8.2.18	230	0,86	1,35		456,5534683	
155	Ремонт оконных коробок и колод	2020	ТЕРр 01-01-027	8.2.19	12	9,1	1,35		164,9530776	
156	Смена покрытия полов из линолеума	2020	ТЕРр 11-01-036, 11-01-040	8.2.20	100	2,38	1,35		416,6669639	
157	Сварка (резка) стальных конструкций	2020	ГЭСНПи ТЕРр 09-05-002, ТЕРр 09-05-006	8.4	7	16,83	1,35		189,7861471	
158	Изготовление деталей с измерением штангенциркулем	2020	МОУНВ от 21.01.2000 №6	8.5	822	2,39	1	1 964,58	1861,482612	
159	Испытание инструментов (указатели напряжений, токоизмерит клещей, штанг, инструмента)	2020	3.3.18.1.	9.1	2390	0,75	1	1 792,50	1698,43304	
160	Испытание диэлектрических галош, бот	2020	3.3.18.1.	9.2	490	0,4	1	196,00	185,7142962	
161	Испытание диэлектрических перчаток	2020	3.3.18.1.	9.3	980	0,4	1	392,00	371,4285924	
162	Испытание диэлектрических ковриков	2020	3.3.18.1.	9.4	980	0,4	1	392,00	371,4285924	
163	Испытание поясов, канатов	2020	3.3.18.1.	9.5	850	0,4	1	340,00	322,1574526	
164	Испытание лазов	2020	3.3.18.1.	9.6	796	0,75	1	597,00	565,6705859	
165	Испытание лестниц	2020	3.3.18.1.	9.7	154	0,7	1	107,80	102,1428629	
166	Текущий ремонт силовых трансформаторов 6(10) кВ мощностью 40 -1000 кВА	2020	3.3.2.1., 3.3.2.2., 3.3.2.3 3.3.2.4	10.3.1	85	4,6	1,35	0,00	647,7542979	Относится к ремонтной программе
167	Производство химических анализов трансформаторного масла	2020	ВНТП 5-95	10.3.2	664	4	1	2 656,00	3069,801857	
168	Диспетчера	2020	ПТЭСС п.6.1	11.1.	5	1979	1	9 895,00	75796,37227	
169	Оперативно-выездные бригады (круглосуточное дежурство)	2020	ПТЭСС п.6.2	11.2.	48	1979	1,2	113 990,40	125970,1999	
170	Дежурные на подстанции (5чел на 1 подстанцию) п. 2.2.4 4 чел.	2020	ПТЭСС п.6.1	12.1.	20	1979	1,35	53 433,00	63286,1734	Изменено на 4 чел. на 1 подстанцию
171	Техническое обслуживание подстанций	2020	СО 34.04.181	12.2.	5	1722	1,35	11 623,50	12362,94132	
172	Очистка ТП от снега в зимний период	2020	3.3.15.3.	13.1.	2304	1,61	1,35	5 007,74	6255,183927	
173	Очистка ТП от снега, отвод паводковых вод в весенний период	2020	3.3.15.3.	13.2.	2304	2,26	1,35	7 029,50	5562,44845	
174	Очистка от снега РП	2020	3.3.15.3	13.3.	255	1,61	1,35	554,24	612,4905127	
175	Территории ОРУ -35: очистка от снега подстанций	2020	НР 17-139	13.4.	900	0,9	1,35	1 093,50	1163,246556	
176	Территории ОРУ -35: противопаводковые мероприятия	2020	Временное положение приложение № 10	13.5.	90	0,9	1,35	109,35	116,3246556	
177	Территории ОРУ -35: отсыпка щебнем территории ОРУ и трансформаторов, разметка зоны безопасности (п/ст 35кв)	2020	ГЭСНПи ТЕРр 68-9	13.6.	5	4	1,35	27,00	38,46563719	
178	Территории ОРУ -35: скашивание травы в открытых распреустройствах (п/ст 35кв)	2020	ГЭСНПи ТЕРр68-4	13.7.	45	1,08	1,35	65,61	104,0411999	
179	Скашивание травы территории РП	2020	ГЭСПи ТЕРр68-4	13.8.	204	0,08	1,35	22,03	178,6876401	
180	Обрезка кустарников в охранной зоне, вывоз на свалку	2020	ГЭСНПи ТЕРр68-5	13.9.	9400	6,65	1,2	75 012,00	108220,5489	
181	Наблюдения по телефонограммам	2020	3.3.18.1.	14.1.					1485,247431	
182	Доставка воды по п/ст (еженедельно)	2020	СНиП 2.04.01-85	14.2.					881,3329111	
183	Ведение технической документации	2020	ПТЭСС п.1.7	14.3.					31877,47993	
184	Профобучение персонала, обучение безопасным методам труда	2020	Правила ОТ при экпл. ЭУ	14.4.					9730,10259	
	Годовой фонд рабочего времени, чел./час							626 939,55	874 974,69	
	Заработная плата по расчету, руб.							35 230,38		
	Годовой ФОТ, тыс. руб.							133 927,46		
	Накладные расходы 65%, тыс. руб.							87 052,85		
	Прибыль 60%, тыс. руб.							80 356,48		
	Материалы, тыс. руб.							17 972,00		
	Работа механизмов, тыс. руб.							56 628,72		
	Итого, тыс. руб.							375 937,51		
Техобслуживание ООО «Ленинск-Кузнецкая Электросеть»										
185	Осмотр по всей длине ВЛ электролиний	2020	3.3.17.1	1.1	349,2	1,5	1,2	628,56	687,23	том 10

№ п/п	Наименование работ, услуг	Период проведения (год в соответствии с графиком)	№ обоснования	№ сметы (т. е. в обосновывающих материалах)	Периодичность оказания услуги	Затраты труда на ед. изм.	К-т на работу в электр. установках и зонах возд. и	Всего затраты труда, чел/ч	Итого стоимость услуг за год, тыс.руб.	Примечания
186	Выборочный осмотр отдельных ВЛ (участков ВЛ) ИТР	2020	3.3.17.1	1.2	6,76	1,5	1,2	12,17	13,30	том 10
187	Осмотр, в том числе верховой, ВЛ, включенной в план ремонта на следующий год, инженерно-техническим персоналом	2020	3.3.17.1	1.3	6,76	1,5	1,2	12,17	13,30	том 10
188	Внеочередной осмотр ВЛ после автоматического отключения ВЛ релейной защитой, в том числе после неуспешного повторного включения	2020	3.3.17.3	1.4	87,3	1,7	1,2	178,09	185,60	том 10
189	Внеочередной осмотр ВЛ после успешного повторного включения ВЛ	2020	3.3.17.1	1.5	87,3	1,5	1,2	157,14	171,81	том 10
190	Верховой осмотр с отключением ВЛ и проверка состояния защиты ВЛ от перенапряжений	2020	3.2.2.1	1.6	487	10,22	1,2	5 972,57	1 141,53	том 10
191	Проверка степени загнивания деталей деревянных опор	2020	2.1.1.	1.8	35	0,7	1,2	29,40	47,01	том 10
192	Проверка состояния железобетонных опор, их элементов, железобетонных приставок	2020	2.1.2	1.9	498	0,4	1,2	239,04	551,78	том 10
193	Измерение сопротивления заземляющих устройств у опор всех типов	2020	3.3.17.7	1.10	536	2,18	1,2	1 402,18	694,12	том 10
194	Измерение сопротивления заземляющих устройств у опор с разьединителями, защитными промежутками, трубчатыми и вентильными разрядниками	2020	3.3.17.7	1.11	108	2,18	1,2	282,53	139,86	том 10
195	Выборочная (2 % железобетонных опор) проверка в населенной местности на участках с сильноагрессивными или плохо проводящими грунтами	2020	3.2.1.30	1.12	62	1,63	1,2	121,27	68,70	том 10
196	Выборочная (2 % опор с заземлителями) проверка состояния заземляющего устройства со вскрытием грунта	2020	2.1.6.	1.13	62	0,8	1,2	59,52	87,98	том 10
197	Проверка габаритов проводов, расстояний приближения, в том числе в местах пересечений	2020	3.2.2.5	1.14	610	2	1,2	1 464,00	1 440,21	том 10
198	Проверка расстояний приближения проводов ВЛ к проводам других ВЛ или проводам ПЛВ при совместной подвеске на общих опорах	2020	3.2.2.5	1.15	420	2	1,2	1 008,00	991,62	том 10
199	Проверка габарита от проводов до поросли	2020	3.2.2.5	1.16	306	2	1,2	734,40	722,47	том 10
200	Измерение стрел провеса проводов	2020	3.2.2.5	1.17	3027	2	1,2	7 264,80	7 146,75	том 10
201	Проверка состояния проводов в местах возможного соприкосновения с деревьями, отдельными сучьями	2020	3.2.2.5	1.18	256	2	1,2	614,40	604,42	том 10
202	Проверка отсутствия повреждений зажимов и арматуры для соединения проводов с оборудованием и подземным кабелем	2020	3.1.3.27	1.19	1256	0,49	1,2	738,53	1 479,57	том 10
203	Проверка и испытания разрядников и защитных промежутков	2020	3.2.2.1	1.20	1662	10,22	1,2	20 382,77	2 358,38	том 10
204	Проверка антикоррозионного покрытия металлических опор	2020	2.1.5.	1.21	120	1	1,2	144,00	189,24	том 10
205	Проверка антикоррозионного покрытия металлических траверс	2020	2.1.5.	1.22	3209	1	1,2	3 850,80	5 060,59	том 10
206	Проверка антикоррозионного покрытия металлических спусков повторного заземления	2020	2.1.5.	1.23	880	1	1,2	1 056,00	1 387,76	том 10
207	Ревизия заземляющих устройств опор ВЛ	2020	3.3.17.6	1.24	4089	0,66	1,2	3 238,49	5 356,59	том 10
208	Текущий ремонт ВЛ: Вырубка отдельных деревьев, обрезка сучьев, угрожающих повреждению провода	2020	2.2.6	1.25	1000	0,9	1,2	0,00	1 973,00	Относится к ремонтной программе
209	Замена деревянных опор на ж/б автокраном	2020	3.1.3.9	1.26	7	7,02	1,2	0,00	113,52	
210	Замена дефектных элементов опор	2020	3.1.3.25	1.27	224	2,82	1,2	0,00	2 190,27	
211	Выправка отдельных опор	2020	3.2.2.2	1.28	151	2,95	1,2	0,00	558,70	
212	Уплотнение грунта в паузах котлованов опор ручной трамбовкой	2020	3.1.3.7 (сборник Е2-1)	1.29	1,48	4,8	1,2	0,00	6,74	
213	Перетяжка проводов	2020	3.1.3.37	1.30	5,24	29,39	1,2	0,00	127,08	
214	Замена Штыревых изоляторов	2020	3.2.2.3	1.31	30	1,01	1,2	0,00	119,10	
215	Выправка траверс	2020	3.1.2.4	1.32	212	0,97	1,2	0,00	424,42	
216	Восстановление поврежденной поверхности ж/б опор	2020	3.2.2.7	1.33	30	1,5	1,2	0,00	83,49	
217	Удаление набросов на проводах ВЛ, проверка вязок	2020	3.1.3.37	1.34	20	5,07	1,2	0,00	104,26	
218	Замена оборванных заземляющих проводников	2020	3.1.4.19	1.35	40	2,97	1,2	0,00	91,28	
219	Перетяжка проволочных бандажей крепления деревянных стоек к приставкам	2020	3.2.2.2	1.36	12	0,41	1,2	0,00	38,43	
220	Восстановление знаков и плакатов на отдельных опорах, восстановление нумерации	2020	3.1.3.9	1.37	303	0,07	1,2	25,45	473,89	том 10
221	Замена разрядников	2020	3.1.4.13	1.38	15	3,35	1,2	0,00	95,00	Относится к ремонтной программе
222	Выполнение мероприятий, связанных с охраной ВЛ. Допуск к работам сторонних организаций и надзор за работами, проводимыми вблизи ВЛ	2020	3.3.17.2	1.39	15	1,9	1,2	34,20	34,25	том 10
223	Технический надзор при строительстве и реконструкции ВЛ, выполняемых подрядными организациями. Работы, связанные с проверкой объектов при приемке их на баланс и в эксплуатацию	2020	3.3.17.2	1.40	2,5	1,9	1,2	5,70	5,71	том 10
224	Корректировка и вычерчивание схем ВЛ	2020	3.3.14.13	1.41	58	4,72	1,2	328,51	260,48	
225	Обрезка кустарников в охранный зоне, вывоз на свалку	2020	ГЭСНПи ТЕРп68-5	1.42	15	6,65	1,2	119,70	96,74	том 10
226	Осмотр по всей длине ВЛ электромонтерами	2020	3.3.17.1	2.1	431,7	1,5	1,2	777,14	849,68	том 10

№ п/п	Наименование работ, услуг	Период проведения (год в соответствии с графиком)	№ обоснования	№ сметы (г., стр. в обосновывающих материалах)	Периодичность оказания услуги	Затраты труда на ед. изм.	К-т на работу в электр. установках и зонах возд. и	Всего затраты труда, чел/ч	Итого стоимость услуг за год, тыс.руб.	Примечания
227	Выборочный осмотр отдельных ВЛ (участков ВЛ) ИТР	2020	3.3.17.1	2.2	18,87	1,5	1,2	33,97	37,14	том 10
228	Осмотр, в том числе верховой, ВЛ, включенной в план ремонта на следующий год, инженерно-техническим персоналом	2020	3.3.17.1	2.3	18,87	1,5	1,2	33,97	37,14	том 10
229	Проверка степени загнивания деталей деревянных опор	2020	2.1.1.	2.4	1945	0,7	1,2	1 633,80	2 612,14	том 10
230	Проверка состояния железобетонных опор, их элементов, железобетонных приставок	2020	2,1,2	2.5	1110	0,4	1,2	532,80	1 229,88	том 10
231	Измерения напряжения в контрольных точках ВЛ	2020	3.3.17.8	2.6	582	0,38	1,2	265,39	635,54	том 10
232	Измерение сопротивления заземляющих устройств у опор всех типов	2020	3.3.17.7	2.7	160	0,64	1,2	122,88	207,20	том 10
233	Измерение сопротивления повторных заземлений нулевого провода	2020	3.3.17.7	2.8	110	0,64	1,2	84,48	142,45	том 10
234	Измерение сопротивления заземляющих устройств у опор с разъединителями, защитными промежутками, трубчатыми и вентильными разрядниками и у опор с повторным заземлением нулевого провода	2020	3.3.17.7	2.9	110	0,64	1,2	84,48	142,45	том 10
235	Выборочная (2 % железобетонных опор) проверка в населенной местности на участках с сильноагрессивными или плохо проводящими грунтами	2020	2.1.2.	2.10	133	0,4	1,2	63,84	147,36	том 10
236	Выборочная (2 % опор с заземлителями) проверка состояния заземляющего устройства со вскрытием грунта	2020	2.1.6.	2.11	19	0,8	1,2	18,24	26,96	том 10
237	Проверка габаритов проводов, расстояний приближения, в том числе в местах пересечений	2020	3.2.2.5	2.12	1256	2	1,2	3 014,40	2 965,42	том 10
238	Проверка расстояний приближения проводов ВЛ к проводам других ВЛ или проводам ПЛВ при совместной подвеске на общих опорах	2020	3.2.2.5	2.13	2080	1,2	1,2	2 995,20	4 910,88	том 10
239	Проверка габарита от проводов до поросли	2020	3.2.2.5	2.14	1650	2	1,2	3 960,00	3 895,65	том 10
240	Измерение стрел провеса проводов	2020	3.2.2.5	2.15	1136	2	1,2	2 726,40	2 682,10	том 10
241	Проверка состояния проводов в местах возможного соприкосновения с деревьями, отдельными сучьями	2020	3.2.2.5	2.16	689	2	1,2	1 653,60	1 626,73	том 10
242	Проверка отсутствия повреждений зажимов и арматуры для соединения проводов с оборудованием и подземным кабелем	2020	3.1.3.27	2.17	776	0,56	1,2	521,47	957,58	том 10
243	Перераспределение нагрузок по фидерам 0,4 кВ	2020	3.3.15.16	2.18	62	1,6	1,2	119,04	126,85	том 10
244	Проверка антикоррозионного покрытия металлических траверс	2020	2.1.5.	2.19	48	1	1,2	57,60	75,70	том 10
245	Проверка антикоррозионного покрытия металлических спусков повторного заземления	2020	2.1.5.	2.20	660	1	1,2	792,00	1 040,82	том 10
246	Ревизия заземляющих устройств опор ВЛ	2020	3.3.17.6	2.21	660	0,66	1,2	522,72	864,60	том 10
247	Текущий ремонт ВЛ: Вырубка отдельных деревьев, обрезка сучьев, угрожающих повреждению провода	2020	2,2,6	2.22	20	0,9	1,2	0,00	39,46	Относится к ремонтной программе
248	Перетяжка наружных вводов	2020	3.1.3.20	2.23	865	0,82	1,2	851,16	1 630,53	том 10
249	Замена деревянных опор на ж/б автокраном	2020	3.1.3.9	2.24	40	7,02	1,2	336,96	648,68	том 10
250	Замена дефектных элементов опор	2020	3.1.3.25	2.25	40	2,82	1,2	135,36	391,12	том 10
251	Выправка отдельных опор	2020	3.2.2.2	2.26	125	2,95	1,2	442,50	462,50	том 10
252	Уплотнение грунта в пазах котлованов опор	2020	3.1.3.7 (сборник Е2-1)	2.27	360	4,8	1,2	2 073,60	1 638,72	том 10
253	Перетяжка проводов	2020	3.1.3.37	2.28	10	29,39	1,2	352,68	242,52	том 10
254	Удаление набросов на проводах ВЛ	2020	3.1.3.37	2.29	20	5,07	1,2	121,68	104,26	том 10
255	Выправка траверс, кронштейнов, арматуры СИП	2020	3.1.2.4	2.30	110	0,97	1,2	128,04	220,22	том 10
256	Замена оборванных заземляющих проводников	2020	3.1.4.19	2.31	10	0,92	1,2	11,04	22,82	том 10
257	Восстановление поврежденной поверхности ж/б опор	2020	3.2.2.7	2.32	70	1,5	1,2	126,00	194,81	том 10
258	Перетяжка проволочных бандажей крепления деревянных стоек к приставкам	2020	3.2.2.2	2.33	120	0,41	1,2	59,04	219,60	том 10
259	Восстановление знаков и плакатов на отдельных опорах, восстановление нумерации	2020	3.1.3.9	2.34	125	0,07	1,2	10,50	195,50	том 10
260	Выполнение мероприятий, связанных с охраной ВЛ. Допуск к работам сторонних организаций и надзор за работами, проводимыми вблизи ВЛ	2020	3.3.17.2	2.35	6,41	1,9	1,2	14,61	14,63	том 10
261	Технический надзор при строительстве и реконструкции ВЛ, выполняемых подрядными организациями. Работы, связанные с проверкой объектов при приемке их на баланс и в эксплуатацию	2020	3.3.17.2	2.36	6,5	1,9	1,2	14,82	14,84	
262	Корректировка и вычерчивание схем ВЛ	2020	3.3.14.13	2.37	144	4,72	1,2	815,62	646,70	
263	Укрепление заземляющего устройства	2020	3.1.4.20	2.38	27	2,83	1,2	91,69	81,24	том 10
264	Усиление заземлителя (забивка дополнительных электродов)	2020	3.1.4.22	2.39	27	3,43	1,2	111,13	94,12	том 10
265	Замер сопротивления петли «фаза-ноль»	2020	3.3.17.7	2.40	150	0,64	1,2	115,20	194,25	том 10
266	Трансф. масляные 6-35кВ: наруж.осмотр,очистка изол.,бака, маслом.стек., подтяжка контакт., замена силикаг.,отбор пробы масел., подтяг.болтов контактов, бака, измер.сопрот. изоляции.	2020	3.2.1.2	3.1	437	10,19	1,35	6 011,59	4 964,76	том 10

№ п/п	Наименование работ, услуг	Период проведения (год в соответствии с графиком)	№ обоснования	№ сметы (т. стр. в обосновывающих материалах)	Периодичность оказания услуги	Затраты труда на ед. изм.	К-т на работу в электр. установках и зонах возд. и	Всего затраты труда, чел/ч	Итого стоимость услуг за год, тыс.руб.	Примечания
267	Осмотр и текущ. ремонт разъединителей: зачистка и смазка токовед., трущихся поверхностей и заземл. Ножей. Подтягивание всех болтовых соединений.	2020	3.2.1.8	3.2	653	5,3	1,35	0,00	3 249,33	Относится к ремонтной программе
268	Текущий ремонт и ревизии электрооборудования ТП	2020	3.3.15.5	3.3	3015	5,3	1,35	0,00	15 550,34	Относится к ремонтной программе
269	Проверка разрядников . Снятие и установка	2020	3.1.4.13	3.4	97	3,8	1,35	497,61	331,55	том 10
270	Текущий ремонт разрядников(вмастерск)	2020	3.2.1.15	3.5	50	1,31	1,35	0,00	91,00	Относится к ремонтной программе
271	Проверка состояния выключателя нагрузки, крепления привода без снятия напряжения	2020	3.3.5.3	3.6	1306	1,44	1,35	2 538,86	2 508,83	том 10
272	Текущий ремонт выключателя нагрузки	2020	3.1.1.3	3.7	350	3,28	1,35	0,00	1 180,90	Относится к ремонтной программе
273	Автоматы типа А93100,АП-50	2020	3.2.1.19	3.8	700	0,7	1,35	661,50	940,10	том 10
274	Масляные и вакуумные выключатели в РП.-6-10кВ с приводом.Осмотр, опробование, регулировка	2020	3.3.5.4	3.9	281	5,41	1,35	2 052,28	1 412,87	том 10
275	Рубильники 0,4кВ	2020	3.2.1.18	3.10	3388	1,3	1,35	5 945,94	6 139,06	том 10
276	Замер нагрузок токоизмерит. клещами	2020	3.3.17.8	3.11	772	0,38	1,35	396,04	843,02	том 10
277	Осмотр и уборка помещения РП.ТП. До защитных ограждений	2020	3.3.15.2	3.12	438	2,9	1,35	1 714,77	1 342,47	том 10
278	Очистка ТП,РП от снега	2020	3.3.15.3	3.13	610	2,8	1,35	2 305,80	1 822,07	том 10
279	Текущий ремонт кровли и строительной части ТП	2020	3.3.15.15	3.14	15	3	1,35		53,10	Относится к ремонтной программе
280	Измерение сопротивления заземляющего устройства ТП.РП	2020	3.2.1.30	3.15	61	3,43	1,35	282,46	212,22	том 10
281	Ремонт заземл.устройства ТП, РП	2020	3.3.15.4	3.16	80	2,57	1,35	0,00	228,32	Относится к ремонтной программе
282	Проверка ограждений, замков,надпи сей, плакатов	2020	3.3.15.2	3.17	65	2,9	1,35	254,48	199,23	том 10
283	Установка замков на дверях ТП.РП	2020	3.3.15.3	3.18	60	2,9	1,35	234,90	183,90	том 10
284	Замер нагрузок и напряжений на тр-ре	2020	3.3.2.1	3.19	437	1,12	1,35	660,74	730,23	том 10
285	Проверка и ремонт предохранителей.Ремонт в мастерских.	2020	3.2.1.13	3.20	658	1,6	1,35	0,00	1 358,11	Относится к ремонтной программе
286	Проверка положения переключателя ответвлений трансформатора(анцапфы) на тр-рах	2020	3.3.2.8	3.21	386	0,55	1,35	286,61	472,85	том 10
287	Эксплуатация приводов для ВМ приводов	2020	3.3.6.1	3.22	28	4,48	1,35	169,34	120,46	том 10
288	Корректировка и вычерчивание схем ТП	2020	3.3.14.13	3.23	94	2,5	1,35	317,25	258,69	
289	Очистка ТП от снега, отвод паводковых вод весенний период	2020	3.3.15.3	3.24	282	2,8	1,35	1 065,96	842,33	
290	Окашивание травы в охранной зоне ТП	2020	3.3.15.3	3.25	564	2,8	1,35	2 131,92	1 684,67	том 10
291	Текущий ремонт РЗ и А	2020	§10-1**	3.26	140	3,5	1,35	661,50	495,04	том 10
292	Осмотр кабельных трасс	2020	3.3.14.23	4.1	1778	2	1,15	4 090,32	4 198,80	том 10
293	Осмотр концевых муфт	2020	3.2.3.1	4.2	1408	2,22	1,15	3 594,62	1 579,78	том 10
294	Отыскание места повреждения	2020	3.3.14.1	4.3	20	12,2	1,15	280,60	206,94	том 10
295	Определение трассы кабельной линии	2020	3.3.14.13	4.4	25	11,4	1,15	327,75	242,98	том 10
296	Профилактические испытания КЛ 6/10 кВ повышенным напряжением	2020	3.3.14.17; 3.3.14.18	4.5	352	9,4	1,15	3 805,12	2 870,21	том 10
297	Вручение уведомлений	2020	3.3.14.24	4.6	20	0,5	1,15	11,50	23,72	том 10
298	Приемка и включение КЛ	2020	3.3.14.25	4.7	2	5	1,15	11,50	9,42	том 10
299	Корректировка и вычерчивание схем КЛ	2020	3.3.14.13	4.8	117	4,72	1,15	635,08	525,45	
300	Осмотр кабельных трасс	2020	3.3.14.23	5.1	471,6	2	1,15	1 084,68	1 113,45	том 10
301	Осмотр концевых муфт	2020	3.3.14.22	5.2	3056	0,42	1,15	1 476,05	3 428,83	том 10
302	Отыскание места повреждения	2020	3.3.14.1	5.3	15	12,2	1,15	210,45	155,21	том 10
303	Определение трассы кабельной линии	2020	3.3.14.13	5.4	0,5	11,4	1,15	6,56	4,86	том 10
304	Профилактические испытания КЛ 0,4 кВ	2020	3.3.14.2	5.5	382	1,4	1,15	615,02	722,36	том 10
305	Вручение уведомлений	2020	3.3.14.24	5.6	30	0,65	1,15	22,43	35,58	том 10
306	Приемка и включение КЛ	2020	3.3.14.25	5.7	0,3	3,45	1,15	1,19	1,05	том 10
307	Замеры нагрузок КЛ	2020	3.3.14.10	5.8	1528	0,71	1,15	1 247,61	1 269,77	том 10
308	Корректировка и вычерчивание схем КЛ	2020	3.3.14.13	5.9	255	4,72	1,15	1 384,14	1 145,21	
309	Текущий ремонтконцевых муфт	2020	3.3.15.5	5.10	509	10,78	1,15	0,00	2 426,91	Относится к ремонтной программе
310	Ревизия и ремонт радиостанций	2020	2. нормы времени	6.1	22	3	1	66,00	69,15	том 10
311	Ревизия и ремонт отопительной системы.	2020	2. нормы времени	6.2	9	2,08	1	18,72	21,85	том 10
312	Осмотр и ревизия прислонных щитов 0,4кВ	2020	прил.10	6.3	940	7,8	1	7 332,00	6 486,00	том 10
313	Ежедневное техническое обслуживание дизельгенератора	2020	3.3.19.1	6.4	202	1,63	1,15	378,65	418,34	том 10

№ п/п	Наименование работ, услуг	Период проведения (год в соотв. с графиком)	№ обоснования	№ сметы (т. стр. в обосновывающих материалах)	Периодичность оказания услуги	Затраты труда на ед. изм.	К-т на работу в электр. установках и зонах возд. и	Всего затраты труда, чел/ч	Итого стоимость услуг за год, тыс. руб.	Примечания
314	Внешний осмотр и очистка от пыли и грязи систем телемеханики	2020	3.2.4.8	6.5	100	2,32	1,35	313,20	261,00	том 10
315	Профилактическое восстановление с частичной проверкой	2020	3.1.2.11	6.6	50	28,21	1,35	1 904,18	1 143,95	
316	Профилактическое восстановление с полной проверкой	2020	3.1.2.11	6.7	9	19,15	1,35	232,67	142,09	
317	Дневной осмотр дежурной по п/ст	2020	§ 64***	7.1	365	1,7	1,35	837,68	775,99	том 10
318	Текущий ремонт и ревизия электрооборудования п/ст	2020	§ 1-5**	7.2	3	6,2	1,35	0,00	17,52	Относится к ремонтной программе
319	Текущий ремонт и ревизии электрооборудования п/ст	2020	п.3.3.4	7.3	4	1,48	1,35	0,00	8,64	Относится к ремонтной программе
320	Текущий ремонт и ревизия электрооборудования п/ст	2020	3.2.1.6	7.4	32	7,15	1,35	0,00	210,66	Относится к ремонтной программе
321	Текущий ремонт и ревизия электрооборудования п/ст	2020	§81***	7.5	32	8	1,35	0,00	231,94	Относится к ремонтной программе
322	Осмотр тр-ров и реакторов КУ-1 и КУ-2, шита 0,4кВ	2020	§64***	7.6	2	1,7	1,35	4,59	4,25	том 10
323	Текущий ремонт и ревизия электрооборудования п/ст	2020	п.3.2.1.16*	7.7	1	4,3	1,35	0,00	4,35	Относится к ремонтной программе
324	Текущий ремонт и ревизия электрооборудования п/ст	2020	п.3.2.1.16*	7.8	1	4,3	1,35	0,00	4,35	Относится к ремонтной программе
325	Текущий ремонт и ревизия электрооборудования п/ст	2020	п.3.2.1.11	7.9	4	1,42	1,35	0,00	8,38	Относится к ремонтной программе
326	Текущий ремонт и ревизия электрооборудования п/ст	2020	п.3.3.5.3*	7.10	2	1,44	1,35	0,00	4,22	Относится к ремонтной программе
327	Техобсл. И ревизия электрооборудования п/ст	2020	п.3.3.2.3.*	7.11	2	4,9	1,35	13,23	9,65	том 10
328	Отключение тр-ра в период минимальной нагрузки последующим включением	2020	п.3.3.2.4*	7.12	2	0,8	1,35	2,16	2,84	том 10
329	Текущий ремонт РЗ и А	2020	§10-1**	7.13	15	3,5	1,35	70,88	53,04	том 10
330	Текущий ремонт устройства сигнализации на землю.	2020	прил.10	7.14	12	2,6	1,35	42,12	33,94	том 10
331	Установочные автоматы	2020	прил.10	7.15	14	3,9	1,35	73,71	53,90	том 10
332	Выпрямительные стабилизирующие устройства	2020	прил.10	7.16	2	1,25	1,35	3,38	3,54	том 10
333	Счетчики эл.энергии	2020	прил.10	7.17	5	2,9	1,35	19,58	15,33	том 10
334	Аппараты для испытания АИД-70	2020	прил.10	7.18	3	12	1,35	48,60	30,57	том 10
335	Дифференциальные защиты силовых трансформаторов	2020	прил.10	7.19	2	32	1,35	86,40	51,70	том 10
336	Комплект газовой защиты	2020	прил.10	7.20	2	32	1,35	86,40	51,70	том 10
337	Комплект аварийной и предупредительной сигнализации	2020	прил.10	7.21	2	14	1,35	37,80	23,51	том 10
338	Максимально-токовые защиты	2020	прил.10	7.22	19	4	1,35	102,60	74,58	том 10
339	Текущий ремонт разъединителя 110 кВ	2020	3.2.1.6*	7.23	2	7,15	1,35	0,00	12,85	Относится к ремонтной программе
340	Трансформаторы тока и напряжения -51-т.т.	2020	прил.10	7.24	16	4,8	1,35	103,68	72,83	том 10
341	Трансф. напряж. 6/0,1кВ	2020	п.3.3.4*	7.25	6	1,48	1,35	11,99	11,72	том 10
342	Трансформаторы тока и напряжения 110 кВ	2020	прил.10	7.26	18	4,8	1,35	116,64	81,94	том 10
343	Техническое обслуживание зданий, РП, ТП	2020	3.3.15.2	8.1	26174	0,12	1,35	4 240,25	23 242,87	том 10
344	Техническое обслуживание кровли зданий ТП, РП, ПС(осмотр, очистка от мусора, снега)	2020	E01-02-087-06	8.2	19547	0,84	1,35	22 165,96	10 164,28	том 10
345	Ремонт и восстановление герметизации стыков наружных стеновых панелей и расшивка швов	2020	E15-02-017-02	8.3	61	0,87	1,35		81,56	
346	Ремон кирпичной кладки стен отдельными местами	2020	E53-16-1	8.4	25	35,72	1,35		781,63	
347	Текущий ремонт бетонных полов	2020	E11-01-015-01	8.5	31,5	5,15	1,35		32,98	Относится к ремонтной программе
348	Заделка трещин в кирпичных стенах	2020	E53-14-1	8.6	30	2,28	1,35		20,85	
349	Ремонт порогов	2020	E68-12-5	8.7	27	1,63	1,35		50,68	
350	Установка (замена) дверных приборов, замки врезные, накладные	2020	E56-12-1	8.8	102	0,75	1,35	103,28	458,69	том 10
351	Ремонт дверных полотен металлических	2020	E09-05-002-01	8.9	32	2,33	1,35	100,66	175,33	том 10
352	Окраска ранее окрашенных поверхностей стен с расчисткой старой краски до 35%	2020	E15-04-007-05	8.10	1951	1,28	1,35		2 075,86	
353	Окраска ранее окрашенных поверхностей потолков с расчисткой старой краски до 35%	2020	E15-04-007-06	8.11	653	0,588	1,35		699,36	Относится к ремонтной программе
354	Ремонт штукатурки внутренних стен по камню и бетону отдельными местами	2020	E15-02-016-05	8.12	251,3	0,679	1,35		455,86	
355	Простая масляная окраска ранее окрашенных дверей	2020	E62-2-3	8.13	1030	1,74	1,35		724,77	
356	Сварка (резка) стальных конструкций	2020	E09-05-002-01	8.14	8	16,83	1,35		43,83	

№ п/п	Наименование работ, услуг	Период проведения (год в соответствии с графиком)	№ обоснования	№ сметы (т. стр. в обосновывающих материалах)	Периодичность оказания услуги	Затраты труда на ед. изм.	К-т на работу в электр. установках и зонах возд. и	Всего затраты труда, чел/ч	Итого стоимость услуг за год, тыс.руб.	Примечания
357	Изготовление деталей с измерением штангенциркулем	2020	МОУНВ от 21.01.2000 №6	8.15	1523	1	1	1 523,00	2 401,77	том 10
358	Дневной осмотр оборудования РП с записью нагрузок и напряжений	2020	3.3.15.2.	9.1	288	4,34	1,35	1 687,39	1 207,30	том 10
359	Вечерний осмотр оборудования РП с записью нагрузок и напряжений	2020	3.3.15.2.	9.2	48	3,34	1,35	216,43	163,63	том 10
360	Осмотр кабельных каналов ЦРП, РП	2020	Временное положение приложение № 10	9.3	6	0,58	1,35	4,70	8,64	том 10
361	Профвосстановление РЗ отходящих линий (6)10 кВ	2020	3.2.4.2 3.2.4.1.	9.4	58	14,91	1,35	1 167,45	723,09	том 10
362	Профвосстановление цепей напряжения и АВР 6-10 кВ	2020	3.1.2.6	9.5	58	6,9	1,35	540,27	359,54	том 10
363	Испытание оборудования РУ (6)10 кВ РП лабораторией	2020	3.1.1.4. 3.2.1.6.	9.6	58	8,46	1,35	662,42	430,24	том 10
364	Испытание кабелей (6)10 кВ РП	2020	3.3.14.17.	9.7	12	7,5	1,35	121,50	80,00	том 10
365	Проверка устройств грозозащиты перед грозовым сезоном	2020	3.3.16.1.	9.8	14	6,18	1,35	116,80	78,86	том 10
366	Текущий ремонт ячейки 6-10кВ с масляными выключателями, линейными разъединителями	2020	3.1.1.5. 3.1.1.7. 3.2.1.11.	9.9	19	10,95	1,35	0,00	177,97	Относится к ремонтной программе
367	Текущий ремонт ячейки 6-10кВ с трансформаторами напряжения и разрядниками	2020	3.1.1.5. 3.1.1.7. 3.2.1.11.	9.10	19	4,33	1,35	0,00	79,50	
368	Текущий ремонт ячейки 6-10кВ с выключателем нагрузки и трансформатором тока	2020	3.1.1.5. 3.1.1.7. 3.2.1.11.	9.11	68	4,08	1,35	0,00	271,12	
369	Текущий ремонт ячейки 6-10кВ с вакуумным выключателем, линейными разъединителями, трансформаторами тока	2020	3.1.1.5. 3.1.1.7. 3.2.1.11.	9.12	48	6,79	1,35	0,00	293,28	
370	Профконтроль РЗ отходящих линий (6)10 кВ	2020	3.2.4.	9.13	116	13,8	1,35	2 161,08	1 345,48	том 10
371	Опробование АВР (6)10 кВ в РП	2020	3.2.4.1. 3.3.10.4.	9.14	54	5,88	1,35	428,65	291,55	том 10
372	Текущий ремонт системы шин 6-10кВ	2020	3.2.1.11	9.15	14	4,8	1,35	0,00	63,73	Относится к ремонтной программе
373	Текущий ремонт ячейки 6-10 кВ с силовым трансформатором и разрядниками	2020	3.2.1.1. 3.2.1.2 3.2.1.8	9.16	11	4,54	1,35	0,00	47,84	Относится к ремонтной программе
374	Панель сигнализации	2020	3.2.4.6.	9.17	20	13,21	1,35	356,67	222,76	том 10
375	Щитовые приборы	2020	3.2.1.28	9.18	24	1,19	1,35	38,56	41,42	том 10
376	Техническое обслуживание аккумуляторных батарей РП	2020	3.3.7.1.	9.19	288	2,61	1,35	1 014,77	817,06	том 10
377	Выборочная проверка коррозионного состояния заземлителей со вскрытием грунта	2020	3.2.1.30.	9.20	2	8,29	1,35	22,38	14,57	том 10
378	Устранение дефектов оборудования, РП по замечаниям ОДС	2020	СО 34.04.181	9.21	71	16,4	1,35	1 571,94	967,94	том 10
379	ОДС	2020	0 10					0,00	0,00	том 10
380	Диспетчера	2020	ПТЭСС п.6.1	10.1	5	1979	1	9 895,00	10 685,36	том 10
381	Оперативно-выездные бригады (круглосуточное дежурство)	2020	ПТЭСС п.6.2	10.2	24	1979	1,2	56 995,20	37 205,54	том 10
382	Наблюдения по телефонограммам	2020	3.3.18.1.	11.1					876,96	Входит в накладные расходы
383	Ведение технической документации	2020	ПТЭСС п.1.7	11.3					9 296,62	
384	Профобучение персонала, обучение безопасным методам труда	2020	Правила ОТ при экспл. ЭУ	11.4					3 041,96	
	Годовой фонд рабочего времени, чел./час							239 964,79	257 381,43	
	Зарботная плата по расчету, руб.							35 230,38		
	Годовой ФОТ, тыс. руб.							51 261,52		
	Накладные расходы 65%, тыс. руб.							33 319,99		
	Прибыль 60%, тыс. руб.							30 756,91		
	Материалы, тыс. руб.							4 815,55		
	Работа механизмов, тыс. руб.							85 881,94		
	Итого, тыс. руб.							206 035,92		
Техобслуживание ООО «Березовские Электрические Сети»										
385	Дневн. осмотр конц. каб. муфт	2020	п.3.3.14.22*	1.1	1680	0,42	1,35	952,56	1 644,93	том 11
386	Осмотр и текущий рем. трансф. масляные 6-35кВ: очистка изол.бака, маслом.стек., подтяжка контакт., подтяг.болтов контактов, бака, измер.сопрот. изоляции.	2020	п.3.2.1.2*	1.2	144	5,62	1,35	0,00	791,50	Относится к ремонтной программе
387	Осмотр и средний рем.трансф. масляные 6-35кВ: очистка изол.бака, маслом.стек., подтяжка контакт., замена силикаг.,отбор пробы масл., подтяг.болтов контактов, бака, измер.сопрот. изоляции.	2020	п.3.2.1.2*, п.3.2.1.4*	1.3	48	11,43	1,35	0,00	294,69	Относится к ремонтной программе

№ п/п	Наименование работ, услуг	Период проведения (год в соответствии с графиком)	№ обоснования	№ сметы (т.е. в обосновывающих материалах)	Периодичность оказания услуги	Затраты труда на ед. изм.	К-т на работу в электр. установках и зонах возд. и	Всего затраты труда, чел/ч	Итого стоимость услуг за год, тыс.руб.	Примечания
388	Осмотр и текущ. ремонт разъединителей: зачистка и смазка токовед., трущихся поверхностей и заземл. Ножей. Подтягивание всех болтовых соединений.	2020	п.3.2.1.8*	1.4	670	5,3	1,35	0,00	3 290,42	Относится к ремонтной программе
389	Текущий ремонт и ревизия электрооборудования ТП	2020	п.3.2.1.11	1.5	1972	3,87	1,35	0,00	7 420,31	Относится к ремонтной программе
390	Проверка разрядников. Снятие и установка	2020	п.3.2.1.15*, п.3.1.4.13*	1.6	85,33	4,66	1,35	536,81	748,48	том 11
391	Осмотр выкл.-ля нагрузки без снятия напряжения	2020	п.3.3.5.3	1.7	914	1,44	1,35	1 776,82	1 643,68	том 11
392	Текущий ремонт выключателя нагрузки	2020	п.3.1.1.3*	1.8	48	6,98	1,35	0,00	299,81	Относится к ремонтной программе
393	Автоматы типа А3100, АП-50	2020	п.3.2.4.10*	1.9	580	3,73	1,35	2 920,59	2 110,45	том 11
394	Масляные и вакуумные выключатели в РП-6-10кВ с приводом. Осмотр, опробование, регулировка	2020	п.3.2.5.8*	1.10	200	7,5	1,35	2 025,00	1 337,37	том 11
395	Рубильники 0,4кВ (замена)	2020	п.3.1.1.25*	1.11	30	3,48	1,35	140,94	109,19	том 11
396	Замер нагрузок токоизмерит. клещами	2020	п.3.3.2.1*	1.12	542	1,12	1,35	819,50	835,77	том 11
397	Осмотр и уборка помещения РП, ТП. До защитных ограждений	2020	п.3.3.15.2*	1.13	406	2,9	1,35	1 589,49	1 254,61	том 11
398	Очистка ТП, РП от снега	2020	п.3.3.15.3*	1.14	609	2,8	1,35	2 302,02	3 495,35	том 11
399	Измерение сопротивления заземляющего устройства ТП, РП	2020	п.3.3.15.4 (Б)*	1.15	41	2,1	1,35	116,24	95,46	том 11
400	Ремонт заземл. устройства ТП, РП	2020	5.1.12.****	1.16	41	7,2	1,35	398,52	1 047,29	том 11
401	Проверка ограждений, замков, надпи сей, плакатов	2020	п. 3.3.15.1	1.17	406	0,36	1,35	197,32	384,63	том 11
402	Осмотр и проф. испытания аккумуляторной батареи	2020	п.3.3.7.1*	1.18	134	2,1	1,35	379,89	522,48	том 11
403	Осмотр и проф. испытания трансформаторов тока и трансформаторов напряжения	2020	п. 3.2.1.14	1.19	528	2,49	1,35	1 774,87	2 381,92	том 11
404	Замер нагрузок и напряжений на тр-ре	2020	п.3.3.2.1*	1.20	542	1,12	1,35	819,50	835,77	том 11
405	Выборочная проверка коррозионного состояния заземляющих устройств ТП, РП	2020	п.3.2.1.30*	1.21	16,92	3,43	1,35	78,35	57,44	том 11
406	Проверка положения переключателя ответвлений трансформатора (анцапфы) на тр-рах	2020	п.3.3.2.8*	1.22	271	0,55	1,35	201,22	293,97	том 11
407	Проверка РЗА (МТЗ, МТО, ЗЗ.)	2020	п.3.3.10.1*, п.3.2.4.2*	1.23	150	21,4	1,35	4 333,50	2 673,36	том 11
408	опробование пружинных приводов выключателей	2020	п.3.2.1.12*	1.24	200	3	1,35	810,00	610,24	том 11
409	осмотр приводов выключателей	2020	п.3.3.6.2*	1.25	200	4,48	1,35	1 209,60	847,90	том 11
410	Рубильники (осмотр, проверка регулировки, смазка контактов)	2020	прил.10	1.26	2988	1,3	1,35	5 243,94	5 039,50	том 11
411	Скашивание травы территории РП (2 раза в год)	2020	Е 68-4-2	1.27	30	1,08	1,35	43,74	65,45	том 11
412	Обрезка кустарников в охранной зоне, вывоз на свалку	2020	Е 68-5-1	1.28	400	6,65	1,35	3 591,00	2 132,98	том 11
413	Подготовка и испытание трансформаторов резервного фонда	2020	п.3.3.2.3.*	1.29	50	4,9	1,35	330,75	228,89	том 11
414	Испытание трансформаторного масла на пробой	2020	П101-11-029-02	1.30	144	0,82	1,35	159,41	158,57	том 11
415	Испытание трансформаторного масла на пробой (трансформаторы резервного фонда)	2020	П101-11-029-03	1.31	50	0,82	1,35	55,35	55,06	том 11
416	Замена запирающих устройств ТП, РП, разъединители	2020	Е56-12-6	1.32	40	1,07	1,35	57,78	85,43	том 11
417	Дневной осмотр эл.монтерами ВЛ 6-10-35кВ, проверка стрел провеса проводов ВЛ-6-10-35кВ, запись дефектов.	2020	п.3.3.17.1*	2.1	461,7	1,5	1,2	831,02	852,50	том 11
418	Ночной осмотр ВЛ электромонтерами	2020	п.3.3.17.1*	2.2	461,7	1,7	1,2	941,83	927,29	том 11
419	Проверка состояния ж/б опор с выборочным вскрытием грунта	2020	п.3.2.1.30*	2.3	6	3,43	1,2	24,70	20,37	том 11
420	Измерение сопротивления заземляющ. устройства ж/б опор	2020	п.3.3.17.7*	2.4	277	0,64	1,2	212,74	320,35	том 11
421	Обновление нумерации на опоре, замена плаката	2020	§ 124***	2.5	1135	0,28	1,2	381,36	990,30	том 11
422	Валка деревьев	2020	§ 119***	2.6	530	0,8	1,2	508,80	691,20	том 11
423	Расчистка трассы ВЛ от порослей и деревьев с автовышки	2020	§120*	2.7	230,8	4,8	1,2	1 329,64	2 912,99	том 11
424	Подтяжка бандажей или хомутов на опорах	2020	§ 71***	2.8	1110	0,1	1,2	133,20	802,33	том 11
425	Проверка переходов и пересечений	2020	п.3.2.2.5*	2.9	57,3	2	1,2	137,52	128,89	том 11
426	измерение сопротивления вентильных разрядников, ОПН	2020	п.3.2.2.6*	2.10	53,5	0,8	1,2	51,36	34,28	том 11
427	Выправка отдельных опор со снятием напряжения	2020	§ 37***	2.11	34	4,8	1,2	0,00	298,33	Относится к ремонтной программе
428	Замена штыревых изоляторов	2020	п.3.2.2.3	2.12	740	1,06	1,2	0,00	1 886,90	том 11
429	Выправка траверс ж/б опор	2020	п.3.2.2.4*	2.13	1109	0,97	1,2	0,00	2 618,93	том 11
430	Проверка состояния антикоррозийного покрытия металлических опор	2020	XVIII-4**	2.14	53	1,9	1,2	120,84	114,98	том 11
431	Верховой осмотр грозозащиты	2020	п.3.2.2.1*	2.15	32,1	1,98	1,2	76,27	101,86	том 11
432	Перетяжка проводов	2020	п.3.1.3.37*	2.16	15	26,59	1,2	478,62	713,38	том 11
433	Внеочередной осмотр ВЛ-6-10кВ автоматического отключения	2020	п.3.3.17.3*	2.17	115,4	1,7	1,2	235,46	231,82	том 11
434	Проверка габаритов между проводами	2020	XVII-6(6)**	2.18	490	0,35	1,2	205,80	453,65	том 11
435	Измерение стрел провеса провода	2020	XVII-6(6)**	2.19	490	0,5	1,2	294,00	511,93	том 11
436	Очистка от снега подъездных путей к РКЗ и разъединителю	2020	п.3.3.15.3*	2.20	494	2,8	1,2	1 659,84	2 835,31	том 11
437	Дневной осмотр электромонтерами	2020	п.3.3.17.1*	3.1	456	1,5	1,2	820,87	842,09	том 11
438	Проверка дер.оп. на загнивание и состояние ж/б прист.	2020	Прил.10	3.2	1614	0,9	1,2	1 743,48	2 207,95	том 11
439	Проверка состояния ж/б приставок и опор	2020	Прил.10	3.3	2068	2	1,2	4 962,00	4 650,75	том 11
440	измерение повторного заземл. опор	2020	п.3.3.17.7*	3.4	76,01	0,64	1,2	58,38	87,90	том 11

№ п/п	Наименование работ, услуг	Период проведения (год в соотв. с графиком)	№ обоснования	№ сметы (т., стр. в обосновывающих материалах)	Периодичность оказания услуги	Затраты труда на ед. изм	К-т на работу в электр. установках и зонах возд. и	Всего затраты труда, чел/ч	Итого стоимость услуг за год, тыс.руб.	Примечания
441	проверка состояния повторного заземл. нулевого провода	2020	п.3.3.17.6*, п.3.3.17.7*	3.5	76,01	0,66	1,2	60,20	137,46	том 11
442	проверка состояния повторного заземл. опор со вскрытием грунта (2%)	2020	п.3.2.1.30*	3.6	36	3,43	1,2	148,18	122,25	том 11
443	Замер тока и напряжения в контрольных точках	2020	§ 60***	3.7	374	0,1	1,2	44,88	270,33	том 11
444	Расчистка трассы от деревьев и поросли	2020	XVIII-3**	3.8	72	4,8	1,2	414,72	908,58	том 11
445	Замена опор по заявкам населения (аварийная работа)	2020	§ 7***	3.9	13	8,3	1,2	129,48	213,50	том 11
446	Замер сопротивления заземл. устройства нулевого пров., «петли фаза-нуль»	2020	XVIII-11**	3.10	12,33	0,38	1,2	5,62	11,70	том 11
447	Перераспределение нагрузок по фидерам	2020	п.3.3.15.16*	3.11	69,2	1,6	1,2	132,86	133,31	том 11
448	Замена вводов (аварийные работы)	2020	п.3.3.17.11*	3.12	174,9	3,58	1,2	751,54	1 941,41	том 11
449	Валка деревьев	2020	§ 119***	3.13	50	0,8	1,2		65,21	Относится к ремонтной программе
450	Обновление нумерации опор, надписей и плакатов по ПТЭ и ПТБ	2020	§ 124***	3.14	413,5	0,28	1,2	138,94	360,78	том 11
451	Проверка переходов и пересечений	2020	п.3.2.2.5*	3.15	71,8	2	1,2	172,32	161,51	том 11
452	Замена ослабленных бандажей	2020	прилож.10	3.16	96,86	2	1,2	232,46	243,21	том 11
453	Выправка траверс ж/б опор	2020	п.3.2.2.4*	3.17	10	0,97	1,2	0,00	23,62	Относится к ремонтной программе
454	Восстановление обрыва в сетях 0,4кВ	2020	п.3.3.17.10*	3.18	50	0,88	1,2	0,00	192,70	том 11
455	Замена ж/б приставок	2020	п.3.1.3.25*	3.19	48,43	5,85	1,2	339,98	656,23	том 11
456	Замена ветхого и нестандартного провода (АС-25, А-25,)	2020	§ 77***	3.20	0,5	23,5	1,2	14,10	30,29	том 11
457	Перефазировка в сетях 0,4кВ	2020	п.3.3.17.9*	3.21	120	1,14	1,2	164,16	318,53	том 11
458	Измерение стрел провеса провода	2020	XVII-6(в)**	3.22	873	0,5	1,2	523,80	912,07	том 11
459	Дневной осмотр трассы электромонтерами	2020	п.3.3.14.23*	4.1	244,4	2	1,15	562,12	549,33	том 11
460	Трассировка кабельной линии (на кажд. 0,5км)	2020	п.3.3.14.13*	4.2	12	11,4	1,15	157,32	117,52	том 11
461	Испытания КЛ повышенным напряжением	2020	п.3.3.14.17*, 3.3.14.18*	4.3	110	9,4	1,15	1 189,10	900,78	том 11
462	Измерение нагрузок на КЛ	2020	п.3.3.14.10*	4.4	942	0,05	1,15	54,17	641,30	том 11
463	Частичная замена поврежденного кабеля до 10м	2020	прилож.10	4.5	3	7,8	1,15	26,91	68,18	том 11
464	Осмотр концевых муфт	2020	п.3.3.14.22*	4.6	1884	0,42	1,15	909,97	1 844,70	том 11
465	Вскрытие дорожных покрытий асфальта, бетона	2020	лок. Смета №7 (ТСНБ-2001 КО)	4.7	15	3,23	1,15	55,72	846,22	том 11
466	Отыскание мест повреждения на КЛ	2020	п.3.3.14.1*	4.8	30	16,8	1,15	579,60	423,88	том 11
467	Замена кабельных муфт	2020	прил.10	4.9	35	18	1,15	724,50	600,60	том 11
468	Фазировка КЛ	2020	п.3.3.14.4*	4.10	100	2,88	1,15	331,20	295,69	том 11
469	Дневной осмотр трассы электромонтерами	2020	п.3.3.14.23*	5.1	209,7	2	1,15	482,26	471,67	том 11
470	Проверка концевых муфт	2020	п.3.3.14.22*	5.2	1456	0,42	1,15	703,25	1 425,63	том 11
471	Измерение нагрузок на КЛ	2020	п.3.3.14.10*	5.3	401	0,05	1,15	23,06	272,99	том 11
472	Трассировка кабельной линии (на кажд. 0,5км)	2020	п.3.3.14.13*	5.4	10	11,4	1,15	131,10	97,93	том 11
473	Замена кабельных муфт	2020	Прил.10	5.5	15	14	1,15	241,50	210,00	том 11
474	Отыскание мест повреждения на КЛ	2020	п.3.3.14.1*	5.6	30	16,8	1,15	579,60	423,88	том 11
475	Частичная замена поврежденного кабеля до 10м	2020	Прил.10	5.7	15	7,8	1,15	134,55	288,05	том 11
476	Фазировка КЛ	2020	п.3.3.14.4*	5.8	200	2,88	1,15	662,40	591,38	том 11
477	Вручение извещений	2020	п.3.3.14.24.*	5.9	24	0,5	1,15	13,80	15,50	том 11
478	Ночной осмотр дежурной по п/ст	2020	§ 64***	6.1	48	1,7	1,15	93,84	65,55	том 11
479	Дневной осмотр дежурной по п/ст	2020	§ 64***	6.2	365	1,7	1,15	713,58	498,47	том 11
480	Текущий ремонт и ревизия электрооборудования п/ст	2020	п.3.2.1.1*	6.3	2	6,34	1,35	0,00	11,41	Относится к ремонтной программе
481	Текущий ремонт и ревизия электрооборудования п/ст	2020	п.3.3.4.1*	6.4	8	1,48	1,35	0,00	9,51	Относится к ремонтной программе
482	Текущий ремонт и ревизия электрооборудования п/ст	2020	3.2.1.6*	6.5	24	7,15	1,35	0,00	137,75	Относится к ремонтной программе
483	Текущий ремонт и ревизия электрооборудования п/ст	2020	п.3.3.6.1*, п.3.2.1.12*	6.6	24	7,48	1,35	0,00	144,12	Относится к ремонтной программе
484	Осмотр тр-ров и реакторов КУ-1 и КУ-2, шита 0,4кВ	2020	§62*****	6.7	730	1,2	1,35	1 182,60	703,54	том 11
485	Текущий ремонт и ревизия электрооборудования п/ст	2020	п.3.2.1.17*	6.8	1	5,48	1,35	0,00	4,40	Относится к ремонтной программе
486	Текущий ремонт и ревизия электрооборудования п/ст	2020	п.3.2.1.17*	6.9	1	5,48	1,35	0,00	4,40	Относится к ремонтной программе

№ п/п	Наименование работ, услуг	Период проведения (год в соответствии с графиком)	№ обоснования	№ сметы (т., стр. в обосновывающих материалах)	Периодичность оказания услуги	Затраты труда на ед. изм.	К-т на работу в электр. установках и зонах возд. и	Всего затраты труда, чел/ч	Итого стоимость услуг за год, тыс.руб.	Примечания
487	Текущий ремонт и ревизия электрооборудования п/ст	2020	прилож.10	6.10	2	6,5	1,35	0,00	10,44	Относится к ремонтной программе
488	Техобсл. и ревизия электрооборудования п/ст	2020	п.3.3.2.3.*	6.11	2	4,9	1,35	0,00	7,87	Относится к ремонтной программе
489	Отключение тр-ра в период минимальной нагрузки последующим включением	2020	п.3.3.2.4*	6.12	2	0,8	1,35	2,16	1,28	том 11
490	Проверка РЗА (МТЗ, МТО, ЗЗ.)	2020	п.3.3.10.1; п.3.2.4.2	6.13	24	21,4	1,35	693,36	412,31	том 11
491	Текущий ремонт устройства сигнализации на землю.	2020	п.3.2.4.9*	6.14	21	2,48	1,35	70,31	41,81	том 11
492	Выпрямительные стабилизирующие устройства	2020	п.3.2.4.11*	6.15	4	1,11	1,35	5,99	3,56	том 11
493	Аппараты для испытания АИД-70	2020	п.3.1.1.21*	6.16	3	10,01	1,35	40,54	24,11	том 11
494	Дифференциальные защиты силовых трансформаторов	2020	п.3.2.4.5*	6.17	2	32,18	1,35	86,89	51,67	том 11
495	Комплект газовой защиты	2020	п.3.2.4.4*	6.18	2	16	1,35	43,20	25,69	том 11
496	Комплект аварийной и предупредительной сигнализации	2020	п.3.2.4.6*	6.19	2	13,02	1,35	35,15	20,91	том 11
497	Текущий ремонт элегазового выключателя 35кВ	2020	3.2.1.6*	6.20	1	7,15	1,35	0,00	5,74	Относится к ремонтной программе
498	Трансформаторы тока и напряжения	2020	п.3.2.1.14*	6.21	15	4,64	1,35	93,96	55,87	том 11
499	Трансформаторы тока и напряжения 35кВ	2020	п.3.2.1.14*	6.22	18	4,64	1,35	112,75	67,05	том 11
500	Техническое обслуживание аккумуляторных батарей	2020	п.3.3.7.1*	6.23	34	2,1	1,35	96,39	57,31	том 11
501	Уничтожение сорняков на территории	2020	ТСНБ-2001 КО	6.24	1	4,54	1,35	6,13	28,17	том 11
502	Очистка от снега территории подстанции	2020	ТСНБ-2001 КО	6.25	10	147,1	1,35	1 985,99	1 436,05	том 11
503	Контроль состояния заземл. устройств.	2020	п.3.3.17.6*, п.3.3.17.7*	6.26	362	1,3	1,35	635,31	418,66	том 11
504	Контроль состояния заземл. устройств.	2020	п.3.2.1.30.*	6.27	4	3,43	1,35	18,52	13,58	том 11
505	Текущий ремонт (строительная часть производственных зданий)	2020	ТСНБ-2001 КО	7.1	5	626	1		3 529,97	Относится к ремонтной программе, не указан список работ
506	Текущий ремонт (строительная часть ЗТП)	2020	ТСНБ-2001 КО	7.2	15	91	1,35		1 587,80	
507	Текущий ремонт (строительная часть КТПН)	2020	ТСНБ-2001 КО	7.3	37	32	1,35		972,51	
508	Текущий ремонт (строительная часть МТП)	2020	ТСНБ-2001 КО	7.4	8	47	1,35		357,55	
509	Технич. осмотр и ревизия прислонных щитов 0,4кВ	2020	прил.10	8.1	1032	7,8	1,35	10 866,96	7 124,09	том 11
510	Испытание основных эл.защитных средств: пассатижи, кусачки, указат. напр-я и т.д.)	2020	п.3.3.18.1.А*	8.2	495	0,29	1	143,55	115,21	том 11
511	Испытание основных эл.защитных средств: клещи, штанги.	2020	п.3.3.18.1.А*	8.3	42	0,29	1	12,18	9,77	том 11
512	Испытан. дополнит. защитных средств: диэл. перчатки	2020	п.3.3.18.1.Б*	8.4	200	0,48	1	96,00	77,10	том 11
513	Испытан. дополнит. защитных средств: диэл. боты	2020	п.3.3.18.1.Б*	8.5	14	0,48	1	6,72	5,40	том 11
514	Испытан. защитных средств: страховочные пояса, канаты и т.п	2020	п.3.3.18.1.Б*	8.6	340	0,59	1	200,60	160,70	том 11
515	Измерение сопротивлений вентильных разрядников, ОПН	2020	п.3.2.2.6*	8.7	203	0,8	1	162,40	130,08	том 11
516	Диспетчера	2020	ПТЭСС п. 6.1	9.1.	5	1979	1	9 895,00	9 154,67	том 11
517	Наблюдение по телефонограммам, оповещение потребителей, расследование и оформление инцидентов по ЛЭП 0,4-35кВ	2020	3.3.18.1	9.2.	2	3958	1,35	10 686,60	3 181,51	
518	ОВБ (оперативно-выездная бригада)	2020	ПТЭЭС п.6.1	9.3	32	1979	1,2	75 993,60	100 049,62	том 11
519	Дежурные на подстанции	2020	ПТЭЭС п.6.1	9.4.	4	1979	1,35	10 686,60	10 737,58	том 11
520	обслуживание АСДТУ	2020	ПТЭЭС п.6.1	9.5			1,35	0,00	2 189,25	
521	Ведение технической документации	2020	ПТЭСС п. 1.7	10.1					12 726,02	
522	Профобучение персонала, обучение безопасным методам труда	2020	Правила ОТ при эксплуатации ЭУ	10.2					7 258,46	Входит в накладные расходы
523	Подготовка к техническому освидетельствованию оборудования, отработавшего 25 лет и более	2020	ПТЭЭС п.1.5.2	11.1	53	3	1,35	214,65	2 289,49	
	Годовой фонд рабочего времени, чел./час							183789,31	250 735,17	
	Зарботная плата по расчету, руб.							35 230,38		
	Годовой ФОТ, тыс. руб.							39 259,83		
	Накладные расходы 65%, тыс. руб.							25 518,89		
	Прибыль 60%, тыс. руб.							23 555,90		
	Материалы, тыс. руб.							3 058,67		
	Работа механизмов, тыс. руб.							58 571,49		
	Итого, тыс. руб.							149964,78	0,00	
	Всего техническое обслуживание на 2020 год без НДС, тыс. руб.							731 938,20		

На основании вышеизложенного, в ходе проведенного дополнительного анализа в соответствии с предписанием ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. №СП/105280/23 от 12.12.2023), эксперты выявили экономически необоснованные расходы в размере 320 076,80 тыс. руб. (1 052 015,00 тыс. руб. (принято на 2020 год) – 731 938,20 тыс. руб. (по итогам дополнительного анализа)), которые подлежат исключению из базового уровня подконтрольных расходов ОАО «СКЭК», определенного методом экономически обоснованных расходов на 2020 год, по статье работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств).

1.1.2. Расходы на оплату труда

Из мотивировочной части предписания:

«Согласно Экспертному заключению на 2020 год, расходы на оплату труда определены Органом регулирования в размере 171 062,55 тыс. руб. исходя из численности в размере 271 чел. (факт 2018 - 270,4 чел.), средней заработной платы в размере 52 602,26 руб. (фактическая заработная плата с применением ИПЦ). Предложение регулируемой организации составило – 185 420,39 тыс. руб.

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

ФАС России отмечает, что в Экспертном заключении на 2020 год Органом регулирования не представлен расчет расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, с учетом положений ОТС и Рекомендаций о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электроэнергетики, разработанными ОАО «ЦОТэнерго».

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

Таким образом, расходы по рассматриваемой статье подлежат дополнительному экономическому обоснованию, а в случае отсутствия

экономического обоснования расходов – исключению из состава НВВ регулируемой организации.»

Во исполнение пункта 2.2 предписания ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. №СП/105280/23 от 12.12.2023) на основании мотивировочной части предписания экспертная группа РЭК Кузбасса провела дополнительный анализ по статье «Расходы на оплату труда» на 2020 год.

Исходя из анализ фактических расходов на оплату труда за 2018 год фактическая средняя заработная плата одного работника ОАО «СКЭК» за 2018 год составила 48 777,60 руб./мес.

Для проведения проверки на критерий не превышения фактической средней заработной платы предприятия, рассчитанной исходя из тарифной ставки рабочего первого разряда работников электроэнергетики, экспертами произведен расчет в соответствии с отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике Российской Федерации на 2019 - 2021 годы, «Рекомендациями о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электроэнергетики с учетом изменений и дополнений от 10 апреля 2008 год (ЦОТ Энерго, Москва, 2009), в соответствии с формой П1.16 Методических указаний № 20-э/2, представленный в таблице 4.

Таблица 4.

Расчет расходов на оплату труда работников ОАО «СКЭК» за 2018 год с учетом требований отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2018 года
1	2	3	4
1.	Численность		
	Численность ППП	чел.	270,30
2.	Средняя оплата труда		
2.1.	Тарифная ставка рабочего I разряда	руб.	7 772,00
2.2.	Дефлятор по заработной плате		1,02
2.3.	Тарифная ставка рабочего I разряда с учетом дефлятора	руб.	7 935,21
2.4.	Средняя степень оплаты		7,00
2.5.	Тарифный коэффициент, соответствующий степени по оплате труда	руб.	2,12
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	16 794,23
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда I работника		
2.7.1.	процент выплаты	%	12,50
2.7.2.	сумма выплат	руб.	2 099,28
2.8.	Текущее премирование		
2.8.1.	процент выплаты	%	75,00
2.8.2.	сумма выплат	руб.	12 595,68

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2018 года
1	2	3	4
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет		
2.9.1.	процент выплаты	%	15,00
2.9.2.	сумма выплат	руб.	2 519,14
2.10.	Выплаты по итогам года		
2.10.1.	процент выплаты	%	33,00
2.10.2.	сумма выплат	руб.	5 542,10
2.11.	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки		
2.11.1.	процент выплаты	%	30,00
2.11.2.	сумма выплат	руб.	9 446,76
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	48 997,18

Расчет тарифного коэффициента в соответствии с Рекомендациями о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электроэнергетики, разработанными ОАО «ЦОТэнерго», для ОАО «СКЭК» за 2018 представлен в таблице 5.

Таблица 5.

**Расчет среднего тарифного коэффициента для ОАО «СКЭК»
в соответствии с рекомендациями ОАО «ЦОТэнерго» за 2018 год**

№	Наименование должности/профессии	Численность по штатному расписанию	Всего численность по передаче ТЭ (в доле)	Тарифный коэффициент	Протяжение тарифных коэффициентов и численности
1	2	3	4	5	6
1	Начальник технического управления	1	0,6196	3,11	1,926956
2	Начальник оперативно-аналитической работы	1	0,6196	3,11	1,926956
3	Специалист оперативно-аналитической работы	4	2,4784	2,08	5,155072
4	Специалист оперативно-аналитической работы	1	0,6196	2,08	1,288768
5	Руководитель группы имущественных отношений	1	0,6196	3,11	1,926956
6	Ведущий специалист группы имущественных отношений	1	0,6196	2,78	1,722488
7	Специалист группы имущественных отношений	2	1,2392	2,08	2,577536
8	Руководитель группы природопользования	1	0,6196	3,11	1,926956
9	Ведущий специалист группы природопользования	1	0,6196	2,78	1,722488
10	Руководитель группы энергоаудита и энергосбережения	1	1	3,11	3,11
11	Ведущий специалист группы энергоаудита и энергосбережения	1	1	3,11	3,11
12	Специалист группы энергоаудита и энергосбережения	1	1	2,08	2,08
13	Бухгалтер	12	7,4352	2,08	15,465216
14	Начальник управления экономики и развития	1	0,6196	3,11	1,926956
15	Начальник тарифно-экономического отдела	1	0,6196	3,11	1,926956
16	Руководитель экономической группы	1	0,6196	3,11	1,926956
17	Ведущий специалист экономической группы	2	1,2392	2,78	3,444976
18	Специалист экономической группы	1	0,6196	2,08	1,288768
19	Руководитель группы тарифного регулирования	1	0,6196	3,11	1,926956
20	Ведущий специалист группы тарифного регулирования	2	1,2392	2,78	3,444976
21	Руководитель группы техприсоединения и подключения	1	0,6196	2,78	1,722488

№	Наименование должности/профессии	Численность по штатному расписанию	Всего численность по передаче (%) (в доле)	Тарифный коэффициент	Произведение тарифных коэффициентов и численности
22	Ведущий специалист технико-испытания и подключения	2	1,2392	3,11	3,853912
23	Специалист технико-испытания и подключения	3	1,8588	2,08	3,866304
24	Начальник финансового отдела	1	0,6196	3,11	1,926956
25	Ведущий специалист финансового отдела	1	0,6196	2,78	1,722488
26	Специалист финансового отдела	1	0,6196	2,08	1,288768
27	Начальник отдела информационных технологий	1	0,6196	3,11	1,926956
28	Заместитель начальника отдела информационных технологий	2	1,2392	2,78	3,444976
29	Специалист по информационным системам	5	3,098	2,08	6,44384
30	Системный администратор информационно-коммуникационных систем	4	2,4784	2,08	5,155072
31	Начальник отдела материально-технического снабжения	1	0,6196	3,11	1,926956
32	Ведущий специалист материально-технического снабжения	4	2,4784	2,78	6,889952
33	Специалист материально-технического снабжения	3	1,8588	2,08	3,866304
34	Руководитель группы договорной работы	1	0,6196	3,11	1,926956
35	Ведущий специалист по договорной работе	4	2,4784	2,78	6,889952
36	Специалист по договорной работе, стажер	3	1,8588	2,08	3,866304
37	Начальник отдела по работе с персоналом	1	0,6196	2,78	1,722488
38	Ведущий специалист	3	1,8588	2,78	5,167464
39	Начальник службы экономической безопасности	1	0,6196	3,11	1,926956
40	Специалист по информационной безопасности	1	0,6196	2,08	1,288768
41	Инженер по ГО и ЧС	1	0,6196	2,08	1,288768
42	Руководитель группы по корпоративной политике и работе с СМИ	1	0,6196	2,78	1,722488
43	Ведущий специалист	1	0,6196	2,78	1,722488
44	Специалист	1	0,6196	2,08	1,288768
45	Начальник управления энергообъемом	1	1	2,78	2,78
46	Заместитель начальника управления энергообъемом	1	1	2,78	2,78
47	Специалист управления энергообъемом	2	2	2,78	5,56
48	Диспетчер-производитель	1	1	2,08	2,08
49	Ведущий специалист по охране труда	1	0,6196	2,78	1,722488
50	Специалист по охране труда	1	0,6196	2,08	1,288768
51	Главный инженер службы капитального строительства и капитального ремонта	1	0,6196	3,11	1,926956
52	Заместитель начальника управления	1	0,6196	2,78	1,722488
53	Секретарь руководства	1	0,6196	2,08	1,288768
54	Начальник отдела строительного контроля	1	0,6196	3,11	1,926956
55	Инженер	4	2,4784	2,08	5,155072
56	Геодетист	1	0,6196	2,08	1,288768
57	Руководитель проектной группы	1	0,6196	3,11	1,926956
58	Ведущий специалист	1	0,6196	2,78	1,722488
59	Инженер	2	5,5764	2,08	11,598912
60	Руководитель группы инвестиций	1	0,6196	3,11	1,926956
61	Специалист	1	0,6196	2,08	1,288768
62	Руководитель сметной группы	1	0,6196	3,11	1,926956
63	Инженер-сметчик	6	3,7176	2,08	7,732608
64	Руководитель экономическо-договорной группы	1	0,6196	3,11	1,926956
65	Ведущий экономист	1	0,6196	2,78	1,722488
66	Экономист	3	1,8588	2,08	3,866304
67	Начальник отдела энергообеспечения г. Кемерово	1	1	3,11	3,11
68	Ведущий специалист	1	1	2,78	2,78
69	Ведущий инженер	2	2	2,78	5,56
70	Инженер	4	4	2,08	8,32
71	Техник	21	21	2,08	43,68
72	Ведущий специалист	1	1	2,78	2,78

№	Наименование должности/профессии	Численность по штатному расписанию	Всего численность по передаче "У" (в доле)	Тарифный коэффициент	Произведение тарифных коэффициентов и численности
73	Ведущий инженер	3	3	2,78	8,34
74	Экономист	2	2	2,08	4,16
75	Инженер	4	4	2,08	8,32
76	Техник	31	31	1,44	44,64
77	Руководитель группы по обслуживанию приборов учета электроэнергии АИИС	1	1	3,11	3,11
78	Ведущий инженер	1	1	2,78	2,78
79	Инженер	5	5	2,08	10,4
80	Электромонтер	4	4	1,28	5,12
81	Начальник группы по электроснабжению Березовский	1	1	3,11	3,11
82	Ведущий энергист	1	1	2,78	2,78
83	Экономист	1	1	2,08	2,08
84	Инженер	3	3	2,08	6,24
85	Техник	7	7	1,44	10,08
86	Электромонтер по экпл. электросчетчиков	2	2	1,28	2,56
87	Водитель автомобиля	3	3	1,13	3,39
88	Начальник отдела энергоснабжения ж.р. Кедровка	1	1	2,78	2,78
89	Ведущий энергист	2	2	3,11	6,22
90	Стендист	1	1	2,08	2,08
91	Инженер	4	4	2,08	8,32
92	Техник	4	4	1,44	5,76
93	Экономист	2	2	2,08	4,16
94	Водитель автомобиля	2	2	1,13	2,26
95	Начальник отдела транспорта "У" г. Ленинск-Кузнецкий	1	1	3,11	3,11
	Всего численность работников Общества		196,4932		415,861964
	Средний тарифный коэффициент				2,116419113

Средняя заработная плата, рассчитанная экспертами на 2018 год с учетом отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике, составила 48 997,18 руб./мес. Таким образом, документально подтвержденная фактическая средняя заработная плата за 2018 год в размере 48 777,60 руб./мес. не превышает средний уровень заработной платы, рассчитанный исходя из тарифной ставки рабочего первого разряда работников электроэнергетики за 2018 год.

Для расчета расходов на оплату труда средняя заработная плата на 2020 год рассчитана, исходя из фактического объема оплаты труда в сумме 158 624,77 тыс. руб., определенная по форме П-4 за 2018 год, и среднесписочной численности 271 чел., и скорректирована на прогнозные индексы потребительских цен по данным Минэкономразвития РФ: $158\,624,77 \div 271 \div 12 \cdot 1000 = 48\,777,60 \cdot 1,047$ (ИПЦ 2019/2018) $\cdot 1,03$ (ИПЦ 2020/2019) = 52 602,26 руб./мес./чел.

Для проведения проверки на критерий не превышения плановой средней заработной платы предприятия, рассчитанной исходя из тарифной ставки рабочего первого разряда работников электроэнергетики, экспертами произведен расчет в соответствии с отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике

Российской Федерации на 2019 - 2021 годы, «Рекомендациями о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электроэнергетики с учетом изменений и дополнений от 10 апреля 2008 год (ЦОТ Энерго, Москва, 2009), в соответствии с формой П1.16 Методических указаний № 20-э/2, представленный в таблице 6.

Таблица 6.

Расчет расходов на оплату труда работников ОАО «СКЭК» на 2020 год с учетом требований отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План на 2020 год
1	2	3	5
1.	Численность		
	Численность ППП	чел.	270,3
2.	Средняя оплата труда		
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	8 772,65
2.2.	Дефлятор по заработной плате		1,030
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	9 035,82
2.4.	Средняя ступень оплаты		7,00
2.5.	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда	руб.	2,06
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	18 648,48
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника		
2.7.1.	процент выплаты	%	12,50
2.7.2.	сумма выплат	руб.	2 331,06
2.8.	Текущее премирование		
2.8.1.	процент выплаты	%	75,00
2.8.2.	сумма выплат	руб.	13 986,36
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет		
2.9.1.	процент выплаты	%	15,00
2.9.2.	сумма выплат	руб.	2 797,27
2.10.	Выплаты по итогам года		
2.10.1.	процент выплаты	%	33,00
2.10.2.	сумма выплат	руб.	6 154,00
2.11.	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки		
2.11.1.	процент выплаты	%	30,00
2.11.2.	сумма выплат	руб.	10 489,77
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	54 406,94

Расчет тарифного коэффициента в соответствии с Рекомендациями о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электроэнергетики, разработанными ОАО «ЦОТЭнерго», для ОАО «СКЭК» на 2020 представлен в таблице 7.

Таблица 7.

**Расчет среднего тарифного коэффициента для ОАО «СКЭК»
в соответствии с рекомендациями ОАО «ЦОТЭнерго» на 2020 год**

№	Наименование должности/профессии	Численность по штатному расписанию	Всего численность по передаче "У" (в доле)	Тарифный коэффициент	Произведение тарифных коэффициентов и численности
1	2	3	4	5	6
1	Начальник технического управления	1	0,4	3,11	1,1818
2	Начальник оперативно-аналитической работы	1	0,4	3,11	1,1818
3	Специалист оперативно-аналитической работы	4	1,5	2,08	3,1616
4	Специалист оперативно-аналитической работы	1	0,4	2,08	0,7904
5	Руководитель группы имущественных отношений	1	0,4	3,11	1,1818
6	Ведущий специалист группы имущественных отношений	1	0,4	2,78	1,0564
7	Специалист группы имущественных отношений	2	0,8	2,08	1,5808
8	Руководитель группы природопользования	1	0,4	3,11	1,1818
9	Ведущий специалист группы природопользования	1	0,4	2,78	1,0564
10	Руководитель группы энергоаудита и энергосбережения	1	1	3,11	3,11
11	Ведущий специалист группы энергоаудита и энергосбережения	1	1	3,11	3,11
12	Специалист группы энергоаудита и энергосбережения	1	1	2,08	2,08
13	Бухгалтер	12	4,6	2,08	9,4848
14	Начальник управления экономики и развития	1	0,4	3,11	1,1818
15	Начальник тарифно-экономического отдела	1	0,4	3,11	1,1818
16	Руководитель экономической группы	1	0,4	3,11	1,1818
17	Ведущий специалист экономической группы	2	0,8	2,78	2,1128
18	Специалист экономической группы	1	0,4	2,08	0,7904
19	Руководитель группы тарифного регулирования	1	0,4	3,11	1,1818
20	Ведущий специалист группы тарифного регулирования	2	0,76	2,78	2,1128
21	Руководитель группы техприсоединения и подключения	1	0,4	2,78	1,0564
22	Ведущий специалист техприсоединения и подключения	2	0,8	3,11	2,3636
23	Специалист техприсоединения и подключения	3	1,1	2,08	2,3712
24	Начальник финансового отдела	1	0,4	3,11	1,1818
25	Ведущий специалист финансового отдела	1	0,4	2,78	1,0564
26	Специалист финансового отдела	1	0,4	2,08	0,7904
27	Начальник отдела информационных технологий	1	0,4	3,11	1,1818
28	Заместитель начальника отдела информационных технологий	2	0,8	2,78	2,1128
29	Специалист по информационным системам	5	1,9	2,08	3,952
30	Системный администратор информационно-коммуникационных систем	4	1,5	2,08	3,1616
31	Начальник отдела материально-технического снабжения	1	0,4	3,11	1,1818
32	Ведущий специалист материально-технического снабжения	4	1,5	2,78	4,2256
33	Специалист материально-технического снабжения	3	1,1	2,08	2,3712
34	Руководитель группы договорной работы	1	0,4	3,11	1,1818
35	Ведущий специалист по договорной работе	4	1,5	2,78	4,2256
36	Специалист по договорной работе, стажер	3	1,1	2,08	2,3712
37	Начальник отдела по работе с персоналом	1	0,4	2,78	1,0564
38	Ведущий специалист	3	1,1	2,78	3,1692
39	Начальник службы экономической безопасности	1	0,4	3,11	1,1818

№	Наименование должности/профессии	Численность по штатному расписанию	Всего численность по передаче (%) (в доле)	Тарифный коэффициент	Произведение тарифных коэффициентов и численности
1	2	3	4	5	6
40	Специалист по информационной безопасности	1	0,4	2,08	0,7904
41	Инженер по ГО и ЧС	1	0,4	2,08	0,7904
42	Руководитель группы по корпоративной политике и работе с СМИ	1	0,4	2,78	1,0564
43	Ведущий специалист	1	0,4	2,78	1,0564
44	Специалист	1	0,4	2,08	0,7904
45	Начальник управления энергосбытом	1	1	2,78	2,78
46	Заместитель начальника управления энергосбытом	1	1	2,78	2,78
47	Специалист управления энергосбытом	2	2	2,78	5,56
48	Делопродуцент	1	1	2,08	2,08
49	Ведущий специалист по охране труда	1	0,4	2,78	1,0564
50	Специалист по охране труда	1	0,4	2,08	0,7904
51	Главный инженер службы капитального строительства и капремонта	1	0,4	3,11	1,1818
52	Заместитель начальника управления	1	0,4	2,78	1,0564
53	Секретарь руководителя	1	0,4	2,08	0,7904
54	Начальник отдела строительного контроля	1	0,4	3,11	1,1818
55	Инженер	4	1,5	2,08	3,1616
56	Геодезист	1	0,4	2,08	0,7904
57	Руководитель проектной группы	1	0,4	3,11	1,1818
58	Ведущий специалист	1	0,4	2,78	1,0564
59	Инженер	9	3,4	2,08	7,1136
60	Руководитель группы инвестиций	1	0,4	3,11	1,1818
61	Специалист	1	0,4	2,08	0,7904
62	Руководитель сметной группы	1	0,4	3,11	1,1818
63	Инженер-сметчик	6	2,3	2,08	4,7424
64	Руководитель экономическо-договорной группы	1	0,4	3,11	1,1818
65	Ведущий экономист	1	0,4	2,78	1,0564
66	Экономист	3	1,1	2,08	2,3712
67	Начальник отдела энергоснабжения г. Кемерово	1	1	3,11	3,11
68	Ведущий специалист	1	1	2,78	2,78
69	Ведущий инженер	2	2	2,78	5,56
70	Инженер	4	4	2,08	8,32
71	Техник	21	21	2,08	43,68
72	Ведущий специалист	1	1	2,78	2,78
73	Ведущий инженер	3	3	2,78	8,34
74	Экономист	2	2	2,08	4,16
75	Инженер	4	4	2,08	8,32
76	Техник	31	31	1,44	44,64
77	Руководитель группы по обслуживанию приборов учета электроэнергии АИИС	1	1	3,11	3,11
78	Ведущий инженер	1	1	2,78	2,78
79	Инженер	5	5	2,08	10,4
80	Электромонтер	4	4	1,28	5,12
81	Начальник группы по электроснабжению Березовский	1	1	3,11	3,11
82	Ведущий специалист	1	1	2,78	2,78
83	Экономист	1	1	2,08	2,08
84	Инженер	3	3	2,08	6,24
85	Техник	7	7	1,44	10,08
86	Электромонтер по эксплуатации электросчетчиков	2	2	1,28	2,56
87	Водитель автомобиля	3	3	1,13	3,39
88	Начальник отдела энергоснабжения ж.р. Кедровка	1	1	2,78	2,78
89	Ведущий специалист	2	2	3,11	6,22
90	Специалист	1	1	2,08	2,08
91	Инженер	4	4	2,08	8,32

№	Наименование должности/профессии	Численность по штатному расписанию	Всего численность по передаче "У" (в доле)	Тарифный коэффициент	Произведение тарифных коэффициентов и численности
1	2	3	4	5	6
92	Техник	4	4	1,44	5,76
83	Экономист	2	2	2,08	4,16
84	Водитель автомобиля	2	2	1,13	2,26
85	Начальник отдела транспорта "У" г. Ленинска-Кузнецкий	1	1	3,11	3,11
	Всего численность работников Общества		168,46		347,6742
	Средний тарифный коэффициент				2,0638383

Средняя заработная плата, рассчитанная экспертами на 2020 год с учетом отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике, составила 54 406,94 руб./мес.

Таким образом, планируемая средняя заработная плата на 2020 год, рассчитанная исходя из фактических документально подтвержденных показателей 2018 года, в размере 52 602,26 руб./мес. не превышает средний уровень заработной платы, рассчитанный исходя из тарифной ставки рабочего первого разряда работников электроэнергетики на 2020 год.

В результате произведенных экспертами расчетов и проведенного анализа расходы на оплату труда, рассчитанные в соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования 1178, исходя из фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен, являются экономически обоснованными и подлежат включению в необходимую валовую выручку ОАО «СКЭК» на 2020 год в соответствии с законодательством в области тарифного регулирования в сфере электроэнергетики.

На основании вышеизложенного, в ходе проведенного дополнительного анализа в соответствии с предписанием ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. №СП/105280/23 от 12.12.2023) корректировка по статье, относительно ранее принятой экспертами суммы, отсутствует.

1.1.3. Капитальный и текущий ремонт

Из мотивировочной части предписания:

«Согласно Экспертному заключению на 2020 год, расходы по данной статье затрат определены Органом регулирования в размере 411 682,33 тыс. руб. Предложение регулируемой организации составило – 558 656,44 тыс. руб.

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

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

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

ФАС России отмечает, что Органом регулирования в Экспертном заключении на 2020 год, Возражениях в части данной статьи затрат не представлен анализ обосновывающих документов Организации на предмет соблюдения положений пунктов 5 и 29 Основ ценообразования № 1178.

ФАС России отмечает, что в Экспертном заключении на 2020 год Органом регулирования не проведен анализ экономической обоснованности принятых и фактических расходов по данной статье затрат в соответствии с положениями пунктов 5, 29 Основ ценообразования № 1178, пункта 23 Правил № 1178, пункта 11 Методических указаний № 98-э.

Также в части расходов по данной статье затрат отсутствует исчерпывающий перечень материалов, подтверждающих экономическую обоснованность, такие как акты осмотра, дефектные ведомости, техническое задание на ремонты, план ремонтов на очередной год, предписания Ростехнадзора, коммерческие предложения (или проекты договоров с организациями, с которыми планируется заключать договоры на плановый ремонт по итогам проведения торгов, план закупок).

Таким образом, расходы по рассматриваемой статье подлежат дополнительному экономическому обоснованию, а в случае отсутствия экономического обоснования расходов – исключению из состава НВВ регулируемой организации.»

Во исполнение пункта 2.2 предписания ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. №СП/105280/23 от 12.12.2023) на основании мотивировочной части предписания экспертная группа РЭК Кузбасса провела дополнительный анализ расходов на ремонт основных средств на 2020 год.

Капитальный ремонт

Организация представила в РЭК программу ремонтного обслуживания на 2020 год, расходы на выполнение которой составляют, по предложению ОАО «СКЭК», 335 967,97 тыс. руб., капитальные ремонты планируются выполнять с привлечением подрядных организаций, а именно АО «Кемеровская Горэлектросеть».

Орган регулирования, рассмотрев представленные документы в части выполнения пункта 29 Основ ценообразования 1178 пришел к выводу, что АО «Кемеровская Горэлектросеть» является дочерним хозяйственным обществом. Согласно пункту 13 части 4 статьи 1 Закона № 223 - ФЗ указанный Федеральный закон не регулирует отношения, связанные с осуществлением заказчиком закупок товаров, работ, услуг у указанных в части 2 статьи 1 Закона № 223-ФЗ юридических лиц, которые признаются взаимозависимыми с ним лицами в соответствии с а Налоговым кодексом Российской Федерации (далее - НК РФ), у иных юридических лиц, которые признаются взаимозависимыми с ним лицами в соответствии с НК РФ, если закупки осуществляются в целях обеспечения единого технологического процесса, при условии, что перечень предусмотренных указанным пунктом юридических лиц (далее - перечень) определен правовыми актами, предусмотренными частью 1 статьи 2 Закона № 223-ФЗ и регламентирующими правила закупок. В таких правовых актах указывается обоснование включения в перечень каждого юридического лица в соответствии с положениями НК РФ. Таким образом, Закон № 223-ФЗ не регулирует отношения, связанные с осуществлением заказчиком закупок у юридических лиц, которые признаются взаимозависимыми с ним лицами в соответствии с НК РФ, в указанных пунктом 13 части 4 статьи 1 Закона № 223-ФЗ случаях и при условии наличия таких юридических лиц в перечне, определенном в положении о закупке заказчика.

Следует отметить, что рост предлагаемых предприятием расходов на ремонт на 2020 год, относительно установленного РЭК на 2019 год объема ремонтного фонда ОАО «СКЭК», составляет 110,49 % (304 081,26 тыс. руб. на 2019 год).

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

- программу капитальных ремонтов на 2020 год;
- перспективный график проведения ремонтных работ ОАО «СКЭК» на 2020-2024 гг.;
- нормальные схемы подстанций 110 – 6 кВ;
- дефектные ведомости;
- акты технического освидетельствования электрооборудования;
- локальные сметные расчеты;
- протоколы испытаний;

- документы, которые, по мнению сетевой компании, обосновывают стоимость планируемых ремонтов (полный перечень этих документов по каждому мероприятию ремонтной программы приведен в приложении № 4 том 2).

Эксперты, рассмотрев представленные документы, отмечают, что организация представила по ряду мероприятий акты технического освидетельствования электрооборудования, в которых отсутствуют Ф.И.О. инспектора Ростехнадзора, а его подпись и печать неразборчивы. Таким образом, отсутствие в актах технического освидетельствования электрооборудования подписи, печати и фамилии представителя Ростехнадзора является нарушением требований раздела 1.5 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 229. В этой связи, эксперты не приняли расходы по мероприятиям, необходимость реализации которых обосновывалась этими актами. Перечень отклоненных экспертами мероприятий по вышеуказанной причине приведен в приложении № 1 к настоящему экспертному заключению.

В результате проведенного анализа представленных документов, обоснованная стоимость программы капитальных ремонтов на 2020 год составляет, по мнению экспертов, 316 214,97 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия в сторону снижения по объему ремонтного фонда на 2020 год на 19 753,00 тыс. руб. обусловлена:

- не принятием к учету актов технического освидетельствования электрооборудования, в которых отсутствуют Ф.И.О. инспектора Ростехнадзора, а его подпись и печать неразборчивы.

Таким образом, увеличение расходов на капитальные ремонты, предлагаемых экспертами для включения в НВВ предприятия на 2020 год, относительно установленного РЭК объема ремонтов на 2019 год, составляет 121,01%.

Текущий ремонт

ОАО «СКЭК» представило в РЭК расчеты и их обоснование расходов на техническое обслуживание объектов электросетевого хозяйства на 2020 год. В расчет были включены затраты на текущий ремонт на 2020 год, которые составляют, по предложению предприятия, 151 536,44 тыс. руб., ремонты планируются выполнять с привлечением подрядных организаций с заработной

платой обслуживавшего персонала 52 478,00 руб. в месяц, которая включена в расчет стоимости текущих ремонтов.

Эксперты выполнили расчет заработной платы электротехнического персонала ОАО «СКЭК», средняя заработная плата на 2020 год, используемая в расчетах на проведение средних и текущих ремонтных работ определена на уровне оплаты труда рабочего организаций ЖКХ из сборника информационно-аналитических материалов «Цены в строительстве» за 2019 год с учетом ИПЦ 2020/2019 в 3,0% в размере 35 230,38 рублей;

Исходя из вышеуказанных размеров заработной платы, экспертами первоначально определена стоимость текущих ремонтов на 2020 год, расходы на выполнение которых составляют, по мнению эксперта 124 216,39 тыс. руб., ремонты планируются выполнять с привлечением подрядных организаций. Таким образом, снижение планируемых ОАО «СКЭК» расходов на 27 320,05 тыс. руб. связано с уменьшением размера заработной платы электротехнического персонала, включенного в расчет стоимости ремонтной программы.

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

- программу текущих ремонтов на 2020 год;
- перспективный график проведения текущих ремонтов ОАО «СКЭК» на 2020-2024 гг.;
- листки осмотра ВЛ;
- акты осмотра зданий и сооружений объектов электросетевого хозяйства;
- локальные сметные расчеты;
- документы, которые, по мнению сетевой компании, обосновывают стоимость планируемых ремонтов (полный перечень этих документов по каждому мероприятию программы текущих ремонтов приведен в приложении № 2).

Эксперты, рассмотрев представленные документы, считают обоснованной стоимость программы по среднему и текущему ремонту на 2020 год в размере 43 717,36 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия в сторону снижения по объему ремонтного фонда на 2020 год на 107 819,08 тыс. руб. обусловлена:

- снижением расходов на оплату труда электротехнического персонала, т.к. ОАО «СКЭК» в сметных расчетах указало заработную плату единицы электротехнического персонала в размере 52 478,00 руб. в месяц, а эксперты

определили меньший уровень оплаты труда электротехнического персонала по филиалам, указанный выше, что привело к сокращению планируемых ОАО «СКЭК» расходов на текущий ремонт на 27 320,05 тыс. руб.:

- исключением из локальных сметных расчетов на текущий ремонт расходов, не относящихся к ремонтам 80 499,03 тыс. руб.

Таким образом, следует учесть документально обоснованные расходы на планируемый средний и текущий ремонт на 2020 год в сумме 43 717,36 тыс. руб. в статье «Отчисления в ремонтный фонд».

В итоге, общая стоимость капитальных и текущих ремонтов ОАО «СКЭК» на 2020 год, признанных экспертами обоснованными, составляет 359 932,33 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, в ходе проведенного дополнительного анализа в соответствии с предписанием ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. №СП/105280/23 от 12.12.2023), эксперты выявили экономически необоснованные расходы в размере 51 750 тыс. руб. (411 682,33 тыс. руб. (принято на 2020 год) – 359 932,33 тыс. руб. (по итогам дополнительного анализа)), которые подлежат исключению из базового уровня подконтрольных расходов ОАО «СКЭК», определенного методом экономически обоснованных расходов на 2020 год, по статье ремонт основных фондов.

1.1.4. Оплата работ и услуг сторонних организаций

Из мотивировочной части предписания:

«Согласно Экспертному заключению на 2020 год, расходы по данной статье затрат определены Органом регулирования в размере 30 779,95 тыс. руб.:

- услуги связи в размере 1 653,74 тыс. руб.;
- услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства в размере 2 007,38 тыс. руб.;
- юридические и информационные услуги в размере 9 495,25 тыс. руб.;
- аудиторские и консультационные услуги в размере 484 тыс. руб.;
- прочие услуги сторонних организаций 17 139,57 тыс. руб.

ФАС России отмечает, что в Экспертном заключении на 2020 год Органом регулирования не проведен анализ экономической обоснованности принятых и фактических расходов по данной статье затрат в соответствии с положениями пунктов 5, 29 Основ ценообразования № 1178, пункта 23 Правил № 1178.

Органом регулирования не отражен анализ проведения конкурсных процедур по договорам, принятым при определении расходов по данной статье затрат.

Кроме того, в состав данной статьи затрат включены расходы на техподдержку системы «Галактика», программные продукты по строительству, систему комплексного анализа новостей, аудиторские услуги, секретное делопроизводство, электронные ключи, базу для сведений по имуществу, доработку функционала системы «Галактика», регистрацию доменов, литературу и подписку, установление границ охр. зон, экспертизу предложения на тарифное регулирование и т.д.

Отмечаем, что в Экспертном заключении на 2020 год отсутствует анализ необходимости включения расходов на оплату вышеуказанных работ и услуг в необходимую валовую выручку регулируемой организации. Кроме того, Органом регулирования не проведен анализ периодичности выполнения данных работ и услуг.

Таким образом, расходы по рассматриваемой статье подлежат дополнительному экономическому обоснованию, а в случае отсутствия экономического обоснования расходов – исключению из состава НВВ регулируемой организации.»

Во исполнение пункта 2.2 предписания ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. №СП/105280/23 от 12.12.2023) на основании мотивировочной части предписания экспертная группа РЭК Кузбасса провела дополнительный анализ принятых фактических значений расходов 2018 года, учтенных при определении расходов на 2020 год, в соответствии с положениями пунктов 5, 29 Основ ценообразования № 1178 и пункта 23 Правил № 1178.

В порядке правоприменительной практики смежного законодательства в регулируемой деятельности, в соответствии с подпунктом «в» пункта 28 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, эксперты рассмотрели документы, обосновывающие фактически понесенные расходы предприятия с применением прогнозных показателей и основных параметров, определенных в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант).

Услуги связи.

Предприятием заявлены расходы по данной статье в размере 2 084,00 тыс. руб. В обоснование данных расходов в материалах тарифного дела представлены:

Договоры об оказании услуг связи (том 17, стр. 6235-6400), заключенные в соответствии с пунктом 1, части 15, статьи 4 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», пунктом 5.5 положения о закупках ОАО «СКЭК» (том 1, стр. 42) в связи с тем, что не подлежат размещению в единой информационной системе информация о закупке товаров, работ, услуг, стоимость которых не превышает пятисот тысяч рублей, для заказчиков, годовая выручка которых за отчетный финансовый год составляет более чем пять миллиардов рублей¹. Также согласно статье 4 Федерального закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях» услуги общедоступной электросвязи и общедоступной почтовой связи относятся к монополизированной сфере, следовательно, их закупка допустима без проведения конкурентных процедур, то есть напрямую с единственным поставщиком.

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе услуг связи по счету 20.22 «Транспортировка электроэнергии» за 2018 год на сумму 1 485,03 тыс. руб. (том 17, стр. 6232). Экономически обоснованные расходы на 2020 год, за исключением расходов по договорам от 01.08.11 № 406742550/3-01-11 с ОАО «Вымпел-коммуникации» на сумму 226,56 тыс. руб., составили: $(1\,485,03 - 226,56) \text{ тыс. руб.} \cdot 1,047 \text{ (ИПЦ 2019/2018)} \cdot 1,03 \text{ (ИПЦ 2020/2019)} = 1\,357,15 \text{ тыс. руб.}$

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе услуг связи по счету 24 «Услуги УКС и КР» в доле расходов, приходящихся на передачу электрической энергии, за 2018 год на сумму 14,99 тыс. руб. (том 24, стр. 8959). Экономически обоснованные расходы на 2020 год составили: $14,99 \text{ тыс. руб.} \cdot 1,047 \text{ (ИПЦ 2019/2018)} \cdot 1,03 \text{ (ИПЦ 2020/2019)} = 16,17 \text{ тыс. руб.}$

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе услуг связи по счету 26 «Общехозяйственные расходы» за 2018 год на сумму 854,21 тыс. руб. (том 17, стр. 6234). Экономически обоснованные расходы на 2020 год, за исключением расходов по договору от 27.04.2011 № 3530 в размере 169,93 тыс. руб. и с учетом доли общехозяйственных расходов на передачу электрической энергии согласно приказу ОАО «СКЭК» от 31.12.2019 № 344 в размере 38 % (флэш-карта

¹ Выручка ОАО «СКЭК» за 2018 год составила 5 158,0 млн. руб.

ОАО «СКЭК» 2024/Эконом.вопросы/ Учетн.политика с изменениями ОАО «СКЭК»/стр. 72) составили: $(854,21 - 169,93) \text{ тыс. руб.} \cdot 38 \% \cdot 1,047 \text{ (ИПЦ 2019/2018)} \cdot 1,03 \text{ (ИПЦ 2020/2019)} = 280,42 \text{ тыс. руб.}$

В итоге, экономически обоснованные расходы на услуги связи, принимаемые на 2020 год, составят: $1\,357,15 + 16,17 + 280,42 = 1\,653,74 \text{ тыс. руб.}$

На основании вышеизложенного, в ходе проведенного дополнительного анализа в соответствии с предписанием ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. №СП/105280/23 от 12.12.2023) корректировка по статье, относительно ранее принятой экспертами суммы, отсутствует.

Услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства.

Предприятием заявлены расходы по данной статье в размере 2 013,25,00 тыс. руб. В обоснование данных расходов в материалах тарифного дела представлены:

Договоры об оказании услуг по охране имущества (том 14, стр. 5350-5426, доп. материалы от 13.08.2019 №2019/000290/Зисх, том 1 стр. 52-80), заключенные в соответствии с пунктом 1, части 15, статьи 4 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», пунктом 5.5 положения о закупках ОАО «СКЭК» (том 1, стр. 42), в связи с тем, что не подлежат размещению в единой информационной системе информация о закупке товаров, работ, услуг, стоимость которых не превышает пятисот тысяч рублей, для заказчиков, годовая выручка которых за отчетный финансовый год составляет более чем пять миллиардов рублей, а также в соответствии с частью 2, статьи 2 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», пунктом 14.1.4 положения о закупках ОАО «СКЭК» (том 1, стр. 42) в связи с закупкой у единственного поставщика.

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе расходов по охране имущества по счету 20.22 «Транспортировка электроэнергии» за 2018 год на сумму 390,90 тыс. руб. (том 14, стр. 5348). Экономически обоснованные расходы на 2020 год составили: $390,90 \text{ тыс. руб.} \cdot 1,047 \text{ (ИПЦ 2019/2018)} \cdot 1,03 \text{ (ИПЦ 2020/2019)} = 421,55 \text{ тыс. руб.}$

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе расходов по охране имущества и по счету 26 «Общехозяйственные расходы» за 2018 год на сумму 2 306,02 тыс. руб. (том 14, стр. 5349). Экономически обоснованные расходы на 2020 год с учетом доли общехозяйственных расходов на передачу

электрической энергии согласно приказу ОАО «СКЭК» от 31.12.2019 № 344 в размере 38 % (флэш-карта ОАО «СКЭК» 2024/Эконом.вопросы/Учетн.политика с изменениями ОАО «СКЭК»/стр. 72) составили: $2\,306,02 \text{ тыс. руб.} \cdot 38 \% \cdot 1,047 \text{ (ИПЦ 2019/2018)} \cdot 1,03 \text{ (ИПЦ 2020/2019)} = 945,00 \text{ тыс. руб.}$

В итоге, экономически обоснованные расходы по охране имущества, принимаемые на 2020 год, составят: $421,55 + 945,00 = 1\,366,55 \text{ тыс. руб.}$

Договоры об оказании услуг по транспортированию и передаче на размещение (захоронение) отходов (том 19, стр. 7120 – 7131), заключенные в соответствии с пунктом 1, части 15, статьи 4 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», пунктом 5.5 положения о закупках ОАО «СКЭК» (том 1, стр. 42), в связи с тем, что не подлежат размещению в единой информационной системе информация о закупке товаров, работ, услуг, стоимость которых не превышает пятисот тысяч рублей, для заказчиков, годовая выручка которых за отчетный финансовый год составляет более чем пять миллиардов рублей.

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе расходов по вывозу мусора по счету 20.22 «Транспортировка электроэнергии» за 2018 год на сумму 7,64 тыс. руб. (том 19, стр. 7119). Экономически обоснованные расходы на 2020 год составили: $7,64 \text{ тыс. руб.} \cdot 1,047 \text{ (ИПЦ 2019/2018)} \cdot 1,03 \text{ (ИПЦ 2020/2019)} = 8,24 \text{ тыс. руб.}$

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе расходов по вывозу мусора по счету 26 «Общехозяйственные расходы» за 2018 год на сумму 54,99 тыс. руб. (том 19, стр. 7119). Экономически обоснованные расходы на 2020 год с учетом доли общехозяйственных расходов на передачу электрической энергии согласно приказу ОАО «СКЭК» от 31.12.2019 № 344 в размере 38 % (флэш-карта ОАО «СКЭК» 2024/Эконом.вопросы/Учетн.политика с изменениями ОАО «СКЭК»/стр. 72) составили: $54,99 \text{ тыс. руб.} \cdot 38 \% \cdot 1,047 \text{ (ИПЦ 2019/2018)} \cdot 1,03 \text{ (ИПЦ 2020/2019)} = 22,53 \text{ тыс. руб.}$

В итоге, экономически обоснованные расходы по вывозу мусора, принимаемые на 2020 год, составят: $8,24 + 22,53 = 30,77 \text{ тыс. руб.}$

Таким образом, общие экономически обоснованные расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства на 2020 год составили 1 397,32 тыс. руб., в том числе

- расходы на услуги вневедомственной охраны – 1 366,55 тыс. руб.,
- расходы по вывозу мусора – 30,77 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, в ходе проведенного дополнительного анализа в соответствии с предписанием ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. №СП/105280/23 от 12.12.2023) эксперты выявили экономически необоснованные расходы в размере 610,06 тыс. руб. (2 007,38 тыс. руб. (принято на 2020 год) – 1 397,32 тыс. руб. (по итогам дополнительного анализа)), которые подлежат исключению из базового уровня подконтрольных расходов ОАО «СКЭК», определенного методом экономически обоснованных расходов на 2020 год, по статье расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства.

Юридические и информационные услуги.

Предприятием заявлены расходы по данной статье в размере 11 656,26 тыс. руб. В обоснование данных расходов в материалах тарифного дела представлены:

Договоры об оказании юридических услуг (том 14, стр. 5429 – 5449), заключенные в соответствии с пунктом 1, части 15, статьи 4 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», пунктом 5.5 положения о закупках ОАО «СКЭК» (том 1, стр. 42), в связи с тем, что не подлежат размещению в единой информационной системе информация о закупке товаров, работ, услуг, стоимость которых не превышает пятисот тысяч рублей, для заказчиков, годовая выручка которых за отчетный финансовый год составляет более чем пять миллиардов рублей.

В отношении договора о правовом обслуживании № 02-1/04 с ООО «Актор», заключенного 29.12.2003, согласно статье 4 Гражданского Кодекса РФ, действует норма права о необратимости актов гражданского законодательства и применения к отношениям, возникшим после введения их в действие закона.

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе юридических услуг по счету 20.22 «Транспортировка электроэнергии» за 2018 год на сумму 54,81 тыс. руб. (том 14, стр. 5427). Экономически обоснованные расходы на 2020 год составили: 54,81 тыс. руб. · 1,047 (ИПЦ 2019/2018) · 1,03 (ИПЦ 2020/2019) = 59,11 тыс. руб.

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе юридических услуг по счету 26 «Общехозяйственные расходы» за 2018 год на сумму 9 486,76 тыс. руб. (том 14, стр. 5428). Экономически обоснованные расходы на 2020 год с учетом доли

общехозяйственных расходов на передачу электрической энергии согласно приказу ОАО «СКЭК» от 31.12.2019 № 344 в размере 38 % (флэш-карта ОАО «СКЭК» 2024/ Эконом.вопросы/ Учетн.политика с изменениями ОАО «СКЭК»/стр. 72) составили: $9\,486,76 \text{ тыс. руб.} \cdot 38 \% \cdot 1,047 \text{ (ИПЦ 2019/2018)} \cdot 1,03 \text{ (ИПЦ 2020/2019)} = 3\,887,63 \text{ тыс. руб.}$

В итоге, экономически обоснованные расходы на юридические услуги, принимаемые на 2020 год, составят: $59,11 + 3\,887,63 = 3\,946,74 \text{ тыс. руб.}$

Договоры на оказание информационных услуг (тома 17-18, стр. 6405 – 6971, доп. материалы письмом от 25.11.2019 №2019/000441/Зисх том 2, стр.417 – 577), заключенные в соответствии с пунктом 1, части 15, статьи 4 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», пунктом 5.5 положения о закупках ОАО «СКЭК» (том 1, стр. 42), в связи с тем, что не подлежат размещению в единой информационной системе информация о закупке товаров, работ, услуг, стоимость которых не превышает пятисот тысяч рублей, для заказчиков, годовая выручка которых за отчетный финансовый год составляет более чем пять миллиардов рублей, а также в соответствии с частью 2, статьи 2 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», пунктом 14.1.4 положения о закупках ОАО «СКЭК» (том 1, стр. 42) в связи с закупкой у единственного поставщика.

Технические задания, пояснительные записки (доп. материалы письмом от 13.08.2019 №2019/000290/Зисх том 1, стр.40 – 51, том 8, стр. 3045 – 3165).

Необходимость, периодичность информационных услуг представлена в таблице 8.

Таблица 8.

Необходимость, периодичность информационных услуг

Контрагент	Номер договора	Дата договора	Примечание	Периодичность
ООО «Компания Элефант»	01/18	01.01.2018	Сопровождение программного комплекса по обмену информации с ГИС ЖКХ (государственная информационная система жилищно-коммунального хозяйства)	ежемесячно
	1С-01/17	01.01.2017	Сопровождение шлюзов, обеспечивающих обмен данными между внутренними информационными системами (Биллинг, ЭДО DIRECTUM) и	ежемесячно

Контрагент	Номер договора	Дата договора	Примечание	Периодичность
			внешним (личный кабинет на сайте skek.ru и внешние контрагенты).	
	ИС-02/17	01.03.2017	Сопровождение шлюза по обмену данными с ГИС ЖКХ (все модули, необходимые для транспорта и подписи XML), программного комплекса по отправке данных в ГИС ЖКХ и получению информации из ГИС ЖКХ (уровень работы с XML и базой данных)	ежемесячно
	И-0112/14	01.12.2014	Аренда места на сервере для размещения информации Заказчика для домена skek.ru Информационно-техническое сопровождение сайта skek.ru	ежемесячно
	P-11/16	10.05.2016	Сопровождение и доработки портала Битрикс24, ежемесячно. Лицензии 1С-Битрикс для сайта ежегодно Лицензии 1С-Розница ежегодно	ежемесячно
	76/1212	15.06.2013	Информационные услуги за использование информационно-правовой программы Консультант Плюс	Ежемесячно
	БТ-ГБ 28/0114	09.01.2014	Использование справочно-правовых баз+ агентское вознаграждение (БСС «Система Главбух», КСС «Система Кадры», ЮСС «Система Юрист», ФСС «Система Фин.дир», эл.система «Госзаказ») 1 пользователь	ежегодно
ООО «ЦИТ»	1227234/№1 С-D	16.11.2011	Продление услуг по домену skek.ru, 2 р/год + доп выпуск годового сертификата безопасности SSL для работы сайта	2 раза в год
	2016/48/D-P	13.01.2016	Доработка процессов электронного документооборота DIRECTUM	по мере необходимости в течение года
	2017/80/D-AO	20.03.2017	Ежемесячное продление лицензий электронного документооборота Directum на 2018 год	Ежемесячно
РЕГИОНАЛЬНЫЙ СЕТЕВОЙ ИНФОРМАЦИОННЫЙ ЦЕНТР	2018/114/D-AO	04.04.2018	Ежемесячное продление лицензий электронного документооборота Directum на 2019 год	Ежемесячно
ООО «Финансовые Технологии»	2008/090	07.11.2008	Услуги по доработке Интеграционного модуля контур. Днядок (учетной системы Галактика (Бухучет, кадровый учет, логистика, строительство, бюджетирование)	ежегодно по необходимости внесения изменений
	2016/473	18.01.2016	Доработка ресурсов для системы Галактика, по мере необходимости	ежегодно по необходимости внесения изменений
	ТП 2018/002	18.12.2017	Ежемесячное продление лицензий учетной системы Галактика	Ежемесячно

Контрагент	Номер договора	Дата договора	Примечание	Периодичность
			(Бухучет, кадровый учет, логистика, строительство, бюджетирование)	
ООО «ФТ-Консалт»	6-01-07	01.07.2007	Сопровождение программного обеспечения учета электрических сетей ORACLE	Ежеквартально
	б/н	16.05.2016	Доработка программного обеспечения учета электрических сетей ORACLE	Ежегодно по мере необходимости доработок
	00930522/17 УЦ	03.04.2017	Личный кабинет удостоверяющего центра по выпуску ЭЦП	ежегодно
Протасов Юрий Николаевич	6-01-07	01.07.2007	Сопровождение программного обеспечения учета электрических сетей ORACLE	Ежеквартально
	б/н	16.05.2016	Доработка программного обеспечения учета электрических сетей ORACLE	Ежегодно по мере необходимости доработок
ПФ СКБ Контур	00930522/17 УЦ	03.04.2017	Личный кабинет удостоверяющего центра по выпуску ЭЦП	ежегодно

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе информационных услуг по счету 20.22 «Транспортировка электроэнергии» за 2018 год на сумму 1 410,52 тыс. руб. (том 17, стр. 6401). Экономически обоснованные расходы на 2020 год, за исключением расходов по договорам от 03.09.2018 № 09-1/18, от 17.09.2018 № 09-2/18 в размере 427,44 тыс. руб., составили: $(1\,410,52 - 427,44) \text{ тыс. руб.} \cdot 1,047 \text{ (ИПЦ 2019/2018)} \cdot 1,03 \text{ (ИПЦ 2020/2019)} = 1\,060,16 \text{ тыс. руб.}$

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе информационных услуг по счету 24 «Услуги УКС и КР» в доле расходов, приходящихся на передачу электрической энергии, за 2018 год на сумму 164,75 тыс. руб. (том 24, стр. 8959). Экономически обоснованные расходы на 2020 год составили: $164,75 \text{ тыс. руб.} \cdot 1,047 \text{ (ИПЦ 2019/2018)} \cdot 1,03 \text{ (ИПЦ 2020/2019)} = 177,67 \text{ тыс. руб.}$

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе информационных услуг по счету 26 «Общехозяйственные расходы» за 2018 год на сумму 5 276,20 тыс. руб. (том 17, стр. 6402). Экономически обоснованные расходы на 2020 год, за исключением расходов по договору от 25.05.2018 № ВВК-18-413 в размере 29,58 тыс. руб. и с учетом доли общехозяйственных расходов на передачу электрической энергии согласно приказу ОАО «СКЭК» от 31.12.2019 № 344 в размере 38 % (флэш-карта ОАО «СКЭК» 2024/ Эконом.вопросы/ Учетн.политика с изменениями ОАО «СКЭК»/стр. 72), составили: $(5\,276,20 - 29,58) \text{ тыс. руб.} \cdot 38 \% \cdot 1,047 \text{ (ИПЦ 2019/2018)} \cdot 1,03 \text{ (ИПЦ 2020/2019)} = 2\,150,04 \text{ тыс. руб.}$

В итоге, экономически обоснованные расходы на информационные услуги, принимаемые на 2020 год, составят: $1\,016,16 + 177,67 + 2\,150,04 = 3\,387,87$ тыс. руб.

Таким образом, общие экономически обоснованные расходы на юридические и информационные услуги на 2020 год составили 7 334,61 тыс. руб., в том числе

- расходы на юридические услуги – 3 946,74 тыс. руб.,
- расходы на информационные услуги – 3 387,87 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, в ходе проведенного дополнительного анализа в соответствии с предписанием ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. №СП/105280/23 от 12.12.2023) эксперты выявили экономически необоснованные расходы в размере 2 160,64 тыс. руб. (9 495,25 тыс. руб. (принято на 2020 год) – 7 334,61 тыс. руб. (по итогам дополнительного анализа)), которые подлежат исключению из базового уровня подконтрольных расходов ОАО «СКЭК», определенного методом экономически обоснованных расходов на 2020 год, по статье расходы на юридические и информационные услуги.

Аудиторские и консультационные услуги

Предприятием заявлены расходы по данной статье в размере 485,42 тыс. руб.

На момент проведения экспертизы материалов, представленных ОАО «СКЭК» для определения величины НВВ и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2020 год, ОАО «СКЭК» согласно подпункту 4) пункта 1 статьи 5 Федерального закона РФ от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» (организации, выручка которых превышает 400 млн. руб.) соответствовало критериям предприятий, проходящих обязательную ежегодную аудиторскую проверку, предусмотренную законодательством Российской Федерации.

В обоснование расходов на аудиторские услуги в материалах тарифного дела представлены:

Договоры об оказании аудиторских услуг (том 19, стр. 7245 – 7272), заключенные в соответствии с пунктом 7 части 4, статьи 1 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» в связи с тем, что настоящий Федеральный закон не регулирует отношения, связанные с осуществлением заказчиком отбора

аудиторской организации для проведения обязательного аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности заказчика в соответствии со статьей 5 Федерального закона от 30 декабря 2008 года № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности».

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе аудиторских услуг по счету 26 «Общехозяйственные расходы» за 2018 год на сумму 571,50 тыс. руб. (том 19, стр. 7244). Экономически обоснованные расходы на 2020 год с учетом доли общехозяйственных расходов на передачу электрической энергии согласно приказу ОАО «СКЭК» от 31.12.2019 № 344 в размере 38 % (флэш-карта ОАО «СКЭК» 2024/ Эконом.вопросы/ Учетн.политика с изменениями ОАО «СКЭК»/стр. 72) составили: $571,50 \text{ тыс. руб.} \cdot 38 \% \cdot 1,047 \text{ (ИПЦ 2019/2018)} \cdot 1,03 \text{ (ИПЦ 2020/2019)} = 234,20 \text{ тыс. руб.}$

В итоге, экономически обоснованные расходы на аудиторские услуги, принимаемые на 2020 год, составят 234,20 тыс. руб.

В целях получения актуальной информации в сфере бухгалтерского учета, финансов, кадровой политики, охраны труда, энергобезопасности и энергосбережения, коммунальной инфраструктуры, права предприятием ОАО «СКЭК» в виду производственной необходимости ежегодно производятся расходы на консультационные услуги в виде подписки на соответствующие периодические издания.

В обоснование расходов на консультационные услуги в материалах тарифного дела представлены:

Договоры на подписку (том 19, стр. 7105 – 7119), заключенные в соответствии с пунктом 1, части 15, статьи 4 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», пунктом 5.5 положения о закупках ОАО «СКЭК» (том 1, стр. 42), в связи с тем, что не подлежат размещению в единой информационной системе информация о закупке товаров, работ, услуг, стоимость которых не превышает пятисот тысяч рублей, для заказчиков, годовая выручка которых за отчетный финансовый год составляет более чем пять миллиардов рублей.

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе расходов на прочую литературу, подписку по счету 20.22 «Транспортировка электроэнергии» за 2018 год на сумму 16,09 тыс. руб. (том 19, стр. 7101). Экономически обоснованные расходы на 2020 год составили: $16,09 \text{ тыс. руб.} \cdot 1,047 \text{ (ИПЦ 2019/2018)} \cdot 1,03 \text{ (ИПЦ 2020/2019)} = 17,35 \text{ тыс. руб.}$

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе расходов на прочую литературу, подписку по счету 26 «Общехозяйственные расходы» за 2018 год на сумму 121,41 тыс. руб. (том 19, стр. 7102). Экономически обоснованные расходы на 2020 год с учетом доли общехозяйственных расходов на передачу электрической энергии согласно приказу ОАО «СКЭК» от 31.12.2019 № 344 в размере 38 % (флэш-карта ОАО «СКЭК» 2024/ Эконом.вопросы/ Учетн.политика с изменениями ОАО «СКЭК»/стр. 72) составили: $121,41 \text{ тыс. руб.} \cdot 38 \% \cdot 1,047 \text{ (ИПЦ 2019/2018)} \cdot 1,03 \text{ (ИПЦ 2020/2019)} = 130,93 \text{ тыс. руб.}$

В итоге, экономически обоснованные расходы на прочую литературу, подписку, принимаемые на 2020 год, составят: $17,35 + 130,93 = 148,28 \text{ тыс. руб.}$

Таким образом, общие экономически обоснованные расходы на аудиторские и консультационные услуги на 2020 год составили 382,48 тыс. руб., в том числе

- расходы на аудиторские услуги – 17,35 тыс. руб.,
- расходы на консультационные услуги – 148,28 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, в ходе проведенного дополнительного анализа в соответствии с предписанием ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. №СП/105280/23 от 12.12.2023) эксперты выявили экономически необоснованные расходы в размере 182,70 тыс. руб. (484,00 тыс. руб. (принято на 2020 год) – 301,30 тыс. руб. (по итогам дополнительного анализа)), которые подлежат исключению из базового уровня подконтрольных расходов ОАО «СКЭК», определенного методом экономически обоснованных расходов на 2020 год, по статье расходы на аудиторские и консультационные услуги.

Прочие услуги сторонних организаций.

Предприятием заявлены расходы по данной статье в размере 21 473,93 тыс. руб. в том числе:

- расходы на обслуживание автотранспорта – 1 964,48 тыс. руб.;
- расходы на обслуживание вычислительной и иной техники – 2 191,21 тыс. руб.;
- расходы по оформлению технической документации – 7 785,23 тыс. руб.;
- расходы по сертификации – 1 455,97 тыс. руб.;
- расходы на выполнение геодезических работ – 954,46 тыс. руб.;
- экспертные услуги – 7 122,58 тыс. руб.

Расходы на обслуживание автотранспорта.

Техническое обслуживание автомобилей (ТО) — это комплекс мероприятий, направленных на контроль технического состояния авто, предотвращение возникновения неполадок или своевременное их устранение. Обслуживание автотранспорта проводится как собственными силами, так и сервисными предприятиями. Данные расходы носят постоянный характер. Данные расходы необходимы ОАО «СКЭК» непосредственно в производственной деятельности предприятия – на территориях обслуживаемых городов в отделах транспорта электроэнергетики находится автотранспорт для инспекционного контроля, выезда на отключения/подключения потребителей электроэнергии и т.п., а также для целей управленческого персонала и управления капитального строительства и ремонтов.

Представленные договоры на обслуживание автотранспорта (том 20, стр. 7324 – 7377) заключены в соответствии с пунктом 1, части 15, статьи 4 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», пунктом 5.5 положения о закупках ОАО «СКЭК» (том 1, стр. 42), в связи с тем, что не подлежат размещению в единой информационной системе информация о закупке товаров, работ, услуг, стоимость которых не превышает пятисот тысяч рублей, для заказчиков, годовая выручка которых за отчетный финансовый год составляет более чем пять миллиардов рублей, а также в соответствии с частью 2, статьи 2 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», пунктом 14.1.4 положения о закупках ОАО «СКЭК» (том 1, стр. 42) в связи с закупкой у единственного поставщика.

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе обслуживания автотранспорта по счету 20.22 «Транспортировка электроэнергии» за 2018 год на сумму 1 135,75 тыс. руб. (том 24, стр. 8959). Экономически обоснованные расходы на 2020 год, составили: $1\,135,75 \text{ тыс. руб.} \cdot 1,047 \text{ (ИПЦ 2019/2018)} \cdot 1,03 \text{ (ИПЦ 2020/2019)} = 1\,224,80 \text{ тыс. руб.}$

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе обслуживания автотранспорта по счету 24 «Услуги УКС и КР» в доле расходов, приходящихся на передачу электрической энергии, за 2018 год на сумму 77,98 тыс. руб. (том 24, стр. 8959). Экономически обоснованные расходы на 2020 год составили: $77,98 \text{ тыс. руб.} \cdot 1,047 \text{ (ИПЦ 2019/2018)} \cdot 1,03 \text{ (ИПЦ 2020/2019)} = 84,09 \text{ тыс. руб.}$

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе обслуживания автотранспорта по счету 26 «Общехозяйственные расходы» за 2018 год на сумму 966,06 тыс. руб. (том 20, стр. 7322). Экономически обоснованные расходы на 2020 год с учетом доли общехозяйственных расходов на передачу электрической энергии согласно приказу ОАО «СКЭК» от 31.12.2019 № 344 в размере 38 % (флэш-карта ОАО «СКЭК» 2024/Эконом.вопросы/ Учетн.политика с изменениями ОАО «СКЭК»/стр. 72) составили: $966,06 \text{ тыс. руб.} \cdot 38 \% \cdot 1,047 \text{ (ИПЦ 2019/2018)} \cdot 1,03 \text{ (ИПЦ 2020/2019)} = 395,89 \text{ тыс. руб.}$

В итоге, экономически обоснованные расходы на обслуживание автотранспорта, принимаемые на 2020 год, составят: $1\,224,80 + 84,09 + 395,89 = 1\,704,78 \text{ тыс. руб.}$

Расходы на обслуживание вычислительной и иной техники.

Обслуживание оргтехники – это работа по сервисной поддержке компьютерной техники на предприятии. К данным работам относятся профилактические работы по поддержанию работоспособности оборудования, обслуживание и администрирование серверов, сетевой инфраструктуры и другие мероприятия. Проводится как собственными силами (замена картриджей, тонеров, других легкодоступных деталей, очистка поверхностей, подключение адаптеров, кабелей и т.п.), так и сервисными предприятиями. Данные расходы носят постоянный характер.

Анализ представленных договоров на обслуживание вычислительной и иной техники (оргтехники) (том 19 стр. 7028 – 7100) на предмет проведения конкурсных процедур показал, что договоры заключены в соответствии с пунктом 1, части 15, статьи 4 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», пунктом 5.5 положения о закупках ОАО «СКЭК» (том 1, стр. 42), в связи с тем, что не подлежат размещению в единой информационной системе информация о закупке товаров, работ, услуг, стоимость которых не превышает пятисот тысяч рублей, для заказчиков, годовая выручка которых за отчетный финансовый год составляет более чем пять миллиардов рублей.

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе обслуживания вычислительной и иной техники по счету 20.22 «Транспортировка электроэнергии» за 2018 год на сумму 594,39 тыс. руб. (том 19, стр. 7026). Экономически обоснованные расходы на 2020 год, составили: $594,39 \text{ тыс. руб.} \cdot 1,047 \text{ (ИПЦ 2019/2018)} \cdot 1,03 \text{ (ИПЦ 2020/2019)} = 641,00 \text{ тыс. руб.}$

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе обслуживания вычислительной и иной техники по счету 24 «Услуги УКС и КР» в доле расходов, приходящихся на передачу электрической энергии, за 2018 год на сумму 79,48 тыс. руб. (том 24, стр. 8959). Экономически обоснованные расходы на 2020 год составили: $79,48 \text{ тыс. руб.} \cdot 1,047 \text{ (ИПЦ 2019/2018)} \cdot 1,03 \text{ (ИПЦ 2020/2019)} = 85,71 \text{ тыс. руб.}$

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе обслуживания вычислительной и иной техники по счету 26 «Общехозяйственные расходы» за 2018 год на сумму 2 174,95 тыс. руб. (том 19, стр. 7027). Экономически обоснованные расходы на 2020 год с учетом доли общехозяйственных расходов на передачу электрической энергии согласно приказу ОАО «СКЭК» от 31.12.2019 № 344 в размере 38 % (флэш-карта ОАО «СКЭК» 2024/ Эконом.вопросы/ Учетн.политика с изменениями ОАО «СКЭК»/стр. 72) составили: $2\,174,95 \text{ тыс. руб.} \cdot 38 \% \cdot 1,047 \text{ (ИПЦ 2019/2018)} \cdot 1,03 \text{ (ИПЦ 2020/2019)} = 891,29 \text{ тыс. руб.}$

В итоге, экономически обоснованные расходы на обслуживание вычислительной и иной техники, принимаемые на 2020 год, составят: $641,00 + 85,71 + 891,29 = 1\,618,00 \text{ тыс. руб.}$

Расходы по оформлению технической документации.

К данной статье относятся кадастровые работы: подготовка технических планов объектов недвижимости, подготовка схем расположения земельных участков и публичных сервитутов, межевание земельных участков, оформление и установление границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства, а также госпошлины за государственную регистрацию по оформлению прав собственности. В соответствии с нормами действующего законодательства РФ строительство объектов капитального строительства возможно на землях земельных участках, предоставленных застройщику. Объекты энергетики, строящиеся субъектом естественных монополий, могут быть размещены в границах публичных сервитутов, на землях и сформированных земельных участках для их размещения. Земельные участки формируются на основе утвержденных схем границ таких участков органами местного самоуправления, а также на основе проектов межевания территорий. Публичные сервитуты подготавливаются на основе схем границ сервитутов. Кадастровые работы проводятся по изготовлению схем границ земельных участков для размещения объектов электроснабжения. Постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 № 160 утвержден порядок установления охранных зон объектов электросетевого

хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон. Установление границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства предусматривается правилами устройства электроустановок. Обязанность по установлению охранных зон возложена на сетевые организации, которым объекты электросетевого хозяйства принадлежат на праве собственности или ином законном праве.

Данные работы не имеют четко выраженной периодичности, однако количество процедур ежегодно одинаково, поскольку предприятие постоянно осуществляет строительство объектов электроснабжения, регистрацию объектов недвижимости.

Анализ представленных договоров по оформлению технической документации (том 16 стр. 5882 – 6005) на предмет проведения конкурсных процедур показал, что договоры заключены в соответствии с пунктом 1, части 15, статьи 4 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», пунктом 5.5 положения о закупках ОАО «СКЭК» (том 1, стр. 42), в связи с тем, что не подлежат размещению в единой информационной системе информация о закупке товаров, работ, услуг, стоимость которых не превышает пятисот тысяч рублей, для заказчиков, годовая выручка которых за отчетный финансовый год составляет более чем пять миллиардов рублей, а также в соответствии с пунктом 8, части 4, статьи 1 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» в связи с тем, что настоящий Федеральный закон не регулирует отношения, связанные с заключением и исполнением договоров в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, являющихся обязательными для участников рынка обращения электрической энергии и (или) мощности.

Договор от 13.10.2014 № 3П-1/10-2014 с ООО «Бюро технической инвентаризации, землеустройства и оценки «ГЕО-Кадастр» (том 16, стр. 5950) заключен на основании проведения торгов (протокол рассмотрения, оценки и сопоставления заявок на участие в закупочной процедуре от 30.09.2014 № 1-зп-738 (доп. материалы от 01.12.2023 вх. № 6949)).

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе расходов по оформлению тех. документации по счету 20.22 «Транспортировка электроэнергии» за 2018 год на сумму 7 143,54 тыс. руб. (том 16, стр. 5881). Экономически обоснованные расходы на 2020 год, за исключением расходов по договорам от 03.10.2018 № 246, от 06.06.2018 3159530, от 25.05.2018 № 159534 в размере

156,41 тыс. руб., составили: $(7\,143,54 - 156,41) \text{ тыс. руб.} \cdot 1,047 \text{ (ИПЦ 2019/2018)} \cdot 1,03 \text{ (ИПЦ 2020/2019)} = 7\,534,41 \text{ тыс. руб.}$

В итоге, экономически обоснованные расходы по оформлению тех документации, принимаемые на 2020 год, составят 7 534,41 тыс. руб.

Расходы по сертификации.

В соответствии с пунктом 15 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденным Постановлением Правительства от 27.12.2004 №861, при исполнении договора сетевая организация обязана обеспечить передачу электрической энергии в точке поставки потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор), качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони.

В соответствии с пунктом 1 статьи 542 Гражданского кодекса Российской Федерации качество подаваемой энергии должно соответствовать требованиям, установленным в соответствии с законодательством Российской Федерации, в том числе с обязательными правилами, или предусмотренным договором энергоснабжения.

В соответствии с требованием Постановления Правительства Российской Федерации от 23.12.2021 № 2425 «Об утверждении единого перечня продукции, подлежащей обязательной сертификации...» электрическая энергия в электрических сетях общего назначения переменного трехфазного и однофазного тока частотой 50 Гц подлежит обязательной сертификации.

В соответствии с пунктами 5.1., 5.2. ГОСТ Р 58289-2018 сетевая компания при сертификации электрической энергии выбирает аккредитованный в установленном порядке орган по сертификации из числа имеющих в области аккредитации электрическую энергию и заключает договор на проведение работ (услуг) по сертификации и предпринимает все необходимые меры, чтобы процесс передачи электрической энергии был стабильным и обеспечивал соответствие продукции установленным требованиям.

Согласно пункту 6.13 ГОСТ Р 58289-2018 срок действия сертификата устанавливает орган по сертификации, но не более трех лет (сертификаты ОАО «СКЭК» разных лет выпуска, поэтому ежегодно приходится производить сертификацию по тем или иным объектам).

Согласно пунктам 7.1, 7.3 и 7.4 ГОСТ Р 58289-2018 и пункту 4.3 ГОСТ Р 58984-2020 инспекционный контроль осуществляет орган, выдавший сертификат соответствия, и проводится в течение всего срока действия сертификата соответствия, но не реже чем один раз в год.

ФАС России (в решении ФАС России от 23.07.2021 № СП/61880/21) отмечает, что электрическая энергия в электрических сетях общего назначения переменного трехфазного и однофазного тока частотой 50 Гц входит в единый перечень продукции, подлежащей обязательной сертификации, утвержденный постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 982.

Стандарт № 1038-ст устанавливает содержание процедур и порядок проведения работ по сертификации электрической энергии, предусмотренной в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 982. При этом, в соответствии с пунктом 3.2 Стандарта № 1038-ст заявителем является юридическое лицо, зарегистрированное в установленном порядке на территории Российской Федерации, которое обращается за получением сертификата соответствия и получает сертификат соответствия. Заявителем является сетевая организация.

На основании вышеизложенного ОАО «СКЭК» несет затраты на проведение сертификации качества электроэнергии и инспекционного контроля за сертифицированной продукцией.

Договоры на выполнение работ по инспекционному контролю с ООО «ЕнисейЭнергоСервис», ООО «АЭЭ» (том 19, стр. 6992 – 7004, 7008 – 7020), заключенные на основании проведения торгов (протокол рассмотрения, оценки и сопоставления заявок на участие в закупочной процедуре от 29.03.2018 № 3160344, от 09.08.2016 № 3160394 (доп. материалы от 01.12.2023 вх. № 6949)).

Договор на выполнение работ по проведению замеров показателей качества электрической энергии от 14.12.2018 № 52/12-2018 с ООО «Сибэнергоаудит» (том 19, стр. 7005 – 7025), заключенный в соответствии с пунктом 1, части 15, статьи 4 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», пунктом 5.5 положения о закупках ОАО «СКЭК» (том 1, стр. 42), в связи с тем, что не подлежат размещению в единой информационной системе информация о закупке товаров, работ, услуг, стоимость которых не превышает пятьсот тысяч рублей, для заказчиков, годовая выручка которых за отчетный финансовый год составляет более чем пять миллиардов рублей.

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе расходов по сертификации по счету 20.22 «Транспортировка электроэнергии» за 2018 год на сумму 1 343,20 тыс. руб. (том 16, стр. 5881). Экономически обоснованные расходы на 2020 год, за исключением расходов прошлых лет (повторных расходов) в размере 368,01 тыс. руб., составили: $(1\,343,20 - 368,01) \text{ тыс. руб.} \cdot 1,047 \text{ (ИПЦ 2019/2018)} \cdot 1,03 \text{ (ИПЦ 2020/2019)} = 1\,051,65 \text{ тыс. руб.}$

В итоге, экономически обоснованные расходы по сертификации, принимаемые на 2020 год, составят 1 051,65 тыс. руб.

Расходы на выполнение геодезических работ.

Инженерно-геодезические изыскания – это комплекс работ, которые проводятся для получения достоверных топографо-геодезических данных и материалов о рельефе местности, существующих или строящихся зданиях и сооружениях, элементах их планировки, появлении опасных природных факторов и процессов техногенного характера. Они помогают не только проанализировать текущие условия, но и подготовить максимально точный прогноз состояния местности.

С целью проведения работ по проектированию, строительству, выбору земли для размещения объектов энергетики, контролю исполнения строительно-монтажных работ для технологического присоединения к сетям инженерного обеспечения компании ежегодно заключаются договоры на выполнение геодезических работ (вынос в натуру и исполнительная съемка линейных объектов) в соответствии с их техническим заданием.

Геодезические работы по выносу в натуру включают в себя установление на местности границ для строительства объектов, а также границ земельных участков, в пределах которых размещаются объекты. С целью ввода объектов в эксплуатацию требуется исполнительная съемка объекта, которая передается в автоматизированную систему градостроительной деятельности территории, на которой расположен объект. Исполнительная съемка линейных объектов – это процесс, основным содержанием которого является определение фактического положения объектов строительства, строительных конструкций, сетей инженерно-технического обеспечения и технологического оборудования относительно разбивочных осей. Данные работы не имеют периодичности, однако расходы производятся ежегодно, поскольку предприятие постоянно осуществляет строительство объектов электроснабжения.

Договоры на выполнение геодезических работ (том 16, стр. 6105 – 6113) с ООО «ЦТИиЗ», заключенные на основании проведения торгов (протокол рассмотрения, оценки и сопоставления заявок на участие в закупочной процедуре от 21.12.2017 № 31705865913 (доп. материалы от 01.12.2023 вх. № 6949)).

Договор от 06.09.2017 № 97-09/17 с МБУ «ЦОДД» (том 16, стр. 6105), заключенный в соответствии с пунктом 1, части 15, статьи 4 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», пунктом 5.5 положения о закупках ОАО «СКЭК» (том 1, стр. 42), в связи с тем, что не подлежат размещению в единой информационной системе информация о закупке товаров, работ, услуг, стоимость которых не превышает пятьсот тысяч рублей, для заказчиков, годовая выручка которых за отчетный финансовый год составляет более чем пять миллиардов рублей.

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе указанных выше договоров на выполнение геодезических работ по счету 20.22 «Транспортировка электроэнергии» за 2018 год на сумму 880,53 тыс. руб. (том 16, стр. 6104). Экономически обоснованные расходы на 2020 год составили: $880,53 \text{ тыс. руб.} \cdot 1,047 \text{ (ИПЦ 2019/2018)} \cdot 1,03 \text{ (ИПЦ 2020/2019)} = 949,57 \text{ тыс. руб.}$

В итоге экономически обоснованные расходы на выполнение геодезических работ, принимаемые на 2020 год, составят 949,57 тыс. руб.

Экспертные услуги.

Анализ представленных договоров по оформлению технической документации (том 19, стр. 7278 - 7284) на предмет проведения конкурсных процедур показал, что договоры заключены в соответствии с пунктом 1, части 15, статьи 4 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», пунктом 5.5 положения о закупках ОАО «СКЭК» (том 1, стр. 42), в связи с тем, что не подлежат размещению в единой информационной системе информация о закупке товаров, работ, услуг, стоимость которых не превышает пятьсот тысяч рублей, для заказчиков, годовая выручка которых за отчетный финансовый год составляет более чем пять миллиардов рублей.

Договор на оказание услуг от 25.04.2018 № АЭЭ04-16-2018-95 с ООО «АЭЭ» (том 19, стр. 7274) заключен на основании проведения торгов (протокол рассмотрения, оценки и сопоставления заявок на участие в закупочной процедуре от 13.04.2018 № 31806333781 (доп. материалы от 01.12.2023 вх. № 6949)).

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе договора на проведение экспертизы материалов на тарифное регулирование от 25.04.2018 № АЭЭ04-16-2018-95 с ООО «АЭЭ» по счету 20.22 «Транспортировка электроэнергии» за 2018 год на сумму 3 262,71 тыс. руб. (том 19, стр. 7273). В силу отсутствия заключенных договоров на проведение экспертизы материалов на тарифное регулирование на 2021-2024 годы, эксперты предлагают принять расходы по данному договору равными долями на весь долгосрочный период. Экономически обоснованные расходы на 2020 год составили: $(3\,262,71 \div 5)$ тыс. руб. $\cdot 1,047$ (ИПЦ 2019/2018) $\cdot 1,03$ (ИПЦ 2020/2019) = 703,71 тыс. руб.

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе экспертных услуг по счету 26 «Общехозяйственные расходы» за 2018 год на сумму 73,30 тыс. руб. (том 19, стр. 7102). Экономически обоснованные расходы на 2020 год с учетом исключения расходов по договору от 27.11.2017 № 262 и доли общехозяйственных расходов на передачу электрической энергии согласно приказу ОАО «СКЭК» от 31.12.2019 № 344 в размере 38 % (флэш-карта ОАО «СКЭК» 2024/ Эконом.вопросы/ Учетн.политика с изменениями ОАО «СКЭК»/стр. 72) составили: $(73,30 - 50,00)$ тыс. руб. $\cdot 38\%$ $\cdot 1,047$ (ИПЦ 2019/2018) $\cdot 1,03$ (ИПЦ 2020/2019) = 9,55 тыс. руб.

В итоге, экономически обоснованные расходы на экспертные услуги, принимаемые на 2020 год, составят 713,26 тыс. руб.

Таким образом, общие экономически обоснованные расходы на прочие услуги сторонних организаций на 2020 год составили 13 571,67 тыс. руб., в том числе

- расходы на обслуживание автотранспорта – 1 704,78 тыс. руб.;
- расходы на обслуживание вычислительной и иной техники – 1 618,00 тыс. руб.;
- расходы по оформлению тех. документации – 7 534,41 тыс. руб.;
- расходы по сертификации – 1 051,65 тыс. руб.;
- расходы на выполнение геодезических работ – 949,57 тыс. руб.;
- экспертные услуги – 713,26 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, в ходе проведенного дополнительного анализа в соответствии с предписанием ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. №СП/105280/23 от 12.12.2023) эксперты выявили экономически необоснованные расходы в размере 3 567,90 тыс. руб. (17 139,57 тыс. руб. (принято на 2020 год) – 13 571,67 тыс. руб. (по итогам дополнительного анализа)), которые подлежат

исключению из базового уровня подконтрольных расходов ОАО «СКЭК», определенного методом экономически обоснованных расходов на 2020 год, по статье прочие услуги сторонних организаций.

1.1.5. Электроэнергия

Во исполнение пунктов 2.1. предписания ФАС России от 12.12.2023 № СП/105280/23 на основании мотивировочной части предписания экономически обоснованные расходы на электроснабжение в соответствии с подпунктом 2) пункта 28 Основ ценообразования включены в состав подконтрольных расходов регулируемой организации с 2020 года по статье электроэнергия с учетом применения метода сравнения аналогов в размере 504,23 тыс. руб..

На основании вышеизложенного, в ходе исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. №СП/105280/23 от 12.12.2023) корректировка по статье относительно ранее принятой экспертами суммы с учетом применения метода сравнения аналогов, составила 504,23 тыс. руб. в сторону увеличения.

1.1.6. Расходы на страхование

Из мотивировочной части предписания:

«Согласно Экспертному заключению на 2020 год, расходы по данной статье затрат определены Органом регулирования в размере 8 397,83 тыс. руб. Предложение регулируемой организации – 10 674,83 тыс. руб.

В составе данной статье затрат учтены в том числе расходы по договорам страхования электросетевого имущества, заключенным с ООО «СК «СДС».

Отмечаем, что в Экспертном заключении на 2020 год Органом регулирования не представлен анализ экономической обоснованности принятых и фактических расходов по данной статье затрат в соответствии с положениями пунктов 5, 29 Основ ценообразования № 1178, пункта 23 Правил № 1178, пункта 11 Методических указаний № 98-э.

Кроме того, в Экспертном заключении отсутствует пообъектный анализ и анализ необходимости страхования электросетевого имущества ОАО «СКЭК» в принятом размере, также Органом регулирования не отражен анализ проведения конкурсных процедур по договорам, учтенным при определении расходов по данной статье затрат.

Таким образом, расходы по рассматриваемой статье подлежат дополнительному экономическому обоснованию, а в случае отсутствия экономического обоснования расходов – исключению из состава НВВ регулируемой организации.»

Во исполнение пункта 2.2 предписания ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. №СП/105280/23 от 12.12.2023) на основании мотивировочной части предписания экспертная группа РЭК Кузбасса провела дополнительный анализ принятых фактических значений расходов 2018 года, учтенных при определении расходов на 2020 год, в соответствии с положениями пунктов 5, 29 Основ ценообразования № 1178 и пункта 23 Правил № 1178.

В порядке правоприменительной практики смежного законодательства в регулируемой деятельности, в соответствии с подпунктом «в» пункта 28 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, эксперты рассмотрели документы, обосновывающие фактически понесенные расходы предприятия с применением прогнозных показателей и основных параметров, определенных в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант).

Страхование электросетевого имущества.

Представленные предприятием договоры комбинированного страхования имущества юридических лиц от 30.01.2017 № ИМЮ-004541/17-22 (том 7, стр. 2725), от 15.08.2018 № ИМЮ-005706/18-22 (том 7, стр. 2733) с ООО «Страховая компания «Сибирский Дом Страхования» (ООО СК «СДС») заключены на основании проведения торгов (протокол рассмотрения, оценки и сопоставления заявок на участие в закупочной процедуре от 13.01.2017 № 31604624386, от 03.08.2018 № 31806772222 (доп. материалы от 01.12.2023 вх. № 6949)).

Предметом выше указанных договоров комбинированного страхования имущества юридических лиц является комбинированное страхование электросетевого имущества, **арендуемого** ОАО «СКЭК» по договорам аренды муниципального имущества от 07.03.2008 № 409 (том 13, стр. 4870), от 01.02.2017 № 17/614 (том 12, стр. 4384) с КУМИ г. Кемерово, от 01.01.2008 № 4 с КУМИ г. Березовский (том 12, стр. 4515), от 14.02.2007 № 197-ап с КУМИ г. Ленинск-

Кузнецкого (том 12, стр. 4662) от следующих событий: пожар, авария, противоправные действия третьих лиц, стихийные бедствия, другие риски, в том числе ущерб от перерыва в производстве и потери прибыли. Перечень электросетевого имущества, подлежащего страхованию по договорам (приложение № 3), являющийся неотъемлемой частью договора, в материалах дела отсутствовал, а также не предоставлялся предприятием по дополнительному запросу РЭК Кузбасса о предоставлении информации.

Согласно подпункту 5 пункта 28 Основ ценообразования 1178 расходы на аренду объектов электроэнергетики, определяются исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. К другим установленным законодательством Российской Федерации обязательным платежам относится обязательное страхование гражданской ответственности владельцев опасных производственных объектов (ОПО), которые подлежат регистрации в государственном реестре согласно законодательству Российской Федерации о промышленной безопасности опасных производственных объектов. Однако, в материалах тарифного дела отсутствуют документы о подтверждении, что застрахованное арендованное муниципальное электросетевое имущество является опасными производственными объектами, подлежащие обязательному страхованию согласно законодательству Российской Федерации.

Таким образом, расходы по страхованию арендуемого ОАО «СКЭК» муниципального электросетевого имущества по договорам аренды не являются экономически обоснованными и подлежат исключению из подконтрольных расходов 2020 года по статье страхование.

Страхование гражданской ответственности собственников транспортных средств (ОСАГО).

Анализ представленных договоров обязательного страхования гражданской ответственности собственников транспортных средств (том 8, стр. 2824 – 2871) на предмет проведения конкурсных процедур показал, что договоры заключены в соответствии с пунктом 1, части 15, статьи 4 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», пунктом 5.5 положения о закупках ОАО «СКЭК» (том 1, стр. 42), в связи с тем, что не подлежат размещению в единой информационной системе информация о закупке товаров, работ, услуг, стоимость которых не

превышает пятисот тысяч рублей, для заказчиков, годовая выручка которых за отчетный финансовый год составляет более чем пять миллиардов рублей.

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе ОСАГО по счету 20.22 «Транспортировка электроэнергии» за 2018 год на сумму 220,43 тыс. руб. (том 7, стр. 2410). Экономически обоснованные расходы на 2020 год, составили: 220,43 тыс. руб. $\cdot$ 1,047 (ИПЦ 2019/2018) $\cdot$ 1,03 (ИПЦ 2020/2019) = 237,71 тыс. руб.

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе ОСАГО по счету 24 «Услуги УКС и КР» в доле расходов, приходящихся на передачу электрической энергии, за 2018 год на сумму 9,55 тыс. руб. (том 24, стр. 8959). Экономически обоснованные расходы на 2020 год составили: 9,55 тыс. руб. $\cdot$ 1,047 (ИПЦ 2019/2018) $\cdot$ 1,03 (ИПЦ 2020/2019) = 10,30 тыс. руб.

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе ОСАГО по счету 26 «Общехозяйственные расходы» за 2018 год на сумму 150,50 тыс. руб. (том 7, стр. 2411). Экономически обоснованные расходы на 2020 год, за исключением страховых сумм КАСКО и ОСАГО на автомобили представительского класса (TOYOTO LANQD CRUISER 200, M151BO42, 2013; TOYOTO LANQD CRUISER 200, T151TT42, 2018) в размере 41,27 тыс. руб. и с учетом доли общехозяйственных расходов на передачу электрической энергии согласно приказу ОАО «СКЭК» от 31.12.2019 № 344 в размере 38 % (флэш-карта ОАО «СКЭК» 2024/Эконом.вопросы/ Учетн.политика с изменениями ОАО «СКЭК»/стр. 72), составили: (150,50 – 41,27) тыс. руб. $\cdot$ 38 % $\cdot$ 1,047 (ИПЦ 2019/2018) $\cdot$ 1,03 (ИПЦ 2020/2019) = 44,76 тыс. руб.

В итоге, экономически обоснованные расходы на страхование гражданской ответственности собственников транспортных средств (ОСАГО), принимаемые на 2020 год, составят: 237,71 + 10,30 + 44,76 = 292,77 тыс. руб.

Страхование гражданской ответственности перевозчика пассажиров.

Анализ представленных договоров страхования перевозчика (том 8, стр. 2797 – 2812) на предмет проведения конкурсных процедур показал, что договоры заключены в соответствии с пунктом 1, части 15, статьи 4 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», пунктом 5.5 положения о закупках ОАО «СКЭК» (том 1, стр. 42), в связи с тем, что не подлежат размещению в единой информационной системе информация о закупке товаров, работ, услуг, стоимость которых не превышает пятисот тысяч рублей, для заказчиков, годовая

выручка которых за отчетный финансовый год составляет более чем пять миллиардов рублей.

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе страхования гражданской ответственности перевозчика по счету 26 «Общехозяйственные расходы» за 2018 год на сумму 48,82 тыс. руб. (том 7, стр. 2412). Экономически обоснованные расходы на 2020 год с учетом доли общехозяйственных расходов на передачу электрической энергии согласно приказу ОАО «СКЭК» от 31.12.2019 № 344 в размере 38 % (флэш-карта ОАО «СКЭК» 2024/ Эконом.вопросы/ Учетн.политика с изменениями ОАО «СКЭК»/стр. 72) составили: $48,82 \text{ тыс. руб.} \cdot 38 \% \cdot 1,047 \text{ (ИПЦ 2019/2018)} \cdot 1,03 \text{ (ИПЦ 2020/2019)} = 20,01 \text{ тыс. руб.}$

В итоге, экономически обоснованные расходы на страхования гражданской ответственности перевозчика, принимаемые на 2020 год, составят 20,01 тыс. руб.

Таким образом, общие экономически обоснованные расходы на страхование на 2020 год составили 312,78 тыс. руб., в том числе

- страхование гражданской ответственности собственников транспортных средств (ОСАГО) – 292,77 тыс. руб.;
- страхование гражданской ответственности перевозчика – 20,01 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, в ходе проведенного дополнительного анализа в соответствии с предписанием ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. №СП/105280/23 от 12.12.2023) эксперты выявили экономически необоснованные расходы в размере 8 085,05 тыс. руб. (8 397,83 тыс. руб. (принято на 2020 год) – 312,78 тыс. руб. (по итогам дополнительного анализа)), которые подлежат исключению из базового уровня подконтрольных расходов ОАО «СКЭК», определенного методом экономически обоснованных расходов на 2020 год, по статье расходы на страхование.

1.1.7. Другие прочие расходы

Из мотивировочной части предписания:

«Согласно Экспертному заключению на 2020 год, расходы по данной статье затрат определены Органом регулирования в размере 8 677,81 тыс. руб. Предложение регулируемой организации – 11 951,85 тыс. руб.

В составе данной статье затрат учтены в том числе командировочные расходы, расходы на материалы для обслуживания СКК ЭЭ.

ФАС России отмечает, что в Экспертном заключении на 2020 год Органом регулирования не представлен анализ экономической обоснованности принятых и фактических расходов по данной статье затрат в соответствии с положениями пунктов 5, 29 Основ ценообразования № 1178, пункта 23 Правил № 1178, пункта 11 Методических указаний № 98-э.

Также подтверждение командировочных расходов могут приниматься положение о командировках, приказы (распоряжения) о направлении работника в командировку по формам № Т-9 и № Т-9а, авансовые отчеты по форме № АО-1 с приложением подтверждающих произведенные расходы документов; спецификации/прайс-листы/коммерческие предложения цен более чем от двух контрагентов, подтверждающие планируемые расходы на оплату проживания и проезд; оборотно-сальдовая ведомость за предыдущий период с выделением элементов затрат «Суточные», «Транспортные расходы», «Оплата проживания» за подписью должностного лица регулируемой организации. В материалах тарифного дела указанные документы отсутствуют.

Также, что в Экспертном заключении на 2020 год, Возражениях отсутствует анализ необходимости включения расходов на оплату расходов на материалы для обслуживания СКК ЭЭ в необходимую валовую выручку регулируемой организации.

Таким образом, расходы по рассматриваемой статье подлежат дополнительному экономическому обоснованию, а в случае отсутствия экономического обоснования расходов – исключению из состава НВВ регулируемой организации.»

Во исполнение пункта 2.2 предписания ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. №СП/105280/23 от 12.12.2023) на основании мотивировочной части предписания экспертная группа РЭК Кузбасса провела дополнительный анализ принятых фактических значений расходов 2018 года, учтенных при определении расходов на 2020 год, в соответствии с положениями пунктов 5, 29 Основ ценообразования № 1178 и пункта 23 Правил № 1178.

В порядке правоприменительной практики смежного законодательства в регулируемой деятельности, в соответствии с подпунктом «в» пункта 28 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, эксперты рассмотрели документы, обосновывающие фактически понесенные расходы предприятия с применением прогнозных показателей и основных параметров, определенных в прогнозе

социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант).

Командировочные расходы.

В дополнение к ранее представленным расчетно-обосновывающим материалам, предприятием письмом от 01.12.2023 № 2023/0127 (вх. № 6949 от 01.12.2023) по дополнительному запросу РЭК Кузбасса представлены:

Приказ ОАО «СКЭК» от 28.12.2015 № 315 «Об утверждении Положения о командировках ОАО «СКЭК»;

Положение о командировках, утвержденное приказом ОАО «СКЭК» от 28.12.2015 № 315;

Приказы о направлении работников в командировки за 2018 год;

Командировочные удостоверения за 2018 год;

Отчеты о выполнении служебного поручения в командировках за 2018 год;

Авансовые отчеты по унифицированной форме № АО-1, утвержденной постановлением Госкомстата России от 01.08.2001 № 55, за 2018 год с приложением подтверждающих произведенные расходы документов;

Книги проводок по командировочным расходам по счетам 20.22, 20.24, 25.01, 26.01 за 2018 год (доп. материалы от 01.12.2023 вх. № 6949).

Согласно пункту 14.1.9 Положения о закупках ОАО «СКЭК», утвержденному приказом от 24.10.2017 г № 252, заказчик в праве осуществить закупку у единственного поставщика в случае возникновения потребности в закупке услуг, связанных с направлением работника в служебную командировку.

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе командировочных расходов по счету 20.22 «Транспортировка электроэнергии» за 2018 год на сумму 82,76 тыс. руб. (том 24, стр. 8958). Экономически обоснованные расходы на 2020 год, составили: $82,76 \text{ тыс. руб.} \cdot 1,047 \text{ (ИПЦ 2019/2018)} \cdot 1,03 \text{ (ИПЦ 2020/2019)} = 89,25 \text{ тыс. руб.}$

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе командировочных расходов по счету 24 «Услуги УКС и КР» в доле расходов, приходящихся на передачу электрической энергии, за 2018 год на сумму 0,48 тыс. руб. (том 24, стр. 8959). Экономически обоснованные расходы на 2020 год составили: $0,48 \text{ тыс. руб.} \cdot 1,047 \text{ (ИПЦ 2019/2018)} \cdot 1,03 \text{ (ИПЦ 2020/2019)} = 0,52 \text{ тыс. руб.}$

Книги проводок по командировочным расходам по счету 26 «Общехозяйственные расходы» за 2018 год на сумму 569,00 тыс. руб. (доп. материалы от 01.12.2023 вх. № 6949). Экономически обоснованные расходы на 2020 год с учетом доли общехозяйственных расходов на передачу электрической энергии согласно приказу ОАО «СКЭК» от 31.12.2019 № 344 в размере 38 % (флэш-карта ОАО «СКЭК» 2024/Эконом.вопросы/ Учетн.политика с изменениями ОАО «СКЭК»/стр. 72) составили: $569,00 \text{ тыс. руб.} \cdot 38 \% \cdot 1,047 \text{ (ИПЦ 2019/2018)} \cdot 1,03 \text{ (ИПЦ 2020/2019)} = 233,17 \text{ тыс. руб.}$

В итоге, экономически обоснованные командировочные расходы, принимаемые на 2020 год, составят: $89,25 + 0,52 + 233,17 = 322,94 \text{ тыс. руб.}$

Расходы на оказание услуг по поверке (калибровке) средств измерения.

Представленные в материалах тарифного дела договоры на оказание услуг по поверке (калибровке) средств измерения (том 14, стр. 5452 – 5468) заключены в соответствии с пунктом 1, части 15, статьи 4 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», пунктом 5.5 положения о закупках ОАО «СКЭК» (том 1, стр. 42), в связи с тем, что не подлежат размещению в единой информационной системе информация о закупке товаров, работ, услуг, стоимость которых не превышает пятисот тысяч рублей, для заказчиков, годовая выручка которых за отчетный финансовый год составляет более чем пять миллиардов рублей (выручка ОАО «СКЭК» за 2018 год составляет 5 158 тыс. руб.).

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе поверки оборудования по счету 20.22 «Транспортировка электроэнергии» за 2018 год на сумму 113,08 тыс. руб. (том 14, стр. 5450). Экономически обоснованные расходы на 2020 год, составили: $113,08 \text{ тыс. руб.} \cdot 1,047 \text{ (ИПЦ 2019/2018)} \cdot 1,03 \text{ (ИПЦ 2020/2019)} = 121,95 \text{ тыс. руб.}$

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе поверки оборудования по счету 24 «Услуги УКС и КР» в доле расходов, приходящихся на передачу электрической энергии, за 2018 год на сумму 7,90 тыс. руб. (том 24, стр. 8959). Экономически обоснованные расходы на 2020 год составили: $7,90 \text{ тыс. руб.} \cdot 1,047 \text{ (ИПЦ 2019/2018)} \cdot 1,03 \text{ (ИПЦ 2020/2019)} = 8,52 \text{ тыс. руб.}$

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе поверки оборудования по счету 26 «Общехозяйственные расходы» за 2018 год на сумму 17,41 тыс. руб. (том 14, стр. 5451). Экономически обоснованные расходы на 2020 год с учетом доли

общехозяйственных расходов на передачу электрической энергии согласно приказу ОАО «СКЭК» от 31.12.2019 № 344 в размере 38 % (флэш-карта ОАО «СКЭК» 2024/Эконом.вопросы/ Учетн.политика с изменениями ОАО «СКЭК»/стр. 72) составили: $17,41 \text{ тыс. руб.} \cdot 38 \% \cdot 1,047 \text{ (ИПЦ 2019/2018)} \cdot 1,03 \text{ (ИПЦ 2020/2019)} = 7,13 \text{ тыс. руб.}$

В итоге, экономически обоснованные расходы на оказание услуг по поверке (калибровке) средств измерения, принимаемые на 2020 год, составят: $121,95 + 8,52 + 7,13 = 137,60 \text{ тыс. руб.}$

Расходы на размещение информации в СМИ.

Представленные в материалах тарифного дела договоры на оказание услуг по размещению информации в средствах массовой информации (том 15, стр. 5570 – 5612)) заключены в соответствии с пунктом 1, части 15, статьи 4 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», пунктом 5.5 положения о закупках ОАО «СКЭК» (том 1, стр. 42), в связи с тем, что не подлежат размещению в единой информационной системе информация о закупке товаров, работ, услуг, стоимость которых не превышает пятисот тысяч рублей, для заказчиков, годовая выручка которых за отчетный финансовый год составляет более чем пять миллиардов рублей.

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе размещения информации в СМИ по принятым экспертами на 2020 год договорам от 12.01.2018 № 10-01-18, от 15.01.2016 № 10-01-16/1 по счету 20.22 «Транспортировка электроэнергии» за 2018 год на сумму $(240,00 + 41,00) = 281,00 \text{ тыс. руб.}$ (том 15, стр. 5568). Экономически обоснованные расходы на 2020 год, составили: $281,00 \text{ тыс. руб.} \cdot 1,047 \text{ (ИПЦ 2019/2018)} \cdot 1,03 \text{ (ИПЦ 2020/2019)} = 303,03 \text{ тыс. руб.}$

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе размещения информации в СМИ по принятым экспертами на 2020 год договорам по счету 26 «Общехозяйственные расходы» за 2018 год отсутствуют (том 15, стр. 5568). Экономически обоснованные расходы на 2020 год отсутствуют.

В итоге, экономически обоснованные расходы на размещение информации в СМИ, принимаемые на 2020 год, составят 303,03 тыс. руб.

Расходы на текущее содержание и обслуживание системы контроля качества электроэнергии.

Подпунктом «а» пункта 15 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее по тексту также - Правила № 861), предусмотрена обязанность сетевой организации при исполнении договора обеспечить передачу электрической энергии в точке поставки потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор), качество и параметры которой должны соответствовать обязательным требованиям, установленным нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере электроэнергетики, с соблюдением величин аварийной и технологической брони.

Также статьей 38 Закона об электроэнергетике, предусмотрено территориальные сетевые организации (в пределах своей компетенции) отвечают перед потребителями электрической энергии за надежность обеспечения их электрической энергией и ее качество в соответствии с требованиями технических регламентов и иными обязательными требованиями

Согласно аналитическому отчету за 2018 год по счету 20.22 шифр статей затрат Текущее содержание и обслуживание системы контроля качества электроэнергии, расходы состоят из:

- расходов на поверку средств измерений типа СОЭБ 2 ПДР, установленных у потребителей частного сектора;
- расходов на ремонт средств измерений производства ООО РИМ на предприятии изготовителе;
- расходов на ремонт средств измерений марки Меркурий производства от ООО «Инкотекс» на предприятии изготовителе;
- расходов на приобретение средств измерений производства ООО РИМ и ООО «Инкотекс»;
- расходы на приобретение измерительных трансформаторов тока для оборудования систем коммерческого и технического учета электроэнергии;
- расходы на приобретение оборудования для работы (опрос, программирование, конфигурирование) с приборами учета производителя ООО РИМ;
- приобретение материалов и оборудования для сборки шкафов АИИС КУЭ по сбору и передаче данных приборов учета;

- приобретение оборудования для системы АИИС КУЭ, установленной на границе раздела со смежной ТСО.

- материалы, используемые при электромонтажных работах группой АИИС КУЭ.

Указанные расходы являются экономически обоснованными в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования № 1178 в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» утвержденных Постановлением Правительства РФ №1178 от 29/12/2011, так как неразрывно связаны с регулируемой деятельностью по оказанию услуг по передаче электрической энергии и фактически понесены.

Понесенные расходы обеспечивают соблюдение требований действующего законодательства к качеству услуг по передаче электрических потерь, выявление неучтенных потерь, выявление наиболее загруженных и проблемных участков сети, а также достижение показателя надежности и качества, кроме того, контроль соблюдения режима введенного ограничения потребителям исключение самовольного пользования услугами.

Расходы на обеспечение средств измерений технических параметров в ТП, РП, подстанциях СКЭК обоснованы, так как используются для контроля технологических режимов работы оборудования, контроля уровня потерь в электрических сетях при оказании услуг по передаче электрической энергии.

Расходы на обеспечение средств измерений электрической энергии на границах раздела со смежными ТСО обоснованы, так как учет используется для расчетов обязательств по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии со смежными ТСО, ЭСО и ГП и контроля качества.

Расходы на ремонт ранее приобретенных средств измерений за пределами гарантийных обязательств, обоснованы, так как ремонт производится на предприятии изготовителе, исходя из максимальной экономической эффективности.

Расходы на электромонтажные работы, связанные организацией автоматизированной системы сбора данных средств измерений обоснованы, так как система используется для точного и своевременного сбора данных режимов работы сети, что в том числе оказывает влияние на снижение потерь электрической энергии.

Расходы на организацию средств измерений электрической энергии с защитой от несанкционированного вмешательства на объектах электросетевого хозяйства производственно необходимы и экономически обоснованы, так как

полученные данные используется для объективного и своевременного определения обязательств по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, исключают фальсификацию данных потребителем, а также несанкционированное использование электрической энергии третьими лицами. Также полученные данные обеспечивают выявление участков сети, требующих дополнительного контроля, проведения ремонтных работ и модернизации, переоборудования, расширения и т.д., и выявление и исключение влияния нарушения режимов потребления отдельными потребителями, влияющие на качество услуг, оказываемых остальным потребителям, подключённым к участку сети в режиме мониторинга.

Представленные в материалах тарифного договора на оказание услуг по текущему содержанию и обслуживанию системы контроля качества электроэнергии (том 15, стр. 5570 – 5612)) заключены в соответствии с пунктом 1, части 15, статьи 4 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», пунктом 5.5 положения о закупках ОАО «СКЭК» (том 1, стр. 42), в связи с тем, что не подлежат размещению в единой информационной системе информация о закупке товаров, работ, услуг, стоимость которых не превышает пятисот тысяч рублей, для заказчиков, годовая выручка которых за отчетный финансовый год составляет более чем пять миллиардов рублей.

Договор от 01.06.2018 № 719-18 с ООО «Кемеровский ЦСМ» (том 18, стр. 6981), заключен на основании проведения торгов (протокол рассмотрения, оценки и сопоставления заявок на участие в закупочной процедуре от 15.05.2018 № 31806433890 (<https://zakupki.gov.ru>)).

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе текущего содержания и обслуживания системы контроля качества электроэнергии по счету 20.22 «Транспортировка электроэнергии» за 2018 год на сумму 7 143,41 тыс. руб. (том 18, стр. 6972). Экономически обоснованные расходы на 2020 год, составили: 7 143,41 тыс. руб. · 1,047 (ИПЦ 2019/2018) · 1,03 (ИПЦ 2020/2019) = 7 703,52 тыс. руб.

В итоге, экономически обоснованные расходы на текущее содержание и обслуживание системы контроля качества электроэнергии, принимаемые на 2020 год, составят 7 708,52 тыс. руб.

Другие прочие расходы (услуги по ответ. хранению, ремонт рольставень, сдача демонтированных проводов).

Анализ представленных договоров на оказание прочих услуг (том 14, стр. 5470 – 5495) на предмет проведения конкурсных процедур показал, что договоры заключены в соответствии с пунктом 1, части 15, статьи 4 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», пунктом 5.5 положения о закупках ОАО «СКЭК» (том 1, стр. 42), в связи с тем, что не подлежат размещению в единой информационной системе информация о закупке товаров, работ, услуг, стоимость которых не превышает пятисот тысяч рублей, для заказчиков, годовая выручка которых за отчетный финансовый год составляет более чем пять миллиардов рублей.

Оборотно-сальдовая ведомость в разрезе прочих расходов по счету 20.22 «Транспортировка электроэнергии» за 2018 год на сумму 66,06 тыс. руб. (том 14, стр. 5469). Экономически обоснованные расходы на 2020 год, составили: 66,06 тыс. руб. · 1,047 (ИПЦ 2019/2018) · 1,03 (ИПЦ 2020/2019) = 71,24 тыс. руб.

В итоге, экономически обоснованные прочие расходы, принимаемые на 2020 год, составят 71,24 тыс. руб.

Таким образом, общие экономически обоснованные расходы на другие прочие расходы на 2020 год составили 8 538,33 тыс. руб., в том числе

- командировочные расходы – 322,94 тыс. руб.;
- расходы на оказание услуг по поверке (калибровке) средств измерения – 137,60 тыс. руб.;
- расходы на оказание услуг по размещению информации в средствах массовой информации – 303,03 тыс. руб.;
- расходы на оказание услуг по текущему содержанию и обслуживанию системы контроля качества электроэнергии – 7703,52 тыс. руб.;
- прочие расходы – 71,24 тыс. руб.

На основании вышеизложенного в ходе проведенного дополнительного анализа в соответствии с предписанием ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. №СП/105280/23 от 12.12.2023) эксперты выявили экономически необоснованные расходы в размере 139,48 тыс. руб. (8 677,81 тыс. руб. (принято на 2020 год) – 8 538,33 тыс. руб. (по итогам дополнительного анализа)), которые подлежат исключению из базового уровня подконтрольных расходов ОАО «СКЭК»,

определенного методом экономически обоснованных расходов на 2020 год, по статье другие прочие расходы.

В результате проведенного дополнительного анализа расходов по вышеописанным статьям в соответствии с предписанием ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. №СП/105280/23 от 12.12.2023), экспертной группой пересмотрен базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов на 2020 год, который составил 1 308 882,99 тыс. руб. Расчет представлен в таблице 9.

Таблица 9.

Базовый уровень подконтрольных расходов, определённый методом экономически обоснованных расходов, на 2020 год

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Пересмотрено с учетом неполнения предписания ФАС России от 12.12.2023 № СП/105280/23
1.1.	Материальные затраты	тыс. руб.	739 161,69
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	7 223,49
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	731 938,20
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	171 062,55
	Среднесписочная численность	чел.	271,00
	Средняя заработная плата	руб./чел./мес.	52 602,26
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	395 750,72
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	359 932,33
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	24 258,64
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс. руб.	1 653,74
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	1 397,32
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	7 334,61
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консалтинговые услуги	тыс. руб.	301,30
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс. руб.	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	13 571,67
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	882,97

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Пересмотрено с учетом исполнения предписания ФАС России от 12.12.2023 № С11/105280/23
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	1 318,42
1.3.6.	Электроэнергия	тыс. руб.	507,25
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс. руб.	0,00
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс. руб.	312,78
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс. руб.	8 538,33
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	2 908,03
ИТОГО подконтрольные расходы, определенные методом экономически обоснованных расходов		тыс. руб.	1 308 882,99

1.2 Эффективный уровень подконтрольных расходов на 2020 год

Из мотивировочной части предписания:

«В соответствии с Экспертным заключением на 2020 год эффективный уровень подконтрольных расходов, рассчитанный с применением метода сравнения аналогов, определен в размере 1 282 925,13 тыс. руб.

ФАС России отмечает, что в Экспертном заключении на 2020 год отсутствует расчет эффективного уровня подконтрольных расходов в соответствии с формулой 11 Методических указаний № 421-э.

Кроме того, Экспертное заключение на 2020 год не содержит анализа экономической обоснованности фактических подконтрольных расходов регулируемой организации за 2018 год в нарушение положений пункта 7 Основ ценообразования № 1178 и пункта 23 Правил № 1178.

Таким образом, размер эффективного уровня подконтрольных расходов на 2020 год, принятый в целях расчета базового уровня подконтрольных расходов 2020 года, подлежит дополнительному экономическому обоснованию, а в случае отсутствия экономического обоснования фактических подконтрольных расходов регулируемой организации за 2018 год, эффективный уровень подконтрольных расходов на 2020 год подлежит перерасчету.»

Во исполнение пункта 2.2. предписания ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. №СП/105280/23 от 12.12.2023) на основании мотивировочной части предписания экспертная группа РЭК Кузбасса произвела расчет эффективного уровня подконтрольных расходов в соответствии с формулой 11 Методических указаний № 421-э. Расчет представлен в таблицах 10 – 16.

Таблица 10.

Данные о результатах регулирования и фактических результатах финансово-хозяйственной деятельности за 2012 год

№ п.п.	Наименование показателя	Единица измерения	2012 год
			факт
1	Операционные, подконтрольные расходы, всего	тыс. руб., без НДС	1 170 391,00
2	Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации	шт.	105 094,00
3	Общее количество условных единиц на конец года	у.е.	32 741,30
4	Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	4 781,67
5	Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	1 132,70
Определение показателей			
№	Наименование показателя	Обязательства, единица измерения	Значение
1	Расчет коэффициента приведения затрат по уровню цен в 2012 году.		
	Стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг в декабре	C_i^n	1,68
	Москва	руб.	13 948,20
	Кемеровская область	руб.	8 303,95
	Информация размещена на сайте Федеральной службы государственной статистики http://www.gks.ru/dbscripts/cbsd/dbiNet.cgi		
2	Расчет коэффициента приведения затрат по климатическим условиям.		
	$T^n = \frac{1}{T_1^n * T_2^n * T_3^n}$	T^n	0,850
	средняя температура января	T_1^n	1,046
	толщина стенки гололеда	T_2^n	1,071
	количество дней переходов температуры через ноль	T_3^n	1,050
3	Расчет значений приведенных удельных показателей ТСО в 2012 году.		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$Y_{шт}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{гн_i^n}$	$Y_{шт}^n$	15,90289
	по протяженности линий электропередач		
	$Y_{км}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{км_i^n}$	$Y_{км}^n$	349,52187
	по трансформаторной мощности		
	$Y_{мва}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{мва_i^n}$	$Y_{мва}^n$	1475,49947
4	Коэффициенты нормализации 2012 года.		
	по числу точек присоединения потребителей	$L_{шт}$	0,001351
		$M_{шт}$	0,003237
	по протяженности линий электропередач	$L_{км}$	0,001689

		$M_{км.і}$	0,069266
	по трансформаторной мощности	$L_{мва.і}$	0,000840
		$M_{мва.і}$	0,061270
5	Расчет нормализованных удельных показателей в 2012 го.ду.		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$N_{тп.і}'' = Y_{тп.і}'' * L_{тп.і} - M_{тп.і}$ $N_{тп.і}'' = 0, \text{ если } N_{тп.і}'' < 0$ $N_{тп.і}'' = 1, \text{ если } N_{тп.і}'' > 1$	$N_{тп.і}^n$	1475,49947
	по протяженности линий электропередач		
	$N_{км.і}'' = Y_{км.і}'' * L_{км.і} - M_{км.і}$ $N_{км.і}'' = 0, \text{ если } N_{км.і}'' < 0$ $N_{км.і}'' = 1, \text{ если } N_{км.і}'' > 1$	$N_{км.і}^n$	0,521076
	по трансформаторной мощности		
	$N_{мва.і}'' = Y_{мва.і}'' * L_{мва.і} - M_{мва.і}$ $N_{мва.і}'' = 0, \text{ если } N_{мва.і}'' < 0$ $N_{мва.і}'' = 1, \text{ если } N_{мва.і}'' > 1$	$N_{мва.і}^n$	1,000000
6	Расчет рейтинга эффективности в 2012 го.ду.		
	$R_i'' = \frac{N_{тп.і}'' + N_{км.і}'' + N_{мва.і}''}{3}$	R_i^n	0,513108

Таблица 11.

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

№ п.п.	Наименование показателя	Единицы измерения	2013 год
			факт
1	Операционные, подконтрольные расходы, всего	тыс. руб. без НДС	1 262 014,00
2	Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации	шт.	106 524,00
3	Общее количество условных единиц на конец года	у.е.	33 515,25
4	Общая протяженность сетей воздушных и кабельных линий на конец года	км	4 851,75
5	Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	1 173,73
Определение показателей			
№	Наименование показателя	Обозначения, единицы измерения	Значение
1	Расчет коэффициента приведения затрат по уровню цен в 2013 го.ду.		
	Стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг в декабре:	C_i^n	1,68
	Москва	руб.	15 417,34
	Кемеровская область	руб.	9 165,24
	Информация размещена на сайте Федеральной службы государственной статистики http://www.gks.ru/dbscripts/cbsd/dbiNset.cgi		
2	Расчет коэффициента приведения затрат по климатическим условиям.		

	$T'' = \frac{1}{T_1'' * T_2'' * T_3''}$	T''	0,850
	средняя температура января	T_1''	1,046
	толщина стенки гололеда	T_2''	1,071
	количество дней переходов температуры через ноль	T_3''	1,050
3	Расчет значений приведенных удельных показателей ТСО в 2013 году.		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$Y_{тп i}'' = \frac{OPEX_i'' * C_i'' * T''}{тп_i''}$	$Y_{тп i}''$	16,94228
	по протяженности линий электропередач		
	$Y_{км i}'' = \frac{OPEX_i'' * C_i'' * T''}{км_i''}$	$Y_{км i}''$	371,98113
	по трансформаторной мощности		
	$Y_{мва i}'' = \frac{OPEX_i'' * C_i'' * T''}{мва_i''}$	$Y_{мва i}''$	1537,62744
4	Коэффициенты нормализации 2013 года.		
	по числу точек присоединения потребителей	$L_{тп i}$	0,001340
		$M_{тп i}$	0,003562
	по протяженности линий электропередач	$L_{км i}$	0,001699
		$M_{км i}$	0,076671
	по трансформаторной мощности	$L_{мва i}$	0,000726
		$M_{мва i}$	0,059570
5	Расчет нормализованных удельных показателей в 2013 году.		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$N_{тп i}'' = Y_{тп i}'' * L_{тп i} - M_{тп i}$ $N_{тп i}'' = 0$, если $N_{тп i}'' < 0$ $N_{тп i}'' = 1$, если $N_{тп i}'' > 1$	$N_{тп i}''$	0,019141
	по протяженности линий электропередач		
	$N_{км i}'' = Y_{км i}'' * L_{км i} - M_{км i}$ $N_{км i}'' = 0$, если $N_{км i}'' < 0$ $N_{км i}'' = 1$, если $N_{км i}'' > 1$	$N_{км i}''$	0,55532
	по трансформаторной мощности		
	$N_{мва i}'' = Y_{мва i}'' * L_{мва i} - M_{мва i}$ $N_{мва i}'' = 0$, если $N_{мва i}'' < 0$ $N_{мва i}'' = 1$, если $N_{мва i}'' > 1$	$N_{мва i}''$	1,00000
6	Расчет рейтинга эффективности в 2013 году.		
	$R_i'' = \frac{N_{тп i}'' + N_{км i}'' + N_{мва i}''}{3}$	R_i''	0,524822

Таблица 12.

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

№ п.п.	Наименование показателя	Единицы измерения	2014 год
			факт
1	Операционные, подконтрольные расходы, всего	тыс. руб. без НДС	1 292 062,00
2	Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации	шт.	109 520,00
3	Общее количество условных единиц на конец года	у.е.	33 584,03
4	Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	4 865,77
5	Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	1 179,05
Определение показателей			
№	Наименование показателя	Обозначения, единицы измерения	Значение
1	Расчет коэффициента приведения затрат по уровню цен в 2014 году.		
	Стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг в декабре:	C_i^H	1,65
	Москва	руб.	16 910,54
	Кемеровская область	руб.	10 248,42
	Информация размещена на сайте Федеральной службы государственной статистики http://www.gks.ru/dbscripts/cbsd/dbiNet.cgi		
2	Расчет коэффициента приведения затрат по климатическим условиям.		
	$T^{**} = \frac{1}{T_1^{**} * T_2^{**} * T_3^{**}}$	T^{**}	0,850
	средняя температура января	T_1^{**}	1,046
	толщина стенки гололеда	T_2^{**}	1,071
	количество дней переходов температуры через ноль	T_3^{**}	1,050
3	Расчет значений приведенных удельных показателей ТСО в 2014 году.		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$Y_{шт.г}^{**} = \frac{OPEX_i^{**} * C_i^{**} * T^{**}}{ТП_i^{**}}$	$Y_{шт.г}^{**}$	16,54932
	по протяженности линий электропередач		
	$Y_{км.г}^{**} = \frac{OPEX_i^{**} * C_i^{**} * T^{**}}{КМ_i^{**}}$	$Y_{км.г}^{**}$	372,49623
	по трансформаторной мощности		
	$Y_{мва.г}^{**} = \frac{OPEX_i^{**} * C_i^{**} * T^{**}}{МВА_i^{**}}$	$Y_{мва.г}^{**}$	1537,23845
4	Коэффициенты нормализации 2014 года.		
	по числу точек присоединения потребителей	$I_{шт.г}$	0,001340
		$M_{шт.г}$	0,003562
	по протяженности линий электропередач	$I_{км.г}$	0,001699
		$M_{км.г}$	0,076671
	по трансформаторной мощности	$I_{мва.г}$	0,000726

		$M_{\text{мва } i}$	0,059570
5	Расчет нормативов удельных показателей в 2014 году.		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$N''_{\text{ти } i} = Y''_{\text{ти } i} * L_{\text{ти } i} - M_{\text{ти } i}$ $N''_{\text{ти } i} = 0, \text{ если } N''_{\text{ти } i} < 0$ $N''_{\text{ти } i} = 1, \text{ если } N''_{\text{ти } i} > 1$	$N''_{\text{ти } i}$	0,018614
	по протяженности линий электропередач		
	$N''_{\text{км } i} = Y''_{\text{км } i} * L_{\text{км } i} - M_{\text{км } i}$ $N''_{\text{км } i} = 0, \text{ если } N''_{\text{км } i} < 0$ $N''_{\text{км } i} = 1, \text{ если } N''_{\text{км } i} > 1$	$N''_{\text{км } i}$	0,55620
	по трансформаторной мощности		
	$N''_{\text{мва } i} = Y''_{\text{мва } i} * L_{\text{мва } i} - M_{\text{мва } i}$ $N''_{\text{мва } i} = 0, \text{ если } N''_{\text{мва } i} < 0$ $N''_{\text{мва } i} = 1, \text{ если } N''_{\text{мва } i} > 1$	$N''_{\text{мва } i}$	1,00000
6	Расчет рейтинга эффективности в 2014 году.		
	$R''_i = \frac{N''_{\text{ти } i} + N''_{\text{км } i} + N''_{\text{мва } i}}{3}$	R''_i	0,524938

Таблица 13.

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

№ п.п.	Наименование показателя	Единицы измерения	2015 год
			факт
1	Операционные, подконтрольные расходы, всего	тыс. руб. без НДС	1 231 943,09
2	Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации	шт.	113 756,00
3	Общее количество условных единиц на конец года	у.е.	33 509,81
4	Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	4 588,10
5	Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	1 254,36
Определение показателей			
№	Наименование показателя	Обозначения, единицы измерения	Значение
1	Расчет коэффициента приведения затрат по уровню цен в 2015 году.		
	Стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг в декабре:	ζ''_i	1,71
	Москва	руб.	19 274,42
	Кемеровская область	руб.	11 288,22
	Информация размещена на сайте Федеральной службы государственной статистики http://www.gks.ru/dbscripts/cbscd/dbiNect.cgi		
2	Расчет коэффициента приведения затрат по климатическим условиям.		

	$T'' = \frac{1}{T_1'' * T_2'' * T_3''}$	T''	0,850
	средняя температура января	T_1''	1,046
	толщина стенки гололеда	T_2''	1,071
	количество дней переходов температуры через ноль	T_3''	1,050
3	Расчет значений приведенных удельных показателей ТСО в 2015 году.		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$Y_{тп i}'' = \frac{OPEX_i'' * C_i'' * T''}{ГП_i''}$	$Y_{тп i}''$	15,72033
	по протяженности линий электропередач		
	$Y_{км i}'' = \frac{OPEX_k'' * C_k'' * T''}{км_k''}$	$Y_{км i}''$	389,76530
	по трансформаторной мощности		
	$Y_{мва i}'' = \frac{OPEX_i'' * C_i'' * T''}{мва_i''}$	$Y_{мва i}''$	1425,65305
4	Коэффициенты нормализации 2015 года.		
	по числу точек присоединения потребителей	$L_{тп i}$	0,001340
		$M_{тп i}$	0,003562
	по протяженности линий электропередач	$L_{км i}$	0,001699
		$M_{км i}$	0,076671
	по трансформаторной мощности	$L_{мва i}$	0,000726
		$M_{мва i}$	0,059570
5	Расчет нормализованных удельных показателей в 2015 году.		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$N_{тп i}'' = Y_{тп i}'' * L_{тп i} - M_{тп i}$ $N_{тп i}'' = 0, \text{ если } N_{тп i}'' < 0$ $N_{тп i}'' = 1, \text{ если } N_{тп i}'' > 1$	$N_{тп i}''$	0,017503
	по протяженности линий электропередач		
	$N_{км i}'' = Y_{км i}'' * L_{км i} - M_{км i}$ $N_{км i}'' = 0, \text{ если } N_{км i}'' < 0$ $N_{км i}'' = 1, \text{ если } N_{км i}'' > 1$	$N_{км i}''$	0,58554
	по трансформаторной мощности		
	$N_{мва i}'' = Y_{мва i}'' * L_{мва i} - M_{мва i}$ $N_{мва i}'' = 0, \text{ если } N_{мва i}'' < 0$ $N_{мва i}'' = 1, \text{ если } N_{мва i}'' > 1$	$N_{мва i}''$	0,97545
6	Расчет рейтинга эффективности в 2015 году.		
	$R_i'' = \frac{N_{тп i}'' + N_{км i}'' + N_{мва i}''}{3}$	R_i''	0,526166

Таблица 14.

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

№ п.п.	Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год
			факт
1	Операционные, подконтрольные расходы, всего	тыс. руб. без НДС	1 266 872,66
2	Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации	шт.	108 947,00
3	Общее количество условных единиц на конец года	у.е.	34 993,52
4	Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	4 717,57
5	Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	1 282,47
Определение показателей			
№	Наименование показателя	Обозначения, единицы измерения	Значение
1	Расчет коэффициента приведения затрат по уровню цен в 2016 году.		
	Стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг в декабре:	C_i''	1,71
	Москва	руб.	20 714,73
	Кемеровская область	руб.	12 084,16
	Информация размещена на сайте Федеральной службы государственной статистики http://www.gks.ru/dbscripts/cbsd/dbMainet.cgi		
2	Расчет коэффициента приведения затрат по климатическим условиям.		
	$T'' = \frac{1}{T_1'' * T_2'' * T_3''}$	T''	0,850
	средняя температура января	T_1''	1,046
	толщина стенки гололеда	T_2''	1,071
	количество дней переходов температуры через ноль	T_3''	1,050
3	Расчет значений приведенных удельных показателей ТСО в 2016 году.		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$Y_{шт. i}'' = \frac{OPEX_i'' * C_i'' * T''}{шт_i''}$	$Y_{шт. i}''$	16,94611
	по протяженности линий электропередач		
	$Y_{км. i}'' = \frac{OPEX_i'' * C_i'' * T''}{км_i''}$	$Y_{км. i}''$	391,35147
	по трансформаторной мощности		
	$Y_{мва. i}'' = \frac{OPEX_i'' * C_i'' * T''}{мва_i''}$	$Y_{мва. i}''$	1439,58763
4	Коэффициенты нормализации 2016 года.		
	по числу точек присоединения потребителей	$I_{шт. i}$	0,001340
		$M_{шт. i}$	0,003562
	по протяженности линий электропередач	$I_{км. i}$	0,001699
		$M_{км. i}$	0,076671
	по трансформаторной мощности	$I_{мва. i}$	0,000726

		$M_{\text{мва } i}$	0,059570
5	Расчет нормализованных удельных показателей в 2016 году.		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$N''_{\text{ти } i} = Y''_{\text{ти } i} * L_{\text{ти } i} - M_{\text{ти } i}$ $N''_{\text{ти } i} = 0, \text{ если } N''_{\text{ти } i} < 0$ $N''_{\text{ти } i} = 1, \text{ если } N''_{\text{ти } i} > 1$	$N_{\text{ти } i}^n$	0,019146
	по протяженности линий электропередач		
	$N''_{\text{км } i} = Y''_{\text{км } i} * L_{\text{км } i} - M_{\text{км } i}$ $N''_{\text{км } i} = 0, \text{ если } N''_{\text{км } i} < 0$ $N''_{\text{км } i} = 1, \text{ если } N''_{\text{км } i} > 1$	$N_{\text{км } i}^n$	0,58824
	по трансформаторной мощности		
	$N''_{\text{мва } i} = Y''_{\text{мва } i} * L_{\text{мва } i} - M_{\text{мва } i}$ $N''_{\text{мва } i} = 0, \text{ если } N''_{\text{мва } i} < 0$ $N''_{\text{мва } i} = 1, \text{ если } N''_{\text{мва } i} > 1$	$N_{\text{мва } i}^n$	0,98557
6	Расчет рейтинга эффективности в 2016 году.		
	$R_i'' = \frac{N''_{\text{ти } i} + N''_{\text{км } i} + N''_{\text{мва } i}}{3}$	R_i^n	0,530984

Таблица 15.

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

№ п.п.	Наименование показателя	Единица измерения	2017 год
			факт
1	Операционные, подконтрольные расходы, всего	тыс. руб. без НДС	1 400 479,85
2	Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации	шт.	110 217,00
3	Общее количество условных единиц на конец года	у.е.	35 748,52
4	Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	4 799,81
5	Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	1 293,91
Определение показателей			
№	Наименование показателя	Обозначения, единицы измерения	Значение
1	Расчет коэффициента приведения затрат по уровню цен в 2017 году.		
	Стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг в декабре:	C_i^n	1,71
	Москва	руб.	21 437,81
	Кемеровская область	руб.	12 478,85
	Информация размещена на сайте Федеральной службы государственной статистики http://www.gks.ru/dbscripts/cbsd/dbiNet.cgi		
2	Расчет коэффициента приведения затрат по климатическим условиям.		
	$T^n = \frac{1}{T_1^n * T_2^n * T_3^n}$	T^n	0,850
	средняя температура января	T_1^n	1,046
	толщина стенки гололеда	T_2^n	1,071
	количество дней переходов температуры через ноль	T_3^n	1,050
3	Расчет значений приведенных удельных показателей ТСО в 2017 году.		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$Y_{шт. j}^n = \frac{OPEX_j^n * C_i^n * T^n}{шт. j^n}$	$Y_{шт. j}^n$	18,84013
	по протяженности линий электропередач		
	$Y_{км. j}^n = \frac{OPEX_j^n * C_i^n * T^n}{км. j^n}$	$Y_{км. j}^n$	432,62174
	по трансформаторной мощности		
	$Y_{мва. j}^n = \frac{OPEX_j^n * C_i^n * T^n}{мва. j^n}$	$Y_{мва. j}^n$	1604,82733
4	Коэффициенты нормализации 2017 года.		
	по числу точек присоединения потребителей	$I_{шт. j}$	0,001340
		$M_{шт. j}$	0,003562
	по протяженности линий электропередач	$I_{км. j}$	0,001699

		$M_{км.і}$	0,076671
	по трансформаторной мощности	$L_{мва.і}$	0,000726
		$M_{мва.і}$	0,059570
5	Расчет нормализованных удельных показателей в 2017 году.		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$N_{тп.і}'' = Y_{тп.і}'' * L_{тп.і} - M_{тп.і}$ $N_{тп.і}'' = 0, \text{ если } N_{тп.і}'' < 0$ $N_{тп.і}'' = 1, \text{ если } N_{тп.і}'' > 1$	$N_{тп.і}''$	0,021684
	по протяженности линий электропередач		
	$N_{км.і}'' = Y_{км.і}'' * L_{км.і} - M_{км.і}$ $N_{км.і}'' = 0, \text{ если } N_{км.і}'' < 0$ $N_{км.і}'' = 1, \text{ если } N_{км.і}'' > 1$	$N_{км.і}''$	0,65835
	по трансформаторной мощности		
	$N_{мва.і}'' = Y_{мва.і}'' * L_{мва.і} - M_{мва.і}$ $N_{мва.і}'' = 0, \text{ если } N_{мва.і}'' < 0$ $N_{мва.і}'' = 1, \text{ если } N_{мва.і}'' > 1$	$N_{мва.і}''$	1,00000
6	Расчет рейтинга эффективности в 2017 году.		
	$R_i'' = \frac{N_{тп.і}'' + N_{км.і}'' + N_{мва.і}''}{3}$	R_i''	0,556213

Таблица 16.

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

№ п.п.	Наименование показателя	Единицы измерения	2018 год
			факт
1	Операционные, подконтрольные расходы, всего	тыс. руб. без НДС	1 445 743,37
2	Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации	шт.	108 775,00
3	Общее количество условных единиц на конец года	у.е.	36 140,52
4	Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	4 865,05
5	Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	1 305,69
Определение показателей			
№	Наименование показателя	Обозначения, единицы измерения	Значение
1	Расчет коэффициента приведения затрат по уровню цен в 2018 году.		
	Стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг в декабре:	ζ_i''	1,71
	Москва	руб.	22200,83
	Кемеровская область	руб.	13243,16
	Информация размещена на сайте Федеральной службы государственной статистики http://www.gks.ru/dbscripts/cbsd/dbiNet.cgi		
2	Расчет коэффициента приведения затрат по климатическим условиям.		

	$T'' = \frac{1}{T_1'' * T_2'' * T_3''}$	T''	0,850
	средняя температура января	T_1''	1,046
	толщина стенки гололеда	T_2''	1,071
	количество линий переходов температуры через пол	T_3''	1,050
3	Расчет значений приведенных удельных показателей ТСО в 2018 году.		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$Y_{тп i}'' = \frac{OPEX_i'' * C_i'' * T''}{ТП_i''}$	$Y_{тп i}''$	18,99172
	по протяженности линий электропередач		
	$Y_{км i}'' = \frac{OPEX_i'' * C_i'' * T''}{км_i''}$	$Y_{км i}''$	424,62552
	по трансформаторной мощности		
	$Y_{мва i}'' = \frac{OPEX_i'' * C_i'' * T''}{мва_i''}$	$Y_{мва i}''$	1582,17066
4	Коэффициенты нормализации 2018 года.		
	по числу точек присоединения потребителей	$L_{тп i}$	0,001340
		$M_{тп i}$	0,003562
	по протяженности линий электропередач	$L_{км i}$	0,001699
		$M_{км i}$	0,076671
	по трансформаторной мощности	$L_{мва i}$	0,000726
		$M_{мва i}$	0,059570
5	Расчет нормализованных удельных показателей в 2018 году.		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$N_{тп i}'' = Y_{тп i}'' * L_{тп i} - M_{тп i}$ $N_{тп i}'' = 0, \text{ если } N_{тп i}'' < 0$ $N_{тп i}'' = 1, \text{ если } N_{тп i}'' > 1$	$N_{тп i}''$	0,021887
	по протяженности линий электропередач		
	$N_{км i}'' = Y_{км i}'' * L_{км i} - M_{км i}$ $N_{км i}'' = 0, \text{ если } N_{км i}'' < 0$ $N_{км i}'' = 1, \text{ если } N_{км i}'' > 1$	$N_{км i}''$	0,64477
	по трансформаторной мощности		
	$N_{мва i}'' = Y_{мва i}'' * L_{мва i} - M_{мва i}$ $N_{мва i}'' = 0, \text{ если } N_{мва i}'' < 0$ $N_{мва i}'' = 1, \text{ если } N_{мва i}'' > 1$	$N_{мва i}''$	1,00000
6	Расчет рейтинга эффективности в 2018 году.		
	$R_i'' = \frac{N_{тп i}'' + N_{км i}'' + N_{мва i}''}{3}$	R_i''	0,554902
7	Расчет индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов (ОИР)		

	определяется в соответствии с распределением ТСО по группам эффективности на основании рейтинга эффективности компании. "а"	λ''	б
8	Расчет отношения фактических операционных, подконтрольных расходов, к плановым за два года, предшествующих году $m + 1$		
	отношения фактических операционных, подконтрольных расходов, к плановым в году:		
	2017 г.		0,01
	2018 г.		-1,12
	плановые ОИР 2017 г.	тыс. руб. без НДС	1 400 305,86
	фактические ОИР 2017 г.	тыс. руб. без НДС	1 400 479,85
	плановые ОИР 2018 г.	тыс. руб. без НДС	1 462 079,84
	фактические ОИР 2018 г.	тыс. руб. без НДС	1 466 540,33
	$DO = \frac{b}{p} * \lambda'' - b * 100\%$		4,285714286
	параметры, определяющие допустимое превышение фактических ОИР над установленным в зависимости от расчетной эффективности ТСО:		
	б		-0,3
	р		0,07
	В случае если, в соответствии с представленными данными, значение фактических ОИР ТСО № за один из 2 лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для ТСО № за соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОИР такой ТСО осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования		ИЕТ
9	Расчет коэффициента изменения рейтинга эффективности		
	$k'' = \frac{\sum_{i=2013}^{m-1} (R_i'' - R_{i-1}'')}{m - 2013}$	k''	0,006966
	m - год, предшествующий периоду регулирования	год	2019
	Значения рейтингов эффективности в году:		
	2012	R_i''	0,513108082
	2013		0,524821866
	2014		0,52493806
	2015		0,526166
	2016		0,530984
	2017		0,556213
	2018		0,554902
	Значения изменения рейтингов эффективности в году:		
	$R_i'' - R_{i-1}''$		
	2013		0,011713784
	2014		0,000116194
	2015		0,001227808
	2016		0,00482
	2017		0,02523
	2018		-0,00131
10	Расчет индекса изменения количества активов		
	индекс изменения количества активов, установленный на год m при расчете долгосрочных тарифов, определяемый как:		
	$ИКА_m'' = K_{cl} * \frac{YI_m'' - YI_{m-1}''}{YI_{m-1}''}$	$ИКА_m''$	-0,005532
	индекс изменения количества активов, установленный на год m - 1 при расчете долгосрочных тарифов, определяемый как:		

	$ИКА_{m-1}'' = K_{-1} * \frac{УЕ_{m-1}'' - УЕ_m''}{УЕ_m''}$	$ИКА_{m-1}''$	-0,00995
	количество условных единиц в году m - 1 (2018 г.)	$УЕ_{m-1}''$	35 821,35
	количество условных единиц в году m (2019 г.)	$УЕ_m''$	35 557,15
	количество условных единиц в году m + 1 (2020 г.)	$УЕ_{m+1}''$	35 085,33
	коэффициент эластичности операционных, подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности	K_{-1}	0,75
11	Расчет эффективного уровня ОНР в 2020 году ес.пн		
	ес.пн $k'' \geq -x'' / 100$		ДА
	$Эф.Орех_{m+1}'' = (1 - k'' - x'') * Орех_{m+1}'' * (1 - x'')^2 * (1 + ИПЦ_m'') * (1 + ИПЦ_{m+1}'') * (1 + ИКА_m'') * (1 + ИКА_{m+1}'')$		
	то:	тыс. руб. без НДС	1 282 925,13
	ес.пн $k'' < -x'' / 100$		НЕТ
	$Эф.Орех_{m+1}'' = Орех_{m+1}'' * (1 - x'')^2 * (1 + ИПЦ_m'') * (1 + ИПЦ_{m+1}'') * (1 + ИКА_m'') * (1 + ИКА_{m+1}'')$		
	то:	тыс. руб. без НДС	0,00
	индекс потребительских цен в соответствии с одобренным прогнозом социально-экономического развития РФ		
	на год m (2019 г.)	$ИПЦ_m''$	0,047
	на год m + 1 (2020 г.)	$ИПЦ_{m+1}''$	0,03
	Информация размещена на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации по адресу http://economy.gov.ru/misec/activity/section/macro/201801101		
12	Расчет 30 % от базового уровня ОНР на год m+1 (2020 г.)		
	$0,3 * Эф.Орех_{m+1}''$	тыс. руб. без НДС	384 877,54

Таким образом, размер эффективного уровня подконтрольных расходов, рассчитанный с применением метода сравнения аналогов в соответствии с Методическими указаниями № 421-э, составляет 1 282 925,13 тыс. руб. (табл. 16, раздел 11), следовательно, в базовом уровне подконтрольных расходов на долгосрочный период должна быть учтена доля 0,3 в сумме 384 877,54 тыс. руб. (табл. 16, раздел 12).

Согласно пункту 38 Основ ценообразования базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат)

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

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 421-э для расчета долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период

регулирования с применением метода сравнения аналогов в отношении ТСО базовый уровень ОПР ТСО определяется в 70% доле от базового уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, в зависимости от применяемого в отношении ТСО метода регулирования, и 30% доле от базового уровня ОПР для ТСО, рассчитанного в соответствии с настоящими Методическими указаниями.

Размер базового уровня подконтрольных расходов, определённого в соответствии с Методическими указаниями 98-э составляет 1 308 882,99 тыс. руб.

Размер базового уровня подконтрольных расходов, определённого в соответствии с Методическими указаниями 421-э составляет 1 282 925,13 тыс. руб.

Таким образом, размер базового уровня подконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода 2020-2024 годы определяется согласно пункту 9 Методических указаний № 421-э по формуле (9):

$$\text{БазОРЕХ}_{m+1}^n = 0,3 \times \text{Эф.Орех}_{m+1}^n + 0,7 \times \text{ОПР}_{m+1}^{n \text{ му}},$$

и составит:

$$0,3 \times 1\,282\,925,13 + 0,7 \times 1\,308\,882,99 = 1\,301\,095,63 \text{ тыс. руб.}$$

Во исполнение пункта 3 предписания ФАС России от 12.12.2023 № СП/105280/23 экспертная группа РЭК Кузбасса пересмотрела базовый уровень подконтрольных расходов в соответствии с действующим законодательством в области тарифного регулирования в сфере электроэнергетики, устанавливаемого на первый год долгосрочного периода 2020-2024 годы для ОАО «СКЭК» в размере 1 301 095,63 тыс. руб. Расчет базового уровня подконтрольных расходов в разрезе статей представлен в таблице 17.

Таблица 17.

**Базовый уровень подконтрольных расходов
на первый год долгосрочного периода 2020-2024 гг.**

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Пересмотрено РЭК КО на 2020 год с учетом исполнения предписания ФАС России от 12.12.2023 № СП/105280/23
1	2	3	4
	Базовый уровень подконтрольных расходов, определенный методом экономически обоснованных расходов в соответствии с МУ № 98-э.	тыс. руб.	1 308 882,99
	Расчет 70 % от базового уровня ОПР, рассчитанного по МУ 98-э на базовый год	тыс. руб.	916 218,09
	Эффективный уровень подконтрольных расходов, определенный методом сравнения аналогов в соответствии с МУ № 421-э.	тыс. руб.	1 282 925,13
	Расчет 30 % от базового уровня ОПР, рассчитанного по методу ОРЕХ на базовый год	тыс. руб.	384 877,54
ИТОГО базовый уровень подконтрольных расходов, в том числе		тыс. руб.	1 301 095,63
1.1.	Материальные затраты	тыс. руб.	734 763,96
1.1.1.	<i>Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо</i>	тыс. руб.	7 180,51
1.1.2.	<i>Работы и услуги производственного характера</i>	тыс. руб.	727 583,45
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	170 044,79
	<i>Среднесписочная численность</i>	чел.	271,00
	<i>Средняя заработная плата</i>	руб./чел. в мес.	52 289,30
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	393 396,15
1.3.1.	<i>Ремонт основных фондов</i>	тыс. руб.	357 790,87
1.3.2.	<i>Оплата работ и услуг сторонних организаций</i>	тыс. руб.	24 114,31
1.3.2.1	Услуги связи	тыс. руб.	1 643,90
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	1 389,01
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	7 290,97
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	299,51
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс. руб.	0,00
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	13 490,92
1.3.3.	<i>Расходы на командировки и представительские</i>	тыс. руб.	0,00
1.3.4.	<i>Расходы на подготовку кадров</i>	тыс. руб.	877,72
1.3.5.	<i>Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности</i>	тыс. руб.	1 310,58
1.3.6.	<i>Электроэнергия на хоз. нужды</i>	тыс. руб.	504,23
1.3.7.	<i>Теплоэнергия</i>	тыс. руб.	0,00
1.3.8.	<i>Расходы на страхование</i>	тыс. руб.	310,92
1.3.9.	<i>Другие прочие расходы</i>	тыс. руб.	8 487,53
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	2 890,73

На основании вышеизложенного, в ходе проведенного дополнительного анализа в соответствии с предписанием ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. №СП/105280/23 от 12.12.2023) корректировка базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год, рассчитанного в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования № 1178, относительно ранее принятого экспертами, составила 270 954,42 тыс. руб. в сторону снижения.

2. Неподконтрольные расходы на 2023 год

2.1. Электроэнергия на хозяйственные нужды

Из мотивировочной части предписания:

«Согласно Экспертному заключению на 2023 год, расходы по данной статье затрат учтены в размере 543,00 тыс. руб. (предложение регулируемой организации – 543,00 тыс. руб.).

Учет расходов по данной статье затрат предусмотрен подпунктом 3 пунктом 18 Основ ценообразования № 1178.

Согласно пункту 2 Основ ценообразования № 1178 к подконтрольным расходам относятся расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, за исключением расходов на финансирование капитальных вложений, расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходов на возврат и обслуживание заемных средств, в том числе направленных на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, лизинговых платежей, расходов на оплату услуг (продукции), оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также налогов и сборов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, расходов на оплату нормативных потерь в сетях.

При этом в соответствии с подпунктом 3 пункта 18 Основ ценообразования № 1178 расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают в себя в том числе расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также иных услуг, предусмотренных Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 (далее — Правила № 1172), договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442.

Кемеровская область в соответствии с приложением № 1 Правил № 1172 относится ко второй ценовой зоне (зоне Сибири).

Таким образом, расходы на электроэнергию учитываются в составе базового уровня подконтрольных расходов (разъяснения ФАС России «Об особенностях применения отдельных положений законодательства о

государственном регулировании цен (тарифов)», утвержденные протоколом Президиума ФАС России от 21.03.2022 № МШ-4/22 и направленные письмом от 20.04.2022 № СП/39316/22).

Таким образом, расходы по данной статье затрат подлежат учету в составе подконтрольных расходов регулируемой организации в экономически обоснованном размере, а в случае отсутствия экономического обоснования расходов – исключению из состава НВВ регулируемой организации.»

Во исполнение пункта 2.1. предписания ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. №СП/105280/23 от 12.12.2023) сумма расходов по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» исключается из состава неподконтрольных расходов с последующим включением в состав подконтрольных расходов регулируемой организации по статье прочие услуги сторонних организаций с 2020 года в экономически обоснованном размере.

На основании вышеизложенного, в ходе исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. №СП/105280/23 от 12.12.2023) корректировка по статье, относительно ранее принятой экспертами суммы, составила 717,46 тыс. руб. в сторону снижения.

2.2. Аренда имущества

2.2.1. Расходы на аренду объектов электроэнергетики

Из мотивировочной части предписания:

«Согласно Экспертному заключению на 2023 год Органом регулирования в составе данной статьи затрат учтены расходы по договорам аренды муниципального имущества от 07.03.2008 № 409, от 01.02.2017 № 17/614, от 01.01.2008 № 4, от 14.02.2007 № 197-ап (далее – договоры аренды муниципального имущества).

Орган регулирования в Экспертном заключении на 2023 год отмечает, что представленный пообъектный расчет арендной платы на 2023 год за имущество, переданное ОАО «СКЭК» по договорам аренды муниципального имущества, не мог рассматриваться как подтверждающий расходы документ, так как первоначальная стоимость переданных в аренду объектов (с учетом изменений за 2021 год) не соответствует изменениям по составу переданных объектов и их балансовой стоимости, закрепленных в дополнительных соглашениях к договорам аренды муниципального имущества на 2021 год.

В этой связи Органом регулирования расходы по договорам аренды муниципального имущества на 2023 год были рассчитаны на основании представленного регулируемой организацией расчета арендной платы по договорам аренды муниципального имущества по договорам за 2020 год в материалах тарифного дела на 2022 год.

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

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Отмечаем, что имущество, находящееся в государственной и муниципальной собственности, закрепляется за государственными и муниципальными предприятиями и учреждениями во владение, пользование и распоряжение. Остальное имущество, а также средства соответствующего бюджета, составляют государственную или муниципальную казну.

Начисление амортизации по объектам основных средств, переданных в аренду, производится арендодателем.

Единый порядок ведения бухгалтерского учета органами государственной власти, органами местного самоуправления, государственными (муниципальными) учреждениями Российской Федерации установлен Инструкцией по применению Единого плана счетов бухгалтерского учета для органов государственной власти (государственных органов), органов местного самоуправления, органов управления государственными внебюджетными фондами, государственных академий наук, государственных (муниципальных) учреждений, утвержденной приказом Минфина России от 01.12.2010 № 157н (далее - Инструкция № 157н).

В соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н по объектам нефинансовых активов с даты их включения в состав государственной

(муниципальной) казны амортизация не начисляется, если иное не установлено нормативным правовым актом финансового органа публично-правового образования, в собственности которого находится имущество, составляющее государственную (муниципальную) казну.

Согласно пункту 96 Инструкции № 157н аналитический учет по счетам «Амортизация недвижимого имущества в составе имущества казны», «Амортизация движимого имущества в составе имущества казны», «Амортизация нематериальных активов в составе имущества казны» не ведется, если иное не предусмотрено правовым актом по бюджетному учету казны.

Исходя из вышеизложенного, расходы на арендную плату муниципального имущества, находящегося в казне муниципального образования, при отсутствии разбивки арендной платы в разрезе обязательных платежей, нормативного правового акта финансового органа публично-правового образования в части начисления амортизации, в собственности которого находится имущество, составляющее государственную (муниципальную) казну, не подлежат учету в составе НВВ регулируемых организаций.

Также отмечаем, что в Экспертном заключении на 2023 год не представлен расчет расходов на аренду в соответствии с пунктами 27, 28 Основ ценообразования № 1178.

Таким образом, имеются признаки нарушения пунктов 27, 28 Основ ценообразования № 1178, пункта 23 Правил № 1178.»

Во исполнение пункта 2.2 предписания ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. №СП/105280/23 от 12.12.2023) на основании мотивировочной части предписания экспертная группа РЭК Кузбасса провела дополнительный анализ по статье «Аренда имущества» на 2023 год.

В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования № 1178 расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В материалах тарифного дела ОАО «СКЭК» на 2023 год представлены копии договоров аренды муниципального имущества от 07.03.2008 № 409,

от 01.02.2017 № 17/614, от 01.01.2008 № 4, от 14.02.2007 № 197-ап, пообъектные расчеты арендной платы на 2023 год к договорам аренды, инвентарные карточки учета нефинансовых активов. Данные документы отражены в таблице 8 экспертном заключении на 2023 год (стр. 40-45).

В связи с тем, что представленные на 2023 год пообъектные расчеты арендной платы на имущество, переданное ОАО «СКЭК» по договорам аренды № 409, № 17/614, №197-ап, являются не корректными (причина описана в экспертном заключении на 2023 год в разрезе каждого договора на стр. 41-45)), экспертами, согласно пункта 24 Правил государственного регулирования в электроэнергетике 1178, приняты расходы в виде амортизационных отчислений, рассчитанные в соответствии с пункта 27 Основ ценообразования № 1178 по максимальным СПИ исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов). Пообъектный расчет аренды объектов электроэнергетики в разрезе договоров представлен в приложении № 8 к экспертному заключению на 2023 год (стр. 199-344).

В соответствии с пунктом 94 Инструкции № 157н по объектам нефинансовых активов с даты их включения в состав государственной (муниципальной) казны амортизация не начисляется, если иное не установлено нормативным правовым актом финансового органа публично-правового образования, в собственности которого находится имущество, составляющее государственную (муниципальную) казну.

Представление в материалах тарифного дела ОАО «СКЭК» на 2023 год пообъектные расчеты арендной платы на 2023 год к договорам аренды муниципальных объектов, подписанные председателями КУМИ произведены в соответствии с установленными нормативными правовыми актами: постановлением администрации города Кемерово от 03.10.2014 № 2551 «Об утверждении методики определения размера арендной платы за пользование имуществом, находящимся в муниципальной собственности города Кемерово», решением Березовского городского Совета народных депутатов от 30.05.2013 № 409 «Об утверждении Методики расчета арендной платы за пользование объектами, находящимися в муниципальной собственности Березовского городского округа», постановлением администрации города Ленинска-Кузнецкого от 05.02.2009 № 152 «О порядке определения размера арендной платы за пользование муниципальным имуществом, порядке, условиях и сроках внесения арендной платы», что свидетельствует о начислении амортизации.

Пообъектные расчеты аренды объектов электроэнергетики в разрезе договоров за 2021 год и на 2023 год представлены в приложениях № 8, № 10 экспертного заключения по материалам ОАО «СКЭК» на 2023 год (стр. 199-344, 492-544).

В связи с вышеизложенным расходы на аренду муниципального имущества являются экономически обоснованными и подлежат включению в необходимую валовую выручку ОАО «СКЭК» на 2023 год в соответствии с законодательством в сфере тарифного регулирования.

На основании вышеизложенного, в ходе проведенного дополнительного анализа в соответствии с предписанием ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. №СП/105280/23 от 12.12.2023) корректировка по статье, относительно ранее принятой экспертами, отсутствует.

2.3. Налог на имущество

Из мотивировочной части предписания:

«Согласно Экспертному заключению на 2023 год, расходы по данной статье затрат учтены в размере 37 668,86 тыс. руб. на основании статьи 380 Налогового кодекса Российской Федерации.

Отмечаем, что в Экспертном заключении на 2023 год и материалах тарифного дела не представлен пообъектный расчет расходов на уплату налога на имущество. Кроме того, Экспертное заключение на 2023 год не содержит информации о перечне представленных обосновывающих документов регулируемой организацией, расчет и анализ экономической обоснованности принятых затрат по данной статье в нарушение пункта 23 Правил № 1178.

Таким образом имеются признаки нарушения пункта 23 Правил № 1178.»

Во исполнение пункта 2.2 предписания ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. №СП/105280/23 от 12.12.2023) на основании мотивировочной части предписания экспертная группа РЭК Кузбасса по статье «Налог на имущество» на 2023 год по существу замечаний поясняет: обосновывающие документы по данной статье отражены в экспертном заключении по материалам ОАО «СКЭК» на 2023 год (стр. 70), пообъектный расчёт налога на имущество представлен в приложении № 9 к экспертному заключению по материалам ОАО «СКЭК» на 2023 год (стр. 345-400).

На основании вышеизложенного, в ходе проведенного дополнительного анализа в соответствии с предписанием ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх.

№СП/105280/23 от 12.12.2023) корректировка по статье, относительно ранее принятой экспертами суммы, отсутствует.

2.4. Отчисление на социальные нужды

Из мотивировочной части предписания

«Согласно Экспертному заключению на 2023 год, расходы по данной статье затрат учтены в размере 49 972 тыс. руб., исходя из размера расходов на оплату труда и общего процента отчисления на социальные нужды в размере 30,3%.

Учитывая, что статья затрат «Отчисления на социальные нужды» является производной от статьи затрат «Фонд оплаты труда», учтенной в составе базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год, расходы по данной статье затрат также подлежат дополнительному экономическому обоснованию со стороны Органа регулирования.»

Во исполнение пункта 2.2 предписания ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. №СП/105280/23 от 12.12.2023) на основании мотивировочной части предписания экспертная группа РЭК Кузбасса провела дополнительный анализ по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2023 год.

В связи с изменением в ходе дополнительного анализа на основании предписания ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. №СП/105280/23 от 12.12.2023) по статье «Фонд оплаты труда», учтенной в составе базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год, экономически обоснованные расходы по статье «Отчисления на социальные нужды», подлежащие учету в соответствии с законодательством в области тарифного регулирования в сфере электроэнергетики в необходимой валовой выручке ОАО «СКЭК» на 2023 год, составят 52 974,57 тыс. руб., исходя из фонда оплаты труда, предлагаемого экспертами на 2023 год в размере 174 833,56 тыс. руб. и общего процента отчисления на социальные нужды в размере 30,3 %.

На основании вышеизложенного, в ходе проведенного дополнительного анализа в соответствии с предписанием ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. №СП/105280/23 от 12.12.2023) корректировка, по статье относительно ранее принятой экспертами суммы, составила 3 002,57 тыс. руб. в сторону увеличения

2.5. Выпадающие доходы по пункту 87 Основ ценообразования № 1178

Из мотивировочной части предписания:

«Согласно Экспертному заключению на 2023 год Органом регулирования учтены расходы по данной статье затрат в размере 123 032,17 тыс. руб.

В соответствии с Экспертным заключением на 2023 год общая сумма выпадающих доходов по пункту 87 Основ ценообразования № 1178 определена Органом регулирования расчетным путем на основании фактических расходов по мероприятиям технологического присоединения ОАО «СКЭК» за 2021 год в размере 111 634,56 тыс. руб.

При этом Орган регулирования отмечает, что (- 11 397,61) тыс. руб. будут учтены при планировании расходов ОАО «СКЭК» на 2024 год.

Отмечаем, что в Экспертном заключении на 2023 год отсутствует обоснование учета расходов по данной статье затрат на уровне выше экономически обоснованного.

Таким образом имеются признаки нарушения пункта 87 Основ ценообразования № 1178, пункта 23 Правил № 1178.»

Во исполнение пункта 2.2 предписания ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. №СП/105280/23 от 12.12.2023) на основании мотивировочной части предписания экспертная группа РЭК Кузбасса провела дополнительный анализ по статье «Выпадающие доходы по пункту 87 основ ценообразования № 1178» на 2023 год.

Расходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, плата за которые устанавливается в размере не более 550 рублей (с НДС), составляют выпадающие доходы сетевой организации в редакции Основ ценообразования № 1178, действующей в 2021 году.

Расчет выпадающих доходов производится в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 в редакции, действующей в 2021 году, и включаются в НВВ предприятия на планируемый период.

Обосновывающие материалы на регулируемый период в части технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью

до 15 кВт включительно представлены предприятием в качестве дополнительных материалов в ответ на запрос РЭК Кузбасса от 26.09.2022 № М-5-28/3323-02 письмом от 20.10.2022 № 2022/000439/Зисх (вх. № 6377 от 20.10.2022) в одном томе, а именно:

- расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2021 год в формате Приложения 1 Методических указаний 215-э (том «Расходы по ТП», стр. 1-9);

- фактические показатели за три предыдущих периода (том «Расходы по ТП», стр. 41-42);

- прогнозные сведения по технологическому присоединению (том «Расходы по ТП», стр. 43-44);

- аналитический отчет бухгалтерского учета учтенных расходов по счету 90, 91 по технологическому присоединению к электрическим сетям за 2021 год (том «Расходы по ТП», стр. 47,52-53)

- отчет ОАО «СКЭК» о выполненных работах по услуге технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей мощностью до 15 кВт включительно (льгота 550 рублей) за 2021 год (информация от 29.04.2022);

- сканы обосновывающих документов на осуществление технологических присоединений энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно – копии заявок, договоров, актов технических условий, актов выполнения технических условий, актов об осуществлении технологического присоединения, актов допуска в эксплуатацию приборов учета, (на электронном носителе в составе тарифной заявке – 52 тома).

В расчете выпадающих доходов по технологическому присоединению энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно, сформированное в формате Приложения 1 Методических указаний 215-э, предприятие заявляет понесенные фактические расходы за 2021 год:

- на выполнение организационно-технических мероприятий в сумме 16 064,41 тыс. руб.;

- на выполнение мероприятий «последней мили» в сумме 35 020,00 тыс. руб.

Выручка от осуществления «льготных» технологических присоединений в количестве 858 шт. по данным предприятия за 2021 год составила 393,00 тыс. руб.

Экспертами определены фактические расходы предприятия на организационно-технические мероприятия скорректированы по количеству договоров и определены в сумме 11 620,11 тыс. руб. по 590 заявителям.

Мероприятия «последней мили» в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт приняты экспертами в сумме 35 019,98 тыс. руб.

Таким образом, выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, по п.87 Основ ценообразования за 2021 год составили 46 369,67 (11 620,11 + 35 019,98 – 590*0,45833) тыс. руб.

Отмечается, что размер фактических выпадающих доходов предприятия не превышает расчетную величину расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанную по стандартизированным тарифным ставкам, утвержденных Постановлением РЭК Кузбасса от 31.12.2020 № 843, на 2021 год

Плановый размер выпадающих доходов на технологическое присоединение на 2021 год, учтенный при формировании НВВ предприятия на 2021 год, установлен в сумме 40 478,84 тыс. руб., определенный в расчете выпадающих доходов по п. 87 Основ ценообразования. В соответствии с положениями абзаца 13 п. 87 Основ Ценообразования № 1178 с учетом корректировки по плановым индексам-дефляторам Минэкономразвития, размер фактических выпадающих доходов в части технологического присоединения за 2021 год, плата за которые устанавливается в размере не более 550 рублей, составил – $(46\,369,67 - 40\,478,84) * 1,043 * 1,06 = 6\,512,78$ тыс. руб.

Произведен расчет плановых расходов на 2023 год по фактическим показателям за три предыдущих периода – 2019-2021 гг.:

- количеству учтенных при регулировании технологических присоединений льготной категории потребителей;
- протяженности воздушных и кабельных линий;
- мощности трансформаторных подстанций;
- количеству средств коммерческого учета электрической энергии.

Стоимостной размер плановых затрат на технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт рассчитан

по стандартизированным тарифным ставкам на 2023 год согласно Приложения № 5 к Методическим указаниям 490/22 (рассчитаны в соответствии с проектом постановления РЭК Кузбасса) в сумме 26 651,91 тыс. руб.

Таким образом, выпадающие доходы по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт для включения в НВВ ОАО «СКЭК» составили: $6\,512,78 + 26\,651,91 = 33\,164,69$ тыс. руб.

Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, а также п. 87 Основ ценообразования и представлен в таблице 18.

Таблица 18.

Расчет размера расходов ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащие учету в НВВ на 2023 год

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2021 г			Расчетные (фактические) данные за 2021 г.			Плановые показатели на 2023 г.		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электроэнергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электроэнергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электроэнергии (тыс. руб.)
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2.1 + п. 1.2.2];	X	0,00	11 620,11	X	590,00	6 950,20	X	862,67	11 473,47
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения I и (или) диапазоне мощностей I	8 717,34	590,00	5 143,23	5 214,00	590,00	3 076,26	6 420,00	862,67	5 538,32
1.2.1	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	10 977,76	590,00	6 476,88	6 566,00	590,00	3 873,94	6 880,00	862,67	5 935,15
1.2.2	проверка выполнения технических условий									
2.	Расходы по мероприятиям «последней мили» и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения:	X	X	35 019,98	X	X	42 869,06	X	X	42 956,31
3.	Строительство воздушных линий		21,017	18 935,000		20,760	26 675,565		18,793	28 539,811
2.3.1.4.1	Строительство 0,4 кВ и ниже ж/б опоры ал. СИП до 50 мм город	727 512,27	13,65	9 931,27	1 277 225,64	13,39	17 102,05	1 590 371,54	13,00	20 671,12
2.3.1.3.2	Строительство ВЛ 0,4 кВ и ниже ж/б опоры сталеал. СИП от 50 до 100 мм город	1 290 285,01	6,53	8 420,40	1 330 815,33	6,53	8 690,22	1 250 686,46	4,86	6 079,59
2.3.1.3.2	Строительство ВЛ 6(10) кВ и ниже ж/б опоры сталеал. СИП от 50 до 100 мм город	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 217 847,09	0,48	1 073,44
2.3.1.4.1	Строительство 0,4 кВ и ниже ж/б опоры ал. СИП до 50 мм не город	694 440,48	0,84	583,33	1 051 534,92	0,84	883,29	1 590 371,54	0,45	715,67
4.	Строительство кабельных линий		2,394	11 181,316		2,394	10 453,796		2,273	10 005,044

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2021 г				Расчетные (фактические) данные за 2021 г.				Плановые показатели на 2023 г.			
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)			
3.1.2.1.1	Строительство КЛ-0,4 кВ многожилые в траншеях до 50 мм город	2 407 606,76	0,296	712,65	2 153 109,47	0,296	637,32	2 206 629,67	0,34	752,46			
3.1.2.1.2	Строительство КЛ-0,4 кВ многожилые в траншеях от 50 до 100 мм город	3 897 898,83	0,180	701,62	2 421 666,99	0,180	435,90	2 847 553,23	0,45	1 267,16			
3.1.2.1.3	Строительство КЛ-0,4 кВ многожилые в траншеях от 100 до 200 мм город	3 525 235,44	0,412	1 452,40	2 666 479,76	0,412	1 098,59	3 176 245,31	0,41	1 295,91			
3.6.2.1.1	Строительство КЛ-0,4 и ниже многожилые ГНБ до 50 мм	4 529 157,14	0,210	951,12	3 570 812,12	0,210	749,87	4 346 039,54	0,13	564,99			
3.6.2.1.2	Строительство КЛ-0,4 и ниже многожилые ГНБ от 50 мм до 100 мм	5 542 988,10	0,084	465,61	4 426 873,93	0,084	371,86	5 489 651,57	0,19	1 067,74			
3.6.2.1.3	Строительство КЛ-0,4 и ниже многожилые ГНБ от 100 мм до 200 мм	0,00	0,000	0,00	0,00	0,000	0,00	7 260 458,67	0,35	2 541,16			
3.6.2.1.4	Строительство КЛ-0,4 и ниже многожилые ГНБ от 200 мм до 500 мм	8 239 844,19	0,353	2 908,67	8 359 553,94	0,353	2 950,92	10 920 807,69	0,12	1 285,02			
3.1.1.1.3	Строительство КЛ-6(10) одножилые до 100 до 200 мм	4 644 059,37	0,859	3 989,25	4 900 274,60	0,859	4 209,34	4 297 845,52	0,29	1 230,62			
5.	Строительством пунктов секционирования		0,00	0,00		0,000	0,00		0,00	0,00			
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		526,000	2 991,364		526,000	1 878,594		495,540	2 905,638			
5.1.2.	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА	6 363,80	126,00	801,84	6 305,79	126,00	794,53	8 389,19	155,41	1 303,74			
5.1.3.	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 276,56	206,80	1 091,19			
5.1.4.	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА	5 473,81	400,00	2 189,53	2 710,16	400,00	1 084,06	3 830,32	133,33	510,71			
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00			
8.	Строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00			
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		173,00	1 912,30		171,00	3 861,11		86,50	1 505,81			

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2021 г				Расчетные (фактические) данные за 2021 г.				Плановые показатели на 2023 г.		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электроэнергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электроэнергии (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей на точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электроэнергии (тыс. руб.)		
8.1.1	Средства коммерческого учета однофазные прямого включения	10 007,57	151,00	1 511,14	21 048,63	150,000	3 157,29	15 577,15	75,50	1 176,07		
8.2.1	Средства коммерческого учета трехфазные прямого включения	18 234,17	22,00	401,15	33 514,79	21,000	703,81	29 976,20	11,00	329,74		
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)	X	X	270,41	X	X	270,41	X	X	27 777,87		
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)	X	X	46 369,67	X	X	49 548,85	X	X	26 651,91		

Расходы, принимаемые в расчет	46 369,67
Установленные выпадающие доходы на 2021 год	40 478,84
Невозмещённые расходы за 2021 год (превышение фактических затрат по сравнению с полученной компенсацией)	5 890,83
ИПЦ 2021/2022	1,043
ИПЦ 2022/2023	1,060
Выпадающие расходы, принимаемые в расчет, с учетом ИПЦ	6 512,78
Выпадающие доходы планируемые на период регулирования 2023 г.	33 164,69

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащий включению в НВВ ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» на 2023 год

Предприятие заявляет размер понесенных фактических расходов за 2021 год, связанных с осуществлением технологического присоединения объектов к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно в формате Приложения № 3 к Методическим указаниям 215-э в сумме 101 679,00 тыс. руб. в ответ на запрос РЭК Кузбасса от 26.09.2022 № М-5-28/3323-02 письмом от 20.10.2022 № 2022/000439/Зисх (вх. № 6377 от 20.10.2022) (дополнительные материалы том «Расходы по ТП 2023», стр. 10-18).

Экспертами признаны документально подтвержденными и экономически обоснованными расходы по мероприятиям «последней мили» в сумме 101 679,13 тыс. руб., которые не превышают расчетный размер выпадающих доходов, рассчитанных по учтенным фактическим параметрам с применением установленных стандартизированных тарифных ставок на 2021 год.

В необходимой валовой выручке на 2021 год плановые расходы на технологическое присоединение данной группы потребителей учтены в составе НВВ ОАО «СКЭК» на 2021 год в сумме 30 702,93 тыс. руб. С учетом положений абзаца 13 п. 87 Основ ценообразования произведены следующие расчеты с учетом плановых индексов дефляторов 2021/2022 от 30.09.2021 и 2022/2023 Прогнозов Минэкономразвития от 30.09.2021 и 28.09.2022: $(101\,679,13 - 30\,702,93) \times 1,043 \times 1,06 = 78\,469,87$ тыс. руб.

В связи с внесением изменений в абзац третий п. 87 Основ ценообразования с учетом положений п. 17 Постановления Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг» плановые расходы на мероприятия, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства при осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, не подлежат планированию на 2023 год, так как предприятием не представлено соответствие предстоящих технологических присоединений условиям, установленным пунктом 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии,

а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям.

Таким образом, выпадающие доходы по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств мощностью до 150 кВт включительно для отражения в НВВ ОАО «СКЭК» составили 78 469,87 тыс. руб.

Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, а также п. 87 Основ ценообразования и представлен в таблице 19.

Таблица 19.

Расчет размера расходов ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащих включению в НВВ на 2023 год

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2021 год				Расчетные (фактические) данные за 2021 год				Плановые показатели на 2023 год			
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)
1.	Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7]:	x	x	101 679,13		x	x	108 477,54	x	x	0,00		
2.	Строительство воздушных линий		11,21	16 517,04			11,21	17 726,86		-	-		-
2.3.1.4.1	Строительство 0,4 кВ и ниже ж/б опоры ал СИП до 50 мм город	961282,55	1,536	1 476,53		1277225,64	1,536	1 961,82	0,00	0,000	0,00		0,00
2.3.1.3.2	Строительство ВЛ 0,4 кВ и ниже ж/б опоры сталеал.СИП от 50 до 100 мм город	1315407,46	3,057	4 021,20		1330815,33	3,057	4 068,30	0,00	0,000	0,00		0,00
2.3.1.3.2	Строительство ВЛ 6(10) кВ и ниже ж/б опоры сталеал.СИП от 50 до 100 мм город	1724314,54	5,713	9 851,01		1813308,02	5,713	10 359,43	0,00	0,000	0,00		0,00
2.3.1.3.3	Строительство ВЛ 0,4 кВ и ниже ж/б опоры сталеал.СИП от 100 до 200 мм город	1592047,87	0,376	598,61		1396539,60	0,376	525,10	0,00	0,000	0,00		0,00
2.3.1.3.3	Строительство ВЛ 6(10) кВ и ниже ж/б опоры сталеал.СИП от 100 до 200 мм город	1448882,59	0,247	357,87		2079237,80	0,247	513,57	0,00	0,000	0,00		0,00
2.3.1.4.1	Строительство 0,4 кВ и ниже ж/б опоры ал СИП до 50 мм не город	745820,42	0,284	211,81		1051534,92	0,284	298,64	0,00	0,000	0,00		0,00
3.	Строительство кабельных линий		13,27	63 621,78			13,27	65 601,10		-	-		-
3.1.2.1.1	Строительство КЛ-0,4 кВ многожилные в траншеях до 50 мм город	3686580,00	0,25	921,65		2153109,47	0,25	538,28	0,00	0,000	0,00		0,00
3.1.2.1.2	Строительство КЛ-0,4 кВ многожилные в траншеях от 50 до 100 мм город	3164700,83	0,72	2284,91		2421666,99	0,72	1 748,44	0,00	0,000	0,00		0,00

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2021 год				Расчетные (фактические) данные за 2021 год				Плановые показатели на 2023 год			
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	год	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)		
3.1.2.1.3	Строительство КЛ-0,4 кВ многожилые в траншеях от 100 до 200 мм город	3252760,91	4,15	13495,71	2666479,76	4,15	11 063,22	0,00	0,000	0,00			
3.1.2.1.4	Строительство КЛ-0,4 кВ многожилые в траншеях от 200 до 500 мм город	3381861,99	0,91	3087,64	2817884,80	0,91	2 572,73	0,00	0,000	0,00			
3.6.2.1.2	Строительство КЛ-0,4 и ниже многожилые ГНБ от 50 мм до 100 мм	5487685,06	0,44	2387,14	4426873,93	0,44	1 925,69	0,00	0,000	0,00			
3.6.2.1.3	Строительство КЛ-0,4 и ниже многожилые ГНБ от 100 мм до 200 мм	5898044,98	1,71	10097,45	5846272,48	1,71	10 008,82	0,00	0,000	0,00			
3.6.2.1.4	Строительство КЛ-0,4 и ниже многожилые ГНБ от 200 мм до 500 мм	6965073,65	1,06	7376,01	8359553,94	1,06	8 852,77	0,00	0,000	0,00			
3.1.1.1.3	Строительство КЛ-6(10) одножилые до 100 до 200 мм	4047192,72	1,51	6111,26	4900274,60	1,51	7 399,41	0,00	0,000	0,00			
3.1.2.1.3	Строительство КЛ-6(10) кВ многожилые в траншеях от 100 до 200 мм город	2352067,80	0,12	277,54	3519735,72	0,12	415,33	0,00	0,000	0,00			
3.6.2.1.3	Строительство КЛ-6(10) многожилые ГНБ от 100 до 200 мм	7332137,61	2,40	17582,47	8789162,02	2,40	21 076,41	0,00	0,000	0,00			
4.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	3 283,00	21 540,31	-	3 283,00	25 149,58	-	-	-			
5.1.2.	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА	7773,76	503,00	3910,20	10998,27	503,00	5 532,13	0,00	0,00	0,00			
5.1.3.	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА	6102,33	1980,00	12082,61	6497,44	1980,00	12 864,93	0,00	0,00	0,00			
5.1.4.	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА	3741,88	400,00	1496,75	5490,26	400,00	2 196,10	0,00	0,00	0,00			

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2021 год				Расчетные (фактические) данные за 2021 год				Плановые показатели на 2023 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)		
5.2.4.	Двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА	10126,87	400,00	4050,75	11391,04	400,00	4 556,42	0,00	0,00	0,00		
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		
6.1	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

Расходы, принимаемые в расчет	101 679,13
Установленные выпадающие доходы на 2021 год	30 702,93
Невозмещённые расходы за 2021 год (превышение фактических затрат по сравнению с полученной компенсацией)	70 976,20
ИПЦ 2021/2022	1,043
ИПЦ 2022/2023	1,060
Выпадающие расходы, принимаемые в расчет, с учетом ИПЦ	78 469,87
Выпадающие доходы планируемые на период регулирования 2023 года	78 469,87

Всего выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования подлежат к включению в НВВ ОАО «СКЭК» на 2023 год в сумме $(33\,164,69 + 78\,469,87) = 111\,634,56$ тыс. руб.

Так как тарифное регулирование на 2023 года проходило в сжатые сроки до 30 ноября 2022 года в соответствии с Постановлением Правительства от 14.11.2022 № 2053, а положения п. 87 Основ ценообразования № 1178 предусматривает предоставления территориальными сетевыми организациями не позднее 1 ноября сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, за три предыдущих периода регулирования, прогнозные сведения о таких расходах на очередной календарный год в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям с учетом стоимости каждого мероприятия в отдельности, а также с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединяемой максимальной мощности, а также сведения о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям.

В соответствии с ограниченным временным интервалом выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования в части плановых расходов для включения в НВВ предприятия и формирования сводной котловой НВВ рассчитаны по расчетным стандартизированным ставкам.

Далее по сроку 29 ноября 2022 года одновременно приняты Постановление РЭК Кузбасса от 30.11.2022 № 958 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2022, 2023 годы» и Постановление РЭК Кузбасса от 29.11.2022 № 947 (ред. от 12.12.2023) «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы для заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое

присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022, 2023 годы».

Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования № 1178 ОАО «СКЭК» рассчитаны и включены в НВВ предприятия на уровне 123 032,17 тыс. руб. Разница в размере -11 397,61 тыс. руб. планировалась к внесению на корректировку при определении плановых расходов предприятия на 2024 год.

Таким образом, сложившиеся отклонения в расчете выпадающих доходов по технологическому присоединению льготной категории заявителей на 2023 год описана в экспертных заключениях сетевых организаций.

При тарифном регулировании на 2024 год экспертной группой РЭК Кузбасса данное обстоятельство учтено в полном объеме, из НВВ предприятия исключены излишне учтенные расходы с учетом индекса-дефлятора на 2024 год в сумме $(-11\,397,61 * 1,072) = (-12\,218,24)$ тыс. руб.

На основании вышеизложенного, в ходе проведенного дополнительного анализа в соответствии с предписанием ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. №СП/105280/23 от 12.12.2023) корректировка по статье, относительно ранее принятой экспертами суммы, отсутствует.

2.6. Амортизация

Из мотивировочной части предписания:

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

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

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

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

Таким образом, имеются признаки нарушения пунктов 5, 27 Основ ценообразования № 1178 и пункта 23 Правил № 1178.»

Во исполнение пункта 2.2 предписания ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. №СП/105280/23 от 12.12.2023) на основании мотивировочной части предписания экспертная группа РЭК Кузбасса провела дополнительный анализ по статье «Амортизация» на 2023 год.

Предприятием по запросу РЭК Кузбасса в дополнение к материалам тарифного дела письмом от 01.12.2023 № 2023/0127 (вх. № 6949 от 01.12.2023) представлены инвентарные карточки учета основных средств ОС-6 по реконструируемым/модернизируемым объектам основных средств. В ходе анализа установлено, что инвентарные карточки содержат основные данные об объекте основных средств, а также дата ввода объекта в эксплуатацию, первоначальная стоимость имущества, срок полезного использования, определенный на дату ввода объекта основных средств в эксплуатацию, результаты проведенных реконструкций/модернизаций объекта основных средств, подтверждающие обоснованность начисления амортизации.

Таким образом, расходы по амортизации объектов основных средств являются экономически обоснованными и подлежат включению в НВВ предприятия на 2023 год в соответствии с законодательством в области тарифного регулирования в сфере электроэнергетики.

На основании вышеизложенного, в ходе проведенного дополнительного анализа в соответствии с предписанием ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. №СП/105280/23 от 12.12.2023) корректировка по статье, относительно ранее принятой экспертами суммы, отсутствует.

3. Расходы на оплату услуг территориальных сетевых организаций

Из мотивировочной части предписания:

«Согласно Экспертному заключению на 2023 год, величина расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций ОАО «СКЭЖ», включенная в состав НВВ на 2023 год, составляет 835 583,06 тыс. руб.

Отмечаем, что в Экспертном заключении на 2023 год Органом регулирования не представлен анализ экономической обоснованности принятых расходов в соответствии с пунктом 23 Правил № 1178, в Экспертном заключении

на 2023 год не отражен расчет расходов и объемных показателей по данной статье затрат, отсутствуют ссылки на тарифные решения.

Таким образом, имеются признаки нарушения пункта 23 Правил № 1178.»

Во исполнение пункта 2.2 предписания ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. №СП/105280/23 от 12.12.2023) на основании мотивировочной части предписания экспертная группа РЭК Кузбасса по статье «Расходы на оплату услуг территориальных сетевых организаций» на 2023 год по существу замечаний поясняет: расходы на оплату услуг территориальных сетевых организаций (далее ТСО) включаются в необходимую валовую выручку на основании пункта 49 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2. Расчет расходов на оплату ТСО с объемными показателями представлен в приложении № 7 к экспертному заключению по материалам ОАО «СКЭК» на 2023 год «Расшифровка сальдо-перетоков и взаиморасчётов (поступлений и оплаты) со смежными сетевыми организациями по индивидуальным тарифам» (стр. 197).

На основании вышеизложенного, в ходе проведенного дополнительного анализа в соответствии с предписанием ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. №СП/105280/23 от 12.12.2023) корректировка по статье, относительно ранее принятой экспертами суммы, отсутствует.

4. Расчетная предпринимательская прибыль

Из мотивировочной части предписания:

«Согласно Экспертному заключению на 2023 год Органом регулирования расходы по данной статье затрат учены в размере 133 782,15 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования № 1178 расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, определяется в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями.

По заявлению сетевой организации расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации может быть установлена на более низком уровне.

В Экспертном заключении на 2023 год не отражен расчет принятой величины расчетной предпринимательской прибыли в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования № 1178.

Учитывая, что расчетная предпринимательская прибыль является производной от НВВ с учетом расходов на оплату потерь, в отношении установления которой выявлены признаки нарушения законодательства в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, ее величина также не может быть признана экономически обоснованной.

Таким образом, имеются признаки нарушения пункта 38 Основ ценообразования № 1178 и пункта 23 Правил № 1178.»

Во исполнение пункта 2.2 предписания ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. №СП/105280/23 от 12.12.2023) на основании мотивировочной части предписания экспертная группа РЭК Кузбасса провела дополнительный анализ по указанной статье и произвела расчет расчетной предпринимательской прибыли на 2023 год в соответствии с положениями Основ ценообразования № 1178.

Согласно абзаца девятнадцатого пункта 38 Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, определяется в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями.

В соответствии с абзацем 21 пункту 38 Основ ценообразования при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации не учитывается в необходимой валовой выручке для территориальной сетевой организации в случае, если:

- необходимая валовая выручка организации с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии;

- организация является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

Органом регулирования произведена проверка соответствия необходимой валовой выручки предприятия указанным выше критериям для учета расчетной предпринимательской прибыли на 2023 год. Результаты расчета отражены в таблице 20.

Таблица 20.

Расчет критерия учета расчетной предпринимательской прибыли на 2023 год

№ п/п.	Показатель	Ед. изм.	Период регулирования, год		
			2021	2022	2023
1.	НВВ на содержание сетей всего (без учета услуг территориальных сетевых организаций и расчетной предпринимательской прибыли)	тыс. руб.	2 441 322,81	2 121 740,72	2 272 466,95
2.	Расходы на оплату услуг других территориальных сетевых организаций (услуги ТСО)	тыс. руб.	819 377,84	239 308,93	708 986,86
3.	Расходы на оплату потерь	тыс. руб.	452 358,89	434 614,25	523 743,90
4.	НВВ всего п.4 = п.1 + п.2 + п.3	тыс. руб.	3 713 059,54	2 795 663,90	3 505 197,71
5.	Суммарная НВВ ТСО, учтенная при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	25 119 232,32	26 267 765,17	27 690 095,74
6.	Критерий, являющийся основанием для учета расчетной предпринимательской прибыли (РПП) п.6 = п.4 / п.5	%	14,8	10,6	12,7

В связи с тем, что необходимая валовая выручка ОАО «СКЭК» с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, расчетная предпринимательская прибыль определяется в размере 5 процентов необходимой валовой выручки ОАО «СКЭК» на 2023 год с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями и учитывается в необходимой валовой выручке ОАО «СКЭК» на 2023 год в размере 139 810,54 тыс. руб. $((2\,272\,466,95 + 523\,743,90) \cdot 5\%)$.

На основании вышеизложенного, в ходе проведенного дополнительного анализа в соответствии с предписанием ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. №СП/105280/23 от 12.12.2023) корректировка по статье, относительно ранее принятой экспертами суммы, составила 6 028,39 тыс. руб. в сторону увеличения.

5. Корректировки НВВ

Из мотивировочной части предписания

«Согласно Экспертному заключению на 2023 год Органом регулирования при установлении тарифа на передачу электрической энергии в отношении ОАО «СКЭК» на 2023 год были проведены следующие корректировки:

- корректировка подконтрольных расходов в размере 4 211,21 тыс. руб.;
- корректировка неподконтрольных расходов в размере (-) 341 599,47 тыс. руб.;
- корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности в размере 411 275,93 тыс. руб.;
- корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию в размере 61 138 тыс. руб.;
- корректировка необходимой валовой выручки 2023 года, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в размере (-) 177 109 тыс. руб.

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

Таким образом, имеются признаки нарушения пункта 37 Основ ценообразования, пункта 23 Правил № 1178.»

Во исполнение пункта 2.2 предписания ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. №СП/105280/23 от 12.12.2023) на основании мотивировочной части предписания экспертная группа РЭК Кузбасса по статье «Корректировки НВВ» на 2023 год по существу замечаний поясняет: исходные данные для расчета корректировок НВВ, а также ссылки на обосновывающие документы отражены по:

- корректировке подконтрольных расходов на стр. 101 экспертного заключения по материалам ОАО «СКЭК» на 2023 год;
- корректировке неподконтрольных расходов на стр. 103-141 в таблицах 13, 14, 15 экспертного заключения по материалам ОАО «СКЭК» на 2023 год;
- корректировке необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности на стр. 142-144, приложения № 5 экспертного заключения по материалам ОАО «СКЭК» на 2023 год;
- корректировке необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию на стр. 145-146 экспертного заключения по материалам ОАО «СКЭК» на 2023 год;
- корректировка необходимой валовой выручки 2023 года, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на стр. 147-151 экспертного заключения по материалам ОАО «СКЭК» на 2023 год. Анализ документальной обоснованности расходов, включенных ОАО «СКЭК» в отчет о выполнении инвестиционной программы за 2021 год, приведен в приложениях № 3 – № 6 к настоящему заключению.

В связи с пересмотром базового уровня подконтрольных расходов ОАО «СКЭК» на 2020 год на основании проведенного экспертной группой РЭК Кузбасса дополнительного анализа статей подконтрольных расходов в соответствии с предписанием ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. №СП/105280/23 от 12.12.2023) в сторону уменьшения экспертной группой РЭК Кузбасса пересмотрены корректировки подконтрольных расходов, неподконтрольных расходов, необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности соответствующих годов. Расчет корректировок 2020 – 2022 годов ОАО «СКЭК» представлен в приложении № 7 настоящего экспертного заключения.

Заключение

Во исполнение пункта 3 предписания ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. №СП/105280/23 от 12.12.2023) экспертная группа РЭК Кузбасса пересмотрела величину необходимой валовой выручки ОАО «СКЭК» в соответствии с положениями Основ ценообразования № 1178 на:

- 2020 год – 2 066 597,14 тыс. руб.;
- 2021 год – 2 441 322,81 тыс. руб.;
- 2022 год – 2 121 740,71 тыс. руб.;
- 2023 год – 2 412 277,49 тыс. руб.;
- 2024 год – 2 343 642,26 тыс. руб.;

Во исполнение пункта 4 ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. №СП/105280/23 от 12.12.2023) выявленные экономически необоснованные расходы за период 2020-2024 годы с учетом параметров прогноза социально экономического развития Российской Федерации, а также с учетом исполнения решения Кемеровского областного суда от 07.11.2023 по делу № 3а-358/2023 в размере 1 894 510,21 тыс. руб. РЭК Кузбасса предлагает исключить из перенесенных в целях сглаживания изменения тарифов на последующие периоды регулирования расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов, по итогам установленной необходимой валовой выручки ОАО «СКЭК» на 2024 год.

Согласно экспертному заключению по материалам, представленным ОАО «СКЭК» для определения величины необходимой валовой выручки и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2024 год, расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования (B_i), определяемые по формуле (3) пункта 11 Методических указаний 98-э, предлагаемые к учету в последующих периодах регулирования составили 2 947 593,96 тыс. руб. (стр. 203 экспертного заключения по материалам ОАО «СКЭК» на 2024 год).

Таким образом, расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования (В_i), определяемые по формуле (3) пункта 11 Методических указаний 98-э, предлагаемые к учету в последующих периодах регулирования с учетом исполнения предписания ФАС России от 12.12.2023 № СП/105280/23, а также с учетом исполнения решения Кемеровского областного суда от 07.11.2023 по делу № 3а-358/2023 составят (2 947 593,96 тыс. руб. – 1 894 510,21 тыс. руб.) = 1 053 083,75 тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки для ОАО «СКЭК» на долгосрочный период 2020-2024 годы представлен в приложении № 8 к настоящему экспертному заключению.

Расчет единых (котловых) и индивидуальных тарифов для ОАО «СКЭК» на 2024 год представлены в таблицах 1 и 2 приложения № 9 к настоящему экспертному заключению.

Приложение № 1. Анализ документальной обоснованности программы капитальных ремонтов ОАО «СКЭК» на 2020 год;

Приложение № 2. Анализ документальной обоснованности программы текущих ремонтов ОАО «СКЭК» на 2020 год;

Приложение № 3. Анализ отчета ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» о выполнении инвестиционной программы за 2021 год в части передачи электроэнергии;

Приложение № 4. Отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации инвестиционной программы ОАО «СКЭК» (передача эл.эн.) за 1-4 квартал 2021 год, подлежащий раскрытию согласно абз.8 пп. «н» п.19 постановления Правительства РФ от 21.01.04 № 24;

Приложение № 5. Реестр документов, которые по мнению ОАО «СКЭК» подтверждают экономическую обоснованность капитальных вложений за 2021 год;

Приложение № 6. Ссылки на электронный адрес размещения обосновывающих расходы документов в «Хранилище документов» регионального сегмента ЕИАС;

Приложение № 7. Расчет корректировок 2020 – 2022 годов ОАО «СКЭК»;

Приложение № 8. Расчет необходимой валовой выручки ОАО «СКЭК» на 2020 – 2024 годы;

Приложение № 9. Расчет единых (котловых) и индивидуальных тарифов ОАО «СКЭК» на 2024 год.

Председатель



Д.В. Малюта

Начальник отдела информационной безопасности и цифровизации, совмещающий обязанности заместителя председателя



М.Г. Саврасов

Начальник контрольно-правового управления



О.В. Бушуева

Приложение № 1
Анализ документальной обоснованности программы капитальных ремонтов ОАО «СКЭК» на 2020 год

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС, населённого пункта)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта	Состав работ, физический объём	Стоимость по предложению предприятия, тыс. руб. (без НДС)	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Замечания	Стоимость ремонтов на 2020 год, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
г. Березовский										
Капитальный ремонт трансформаторов										
1.1	п/ст «ВПС Березовская» п. Бердовка	Трансформатор ТМ-160/10, фид. 6-9 РП-3Б, скважина №4, (ТП-74Б Зав. № 1226341).	КР	подряд	Ремонт трансформатора	143,03	Смета № 54 от 29.03.2019г.	Многолетний и годовой графики ремонтов, Дефектная ведомость № 54 от 13.03.2019г. Паспорт силового трансформатора. Акт обследования, Протоколы испытаний №№2409/4, 4378/6, 4378/5, протокол на текущий ремонт № 75		143,03
1.2	п/ст «ВПС Березовская» п. Бердовка	Трансформатор ТМ-63/6, фид. 6-10 РП-3Б, скважина №6, (ТП-76Б Зав. № 460682).	КР	подряд	Ремонт трансформатора	142,88	Смета № 53 от 29.03.2019г.	Многолетний и годовой графики ремонтов, Дефектная ведомость № 53 от 13.03.2019г. Паспорт силового трансформатора. Акт обследования, Протоколы испытаний №№2512, 4378/4, 4378/3, протокол на текущий ремонт № 44/1		142,88
1.3	п/ст «ВПС Березовская» п. Бердовка	Трансформатор ТМ-100/10-66 У1, фид. 6-13 РП-3Б, скважина №10, (ТП-80Б Зав. № 1117889)	КР	подряд	Ремонт трансформатора	143,02	Смета № 52 от 29.03.2019г.	Многолетний и годовой графики ремонтов, Дефектная ведомость № 52 от 13.03.2019г. Паспорт силового трансформатора. Акт обследования, Протоколы испытаний №№2105/5, 4378/2, 4378/1, протокол на текущий ремонт № 43/1		143,02
1.4	п/ст «Бараз-Тяговая» п. Бараз, ул. Центральная 43	Трансформатор ТМ-250/10, п. Бараз, ул. Центральная, 43, (ТП-158 Зав. № 8927).	КР	подряд	Ремонт трансформатора	143,23	Смета № 51 от 29.03.2019г.	Многолетний и годовой графики ремонтов, Дефектная ведомость № 51 от 13.03.2019г. Паспорт силового трансформатора. Акт обследования, Протоколы испытаний №№ 4158/1, 4376/6, 4376/5, протокол на текущий ремонт № 87/1		143,23
1.5	РП -» Южная» п.ш. Южная, ул. Карьерная	Трансформатор ТМ-100/6, скважина №14, (ТП-173 Зав. № 3369).	КР	подряд	Ремонт трансформатора	142,90	Смета № 50 от 29.03.2019г.	Многолетний и годовой графики ремонтов, Дефектная ведомость № 50 от 13.03.2019г. Паспорт силового трансформатора. Акт обследования, Протоколы испытаний №№ 4198/8, 4376/4, 4376/3, протокол на текущий ремонт № 6/н		142,90
1.6	п/ст «Березовская-Новая» п.ш. Южная, ул. Пионерская, 35	Трансформатор ТМ-100/6, ул. Пионерская, (ТП-174 Зав. № 4269).	КР	подряд	Ремонт трансформатора	142,90	Смета № 49 от 29.03.2019г.	Многолетний и годовой графики ремонтов, Дефектная ведомость № 49 от 13.03.2019г. Паспорт силового трансформатора. Акт обследования, Протоколы испытаний №№ 4158/2, 4376/2, 4376/1, протокол на текущий ремонт № 37		142,90
1.7	п/ст «Березовская-Новая» п.ш. Южная, ул. Лермонтова, 11	Трансформатор ТМ-160/6, ул. Лермонтова, (ТП-176 Зав. № 5821).	КР	подряд	Ремонт трансформатора	143,03	Смета № 48 от 29.03.2019г.	Многолетний и годовой графики ремонтов, Дефектная ведомость № 48 от 13.03.2019г. Паспорт силового трансформатора. Акт обследования, Протоколы испытаний №№ 4158/3, 4374/8, 4374/7, протокол на текущий ремонт № 78		143,03
1.8	п/ст «Березовская-Новая» п.ш. Южная, ул. Северная, 1	Трансформатор ТМ-160/6, ул. Северная, (ТП-177 Зав. № 6247).	КР	подряд	Ремонт трансформатора	143,03	Смета № 47 от 29.03.2019г.	Многолетний и годовой графики ремонтов, Дефектная ведомость № 47 от 13.03.2019г. Паспорт силового трансформатора. Акт обследования, Протоколы испытаний №№ 4198/3, 4374/6, 4374/5, протокол на текущий ремонт № 87/1		143,03
1.9	п/ст «Крохлевская» п.ш. Южная, ул. Чехова, 34	Трансформатор ТМ-160/6, ул. Чехова, (ТП-178 Зав. № 6252).	КР	подряд	Ремонт трансформатора	143,03	Смета № 46 от 29.03.2019г.	Многолетний и годовой графики ремонтов, Дефектная ведомость № 46 от 13.03.2019г. Паспорт силового трансформатора. Акт обследования, Протоколы испытаний №№ 4198/4, 4374/4, 4374/3, протокол на текущий ремонт № 25/1		143,03

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС, населённого пункта)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта	Состав работ, физический объём	Стоимость по предложению предприятия, тыс. руб. (без НДС)	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Замечания	Стоимость ремонтов на 2020 год, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
1.10	п/ст «Березовская-Новая» п.ш. Южная, ул. Н. Кузнецова, 13	Трансформатор ТМ-160/6, ул. Н. Кузнецова, (ТП-179 Зав. № 6260)	КР	подряд	Ремонт трансформатора	143,03	Смета № 45 от 29.03.2019г.	Многолетний и годовой графики ремонтов, Дефектная ведомость № 45 от 13.03.2019г. Паспорт силового трансформатора. Акт обследования, Протокола испытаний №№ 4198/5, 4374/2, 4374/1, протокол на текущий ремонт № 85/1		143,03
Капитальный ремонт ВЛ - 35/10/6/0,4 кВ										
1.11	ПС «Крохалева» - ПС «Октябрьская»	Возд. ЛЭП -35кВ, А-42,А-38 от п/ст «Крохал.», опоры п/ст Октябрьская. Лобщ. = 17,8км; L рем. =3,6км.	КР	подряд	Замена опор ж/б - 10 шт, ремонт фундаментов металлических опор - 6 шт.	8 149,86	Смета № 55 от 29.03.2019г.	Многолетний и годовой графики ремонтов, Дефектная ведомость №55 от 13.03.2019г. Схема электрооборудования ПС Октябрьская. Технический отчет по результатам комплексного обследования состояния воздушных линий электропередачи 35 кВ. «А-38»		8 149,86
1.12	ПС «Октябрьская» центральный мкр-н	ВЛ -10 кВ фид. 10-22 п/ст «Октябрьская» Лобщ. = 3,97км; Lрем.=1,935 км.	КР	подряд	Замена опор ж/б- 17 шт, замена провода	3 034,72	Смета №56 от 29.03.2019г.	Многолетний и годовой графики ремонтов, Дефектная ведомость №56 от 13.03.2019г. Паспорт высоковольтной линии электропередачи напряжения 10кВ, фид. 10-20. Акты обследования.		3 034,72
1.13	ПС «Латыши» п. Латыши	ВЛ -6 кВ ф. 6-20 п/ст «Латыши» Лобщ. = 0,946 км; Lрем.=0,15 км.	КР	подряд	Выправка и ремонт фундамента метал. опор - 2шт, замена провода на переходе ч/з РЖД.	260,42	Смета №57 от 29.03.2019г.	Многолетний и годовой графики ремонтов, Дефектная ведомость №57 от 13.03.2019г. Однолинейная схема объекта, технический паспорт, объекта		260,42
1.14	РП -» Южная» п. ш. Южная	ВЛ -6 кВ ф. 6-12 РП - «Южная» Лобщ. = 7,827 км; Lрем.=0,1 км.	КР	подряд	Выправка и ремонт фундамента метал. опор - 2шт, замена провода на переходе ч/з РЖД.	260,42	Смета №58 от 29.03.2019г.	Многолетний и годовой графики ремонтов, Дефектная ведомость №58 от 13.03.2019г. Однолинейная схема объекта, технический паспорт, объекта		260,42
1.15	ПС «Березовская -Новая» п. ш. Южная	ВЛ -6 кВ ф. 6-2 (фид. 6-205 п/ст Березовская-Новая) (Лобщ. = 4,554 км; Lрем.=0,1 км).	КР	подряд	Выправка и ремонт фундамента метал. опор - 2шт, замена про-вода на переходе ч/з РЖД.	260,42	Смета № 59 от 29.03.2019г.	Многолетний и годовой графики ремонтов, Дефектная ведомость №59 от 13.03.2019г. Однолинейная схема объекта, технический паспорт, объекта		260,42
1.16	ПС «Латыши» п. Латыши, ул. Трактовая	Возд. ЛЭП -0,4кВ ТП -1. Латыши (Лобщ. = 1,25км; Lрем. = 0,595 км).	КР	подряд	Замена дерев. опор на ж/б - 16 шт, замена провода - 0,595 км.	621,01	Смета № 60 от 29.03.2019г.	Многолетний и годовой графики ремонтов, Дефектная ведомость №60 от 13.03.2019г. Однолинейная схема объекта, технический паспорт, объекта		621,01
1.17	ПС «Березовская -Новая» п. ш. Березовская	Возд. ЛЭП -0,4кВ ТП -85 (Лобщ. = 10,9 км; Lрем. = 1,455 км).	КР	подряд	Замена дерев. опор на ж/б - 29 шт.	1 108,25	Смета № 61 от 29.03.2019г.	Многолетний и годовой графики ремонтов, Дефектная ведомость № 61 от 13.03.19. Однолинейная схема объекта, технический паспорт, объекта		1 108,25
1.18	ПС «Бирюлинский» п. Фелоровка	ВЛ -6кВ фид. 6-7,6-17 п/ст Бирюлинская (Лобщ. = 13,382 км; Lрем. = 0,599км)	КР	подряд	Выправка и ремонт фундамента метал. опор - 2шт, замена провода на переходе ч/з РЖД.	340,24	Смета №62 от 29.03.2019г.	Многолетний и годовой графики ремонтов, Дефектная ведомость № 62 от 13.03.19.		340,24
1.19	ПС «Бараас - Тяговая» п. Бараас	ЛЭП -10 кВ от п/ст 110/10 Бараас-Тяговая ф. 10-7 (Лобщ. = 8,69 км; Lрем. = 4,19 км)	КР	подряд	Замена опор ж/б - 10 шт, замена изоляторов	2 256,72	Смета № 63 от 29.03.2019г.	Многолетний и годовой графики ремонтов, Дефектная ведомость № 63 от 13.03.19. Однолинейная схема объекта, технический паспорт объекта, Акт обследования		2 256,72
1.20	ПС «Бараас - Тяговая» п. Бараас, ул. Покрышкина, ул. Лесопильная	ВЛ -0,4кВ п. Бараас ТП -140 (ф. 1 ул. Покрышкина, Лесопильная; ф. 2 ул. Чаюкова, пер. Тяжельный) Лобщ. = 6,046км; Lрем. = 3,016км.	КР	подряд	Замена дерев. опор на ж/б - 82 шт.	2 820,07	Смета № 64 от 29.03.2019г.	Многолетний и годовой графики ремонтов, Дефектная ведомость № 64 от 13.03.19. Однолинейная схема объекта, технический паспорт, объекта, Акт обследования		2 820,07
1.21	ПС «Бараас - Тяговая» п. Бараас, ул. 1, 2 Рабочая	ВЛ -0,4кВ п. Бараас ТП -140 (ф. 3 ул. 1 Рабочая, ф. 4 ул. 2 Рабочая) Лобщ. = 6,046км; Lрем. = 1,295 км.	КР	подряд	Замена дерев. опор на ж/б - 34шт.	1 135,56	Смета № 65 от 29.03.2019г.	Многолетний и годовой графики ремонтов, Дефектная ведомость № 65 от 13.03.2019г. Однолинейная схема объекта, технический паспорт, объекта, Акт обследования		1 135,56
1.22	ПС «Бараас - Тяговая» п. Бараас, ул. Октябрьская	ЛЭП - 0,4кВ п. Бараас ф-7 от ТП -158 (ул. Октябрьская, ул. Шахтовая; ТП -169 ул. Октябрьская, пер. Майский) Лобщ. = 3,19 км; Lрем. = 1,54 км.	КР	подряд	Замена дерев. опор на ж/б - 42 шт.	1 610,72	Смета № 66 от 29.03.2019г.	Многолетний и годовой графики ремонтов, Дефектная ведомость № 66 от 13.03.2019г. Однолинейная схема объекта, технический паспорт, объекта, Акт обследования		1 610,72

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС, населенного пункта)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта	Состав работы, физический объем	Стоимость по предложению предприятия, тыс. руб. (без НДС)	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Замечания	Стоимость ремонтов на 2020 год, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
1.23	ПС «Барзас - Тогова» п. Барзас, ул. Новая, ул. Мира	ЛЭП-0,4кВ п. Барзас от ТП-159 ф. 3 (ул. Новая, ул. Мира, ул. Лесопильная. Лобщ. = 3,21 км, Lрем. = 1,365 км.	КР	подряд	Замена дерев. опор на ж/б - 3 шт.	1 259,00	Смета № 67 от 29.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, Дефектная ведомость № 67 от 13.03.2019г. Однолинейная схема объекта, технический паспорт, объекта. Акт обследования		1 259,00
1.24	ПС «Октябрьская» п. Солнечный, квартал 1	ВЛ -0,4кВ ТП-130	КР	подряд	Замена опор на ж/б - 21 шт.	758,18	Смета № 68 от 29.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, Дефектная ведомость № 68 от 13.03.2019г. Однолинейная схема объекта, технический паспорт, объекта. Акт обследования		758,18
1.25	ПС «Октябрьская» п. Солнечный, квартал 7	ВЛ -0,4кВ ТП-132 Лобщ. = 4,12км, L рем. = 1,19км	КР	подряд	Замена опор на ж/б - 27 шт.	1 264,57	Смета № 69 от 29.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, Дефектная ведомость № 69 от 13.03.2019г. Однолинейная схема объекта, технический паспорт, объекта. Акт обследования		1 264,57
1.26	ПС «Октябрьская» п. Солнечный, квартал 5,6	ВЛ -0,4кВ ТП-119 Лобщ. = 1,83 км, L рем. = 0,315 км	КР	подряд	Замена опор - 8 шт.	337,49	Смета № 70 от 29.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, Дефектная ведомость № 70 от 13.03.2019г. Однолинейная схема объекта, технический паспорт, объекта. Акт обследования		337,49
Капитальный ремонт строительной части ТП, РП										
1.27	ПС «Березовская-Новая» п. ш. Березовская, ул. Карбышева	Здание ТП-27, г. Березовский, р-он школы №1, ул. Карбышева (строительная часть)	КР	подряд	Ремонт внутренних помещений, фасада V=197м3	228,59	Сметный расчет №1 от 28.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, Дефектная ведомость №1 от 25.03.2019г. копия тех. журнала по эксплуатации здания и сооружений.		228,586
1.28	ПС «Березовская-Новая» п. ш. Ш. Березовская, ул. Кирова	Здание ТП-31, г. Березовский, р-он д/с «Терехов», ул. Кирова, 1,3,5 (строительная часть)	КР	подряд	Ремонт внутренних помещений, фасада V=190м3	297,21	Сметный расчет №2 от 28.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, Дефектная ведомость №2 от 25.03.2019г. копия тех. журнала по эксплуатации здания и сооружений.		297,208
1.29	ПС «Октябрьская» центральный мкр-н, пр. Ленина, 18	Здание ТП-50, г. Березовский, р-он узла связи (строительная часть)	КР	подряд	Ремонт откосов-1,7м3, облицовка фасада сайдингом-61,38м2	199,39	Сметный расчет №3 от 28.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, Дефектная ведомость №3 от 25.03.2019г. копия тех. журнала по эксплуатации здания и сооружений.		199,387
1.30	ПС «Октябрьская» центральный мкр-н, пр. Ленина, 6А	Здание ТП-51, г. Березовский, р-он магазина «Трикотаж» (строительная часть)	КР	подряд	Ремонт откосов-2,02м3, облицовка фасада сайдингом-58,94м2	196,67	Сметный расчет №4 от 28.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, Дефектная ведомость №4 от 25.03.2019г. копия тех. журнала по эксплуатации здания и сооружений.		196,673
1.31	ПС «Октябрьская» центральный мкр-н, пр. Ленина, 26	Здание ТП-58, г. Березовский, р-он Администрации города (строительная часть)	КР	подряд	Ремонт откосов-1,08м3, облицовка фасада сайдингом-82,73м2	245,44	Сметный расчет №5 от 28.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, Дефектная ведомость №5 от 25.03.2019г. копия тех. журнала по эксплуатации здания и сооружений.		245,442
1.32	ПС «Октябрьская» центральный мкр-н, пр. Ленина, 48А	Здания ТП-64, г. Березовский, д/с Доймочка (строительная часть)	КР	подряд	Ремонт откосов-1,46м3, облицовка фасада сайдингом-57,66м2	194,38	Сметный расчет №6 от 28.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, Дефектная ведомость №6 от 25.03.2019г. копия тех. журнала по эксплуатации здания и сооружений.		194,377
1.33	ПС «Октябрьская» центральный мкр-н, ул. Волкова, 8	Здание ТП-65, г. Березовский, ул. Волкова (строительная часть)	КР	подряд	Ремонт откосов-2м3, бетонного пола 0,24м2 облицовка фасада сайдингом-70,55м2	225,33	Сметный расчет №7 от 28.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, Дефектная ведомость №7 от 25.03.2019г. копия тех. журнала по эксплуатации здания и сооружений.		225,329
1.34	ПС «Октябрьская» п. Октябрьский, ул. Чернышевского, 20	Здание ТП-69, г. Березовский, Нарсул (строительная часть)	КР	подряд	Ремонт внутренних помещений, фасада V=146м3	221,27	Сметный расчет №8 от 28.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, Дефектная ведомость №8 от 25.03.2019г. копия тех. журнала по эксплуатации здания и сооружений.		221,268
1.35	ПС «Октябрьская» центральный мкр-н, пр. Шахтеров, 3	Здание ТП-78, г. Березовский, район Молодежный бульвар, д.21 (ТП-123) (строительная часть)	КР	подряд	Ремонт внутренних помещений, фасада V=146м3	342,19	Сметный расчет №9 от 28.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, Дефектная ведомость №9 от 25.03.2019г. копия тех. журнала по эксплуатации здания и сооружений.		342,191
Капитальный ремонт производственных зданий										
1.36	ПС «Березовская-Новая» пос.п. Березовская ул. Фурманова,26	Здание автогостини Кемеровская область, г. Березовский, ул. Фурманова, дом 26 (внутреннее водоснабжение)	КР	подряд	Ремонт внутреннего водоснабжения Lрем=166м	708,32	Сметный расчет №10 от 28.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, Дефектная ведомость №10 от 25.03.2019г. копия Акта осмотра зданий ООО «БЭС»		708,3
1.37	ПС «Березовская-Новая» пос.п. Березовская ул. Фурманова,26	Гаражи. Ком. обл., г. Березовский, ул. Фурманова, дом 26 (бокс №4, слесарное помещение №1, слесарное помещение №2))	КР	подряд	Ремонт внутренних помещений V=187м3	629,62	Сметный расчет №11 от 28.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, Дефектная ведомость №11 от 25.03.2019г. копия Акта осмотра зданий ООО «БЭС»		629,6

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС, населённого пункта)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта	Состав работ, физический объём	Стоимость по предложению предприятия, тыс. руб. (без НДС)	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Замечания	Стоимость ремонта на 2020 год, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
1.38	ПС «Берёзовская-Новая» пос.п. Берёзовская ул. Фурманова, 26	Здание автогостанки Кемеровская область, г. Берёзовский, ул. Фурманова, дом 26 (отмостка)	КР	подряд	Ремонт отмостки-25,2м2	25,85	Сметный расчёт №12 от 28.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №12 от 25.03.2019г. копия Акта осмотра зданий ООО «БЭС»		25,848
1.39	ПС «Октябрьская» Микрорайон ул. 40 лет Победы дом 5	Территория с асфальтовым покрытием, прилегающая к зданию ОДС	КР	подряд	Ремонт асфальтового покрытия s=118м2	1 681,47	Сметный расчёт №13 от 28.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №13 от 25.03.2019г. копия Акта осмотра зданий ООО «БЭС»		1 681,5
Капитальный ремонт ТП, РП										
1.40	п/ст «Октябрьская» центральный мкр-н, ул. Строителей, 7	Оборудование ТП-48 (АВР-0,4кВ) Инв. № 4100	КР	подряд	ремонт ВВ, НВ оборудования	753,70	Смета № 15 от 28.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, Дефектная ведомость № 15 от 25.03.2019г.		753,70
1.41	п/ст «Октябрьская» центральный мкр-н, городского больницы	Оборудование ТП-52 Инв. № 4104	КР	подряд	ремонт ВВ, НВ оборудования	1 592,16	Смета № 16 от 28.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, Дефектная ведомость № 16 от 25.03.19. Опилочная схема объекта. Паспорт. Акт обследования. Протоколы испытаний №№ 4410/1, 4410/2, 4410/3, 4410/4, 4410/5, Протокол на текущий ремонт № 6.		1 592,16
1.42	п/ст «Октябрьская» центральный мкр-н, пр. Ленина, 7А	Оборудование ТП-43 (ТП-43 АВР-0,4кВ) Инв. № 4095	КР	подряд	ремонт ВВ, НВ оборудования	753,70	Смета №14 от 28.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, Дефектная ведомость №14 от 25.03.2019г.		753,70
1.43	п/ст «Октябрьская» центральный мкр-н, пр. Ленина, 29	Оборудование ТП-55 (АВР-0,4кВ) Инв. № 4107	КР	подряд	ремонт ВВ, НВ оборудования	1 210,09	Смета №17 от 28.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, Дефектная ведомость № 17 от 25.03.2019г. Рабочая документация от 2017 года. Паспорт. Акт обследования. Протоколы испытаний №№ 4410/6, 4410/7, 4410/8, Протокол на текущий ремонт № 47. Протоколы испытаний №№ 4410/9, 4410/10.		1 210,09
1.44	п/ст «Октябрьская» центральный мкр-н, пр. Ленина, 36	Оборудование ТП-62 Инв. № 4113	КР	подряд	ремонт ВВ, НВ оборудования	1 705,44	Смета №18 от 28.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, Дефектная ведомость № 18 от 25.03.2019г. Рабочая документация от 2017 года. Паспорт. Акт обследования. Протокол на текущий ремонт №17.		1 705,44
1.45	п/ст «Октябрьская» центральный мкр-н, Комсомольский б-р, 15	Здание кирп. ТП-91, г. Берёзовский, б-р Комсомольский, 15 (оборудование, АВР-0,4кВ) Инв. № 4611	КР	подряд	ремонт ВВ, НВ оборудования	1 815,26	Смета №19 от 28.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, Дефектная ведомость № 19 от 25.03.2019г. Рабочая документация от 2017 года. Паспорт. Акт обследования. Протоколы испытаний №№ 4413/13, 4413/10, 4413/11, 4413/12, 4413/14. Протокол на текущий ремонт № 19.		1 815,26
1.46	п/ст «Берёзовская-Новая» п. ш. Берёзовская, ул. Фурманова, 28	ТП-100 ул. Фурманова, 28 (АВР-0,4кВ) Инв. № 006928	КР	подряд	ремонт ВВ, НВ оборудования	753,70	Смета № 20 от 28.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, Дефектная ведомость № 20 от 25.03.2019г.		753,70
1.47	п/ст «Октябрьская» центральный мкр-н, ул. Звездная, 3	Оборудование ТП 116 Инв. № 4579	КР	подряд	ремонт ВВ, НВ оборудования	1 413,97	Смета № 21 от 28.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, Дефектная ведомость № 21 от 25.03.2019г. Акт обследования. Протоколы испытаний №№ 4415/4, 4415/5, 4415/2, 4415/1 Протокол на текущий ремонт № 57.		1 413,97
1.48	п/ст «Октябрьская» центральный мкр-н, пр. Ленина, 9	Здание ТП-142, г. Берёзовский, пр. Ленина 9, б-р Комсомольский, 1 (оборудование, АВР-0,4кВ) Инв. № 4582	КР	подряд	ремонт ВВ, НВ оборудования	2 205,24	Смета № 22 от 28.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, Дефектная ведомость № 22 от 25.03.2019г. Рабочая документация от 2018 года. Паспорт закрытого трансформаторного пункта. Акт обследования. Протоколы испытаний №№ 4417/1, 4417/2, 4417/3, 4417/4, 4417/5, Протокол на текущий ремонт № 55.		2 205,24
Капитальный ремонт КЛ-0,4кВ										
1.49	п/ст «Октябрьская» п. Октябрьский, ул. Мира	КЛ-0,4 кВ. КЛ-0,4 (от ТП-37 ф. 9, 19 до ПШ-0,4 кВ д/д «Березино») Грем.=95,5 мх2=191 м; Лобд.=400м инв. № 9974	КР	подряд	частичная замена кабельной линии 0,4кВ L=191м	467,13	Смета № 23 от 28.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, Дефектная ведомость № 23 от 25.03.2019г. Протокол испытаний №4201/1, 4201/2 от 04.09.18г.		467,13
1.50	п/ст «Октябрьская» центральный мкр-н, ул. Строителей	КЛ-0,4 кВ. КЛ-0,4 (от ТП-48 по д/с «Аленушка») Грем.=207,5мх2=415 м; Лобд.=415м инв. № 9054	КР	подряд	частичная замена кабельной линии 0,4кВ L=415м	797,98	Смета № 24 от 28.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, Дефектная ведомость № 24 от 25.03.2019г. Протоколы испытаний №4199/3, №4199/4 от 03.09.18		797,98

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС, населённого пункта)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта	Состав работы, физический объём	Стоимость по предложению предприятия, тыс. руб. (без НДС)	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Замечания	Стоимость ремонтов на 2020 год, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
1.51	п/ст «Октябрьская» центральный микр-н, пр. Ленина, 53	КЛ-0,4 кВ: КЛ-0,4 кВ ТП-55 (от ТП-55 до ПЩ-0,4 кВ пр.Ленина 53) Грем.=186,5кВ=373м; Лобш.=1128м инв. № 4200	КР	подрад	частичная замена кабельной линии 0,4кВ L=373м	794,36	Смета № 25 от 28.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, Дефектная ведомость № 25 от 25.03.2019г. Протоколы испытаний №4199/1, №4199/2 от 03.09.18г.		794,36
1.52	п/ст «Березовская-Новая» п.ш. Березовская, ул. Карбышева	КЛ-0,4 кВ: КЛ-0,4 кВ ТП-25 (от ПЩ-0,4кВ ул.Карбышева,1 до ул.Карбышева,3) Грем.=85м; Лобш.=181м инв. № 4375	КР	подрад	частичная замена кабельной линии 0,4кВ L=85м	311,00	Смета № 26 от 28.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, Дефектная ведомость № 26 от 25.03.2019г. Протокол испытаний № 4201/3 от 04.09.18г.		311,00
1.53	п/ст «Октябрьская» центральный микр-н, пр. Ленина, 58	КЛ-0,4 кВ: КЛ-0,4 кВ ТП-63 (от ТП-58 до пр. Ленина, 24) Грем.=61,5мкВ=123м; Лобш.=1701м инв. № 4206	КР	подрад	частичная замена кабельной линии 0,4кВ L=123м	413,79	Смета № 27от 28.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, Дефектная ведомость № 27 от 25.03.2019г. Протоколы испытаний №4201/5, №4201/6 от 03.09.18г.		413,79
1.54	п/ст «Октябрьская» центральный микр-н, пр. Пахтеров, 12	КЛ-0,4 кВ: КЛ-0,4 кВ ТП-76 (от ПЩ-0,4 кВ пр.Пахтеров, 12 до д/с «Ромашка») Грем.=130мкВ=260м; Лобш.=3421м инв. № 4052	КР	подрад	частичная замена кабельной линии 0,4кВ L=260м	690,52	Смета № 28 от 28.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, Дефектная ведомость № 28 от 25.03.2019г. Протоколы испытаний №4206/1, №4206/2 от 06.09.18г.		690,52
1.55	п/ст «Октябрьская» центральный микр-н, пр. Пахтеров, 12	КЛ-0,4 кВ: КЛ-0,4 кВ ТП-76 (от ПЩ-0,4 кВ д/с «Ромашка» до ПЩ-0,4 кВ ЦУПдМ) Грем.=108 мкВ=216м; Лобш.=3421м инв. №4052	КР	подрад	частичная замена кабельной линии 0,4кВ L=216м	513,79	Смета № 29 от 28.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, Дефектная ведомость № 29 от 25.03.2019г. Протоколы испытаний №4206/3, «4206/4 от 06.09.18г.		513,79
1.56	п/ст «Октябрьская» центральный микр-н, пр. Ленина, 5А	КЛ-0,4 кВ: КЛ-0,4 кВ ТП-76 (от ТП-76 до ПЩ-0,4 кВ пр.Ленина 5А) Грем.=158,5м; Лобш.=3421м инв. № 4053	КР	подрад	частичная замена кабельной линии 0,4кВ L=158,5м	740,29	Смета № 30 от 28.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, Дефектная ведомость № 30 от 25.03.2019г. Протокол испытаний №4210/1 от 07.09.18г.		740,29
1.57	п/ст «Октябрьская» центральный микр-н, пр. Пахтеров, 6	КЛ-0,4 кВ: КЛ-0,4 кВ ТП-76 (от ТП-76 до ПЩ-0,4 кВ пр.Пахтеров 6) Грем.=109,5 ; Лобш.=3421м инв. № 4052	КР	подрад	частичная замена кабельной линии 0,4кВ L=109,5м	532,96	Смета № 31 от 28.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, Дефектная ведомость № 31 от 25.03.2019г. Протоколы испытаний №4210/2, №4210/3 от 07.09.18г.		532,96
1.58	п/ст «Октябрьская» центральный микр-н, пр. Пахтеров, 10	КЛ-0,4 кВ: КЛ-0,4 кВ ТП-76 (от ТП-76 до пр.Пахтеров, 10) Грем.=115мкВ=230 м; Лобш.=3421 м инв. № 4052	КР	подрад	частичная замена кабельной линии 0,4кВ L=230м	497,57	Смета № 32 от 28.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, Дефектная ведомость № 32 от 25.03.2019г. Протоколы испытаний №4210/4, №4210/5 от 07.09.18г.		497,57
1.59	п/ст «Октябрьская» центральный микр-н, пр. Ленина, 56	КЛ-0,4 кВ: КЛ-0,4 кВ ТП-63 (от ТП-63 до пр. Ленина, 56) Грем.=120мкВ=240м; Лобш.=1701м инв. № 4206	КР	подрад	частичная замена кабельной линии 0,4кВ L=240м	649,91	Смета № 33 от 28.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, Дефектная ведомость № 33 от 25.03.2019г. Протоколы испытаний №4210/6, № 4210/7 от 07.09.18г.		649,91
1.60	п/ст «Октябрьская» центральный микр-н, пр. Ленина, 62	КЛ-0,4 кВ: КЛ-0,4 кВ ТП-63 (от ТП-63 до пр. Ленина, 62) Грем.=226мкВ=452 м; Лобш.=1701м инв. № 4206	КР	подрад	частичная замена кабельной линии 0,4кВ L=452м	1 073,96	Смета № 34 от 28.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, Дефектная ведомость № 34 от 25.03.2019г. Протокол испытаний №4215/1 от 10.09.18г.		1 073,96
1.61	п/ст «Октябрьская» п. центральный микр-н, пр. Ленина, 64	КЛ-0,4 кВ: КЛ-0,4 кВ ТП-63 (от ТП-63 до пр. Ленина, 64) Грем.=181мкВ=362 м; Лобш.=1704м инв. № 4206	КР	подрад	частичная замена кабельной линии 0,4кВ L=362м	884,59	Смета № 35 от 28.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, Дефектная ведомость № 35 от 25.03.2019г.		884,59
1.62	п/ст «Октябрьская» п. Октябрьский, ул. Черныховского, 22	КЛ-0,4 кВ: КЛ-0,4 кВ ТП-68 (от ТП-68 до ул. Черныховского, 22 16/с) Грем.=90мкВ=180 м; Лобш.=993м инв. № 4228	КР	подрад	частичная замена кабельной линии 0,4кВ L=180м	450,57	Смета № 36 от 28.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, Дефектная ведомость № 36 от 25.03.2019г. Протоколы испытаний №4215/5, №4215/6 от 10.09.18г.		450,57
1.63	п/ст «Октябрьская» п. Октябрьский, ул. Черныховского, 22	КЛ-0,4 кВ: КЛ-0,4 кВ ТП-68 (от ТП-68 до ул. Черныховского, 22 26/с) Грем.=43мкВ=86 м; Лобш.=993м инв. № 4228	КР	подрад	частичная замена кабельной линии 0,4кВ L=86м	351,19	Смета № 37 от 28.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, Дефектная ведомость № 37 от 25.03.2019г. Протоколы испытаний №4217/1, №4217/2 от 11.09.18г.		351,19
1.64	п/ст «Октябрьская» п. Октябрьский, ул. Черныховского, 22	КЛ-0,4 кВ: КЛ-0,4 кВ ТП-68 (от ТП-68 до ул. Черныховского, 22 36/с) Грем.=64мкВ=128 м; Лобш.=993м инв. №4228	КР	подрад	частичная замена кабельной линии 0,4кВ L=128м	377,49	Смета № 38 от 28.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, Дефектная ведомость № 38 от 25.03.2019г. Протокол испытаний №4217/3 от 11.09.18г.		377,49
Капитальный ремонт КЛ-6,10 кВ										
1.65	п/ст «Вирюлинская» р-он Централных котельных	КЛ-6,10 кВ: КЛ-6кВ фид.6-5 РП-5 (фид.6-5 РП-5 от оп.№ 6а до ТП-162) Грем.=2х35=70м; Лобш.=13 582м инв. № 8978	КР	подрад	частичная замена кабельной линии 0,4кВ L=70м	327,78	Смета № 39 от 28.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, Дефектная ведомость № 39 от 25.03.2019г. Протокол испытаний №4220/2 от 14.09.18г.		327,78
1.66	п/ст «Вирюлинская» р-он Централных котельных	КЛ-6,10 кВ: КЛ-6кВ фид.6-19 РП-5 (фид.6-19 РП-5 от оп.№5а до ТП-162) Грем.=2х39=78м; Лобш.=13 582м инв. № 8978	КР	подрад	частичная замена кабельной линии 0,4кВ L=78м	361,01	Смета № 40 от 28.03.2019г.	Многолетний и головной графики ремонтов, Дефектная ведомость № 40 от 25.03.2019г. Протокол испытаний №4220/3 от 14.09.18г.		361,01

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС, населенного пункта)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта	Состав работы, физический объём	Стоимость по предложению предприятия, тыс. руб. (без НДС)	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Замечания	Стоимость ремонтов на 2020 год, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
1.67	РП «Ожук» п. ш. Южная, ул. Ревных	КЛ-6,10 кВ: КЛ-6 кВ фид. 6-12 РП-Южная (от оп. № 22В до ТП-5) Lрем.=83мх1=83м; Лобш.=1110 м инв. № 4342	КР	подряд	частичная замена кабельной линии 0,4кВ L=83 м	477,64	Смета № 41 от 28.03.2019г.	Многолетний и годовой графики ремонтов, Дефектная ведомость № 41 от 25.03.2019г. Протокол испытаний №4220/1 от 14.09.18г.		477,64
1.68	п/ст «ЦОФ Берёзовская»	КЛ-6,10 кВ: КЛ-6кВ фид. 6-13п/ст «ЦОФ Берёзовская» до оп.№1 Lрем.=56мх2м=112м; Лобш.= 581 м инв. №4343	КР	подряд	частичная замена кабельной линии 0,4кВ L=112м	418,07	Смета № 42 от 28.03.2019г.	Многолетний и годовой графики ремонтов, Дефектная ведомость № 42 от 25.03.2019г. Протоколы испытаний №4218/1, №4218/2 от 13.09.18г.		418,07
1.69	п/ст «ЦОФ Берёзовская»	КЛ-6,10 кВ: КЛ-6 кВ фид. 6-21 п/ст «ЦОФ Берёзовская» до оп.№1 Lрем.=60мх2=120м; Лобш.=303 м инв. № 4344	КР	подряд	частичная замена кабельной линии 0,4кВ L=120м	449,97	Смета № 43 от 28.03.2019г.	Многолетний и годовой графики ремонтов, Дефектная ведомость № 43 от 25.03.2019г. Протоколы испытаний №4218/3, №4218/4 от 13.09.18г.		449,97
1.70	п/ст «Октябрьская» центральный микр-н, пр. Ленина	КЛ-6,10 кВ: КЛ-10 кВ фид. 10-13 (от ТП-45 до ТП-43) Lрем.=41,4мх2м=828м; Лобш.= 1 663 м инв. № 4220	КР	подряд	частичная замена кабельной линии 0,4кВ L=828м	5 062,18	Смета № 44 от 28.03.2019г.	Многолетний и годовой графики ремонтов, Дефектная ведомость № 44 от 25.03.2019г. Протокол испытаний №4217/4		5 062,18
2	ИТОГО по г.Берёзовский:					60 950,47				
г.Ленинск-Кузнецкий										
Капитальный ремонт ВЛ-6/10/0,4 кВ										
2.1	район Спортманежа	ВЛ-6 кВ ф. 6-44-ГУ, от Новоленинская	КР	подряд	замена опор - 21 шт. замена провода - 3х1,1км	1 073,50	смета №21	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Акт осмотра. Протокол дефектов железобетонных опор. Протокол измерения провода.		1 073,50
2.2	район шахтыКомсомолец	ВЛ-6 кВ ф. 6-13-Б, от ПС Комсомолец	КР	подряд	замена опор - 17 шт. замена провода - 3х1,0км	923,30	смета №14	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Акт осмотра. Ведомость измерения загнивания деревянных опор. Протокол измерения провода.		923,30
2.3	Новокировский проезд	ВЛ-6 кВ ф. 6-11-С, от Новоленинская через РП-1	КР	подряд	замена опор - 5 шт. замена провода - 3х0,33км	323,60	смета №15	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Акт осмотра. Протокол дефектов железобетонных опор. Протокол измерения провода.		323,60
2.4	Северная промзона	ВЛ-6 кВ ф. 6-18-Г, от Новоленинская	КР	подряд	замена опор - 6 шт. замена провода - 3х0,38км	595,50	смета №16	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Акт осмотра. Протокол дефектов железобетонных опор. Протокол измерения провода.		595,50
2.5	район Спортманежа	ВЛ-6 кВ ф. 6-23-В, от Новоленинская	КР	подряд	замена опор - 8 шт. замена провода - 3х0,45км	757,50	смета №17	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Акт осмотра. Протокол дефектов железобетонных опор. Протокол измерения провода.		757,50
2.6	район объездной дороги	ВЛ-6 кВ ф. 6-9-ГУ, от Новоленинская	КР	подряд	замена опор - 2 шт. замена провода - 3х1,2км	680,90	смета №20	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Акт осмотра. Протокол дефектов железобетонных опор. Протокол измерения провода.		680,90
2.7	район ш. им. Кирова	ВЛ-6 кВ ф. 6-41-Ж, от Новоленинская	КР	подряд	замена опор - 21 шт. замена провода - 3х1,1км	1 095,20	смета №19	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Акт осмотра. Ведомость измерения загнивания деревянных опор. Протокол измерения провода.		1 095,20
2.8	Район д. Озеровка	ВЛ-6 кВ ф. 6-6-Пер. от ПС Фильгровальная через РП-16	КР	подряд	замена опор - 30 шт. замена провода - 3х3,0км	2 457,60	смета №18	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Акт осмотра. Протокол дефектов железобетонных опор. Протокол измерения провода. Ведомость измерения загнивания деревянных опор. Протокол измерения провода.		2 457,60
2.9	10 участок	ВЛ-6 кВ ф. 6-13-Ц, от ПС Новоленинская	КР	подряд	замена опор - 14 шт. замена провода - 3х0,75км	1 477,00	смета №113	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Акт осмотра. Протокол дефектов железобетонных опор. Протокол измерения провода. Ведомость измерения загнивания деревянных опор. Протокол измерения провода.		1 477,00
2.10	4 участок	ВЛ-0,4 кВ от ТП №461, ф. 6-6-14-Ж, от ПС Городский через РП-4	КР	подряд	замена опор -31 шт. замена провода - 1100 м	2 030,20	смета №29	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Акт осмотра. Протокол дефектов железобетонных опор. Протокол измерения провода.		2 030,20

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС, населённого пункта)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта	Состав работы, физический объём	Стоимость по предложению предприятия, тыс. руб. (без НДС)	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Замечания	Стоимость ремонтов на 2020 год, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
								измерения провода. Ведомость измерения загнивания деревянных опор. Протокол измерения провода.		
2.11	4 участок	ВЛ-0,4 кВ от ТП №460, ф.6-6-14-Ж, от ПС Городская через РП-4	КР	подряд	замена опор - 32 шт. замена провода - 1140 м	1 832,90	смета №39	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Акт осмотра. Протокол дефектов железобетонных опор. Протокол измерения провода. Ведомость измерения загнивания деревянных опор. Протокол измерения провода.		1 832,90
2.12	4 участок	ВЛ-0,4 кВ от ТП №432, ф.6-6-14-Ж, от ПС Городская через РП-4	КР	подряд	замена провода - 850 м	1 673,80	смета №30	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Акт осмотра. Протокол измерения провода.		1 673,80
2.13	район ш. Кирова	ВЛ-0,4 кВ от ТП №472, ф.6-16-В, от ПС Городская через РП-5	КР	подряд	замена опор - 9 шт. замена провода - 300 м	471,20	смета №31	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Акт осмотра. Ведомость измерения загнивания деревянных опор. Протокол измерения провода.		471,20
2.14	район Лесного городка	ВЛ-0,4 кВ от ТП №376, ф.6-19-МР, от ПС Больничная	КР	подряд	замена опор - 14 шт. замена провода - 560 м	721,50	смета №32	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Акт осмотра. Протокол дефектов железобетонных опор. Протокол измерения провода.		721,50
2.15	район ш. Кирова	ВЛ-0,4 кВ от ТП №560, ф.6-10-к, от ПС Городская через РП-5	КР	подряд	замена опор - 21 шт. замена провода - 800 м	1 133,20	смета №38	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Акт осмотра. Ведомость измерения загнивания деревянных опор. Протокол измерения провода.		1 133,20
2.16	район ДК им. Ленина	ВЛ-0,4 кВ от ТП №574А, ф.6-16-В, от ПС Комсомолец	КР	подряд	замена опор - 11 шт. замена провода - 500 м	749,60	смета №28	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Акт осмотра. Ведомость измерения загнивания деревянных опор. Протокол измерения провода.		749,60
2.17	район Журинаского лога	ВЛ-0,4 кВ от ТП №527, ф.6-13-Ц, от ПС Новоленинская	КР	подряд	замена опор - 42 шт. замена провода - 1600 м	2 303,90	смета №37	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Акт осмотра. Ведомость измерения загнивания деревянных опор. Протокол измерения провода.		2 303,90
2.18	район Журинаского лога	ВЛ-0,4 кВ от ТП №530, ф.6-13-Ц, от ПС Новоленинская	КР	подряд	замена опор - 16 шт. замена провода - 760 м	1 107,30	смета №36	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Акт осмотра. Ведомость измерения загнивания деревянных опор. Протокол измерения провода.		1 107,30
2.19	район бывшей Банирачной	ВЛ-0,4 кВ от ТП №526, ф.6-13-Ц, от ПС Новоленинская	КР	подряд	замена опор - 22 шт. замена провода - 680 м	1 309,20	смета №47	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Акт осмотра. Ведомость измерения загнивания деревянных опор. Протокол измерения провода.		1 309,20
2.20	4 -й участок	ВЛ-0,4 кВ от ТП №427, ф.6-14-Ж, от ПС Городская через РП-4	КР	подряд	замена опор - 48 шт. замена провода - 1500 м	2 580,80	смета №27	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Акт осмотра. Ведомость измерения загнивания деревянных опор. Протокол измерения провода.		2 580,80
2.21	4 -й участок	ВЛ-0,4 кВ от ТП №428, ф.6-14-Ж, от ПС Городская через РП-4	КР	подряд	замена опор - 40 шт. замена провода - 1250 м	2 230,40	смета №35	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Акт осмотра. Ведомость измерения загнивания деревянных опор. Протокол измерения провода.		2 230,40
2.22	район п. 5 Дачный	ВЛ-0,4 кВ от ТП №268А, ф.6-16-Д, от ПС Кузбассэлемент через РП-7	КР	подряд	замена опор - 6 шт. замена провода - 250 м	285,80	смета №26	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Акт осмотра. Ведомость измерения загнивания деревянных опор. Протокол измерения провода.		285,80
2.23	район бывшего 3-да Кузбассэлемент	ВЛ-0,4 кВ от ТП №245, ф.6-18-Г от ПС Новоленинская через РП-1	КР	подряд	замена опор - 12 шт. замена провода - 420 м	584,20	смета №25	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Акт осмотра. Ведомость измерения загнивания деревянных опор. Протокол измерения провода.		584,20
2.24	центр города	ВЛ-0,4 кВ от ТП №420, ф.6-5-Д, от ПС №1	КР	подряд	замена опор - 14 шт. замена провода - 850 м	983,60	смета №33	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Акт осмотра. Ведомость измерения загнивания деревянных опор. Протокол измерения провода.		983,60

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС, населённого пункта)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта	Состав работ, физический объём	Стоимость по предложению предприятия, тыс. руб. (без НДС)	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Замечания	Стоимость ремонтов на 2020 год, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
2.25	4 -й участок	ВЛ-0,4 кВ от ТП №434, ф.6-14-Ж, от ПС Горюховская через РП-4	КР	подряд	замена опор - 40 шт. замена провода - 1117 м	2 180,00	смета №111	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Акт осмотра. Протокол дефектов железобетонных опор. Протокол измерения провода. Ведомость измерения загнания деревянных опор. Протокол измерения провода.		2 180,00
2.26	п.Дачный	ВЛ-0,4 кВ от ТП №212, ф.10-6-235, от ПС Тяговая через РП-2	КР	подряд	замена провода - 460 м	401,70	смета №40	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Акт осмотра. Протокол измерения провода.		401,70
2.27	п.Дачный	ВЛ-0,4 кВ от ТП №264, ф.6-13-343, от ПС КСК через РП-6	КР	подряд	замена опор - 36 шт. замена провода - 1400 м	1 874,10	смета №41	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Акт осмотра. Протокол дефектов железобетонных опор. Протокол измерения провода. Ведомость измерения загнания деревянных опор. Протокол измерения провода.		1 874,10
2.28	район журиновского лога	ВЛ-0,4 кВ от ТП №276, ф.6-15-330, от ПС КСК через РП-6	КР	подряд	замена опор - 9 шт. замена провода - 350 м	676,50	смета №42	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Акт осмотра. Протокол дефектов железобетонных опор. Протокол измерения провода. Ведомость измерения загнания деревянных опор. Протокол измерения провода.		676,50
2.29	район журиновского лога	ВЛ-0,4 кВ от ТП №497, ф.6-3-462, от ПС Горюховская через РП-10	КР	подряд	замена опор - 15 шт. замена провода - 570 м	925,90	смета №43	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Акт осмотра. Протокол дефектов железобетонных опор. Протокол измерения провода. Ведомость измерения загнания деревянных опор. Протокол измерения провода.		925,90
2.30	район журиновского лога	ВЛ-0,4 кВ от ТП №475, ф.6-4-408, от ПС Горюховская через РП-10	КР	подряд	замена опор - 9 шт. замена провода - 350 м	506,90	смета №34	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Акт осмотра. Протокол дефектов железобетонных опор. Протокол измерения провода. Ведомость измерения загнания деревянных опор. Протокол измерения провода.		506,90
2.31	п.Дачный	ВЛ-0,4 кВ от ТП №254, ф.6-16-Д, от ПС КЭЛ через РП-7	КР	подряд	замена опор - 69 шт. замена провода - 1720 м	2 791,00	смета №110	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Акт осмотра. Протокол дефектов железобетонных опор. Протокол измерения провода. Ведомость измерения загнания деревянных опор. Протокол измерения провода.		2 791,00
2.32	центр города	ВЛ-0,4 кВ от РП-4, от ПС Горюховская через РП-4	КР	подряд	замена опор - 8 шт. замена провода - 480 м	556,50	смета №44	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Акт осмотра. Протокол дефектов железобетонных опор. Протокол измерения провода. Ведомость измерения загнания деревянных опор. Протокол измерения провода.		556,50
2.33	центр города	ВЛ-0,4 кВ от ТП №502, ф.6-3-462, от ПС Горюховская через РП-10	КР	подряд	замена опор - 24 шт. замена провода - 640 м	1 325,40	смета №45	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Акт осмотра. Протокол дефектов железобетонных опор. Протокол измерения провода. Ведомость измерения загнания деревянных опор. Протокол измерения провода.		1 325,40
2.34	центр города	ВЛ-0,4 кВ от ТП №469, ф.6-15-14МР, от ПС Горюховская	КР	подряд	замена опор - 7 шт. замена провода - 350 м	415,40	смета №46	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Акт осмотра. Протокол дефектов железобетонных опор. Протокол измерения провода. Ведомость измерения загнания деревянных опор. Протокол измерения провода.		415,40
Капитальный ремонт КЛ-6/10/0,4 кВ										
2.35	привокзальный район	КЛ-10 кВ ф.10-11-Б, от ПС Тяговая, до РП-2	КР	подряд	замена кабеля - 2х600м	1 661,80	смета №4	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Листок обхода по техническому освидетельствованию КЛ. Протоколы испытаний № 62/1, № 62/2.		1 661,80

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС, населенного пункта)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта	Состав работы, физический объем	Стоимость по предложению предприятия, тыс. руб. (без НДС)	Наименование документа, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Замечания	Стоимость ремонтов на 2020 год, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
2.36	район д.с. Ленина	КЛ-6 кВ ф. 6-13-Б (от ПС 14, до ТП №578), от ПС Комсомолец	КР	подряд	замена кабеля - 600м	893,50	смета №5	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Листок обхода по техническому освидетельствованию КЛ. Протокол испытаний № 68		893,50
2.37	район Спасстанции	КЛ-6 кВ ф. 6-9-Б от РП-1 до ТП-248, от ПС Новоленинская через РП-1	КР	подряд	замена кабеля - 2х350м	982,40	смета №6	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Листок обхода по техническому освидетельствованию КЛ. Протоколы испытаний № 103/1, № 103/2.		982,40
2.38	район Спасстанции	КЛ-6 кВ ф. 6-9-Б от ТП-237 до ТП-249, от ПС Новоленинская через РП-1	КР	подряд	замена кабеля - 320м	517,90	смета №7	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Листок обхода по техническому освидетельствованию КЛ. Протокол испытаний № 106.		517,90
2.39	район Спасстанции	КЛ-6 кВ ф. 6-9-Б от ТП-249 до ТП-247, от ПС Новоленинская через РП-1	КР	подряд	замена кабеля - 420м	626,70	смета №8	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Листок обхода по техническому освидетельствованию КЛ. Протокол испытаний № 107.		626,70
2.40	Привокзальный район	КЛ-10 кВ ф. 10-5-204 от РП2 до ТП-204, от ПС Тяговая через РП-2	КР	подряд	замена кабеля - 2х250м	741,30	смета №12	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Листок обхода по техническому освидетельствованию КЛ. Протоколы испытаний № 72/1, № 72/2.		741,30
2.41	Привокзальный район	КЛ-10 кВ ф. 10-13-203 от ТП-201 до ТП-232, от ПС Тяговая через РП-2	КР	подряд	замена кабеля - 230м	358,70	смета №10	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Листок обхода по техническому освидетельствованию КЛ. Протокол испытаний № 96.		358,70
2.42	центр города	ВВ ЛЭП-6кв фидер 6-13-К (КЛ-6 кВ от ТП-442 до ТП-423), от ПС Городская через РП-4	КР	подряд	замена кабеля - 320м	490,90	смета №11	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Листок обхода по техническому освидетельствованию КЛ. Протокол испытаний № 97.		490,90
2.43	центр города	ВВ ЛЭП-6кв фидер 6-13-К (КЛ-6 кВ от РП-4 до опоры №1 ВЛ-6 кВ), от ПС Городская через РП-4	КР	подряд	замена кабеля - 2х250м	707,50	смета №13	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Листок обхода по техническому освидетельствованию КЛ. Протоколы испытаний № 157/1, № 157/2.		707,50
2.44	г. Ленинск-Кузнецкий	Восстановление поврежденных кабелей 6-10 кВ	КР	подряд	замена кабеля - 200м	205,00	смета	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Листок обхода по техническому освидетельствованию КЛ. Протокол испытаний № 52.		205,00
2.45	микрорайон №1	ВВ ЛЭП-6кв фидер 6-17-Л (от ТП №454 до ТП №457), от ПС Городская через РП-4	КР	подряд	замена кабеля - 195м	293,60	смета №9	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Листок обхода по техническому освидетельствованию КЛ. Протокол испытаний № 181.		293,60
2.46	Привокзальный район	КЛ-0,4 кВ от ТП № 233 (ул. Пушкина, 4), Пушкина, 8, Пушкина, 10), ф. 10-4-220, от ПС Тяговая через РП-2	КР	подряд	замена кабеля - 2х530м	846,10	смета №1	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Листок обхода по техническому освидетельствованию КЛ. Протоколы испытаний № 167, № 169/1, № 169/2, № 176/1, № 176/2.		846,10
2.47	Привокзальный район	КЛ-0,4 кВ от ТП № 225 (пр. Кирова, 110), ф. 10-4-220, от ПС Тяговая через РП-2	КР	подряд	замена кабеля - 2х110м	187,80	смета №3	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Листок обхода по техническому освидетельствованию КЛ. Протоколы испытаний № 179/1, № 179/2.		187,80
2.48	Привокзальный район	КЛ-0,4 кВ от ТП № 207 (ул. Зварыгина, 18), ф. 10-5-204, от ПС Тяговая через РП-2	КР	подряд	замена кабеля - 2х40м	91,10	смета №2	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Листок обхода по техническому освидетельствованию КЛ. Протоколы испытаний № 182/1, № 182/2.		91,10
2.49	г. Ленинск-Кузнецкий	Аварийно-восстановительный ремонт КЛ-0,4 кВ	КР	подряд	замена кабеля - 50 м	50,00	смета	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Листок обхода по техническому освидетельствованию КЛ. Протокол испытаний № 183.		50,00
Капитальный ремонт монтажной части ТП, МТП, РП										
2.50	район ш. 7 Ноября	МТП № 603, ф. 6-22 Мл. от ПС Комсомолец через РП-4 ш. им. Рубана (ОАО СУЭК)	КР	подряд	МТП - 1 шт.	437,50	смета №22	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Листок осмотра.		437,50

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС, населённого пункта)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта	Состав работы, физический объём	Стоимость по предложению предприятия, тыс. руб. (без НДС)	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Замечания	Стоимость ремонтов на 2020 год, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
2.51	10 участок	МТП №532, ф.6-13-Ц, от ПС Новоленинская	КР	подряд	МТП - 1 шт.	418,50	смета №23	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Листок осмотра.		418,50
2.52	район ш. 7 ноября	МТП Схл 8, ф.6-6 Пер. от ПС Филиграновская через РП-16	КР	подряд	МТП - 1 шт.	274,10	смета №24	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Листок осмотра.		274,10
2.53	трансформаторный пех	Сиповые трансформаторы 6-10 кВ	КР	подряд	Капитальный ремонт трансформатора (30 шт.)	5 466,00	смета с №69 по №98	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов, Паспорта силовых трансформаторов. Протоколы испытаний трансформаторного масла №№20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 37, 36, 35, 34, 38, 39, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19. Протокола измерения силового трансформатора №№ 16, 22, 21, 25, 26, 27, 29, 31, 24, 18, 30, 15, 17, 19, 20, 23, 28, 33, 34, 35, 32, 36, 37, 38, 40, 39, 42, 41, 44, 43.		5 466,00
2.54		ТП №132(277), ф.6-16-121, от ПС Химзаводская, через РП-11	КР	подряд	замена камер КСО - 6 шт.	737,90	смета №65	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Лист осмотра. Протокол испытаний № 35 от 06.06.19		737,90
2.55	район парка Горького	ТП №464А, ф.6-6-464 от ПС Городская, через РП-10	КР	подряд	замена камер КСО - 4 шт.	453,10	смета №66	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Лист осмотра. Протокол испытаний № 29 от 21.05.19		453,10
2.56	центр города	ТП №468, ф.6-12-С, от ПС Городская, через РП-4	КР	подряд	замена камер КСО - 5 шт.	572,90	смета №64	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Лист осмотра. Протокол испытаний № 24 от 07.05.19		572,90
2.57	район ш. Кирова	РП-5, ф.6-8-РП5 от ПС Городская	КР	подряд	замена блоков РЗА - 9 шт.	1 247,00	смета №109	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Акт обследования РЗА в РП-5		1 247,00
2.58	Привокзальный район	РП-2, ф.10-6-Б от ПС Тигоява	КР	подряд	замена блоков РЗА - 15 шт.	1 922,80	смета №108	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Акт обследования РЗА в РП-2		1 922,80
2.59	микрорайон №2	ТП №341, ф.6-14-341, от ПС КСК, через РП-6	КР	подряд	замена камер КСО - 5 шт.	572,90	смета №67	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Лист осмотра. Протокол испытаний № 27/2 от 20.05.19		572,90
2.60	район бывшего аэропорта	ТП №314, ф.6-7-Жби, от ПС Новоленинская	КР	подряд	замена рубильников - 1 шт.	7,50	смета №60	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Лист осмотра. Протокол испытаний № 30 от 23.05.19		7,50
2.61	северная промзона	ТП №108, ф.6-6-Г, от ПС Химзаводская через ЦРП	КР	подряд	замена рубильников - 5 шт.	22,40	смета №61	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Лист осмотра. Протокол испытаний № 32 от 31.05.19		22,40
2.62	квартал Профсоюзный	ТП №265, ф.6-15-130, от ПС КСК, через РП-6	КР	подряд	замена рубильников - 3 шт.	22,40	смета №62	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Лист осмотра. Протокол испытаний № 36 от 05.06.19		22,40
2.63	1-я Горбольница	ТП №408, ф.6-5-481, от ПС Городская, через РП-10	КР	подряд	замена панелей ЦО - 70 - 7 шт.	471,80	смета №48	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Лист осмотра. Протокол испытаний № 37 от 11.06.19		471,80
2.64	4 участок	ТП №431, ф.6-14-Ж, от ПС Городская, через РП-4	КР	подряд	замена панелей ЦО - 70 - 3 шт.	220,70	смета №49	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Лист осмотра. Протокол испытаний № 46 от 03.07.19		220,70
2.65	район бывшей Баннопрачечной	ТП №521, ф.6-13-Ц от ПС Новоленинская	КР	подряд	замена рубильников - 2 шт.	14,90	смета №63	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Лист осмотра. Протокол испытаний № 49 от 05.07.19		14,90
2.66	Центр города	ТП №441, ф.6-14-Ж, от ПС Городская, через РП-4	КР	подряд	замена панелей ЦО - 70 - 7 шт.	465,80	смета №50	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Лист осмотра. Протокол испытаний №52 от 08.07.19		465,80
2.67	Центр города	ТП №442, ф.6-14-Ж, от ПС Городская, через РП-4	КР	подряд	замена панелей ЦО - 70 - 7 шт.	465,80	смета №51	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Лист осмотра. Протокол испытаний № 39 от 18.06.19		465,80
2.68	микрорайон №1	ТП №327, ф.6-8-327, от ПС КСК, через РП-3	КР	подряд	замена камер КСО - 4 шт.	453,10	смета №68	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Лист осмотра. Протокол испытаний № 55 от 10.07.19		453,10
2.69	Центр города	ТП №453, ф.6-12-С, от ПС Городская, через РП-4	КР	подряд	замена панелей ЦО - 70 - 2 шт.	154,30	смета №52	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Лист осмотра. Протокол испытаний № 59 от 12.07.19		154,30

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС, населённого пункта)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта	Состав работы, физический объём	Стоимость по предложению предприятия, тыс. руб. (без НДС)	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Замечания	Стоимость ремонтов на 2020 год, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
2.70	Центр города	ТП №469, ф.6-15-14МР, от ПС Городская	КР	подряд	замена панелей ЦО-70 - 6 шт.	440,50	смета №53	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Лист осмотра. Протокол испытаний № 61 от 15.07.19		440,50
2.71	район парка Горького	ТП №481, ф.6-5-481, от ПС Городская, через РП-10	КР	подряд	замена панелей ЦО-70 - 7 шт.	467,90	смета №54	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Лист осмотра. Протокол испытаний № 63 от 17.07.19		467,90
2.72	Центр города	ТП №485, ф.6-15-14МР, от ПС Городская	КР	подряд	замена панелей ЦО-70 - 8 шт.	493,80	смета №55	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Лист осмотра. Протокол испытаний № 65 от 19.07.19		493,80
2.73	район 1-й Горбольницы	ТП №507, ф.6-5-481, от ПС Городская, через РП-10	КР	подряд	замена панелей ЦО-70 - 4 шт.	266,20	смета №56	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Лист осмотра. Протокол испытаний № 66 от 22.07.19		266,20
2.74	район ш. 7 Ноября	ТП №615, ф.6-14-Жд, от ПС Комсомолец через РП-4 ш. им. Рубана (ОАО СУЭК)	КР	подряд	замена панелей ЦО-70 - 5 шт.	345,60	смета №57	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Лист осмотра. Протокол испытаний № 26 от 08.05.19		345,60
2.75	квартал Профсоюзный	ТП №131(275), ф.6-14-131, от ПС Химзаводская, через РП-11	КР	подряд	замена панелей ЦО-70 - 7 шт.	477,20	смета №58	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Лист осмотра. Протокол испытаний № 32 от 23.05.19		477,20
2.76	микрорайон №2	ТП №341, ф.6-14-341, от ПС КСК, через РП-6	КР	подряд	замена панелей ЦО-70 - 7 шт.	477,20	смета №59	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов. Лист осмотра. Протокол испытаний № 27 от 20.05.19		477,20
Капитальный ремонт строительной части ТП										
2.77	район Спасстанции	ТП №481, ф.6-5-481, от ПС Городская, через РП-10	КР	подряд	Капремонт строительной части ТП (стены, пол, двери)	274,00	смета №102	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов		274,00
2.78	2 микрорайон	ТП №507, ф.6-5-481, от ПС Городская, через РП-10	КР	подряд	Капремонт строительной части ТП (стены, пол, двери)	193,80	смета №104	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов		193,80
2.79	район ДК Ленина	ТП №581, ф.6-13-Б, от ПС Комсомолец	КР	подряд	Капремонт строительной части ТП (стены, пол, двери)	403,60	смета №106	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов		403,60
2.80	район ш. 7 Ноября	ТП №600, ф.6-22-Мд, от ПС Комсомолец через РП-4 ш. им. Рубана (ОАО СУЭК)	КР	подряд	Капремонт строительной части ТП (стены, пол, двери)	436,40	смета №107	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов		436,40
2.81	центр города	ТП №441, ф.6-14-Ж, от ПС Городская, через РП-4	КР	подряд	Капремонт строительной части ТП (стены, пол, двери)	327,10	смета №100	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов		327,10
2.82	центр города	ТП №485, ф.6-16-14МР, от ПС Городская	КР	подряд	Капремонт строительной части ТП (стены, пол, двери)	287,30	смета №103	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов		287,30
2.83	10 школа	ТП №464, ф.6-6-464, от ПС Городская, через РП-10	КР	подряд	Капремонт строительной части ТП (стены, пол, двери)	444,80	смета №101	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов		444,80
2.84	район ш. Комсомолец	ТП №548, ф.6-19-Бдт, от ПС Комсомолец через ПС-9 ш. Комсомолец (ОАО СУЭК)	КР	подряд	Капремонт строительной части ТП (стены, пол, двери)	448,40	смета №105	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов		448,40
2.85	район Спасстанции	ТП №247, ф.6-14-Б, от ПС Новолеинская через РП-1	КР	подряд	Капремонт строительной части ТП (стены, пол, двери)	142,90	смета №99	дефектная ведомость, многолетний и годовой графики ремонтов		142,90
		ИТОГО по г. Кемерово-Кузнецкий:				70 017,50				
3		Капремонт ВЛ 6(10)кВ				г. Кемерово				
3.1						8 602,00				

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС, населённого пункта)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта	Состав работы, физический объём	Стоимость по предложению подрядчика, тыс. руб. (без НДС)	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Замечания	Стоимость ремонта на 2020 год, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
3.1.1	1 сетевой район	ВЛ-10кВ ф. В-12(В-20) ПС Восточная	КР	подряд	Замена опор - 18 шт., провода - 812 м	1 247,00	Смета № 1	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №1. Паспорт ВЛ. Листок обхода от 24.08.19		1 247,00
3.1.2	1 сетевой район	ВЛ-10 кВ ф.2-31, РП-2 ПС Мирная	КР	подряд	Замена провода - 570 м	496,00	Смета № 2	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №1а. Паспорт ВЛ. Листок обхода от 02.08.18		496,00
3.1.3	1 сетевой район	ВЛ-10кВ ф. 8-13, РП-8 ПС Заскитинская	КР	подряд	Замена опор -7 шт., провода - 230 м	353,00	Смета № 3	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №3. Паспорт ВЛ. Листок обхода от 06.11.18. Акт технического освидетельствования электро-оборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 01.08.16.	В акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации, не указаны Ф.И.О. инспектора Ростехнадзора.	0,00
3.1.4	1 сетевой район	ВЛ-10кВ ф. ЗСК-24 ПС Заскитинская	КР	подряд	Замена опор -12 шт., провода - 710 м	1 091,00	Смета № 4	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №4. Паспорт ВЛ. Листок обхода от 06.05.18. Акт технического освидетельствования электро-оборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 01.08.16.		1 091,00
3.1.5	1 сетевой район	ВЛ-10кВ ф. ЗСК-4 ПС Заскитинская	КР	подряд	Замена опор - 12 шт., провода - 710 м	1 091,00	Смета № 5	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №5. Листок обхода от 06.05.2018г. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 01.08.2016.		1 091,00
3.1.6	1 сетевой район	ВЛ-10кВ ф. М-27/2-22 ПС Мирная	КР	подряд	Замена опор - 22 шт., провода - 1100 м	1 690,00	Смета № 6	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №6. Паспорт ВЛ. Отчет по результатам комплексного обследования ВЛ-10 кВ ф.М-27/2-22 от 2015 года		1 690,00
3.1.7	3 сетевой район	ВЛ-6кВ ф. Стром.19 ПС Стромашово	КР	подряд	Замена провода - 2605 м	2 269,00	Смета № 7	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №7. Листок обхода от 15.10.2018	Приказ Минэнерго от 25.10.2017 №1013 Правила организации ТО и РП. количество заменяемых опор на участке не должно превышать более 50% протяженности ВЛ, замена провода на большее сечение или большей механической прочности на участках более 30% протяженности ВЛ.	0,00
3.1.8	3 сетевой район	ВЛ-6кВ ф. ПГО-7 ПС «Птицефабрика	КР	подряд	Замена провода - 419 м	365,00	Смета № 8	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №8. Листок обхода от 22.10.2018г.	Приказ Минэнерго от 25.10.2017 №1013 Правила организации ТО и РП. количество заменяемых опор на участке не должно превышать более 50% протяженности ВЛ, замена провода на большее сечение или большей механической прочности на участках более 30% протяженности ВЛ.	0,00
3.2		Капремонт ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4кВ от ТП 120 р.1 ф. 19-17, РП-19 ПС Мирная				50 517,00				
3.2.1	1 сетевой район	ул. Иркутская, 1-я Заречная ВЛ-0,4кВ от ТП 135 р.6,8,9 ф. М-28 ПС Мирная	КР	подряд	Замена опор - 7 шт., провода - 220 м	368,00	Смета № 9	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №9. Паспорт ВЛ. Акт измерения загнивания деталей деревянных опор от 10.06.2016		368,00
3.2.2	1 сетевой район	ул. Гагарина, Тухачевского, Энергетиков, Космохимическая ВЛ 0,4 кВ от ТП 372 р.5 ф.2-31, РП-2 П.С.Мирная	КР	подряд	Замена опор - 30 шт., провода - 970 м	1 622,00	Смета № 10	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №10. Паспорт ВЛ. Акт измерения загнивания деталей деревянных опор от 31.08.2016.		1 622,00
3.2.3	1 сетевой район		КР	подряд	замена опор - 29 шт., провода - 970 м	1 622,00	Смета № 11	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №11. Паспорт ВЛ. Акт измерения загнивания деталей деревянных опор от 09.09.2016.		1 622,00

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС, населённого пункта)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта	Состав работы, физический объём	Стоимость по предложению предприятия, тыс. руб. (без НДС)	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Замечания	Стоимость ремонтов на 2020 год, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
		ул. Кавалерийская, Кирчанова, Соборная Сиб.Гвардейцев								
3.2.4	1 сетевой район	ВЛ-0,4кВ от ТП 431, ф. М-36, ПС Мирная, ул. Суховская, 9 Января, пер. Краснофлотский, Сиб.Гвардейцев, Краснофлотская, Новосибирская	КР	подряд	Замена опор -35 шт., провода - 980 м	1 639,00	Смета № 12	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №12. Паспорт ВЛ. Акт измерения загнивания деталей деревянных опор от 15.07.2018.		1 639,00
3.2.5	1 сетевой район	ВЛ-0,4кВ от ТП 669, ф. 2-31, РП-2 ПС Мирная, ул. Трофимова, Степанова, Луговая, 6-й Пионерский	КР	подряд	Замена опор 33 шт., провода - 1140 м	1 906,00	Смета № 13	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №13. Паспорт ВЛ. Акт измерения загнивания деталей деревянных опор от 15.07.2018		1 906,00
3.2.6	1 сетевой район	ВЛ-0,4кВ от ТП 134 руб. 1,6,7,8 ф. М-34 ПС Мирная, ул. Каменская, Гагарина, 9 Января, Энергетиков	КР	подряд	Замена опор - 34 шт., провода - 1019 м	1 704,00	Смета № 14	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №14. Паспорт ВЛ. Акт измерения загнивания деталей деревянных опор от 31.08.2016		0,00
3.2.7	1 сетевой район	ВЛ-0,4кВ от ТП 99 ф. 41-16, РП-41 ПС Лапина ул. 3,4,5 Заречные	КР	подряд	Замена опор - 20 шт., провода - 700 м	1 170,00	Смета № 15	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №15. Паспорт ВЛ. Акт измерения загнивания деталей деревянных опор от 01.06.2016		1 170,00
3.2.8	1 сетевой район	ВЛ-0,4кВ от ТП 702 ПС Мирная ул. 1-я Заречная	КР	подряд	Замена опор - 13 шт., провода - 470 м	787,00	Смета № 16	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №16. Паспорт ВЛ. Акт измерения загнивания деталей деревянных опор от 05.08.2016		787,00
3.2.9	2 сетевой район	ВЛ-0,4кВ от ТП 108 руб. 3,4 ф. 3П-14 ПС Западный, ул. Якимов, Совхозная, пер. Ближний, Достоевского, Угловая, пер. Высокопольный	КР	подряд	Замена провода - 1300 м, 440м	1 803,00	Смета № 17	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №17. Паспорт ВЛ. Ведомость измерения загнивания деталей деревянных опор от 2018		1 803,00
3.2.10	2 сетевой район	ВЛ-0,4кВ от ТП 187 ф. 13-17, РП-13 ПС Космическая Первичная, Беловская, Вийская, Тюменская, Нерчинская, Прокопьевская ул. Прокопьевская	КР	подряд	Замена опор - 37 шт., провода - 1240 м	2 073,00	Смета № 18	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №18. Паспорт ВЛ. Ведомость измерения загнивания деталей деревянных опор от 2018		2 073,00
3.2.11	2 сетевой район	ВЛ 0,4 кВ от ТП 2 ф. 2-27, РП-2 ПС Мирная ул. Бельевистская	КР	подряд	замена опор - 33 шт., провода - 880 м	1 471,00	Смета № 19	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №19. Паспорт ВЛ. Акт измерения загнивания деталей деревянных опор от 13.08.2015		1 471,00
3.2.12	2 сетевой район	ВЛ-0,4кВ от ТП 40 ф. М-41 ПС Мирная ул. Максименко, Красильникова, Кирчанова, Тимирязева, Краснознаменная	КР	подряд	замена опор -28 шт., провода - 940 м	1 572,00	Смета №20	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №20. Паспорт ВЛ. Ведомость измерения загнивания деталей деревянных опор май 2018 г.		1 572,00
3.2.13	2 сетевой район	ВЛ-0,4кВ от ТП 422 ф. 4-6, РП-4 ПС Космическая ул. Западная, Азотная, Искитимская наб.	КР	подряд	Замена опор - 30 шт., провода - 900 м	1 505,00	Смета №21	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №21. Паспорт ВЛ. Ведомость измерения загнивания деталей деревянных опор май 2019г.		1 505,00
3.2.14	2 сетевой район	ВЛ 0,4 кВ от ТП 426 , ф. Ю-22, ПС Южная , ул. Чукотская, 2-я,3-я Чукотская , Сиб.Гвардейцев	КР	подряд	замена опор - 28 шт., провода - 870 м	1 455,00	Смета №22	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №22. Паспорт ВЛ. Ведомость измерения загнивания деталей деревянных опор от 17.07.2018г.		1 455,00
3.2.15	2 сетевой район	ВЛ 0,4 кВ от ТП 470 , ф. 13-17, РП-13 , ПС Космическая ул. Крутая, пер. Южный, ул. Киевская, Лесная, Сиб.Гвардейцев	КР	подряд	замена опор -28 шт., провода - 1000 м	1 672,00	Смета № 23	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №23. Паспорт ВЛ. Ведомость измерения загнивания деталей деревянных опор июль 2019г.		1 672,00
3.2.16	2 сетевой район	ВЛ 0,4 кВ от ТП 61, ф. М-41 , ПС Мирная	КР	подряд	замена опор -21 шт., провода - 740 м	1 237,00	Смета № 24	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №24. Паспорт ВЛ.		1 237,00

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС, населённого пункта)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта	Состав работы, физический объём	Стоимость по предложению предприятия, тыс. руб. (без НДС)	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Замечания	Стоимость ремонтов на 2020 год, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
		ул. Трофимова, Радужная, Солнечная, пер. Дальний, Конструкторская, Тракторная						Ведомость измерения загнивания деталей деревянных опор май 2018г.		
3.2.17	2 сетевой район	ВЛ 0,4 кВ от ТП 77 р 2, ф. Н-38 ПС Новая ул. Артиллерийская, Гоголя, пер. Февральский, пер. Профсоюзный	КР	подряд	замена опор - 46 шт., провода - 1660м	2 776,00	Смета № 25	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №25. Паспорт ВЛ. Акт измерения загнивания деталей деревянных опор от 23.06.2016г. Ведомость измерения загнивания деталей деревянных опор 2016г.		2 776,00
3.2.18	3 сетевой район	ВЛ 0,4 кВ от ТП 67, ф. 13-17, РП-13, ПС Косинская ул. Фрунзе, Гвардейская Круглая, Большевистская, Гагарина, Сиб. Гвардейцев	КР	подряд	замена опор - 30 шт., провода - 1100 м	1 839,00	Смета № 26	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №26. Паспорт ВЛ. Ведомость измерения загнивания деталей деревянных опор 2019г.		1 839,00
3.2.19	2 сетевой район	ВЛ 0,4 кВ от ТП 701 ф. 4-6, РП-4 ПС Косинская ул. Гагарина, Фрунзе, Искитимская наб., Круглая	КР	подряд	замена опор - 13 шт., провода - 366 м	612,00	Смета № 27	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №27. Паспорт ВЛ. Ведомость измерения загнивания деталей деревянных опор июль 2019г.		612,00
3.2.20	2 сетевой район	ВЛ 0,4 кВ от ТП 703, ф. 4-6, РП-4 ПС Косинская ул. Лесная, пер. Крутой, Искитимская наб., Сухоиситимская, Сиб. Гвардейцев	КР	подряд	замена опор - 21 шт., провода - 700 м	1 170,00	Смета № 28	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №28. Паспорт ВЛ. Ведомость измерения загнивания деталей деревянных опор июль 2019г.		1 170,00
3.2.21	2 сетевой район	ВЛ 0,4 кВ от ТП 706 ф. М-41, ПС Мирная ул. Ботаническая, Радужная, Трофимова, легейная	КР	подряд	замена опор - 24 шт., провода - 660 м	1 104,00	Смета № 29	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №29. Паспорт ВЛ. Ведомость измерения загнивания деталей деревянных опор июль 2017г.		1 104,00
3.2.22	2 сетевой район	ВЛ 0,4 кВ от ТП 707, ф. 13-1, РП - 13, ПС Косинская ул. Большевистская, Беловская, Прокопьевская, Томенская, пер. Сквозной, ул. Западная	КР	подряд	замена опор - 18 шт., провода - 600 м	1 003,00	Смета № 30	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №30. Паспорт ВЛ. Ведомость измерения загнивания деталей деревянных опор от 2019г.		1 003,00
3.2.23	2 сетевой район	ВЛ 0,4 кВ от ТП 709, ф. 2-27, РП - 2, ПС Мирная ул. Енисейская, Соборная, Гвардейская, пер. Большевистский, ул. Гагарина	КР	подряд	замена опор - 30 шт., провода - 900 м	1 505,00	Смета № 31	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №31. Паспорт ВЛ. Ведомость измерения загнивания деталей деревянных опор от 2019г.		1 505,00
3.2.24	2 сетевой район	ВЛ 0,4 кВ от ТП 710, ф. 2-16, РП-2, ПС Мирная ул. Енисейская, Соборная, пер. Енисейский, Большевистская, Спортивная	КР	подряд	замена опор - 31 шт., провода - 970 м	1 622,00	Смета № 32	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №32. Паспорт ВЛ. Ведомость измерения загнивания деталей деревянных опор от 2019г.		1 622,00
3.2.25	2 сетевой район	ВЛ 0,4 кВ от ТП 87, ф. 13-17, РП -13, ПС Косинская ул. Челябинская, Западная, Вийская, Томенская, Алтайская	КР	подряд	замена опор - 26 шт., провода - 900 м	1 505,00	Смета №33	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №33. Паспорт ВЛ. Ведомость измерения загнивания деталей деревянных опор от июль 2018г.		1 505,00
3.2.26	2 сетевой район	ВЛ-0,4кВ от ТП 93 ф. М-29, ПС Мирная ул. Ивановская, Смольная	КР	подряд	Замена опор - 24 шт., провода - 830 м	1 388,00	Смета № 34	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №34. Паспорт ВЛ. Ведомость измерения загнивания деталей деревянных опор от май 2019г.		1 388,00
3.2.27	4 сетевой район	ВЛ 0,4 кВ от ТП 1492 ф. Лат 21 ПС Латинская ул. Земляничная	КР	подряд	замена опор - 16 шт., провода - 560 м	936,00	Смета № 35	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №35. Паспорт ВЛ. Акт проверки состояния ж/б опор и пассивов от 19.09.17 Листок обхода от 19.02.19		936,00
3.2.28	4 сетевой район	ВЛ-0,4кВ от ТП 1493 ф. Сеп 9 ПС Латинская, ул. Семеновская, Каракумская, Стегная, Дозорная, Ручейная, Целинная, Рашольная	КР	подряд	Замена опор - 25 шт., провода - 935 м	1 563,00	Смета № 36	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №36. Акт проверки состояния ж/б опор и пассивов от 23.08.2017г. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 20.11.15	В акте технического освидетельствования электрооборудования не указаны Ф.И.О инспектора РТН	0,00

№ п/п	Расположение объекта (наименование ЭЭС, мастерского участка, ПС, населённого пункта)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта	Состав работы, физический объём	Стоимость по предложению предприятия, тыс. руб. (без НДС)	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Замечания	Стоимость ремонтов на 2020 год, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
3.2.29	2 сетевой район	ВЛ 0,4 кВ от ТП 5 руб 4,8 ф. ЗП-5 ПС Западная ул. Луначарского, Тельбесская, Угловая	КР	подряд	замена опор - 30 шт., провода - 700 м	1 170,00	Смета № 37	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №37. Паспорт ВЛ. Ведомость измерения загнивания деталей деревянных опор от 2018 г.		1 170,00
3.2.30	2 сетевой район	ВЛ 0,4 кВ от ТП 434 р 8 ф. 16-8, РП-16 ПС Новая ул. Сарыгина, 17	КР	подряд	замена опор - 4 шт., провода - 120м	201,00	Смета № 38	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №38. Паспорт ВЛ. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 04.08.16	В акте технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации, не указаны Ф. И.О инспектора РТН	0,00
3.2.31	2 сетевой район	ВЛ 0,4 кВ от ТП 1026 ф. 32-17, РП-32, ПС Рудничная ул. Согласия, Январская, Оборона, Единства	КР	подряд	замена опор - 27 шт., провода - 110м	1 841,00	Смета № 39	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №39. Паспорт ВЛ. Акт проверки состояния №6 опор и пасынков от 27.06.19		1 841,00
3.2.32	2 сетевой район	ВЛ 0,4 кВ от ТП 1000 ф. Сев 24 ПС Северная пер. 1,2,4 Мирный	КР	подряд	замена опор - 4 шт., провода - 160м	268,00	Смета № 40	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №40. Паспорт ВЛ. Акт измерения загнивания деталей деревянных опор от 26.06.2017		268,00
3.2.33	2 сетевой район	ВЛ 0,4 кВ от ТП 1018 ф. Сев 24 ПС Северная ул. Мартовская, Холодный ключ, Майкопская	КР	подряд	замена опор - 24 шт., провода - 520м	1 538,00	Смета № 41	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №41. Паспорт ВЛ. Акт измерения загнивания деталей деревянных опор от 23.06.19		1 538,00
3.2.34	2 сетевой район	ВЛ 0,4 кВ от ТП 1024 ф. 32-17 ПС Рудничная ул. Стволовая, Частырская, Ногинская	КР	подряд	замена опор - 14 шт., провода - 660 м	1 104,00	Смета № 42	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №42. Паспорт ВЛ. Листок обхода от 27.06.19. Акт измерения загнивания деталей деревянных опор от 21.06.19		1 104,00
3.2.35	2 сетевой район	ВЛ 0,4 кВ от ТП 1065 ф. Сев 24 ПС Северная ул. Нехимова, Колерная	КР	подряд	замена опор - 4 шт., провода - 220 м	368,00	Смета № 43	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №43. Паспорт ВЛ. Акт измерения загнивания деталей деревянных опор от 28.05.19		368,00
3.2.36	2 сетевой район	ВЛ 0,4 кВ от ТП 1069 ф. Сев 14 ПС Северная ул. Барабинская, Кулибина	КР	подряд	замена опор - 18 шт., провода - 792 м	1 324,00	Смета № 44	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №44. Паспорт ВЛ. Акт измерения загнивания деталей деревянных опор от 26.09.18		1 324,00
3.2.37	2 сетевой район	ВЛ 0,4 кВ от ТП 1136 р 16 ф. 28-15, РП-28, ПС Центральная ул. Канская	КР	подряд	замена опор - 13 шт., провода - 682 м	1 140,00	Смета № 45	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №45. Паспорт ВЛ. Акт измерения загнивания деталей деревянных опор от 23.09.19		1 140,00
3.2.38	2 сетевой район	ВЛ 0,4 кВ от ТП 246 ф. Центр 7 ПС Центральная ул. Баграмяна, Оспенко, Бегкова	КР	подряд	замена опор - 5 шт., провода - 240 м	401,00	Смета № 46	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №46. Паспорт ВЛ. Акт измерения загнивания деталей деревянных опор от 15.09.17		401,00
3.2.39	3 сетевой район	ВЛ 0,4 кВ от ТП 255 ф. 5-11, РП-5 ЭС ТЭЦ Кировского р-на ул. Рекордная, Индустриальная	КР	подряд	замена опор - 4 шт., провода - 110 м	184,00	Смета №47	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №47. Паспорт ВЛ. Акт измерения загнивания деталей деревянных опор от 26.06.17		184,00
3.2.40	3 сетевой район	ВЛ 0,4 кВ от ТП 289 ф. 18-11, РП-18 ПС Новая ул. Тургенева, Халтурина, Спартака, Обороного	КР	подряд	замена опор - 6 шт., провода - 209 м	349,00	Смета № 48	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №48. Паспорт ВЛ. Акт измерения загнивания деталей деревянных опор от 29.05.19		349,00
3.3		Капремонт монтажной части ТП				28 200,00				
3.3.1	1 сетевой район	ТП 64 ф. 2,31, РП-2 ПС Мирная ул. Гвардейская	КР	подряд	Замена панелей ЦПО-70-2 шт.	450,00	Смета № 49	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №49. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 11.02.19 года. Протокол испытаний № 06/826-18		450,00
3.3.2	1 сетевой район	ТП 83 ф. ЦРП-24 ЦРП, ЭС ГРЭС ул. Чкалова, 6а	КР	подряд	Замена панелей ЦПО-70-8 шт.	754,00	Смета № 50	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №50. Акт технического освидетельствования электрооборудования,		754,00

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС, населённого пункта)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта	Состав работы, физический объём	Стоимость по предложению предприятия, тыс. руб. (без НДС)	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Замечания	Стоимость ремонтов на 2020 год, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
3.3.3	1 сетевой район	ТП 155 ф. ЦРП-3, ЦРП ЭС ГРЭС пр. Кузнецкий, 38	КР	подряд	Замена панелей ЩО-70 - 3 шт.	313,00	Смета № 51	выработавшего нормативный срок эксплуатации от 13.02.19 года. Протокол испытаний № 05-223-19 Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №51. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 11.02.19 года. Протокол испытаний № 23/826-17.		313,00
3.3.4	1 сетевой район	ТП 555 ф. 13-13, РП-13 ПС Космическая ул. Космическая, 18а	КР	подряд	Замена панелей ЩО-70 - 7 шт.	769,00	Смета № 52	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №52. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 07.02.19 года. Протокол испытаний № 26-226-17.		769,00
3.3.5	4 сетевой район	ТП 1403 ф.53-6, РП-53 ПС Золотаревская ул. Стахановская, 23а	КР	подряд	Замена панелей ЩО-70 - 7 шт.	768,00	Смета № 53	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №53. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 12.02.19 года. Протокол испытаний № 06-585-17.		768,00
3.3.6	1 сетевой район	ТП 109 ф.17-17, РП-17, ПС Западная пр. Кузнецкий, 69	КР	подряд	Замена ячеек КСО в - 4 шт.	600,00	Смета № 54	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №54. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 11.02.2019 года. Протокол испытаний № 13-226-19.		600,00
3.3.7	1 сетевой район	ТП 123 ф. ЦРП-24, ЦРП, ЭС ГРЭС ул. Чернышевского, 6	КР	подряд	Замена ячеек КСО - 3 шт.	615,00	Смета № 55	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №55. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 14.02.2019 года. Протокол испытаний № 4210.		615,00
3.3.8	1 сетевой район	ТП 142 ф. ЦРП-13, ЦРП, ЭС ГРЭС ул. Красноармейская, 132а	КР	подряд	Замена ячеек КСО - 5 шт.	928,00	Смета № 56	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №56. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 06.02.19 года. Протокол испытаний № 3764.		928,00
3.3.9	1 сетевой район	ТП 329 ф. 9-9, РП-9 ПС Мирная пр. Ленина, 76б	КР	подряд	Замена ячеек КСО - 5 шт.	790,00	Смета № 57	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №57. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 07.02.2019 года. Протокол испытаний № 27-585-18.		790,00
3.3.10	1 сетевой район	ТП 337 ф. 6-7 РП-6, ПС Мирная ул. Гагарина, 132	КР	подряд	Замена ячеек КСО - 5 шт.	790,00	Смета №58	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №58. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 12.02.2019 года. Протокол испытаний № 29-585-16.		790,00
3.3.11	1 сетевой район	ТП 562 ф. ЗСК-4.24 ПС Засветинская ул. Волгоградская, 43	КР	подряд	Замена ячеек КСО - 6 шт.	938,00	Смета №59	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №59. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 07.02.2019 года. Протокол испытаний № 06-585-18.		938,00
3.3.12	1 сетевой район	ТП 364 ф. 6-10, РП-6 ПС Мирная ул. Терешковой, 24а	КР	подряд	Замена ячеек КСО - 5 шт.	790,00	Смета №60	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №60. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 13.02.2019 года. Протокол испытаний № 08-226-19.		790,00

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС, населённого пункта)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР; СР; ТР)	Способ ремонта	Состав работ, физический объём	Стоимость по предложению предприятия, тыс. руб. (без НДС)	Наименование документов, обособляющих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Замечания	Стоимость ремонтов на 2020 год, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
3.3.13	1 сетевой район	ТП 460 ф. 2-6, 2-11, РП-2 ПС Мирная пр. Ленина, 56	КР	подряд	Замена ячеек КСО - 8 шт.	1 211,00	Смета № 61	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №61. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 13.02.2019 года. Протокол испытаний № 48-226-18.		1 211,00
3.3.14	1 сетевой район	ТП 481, ф.12-6, 12-7, РП-12, ПС Мирная, ул. Ворошилова, 20	КР	подряд	Замена ячеек КСО - 5 шт.	790,00	Смета №62	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №62. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 07.02.2019 года. Протокол испытаний № 39-524-18.		790,00
3.3.15	1 сетевой район	ТП 514 ф. 2-12, 2-25 РП 2 ПС Мирная пр. Ленина, 61	КР	подряд	Замена ячеек КСО - 5шт.	1 011,00	Смета № 63	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №63. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 11.02.2019 года. Протокол испытаний № 22-226-17.		1 011,00
3.3.16	2 сетевой район	ПП-5 ф.25-23, РП-25 ПС Транзитная ул.Красноярмейская	КР	подряд	Замена ячеек КСО - 4 шт.	497,00	Смета № 64	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №64. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 07.02.2019 года. Протокол испытаний № 15-725-17.		497,00
3.3.17	2 сетевой район	ТП 11 ф. Н-24 ПС Новая пр.Кузнецкий,228	КР	подряд	Замена ячеек КСО - 5 шт.	823,00	Смета № 65	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №65. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 13.02.2019 года. Протокол испытаний № 26/826-17.		823,00
3.3.18	2 сетевой район	ТП 585, ф. 20-13, РП-20 ПС Космическая, ул. Радищева, 4а	КР	подряд	Замена ячеек КСО - 8 шт.	1 111,00	Смета № 66	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №66. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 13.02.2019 года. Протокол испытаний № 3913.		1 111,00
3.3.19	2 сетевой район	ТП 68 ф. 16-11, РП-16 ПС Новая ул. Руквишишкова, 40	КР	подряд	Замена ячеек ПЩО - 3 шт.	245,00	Смета № 67	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №67. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 11.02.2019 года. Протокол испытаний № 34-226-17.		245,00
3.3.20	2 сетевой район	ТП 801, ф.21-9, 21-12, РП-21, ПС Заводская пр. Молодежный, 15	КР	подряд	Замена ячеек КСО - 8 шт.	1 374,00	Смета № 68	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №68. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 13.02.2019 года. Протокол испытаний № 27-826-19.		1 374,00
3.3.21	2 сетевой район	ТП 810, ф. 21-6, 21-11, РП-21, ПС Заводская пр. Молодежный, 12	КР	подряд	Замена ячеек КСО - 8 шт.	1 374,00	Смета № 69	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №69. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 11.02.2019 года. Протокол испытаний № 3915.		1 374,00
3.3.22	2 сетевой район	ТП 87 ф.13-17, РП-13 ПС Космическая ул. Бийская	КР	подряд	Замена ячеек КСО - 8 шт.	1 493,00	Смета № 70	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №70. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 13.02.2019 года. Протокол испытаний № 09-725-18.		1 493,00
3.3.23	3 сетевой район	ТП 1156 ф. 28-15, РП-28 ПС Центральная ул. Нахимова, 32	КР	подряд	Замена ячеек КСО - 4шт.	1 058,00	Смета №71	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №71. Акт технического освидетельствования электрооборудования,		1 058,00

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС, населённого пункта)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта	Состав работы, физический объём	Стоимость по предложению предприятия, тыс. руб. (без НДС)	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Замечания	Стоимость ремонтов на 2020 год, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
								выработавшего нормативный срок эксплуатации от 11.02.19. Протокол испытаний № 16-226-18.		
3.3.24	Зетеговый район	ТП 223 ф. 5-7, РП-5 ЭС ТЭЦ Кировского р-на ул. 40 лет Октября, 20	КР	подряд	Замена ячеек КСО - 5 шт.	751,00	Смета № 72	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №72. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 13.02.19. Протокол испытаний № 14/826-17.		751,00
3.3.25	3 сетевой район	ТП 230 ф. 7-13, РП-7 ЭС ТЭЦ Кировского р-на ул. 40 лет Октября, 3	КР	подряд	Замена ячеек КСО - 4 шт.	595,00	Смета № 73	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №73. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 11.02.19. Протокол испытаний № 09-585-18.		595,00
3.3.26	3 сетевой район	ТП 249 ф. Стром-19 Стромавтош ул. Сурикова, 62	КР	подряд	Замена ячеек КСО - 3 шт.	463,00	Смета № 74	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №74. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 13.02.19. Протокол испытаний № 06-524-18.		463,00
3.3.27	3 сетевой район	ТП 252 ф. 5-9, РП-5, ЭС ТЭЦ Кировского р-на ул. Гурьевская, 16	КР	подряд	Замена панелей ЩО-70 - 2 шт.	166,00	Смета № 75	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №75. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 07.02.19. Протокол испытаний № 13-585-17.		166,00
3.3.28	3 сетевой район	ТП 253 ф. 5-9, РП-5 ЭС ТЭЦ Кировского р-на ул. Индустриальная, 50а	КР	подряд	Замена ячеек КСО - 3 шт.	463,00	Смета № 76	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №76. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 14.02.19. Протокол испытаний № 13-226-18.		463,00
3.3.29	3 сетевой район	ТП 1008 ф. 23-10, 23-11 РП-23, ПС Рудничная, ул. Сосновый бульвар, кардиоцентр	КР	подряд	Замена ячеек КСО - 8 шт.	1 473,00	Смета № 77	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №77. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 11.02.2019 года. Протокол испытаний № 21-585-17.		1 473,00
3.3.30	3 сетевой район	ТП 1181 ф. 29-7, 29-16 РП-9, ПС Центральная пр. Шахтеров, 48	КР	подряд	Замена ячеек КСО - 6 шт.	748,00	Смета № 78	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №78. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 11.02.2019 года. Протокол испытаний № 21-524-18.		748,00
3.3.31	3 сетевой район	ТП 106 ф. ГРЭС-38, ЭС ГРЭС ул. Ельчавская, 73	КР	подряд	Замена панелей ЩО-70 - 1 шт.	130,00	Смета № 79	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №79. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 11.02.2019 года. Протокол испытаний № 22/826-18.		130,00
3.3.32	3 сетевой район	ТП 107 ф. ГРЭС-38 ЭС ГРЭС ул. Береговая, 92	КР	подряд	Замена панелей ЩО-70 - 1 шт.	130,00	Смета № 80	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №80. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 07.02.2019 года. Протокол испытаний № 21-585-18.		130,00
3.3.33	3 сетевой район	ТП 224 ф. 7-9, РП-7, ЭС ТЭЦ Кировского р-на ул. 40 лет Октября, 10	КР	подряд	Замена панелей ЩО-70 - 2 шт.	280,00	Смета № 81	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №81. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 11.02.2019 года. Протокол испытаний № 04-524-17.		280,00
3.3.34	3 сетевой район	ТП 237 ф. ТЭЦ-10, ЭС ТЭЦ Кировского р-на ул. Александра, 18	КР	подряд	Замена панелей ЩО-70 - 2 шт.	146,00	Смета № 82	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №82. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации		146,00

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС, населённого пункта)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта	Состав работы, физический объём	Стоимость по предложению предприятия, тыс. руб. (без НДС)	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Замечания	Стоимость ремонтов на 2020 год, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
3.3.35	3 сетевой район	ТП 240 ф. 5-2, РП-5, ЭС ТЭЦ Кировского р-на ул.Рекордная,11	КР	подряд	Замена панелей ЦО- 70 -3 шт.	269,00	Смета № 83	от 13.02.2019 года. Протокол испытаний № 23-226-17. Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №83. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 11.02.2019 года. Протокол испытаний № 4174.		269,00
3.3.36	3 сетевой район	ТП 269 ф.18-10 ПС Строймашин ул.Стройгородок,4	КР	подряд	Замена панелей ЦО- 70 -2 шт.	231,00	Смета № 84	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №84. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 13.02.2019 года. Протокол испытаний № 08-585-18.		231,00
3.3.37	3 сетевой район	ТП 270 ф. 5-11, РП-5 ЭС ТЭЦ Кировского р-на ул.Инициативная,4,5	КР	подряд	Замена панелей ЦО- 70 -2 шт.	181,00	Смета № 85	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №85. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 12.02.2019 года. Протокол испытаний № 3837.		181,00
3.3.38	3 сетевой район	ТП 279 ф.5-12, РП-5 ЭС ТЭЦ Кировского р-на ул.Рекордная,40	КР	подряд	Замена панелей ЦО- 70 -3 шт.	228,00	Смета №86	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №86. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 11.01.2019 года. Протокол испытаний № 08-524-18.		228,00
3.3.39	3 сетевой район	ТП 295 ф. 5-9, РП-5, ЭС ТЭЦ Кировского р-на ул.Александрова,16	КР	подряд	Замена панелей ЦО- 70 -3 шт.	256,00	Смета № 87	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №87. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 13.02.2019 года. Протокол испытаний № 36-725-16.		256,00
3.3.40	3 сетевой район	ТП 309 ф.7-8, РП-7, ЭС ТЭЦ Кировского р-на ул.40 лет Октября, 19	КР	подряд	Замена панелей ЦО- 70 -1 шт.	129,00	Смета № 88	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №88. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 11.02.2019 года. Протокол испытаний № 4249.		129,00
3.3.41	3 сетевой район	ТП 314 ф. 7-9, РП-7 ЭС ТЭЦ Кировского р-на ул.Потемкина, 8а	КР	подряд	Замена панелей ЦО- 70 -2 шт.	266,00	Смета № 89	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №89. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 07.02.2019 года. Протокол испытаний № 4224.		266,00
3.3.42	3 сетевой район	ТП 1007 ф.23-10,23-11 ЭС ТЭЦ Кировского р-на ул.Сосновый бульвар, кардиоцентр	КР	подряд	Замена панелей ЦО- 70 -10 шт.	676,00	Смета № 90	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №90. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 13.02.2019 года. Протокол испытаний № 09-226-17.		676,00
3.3.43	3 сетевой район	ТП 278 ф. 5-12, РП-5 ЭС ТЭЦ Кировского р-на ул.Инициативная,70	КР	подряд	Замена панелей ЦО- 70 -6 шт.	559,00	Смета № 91	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №91. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 11.02.2019 года. Протокол испытаний № 12-585-17.		559,00
3.3.44	3 сетевой район	ТП 308 ф.7-8, РП-8, ЭС ТЭЦ Кировского р-на ул.Леонова, 3а	КР	подряд	Замена панелей ЦО- 70 -6 шт.	568,00	Смета № 92	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №92. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 13.02.2019 года. Протокол испытаний № 3991.		568,00
3.4		Капремонт РУ до 1000 В				3 365,00				
3.4.1	1 сетевой район	РУ до 1000В от ТП 387. РУ939,940,944,945 ф.3П-20 ПС Западная	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 4 шт.	185,00	Смета № 102	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №102. Листы осмотра от 10.06.19		185,00

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС, населённого пункта)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ПР)	Способ ремонта	Состав работ, физический объём	Стоимость по предложению предприятия, тыс. руб. (без НДС)	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Замечания	Стоимость ремонта на 2020 год, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
3.4.2	1 сетевой район	РУ до 1000В от ТП 55: ф. ЦРП-24, ЭС ГРЭС РУ до 1000В от ТП 667 РУ 1745,1748,1749, 1750, 1752, ф. 27-16 РП-27, ПС Ягуновская ул. Белозерная 33, 40, 44, 44а, 44б	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 1 шт.	48,00	Смета № 103	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №103. Листок осмотра от 09.08.19.		48,00
3.4.3	2 сетевой район	РУ до 1000В от ТП 867 РУ 1745,1748,1749, 1750, 1752, ф. 27-16 РП-27, ПС Ягуновская ул. Белозерная 33, 40, 44, 44а, 44б	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 5 шт.	267,00	Смета № 104	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №104. Листы осмотра от 04.02.2019г., от 10.02.19		267,00
3.4.4	2 сетевой район	РУ до 1000В от ТП 865 РУ 1743,1746,1747 ф. 27-16 ПС Ягуновская, ул. Барнаульская27, Белозерная ул. Барнаульская27, Белозерная	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 3 шт.	183,00	Смета №105	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №105. Листы осмотра от 04.02.19		183,00
3.4.5	2 сетевой район	РУ до 1000В от ТП 112 РУ 48,49,95,101,1310,235 ф. 16-11, РП-16 ПС Новая пр. Ленина	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 6 шт.	292,00	Смета № 106	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость. Лист осмотра от 11.02.19		292,00
3.4.6	2 сетевой район	РУ до 1000В от ТП 171 РУ 583 ф. Н-21 ПС Новая ул. Минусинская	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 1 шт.	50,00	Смета № 107	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №107. Лист осмотра от 12.08.19.		50,00
3.4.7	2 сетевой район	РУ до 1000В от ПП 174 РУ 586 ф. 16-11 РП 16 ПС Новая пр. Кузнецкий	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 1 шт.	45,00	Смета № 108	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №108. Лист осмотра от 12.08.2019.		45,00
3.4.8	2 сетевой район	РУ до 1000В от ТП 191 РУ 637,587,390 ф. 16-11 ПС Новая пр. Новая	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 3 шт.	134,00	Смета № 109	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №109. Лист осмотра от 12.09.2019.		134,00
3.4.9	2 сетевой район	РУ до 1000В от ТП 344 РУ 1391 ф. 2-23 РП-2 ПС Мирная пр. Ленина	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 1 шт.	45,00	Смета № 110	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №110. Лист осмотра от 12.08.2019.		45,00
3.4.10	2 сетевой район	РУ до 1000В от ТП 345 РУ 799,798 ф. 2-23, РП-2 ПС Мирная пр. Ленина, Минусинская	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 2 шт.	90,00	Смета № 111	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №111. Листы осмотра от 12.08.19.		90,00
3.4.11	2 сетевой район	РУ до 1000В от ТП 3 РУ 328,329,330,333,334,964, 1405,1404 ф. Н-21 ПС Новая пр. Кузнецкий	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 8 шт.	335,00	Смета №112	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №112. Листы осмотра от 04.07.19.		335,00
3.4.12	2 сетевой район	РУ до 1000В от ТП 87 РУ 50,98 ф. 13-17 РП -13 ПС Космическая ул. Байская	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 2 шт.	90,00	Смета № 113	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №113. Листы осмотра от 04.07.19.		90,00
3.4.13	2 сетевой район	РУ до 1000В от ТП 422 РУ51,97 ф. 4-6 РП-4 ПС Космическая ул. Западная	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 2 шт.	90,00	Смета № 114	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №114. Листы осмотра от 04.07.19.		90,00
3.4.14	2 сетевой район	РУ до 1000В от ТП 440 РУ1421,1424,1423,1551,1550,287,1785 ф. Н-4, Н-23 ПС Новая ул. Сиб.Гвардейцев, пр.Кузнецкий	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 7 шт.	332,00	Смета №115	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №115. Листы осмотра от 08.02.19.		332,00
3.4.15	2 сетевой район	РУ до1000В от ТП 445 РУ 1580, ф. Н-4, Н-23 ПС Новая ул. Пролетарская, Федоровского	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 1 шт.	45,00	Смета № 116	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №116. Лист осмотра от 29.04.2019.		45,00
3.4.16	2 сетевой район	РУ до1000В от ТП 446 РУ 1578,1579 ф. Н-4, Н-23 ПС Новая ул. Сиб.Гвардейцев	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 2 шт.	100,00	Смета №117	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №117. Листы осмотра от 29.04.2019		100,00
3.4.17	2 сетевой район	РУ до1000В от ТП 125 РУ 378, ф. 4-11 ПС Космическая ул. 4-я Цветочная,15	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 1 шт.	45,00	Смета № 118	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №118. Лист осмотра от 10.07.2019		45,00

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС, населенного пункта)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта	Состав работы, физический объем	Стоимость по предложению предприятия, тыс. руб. (без НДС)	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документа, обосновывающих необходимость ремонта	Замечания	Стоимость ремонтов на 2020 год, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
3.4.18	2 сетевой район	РУ до1000В от ТП 165 РУ 431,202 ф. 4-10, ПС Космическая РП-4 ул. Патриотов	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 2 шт.	90,00	Смета № 119	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №119. Лист осмотра от 15.02.2019		90,00
3.4.19	2 сетевой район	РУ до1000В от ТП 453 РУ 201 ф.4-11, РП-4, ПС Космическая, ул. Тюленина,13	КР	подряд	Замена кабельных шкафов -1 шт.	51,00	Смета № 120	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №120. Лист осмотра от 23.05.2019		51,00
3.4.20	2 сетевой район	РУ до1000В от ТП 196 ф. 4-14, РП-4, ПС Космическая ул. Базовая,14	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 1 шт.	45,00	Смета № 121	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №121. Лист осмотра от 18.04.2019		45,00
3.4.21	3 сетевой район	РУ до1000В от ТП 229 РУ 1400 ф.7-12, РП-7, ЭС ТЭЦ Кировского р-на	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 1 шт.	49,00	Смета № 122	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №122. Лист осмотра от 04.02.2019г.		49,00
3.4.22	3 сетевой район	РУ до1000В от ТП 231 РУ 1255,1256,1345,1346 ф.7-2, 7-13, РП-7, ЭС ТЭЦ Кировский район	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 4 шт.	196,00	Смета № 123	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №123. Лист осмотра от 01.02.2019г.		196,00
3.4.23	3 сетевой район	РУ до1000В от ТП 232 РУ 1690 ф.ТЭЦ-10 ЭС ТЭЦ Кировский район	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 1 шт.	49,00	Смета № 124	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №124. Лист осмотра от 01.02.2019г.		49,00
3.4.24	1 сетевой район	РУ до1000В от ТП 236 ф.ТЭЦ-10, ЭС ТЭЦ Кировский район	КР	подряд	Замена кабельных шкафов -1 шт.	98,00	Смета № 125	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №125. Лист осмотра от 05.07.2019г.		98,00
3.4.25	1 сетевой район	РУ до1000В от ТП 268 РУ 1760, ф. 18-10, РП-18, ЭС ТЭЦ Кировский район	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 1 шт.	49,00	Смета №126	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №126. Лист осмотра от 05.06.2019г.		49,00
3.4.26	1 сетевой район	РУ до1000В от ТП 1182 РУ 2048, ф.29-7 РП-29 ПС Центральная	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 1 шт.	49,00	Смета № 127	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №127. Лист осмотра от 13.05.2019г.		49,00
3.4.27	1 сетевой район	РУ до1000В от ТП 1163 РУ 2106, 2108,2109 ф. 28-13, РП-28, РП-29 ПС Центральная	КР	подряд	Замена кабельных шкафов - 3 шт.	112,00	Смета № 128	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №128. Лист осмотра от 08.05.2019г.		112,00
3.4.28	1 сетевой район	РУ до1000В от ТП 1185 РУ 2064, ф.29-8 РП-29 ПС Центральная	КР	подряд	Замена кабельного шкафа - 1 шт.	49,00	Смета № 129	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №129. Лист осмотра от 14.06.2019г.		49,00
3.4.29	4 сетевой район	РУ до1000В от ТП 1405 д/с №69 ф. 30Кедр,28 ул.8 Марта,3а ПС 30Кедровская	КР	подряд	Установка кабельного шкафа - 1 шт.	38,00	Смета № 130	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №130. Лист осмотра от 13.05.2019г.		38,00
3.4.30	4 сетевой район	ПРГДЮ «Светлячок» ф.30Кедр,28,30Кедр,5 ПС 30Кедровская ул.Станционная,6а	КР	подряд	Установка кабельного шкафа - 1 шт.	38,00	Смета № 131	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №131. Лист осмотра от 13.05.2019г.		38,00
3.4.31	4 сетевой район	РУ до1000В от ТП 1460 д/с №237 ф.33Кедр,32, ПС 33Кедровская ул.Григоровская	КР	подряд	Установка кабельного шкафа - 1 шт.	38,00	Смета № 132	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №132. Лист осмотра от 13.05.2019г.		38,00
3.4.32	4 сетевой район	РУ до1000В от ТП 1483 д/с №3 ф.Пром.10 ПС Промышленовская	КР	подряд	Установка кабельного шкафа - 1 шт.	38,00	Смета № 133	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №133. Лист осмотра от 13.05.2019г.		38,00
3.5		Капремонт монтажной части РП, ПС				13 309,00				
3.5.1	РП и Подстанции	РП 12 яч.9,10,11,12 ПС Мирная ул.Соборная, 8	КР	подряд	Замена масляных выключателей на вакуумные - 4 шт.	2 536,00	Смета № 142	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №142. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 31.05.17. Протокол испытаний № 1843 от 26.05.11. № 1813 от 26.04.11. № 25-524-17 от 01.06.17	В акте технического освидетельствования электрооборудования не указаны Ф.И.О. инспектора РТН	0,00
3.5.2	РП и Подстанции	РП 10 яч.11,14. ПС Южная, пос. РТС, ул.Муромцева	КР	подряд	Замена масляных выключателей на вакуумные - 2 шт.	1 267,00	Смета № 143	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №143. Акт технического освидетельствования электрооборудования,		1 267,00

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС, населённого пункта)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта	Состав работ, физический объём	Стоимость по предложению предприятия, тыс. руб. (без НДС)	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Замечания	Стоимость ремонтов на 2020 год, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
							выработавшего нормативный срок эксплуатации от 16.05.17. Протокол испытаний № 3621 от 15.10.14			
3.5.3	РП и Подстанции	РП 13 яч.11,18 ПС Космическая, ул. Радищева	КР	подряд	Замена масляных выключателей на вакуумные - 2 шт.	1 267,00	Смета № 144	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №144. Акт технического освидетельствования электро-оборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 11.07.17 года. Протокол испытаний № 37-725-18 от 24.08.18, № 15/826-18 от 23.04.18.		1 267,00
3.5.4	РП и Подстанции	РП 7 яч.2,11,12 ЭС ТЭЦ Кировского р-на ул.Инициативная,4	КР	подряд	Замена масляных выключателей на вакуумные - 3 шт.	1 901,00	Смета № 145	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №145. Акт технического освидетельствования электро-оборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 15.06.16. Протокол испытаний № 4033 от 28.04.15, № 4054 от 28.10.15.		1 901,00
3.5.5	РП и Подстанции	РП 5 яч.2,7,9 ЭС Тэд Кировского р-на ул. Рекордная, хлебозавод №4	КР	подряд	Замена масляных выключателей на вакуумные - 3 шт.	1 901,00	Смета № 146	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №146. Акт технического освидетельствования электро-оборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 04.05.2016. Протокол испытаний № 384 от 21.04.06, № 03-524-18 от 15.02.18, №4052 от 21.10.15		1 901,00
3.5.6	РП и Подстанции	РП 3 яч.7,9,10,12 б-р Строителей, 37 ПС Восточная,	КР	подряд	Замена масляных выключателей на вакуумные - 4 шт.	2 536,00	Смета № 147	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №147. Акт технического освидетельствования электро-оборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 10.07.2017 года. Протокол испытаний № 1812 от 21.04.11, №1700 от 12.06.10, № 3714 от 27.02.15, №3716 от 20.02.15.		2 536,00
3.5.7	РП и Подстанции	РП 9 яч.7,9,11, ПС Мирная пр. Ленина, 76б	КР	подряд	Замена масляных выключателей на вакуумные - 3 шт.	1 901,00	Смета № 148	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №148. Протокола испытаний № 3324 от 17.04.14, № 3323 от 17.04.14.		1 901,00
3.6		Капремонт АВР 0,4 кВ в ТП				3 381,00				
3.6.1	2 сетевой район	ТП 508 ф.3-3, 3-12 РП-3, ПС Восточная б-р Строителей,26	КР	подряд	Замена контакторов - 3 шт., пусконаладочные работы	483,00	Смета № 149	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №149. Карточка подстанции, Протоколы проверки АВР № 1 от 14.03.14, № 2 от 18.03.16, № 3 от 19.03.18.		483,00
3.6.2	1 сетевой район	ТП 511, ф.11-15, РП-11 ПС Восточная пр.Химиков, 24	КР	подряд	Замена контакторов - 3 шт., пусконаладочные работы	483,00	Смета № 150	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №150. Карточка подстанции. Протокол проверки АВР № 43 от 17.07.19.		483,00
3.6.3	1 сетевой район	ТП 514 ф. 2-12, 2-25 РП-2, ПС Мирная пр.Ленина,67	КР	подряд	Замена контакторов - 3 шт., пусконаладочные работы	483,00	Смета №151	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №151. Карточка подстанции. Протокол проверки АВР № 12 от 17.09.14, № 13 от 13.09.16, № 14 от 14.09.18, № 11 от 10.09.12, № 10 от 08.09.10		483,00
3.6.4	1 сетевой район	ТП 572 ф. 18-8,18-9 РП-18, ПС Стреловатомаш ул.Халтурина,39	КР	подряд	Замена контакторов - 3 шт., пусконаладочные работы	483,00	Смета №152	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №152. Карточка подстанции, Протоколы проверки АВР № 2 от 20.07.15, № 3 от 06.09.17, № 4 от 10.09.19		483,00
3.6.5	1 сетевой район	ТП 577, ф.18-8,18-9 РП-18 ПС Стреловатомаш ул.Инициативная,111	КР	подряд	Замена контакторов - 3 шт., пусконаладочные работы	483,00	Смета № 153	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №153. Карточка подстанции, Протоколы проверки АВР № 24 от 25.10.07, № 25 от 25.08.10, № 26 от 21.10.12, № 27 от 10.08.14, № 28 от 15.09.16, № 29 от 22.10.18		483,00
3.6.6	1 сетевой район	ТП 623, ф. 3-9,3-10 РП- 3 ПС Восточная б-р Строителей,43	КР	подряд	Замена контакторов - 3 шт., пусконаладочные работы	483,00	Смета № 154	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №154. Карточка подстанции, Протоколы проверки АВР № 20 от 06.10.11, № 1 от 09.10.13, № 22 от 05.10.15, № 23 от 11.10.17, № 24 от 13.10.19		483,00

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС, населённого пункта)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта	Состав работ, физический объём	Стоимость по предложению предприятия, тыс. руб. (без НДС)	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Замечания	Стоимость ремонтов на 2020 год, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
3.6.7	1 сетевой район	ТП 651 ф. 3-11,3-14 ПС Восточная б-р. Строителей,52	КР	подряд	Замена контакторов - 3 шт., пусконаладочные работы	483,00	Смета № 155	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №155. Карточка подстанции, Протоколы проверки АВР № 61и от 23.01.14, № 2 от 26.01.16		483,00
3.7		Капремонт дверных полотен (замена на металл)								
3.7.1	1 сетевой район	ТП 517 ф.11-18, РП-11 ПС Восточная, пр. Ленина, 139а	КР	подряд	Замена деревянных дверных полотен на металл-лические - 3 шт.	148,00	Смета № 156	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №156		148,00
3.7.2	1 сетевой район	ТП 541 ф.14-2, 14-13 РП-14, ПС Восточная, пр. Октябрьский,83	КР	подряд	Замена деревянных дверных полотен на металл-лические - 3 шт.	149,00	Смета №157	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №157		149,00
3.7.3	1 сетевой район	ТП 486 ф. 12-9,12-12 РП-12, ПС Мирная б-р Строителя, 21.	КР	подряд	Замена деревянных дверных полотен на металл-лические - 3 шт.	150,00	Смета № 158	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №158		150,00
3.7.4	1 сетевой район	ТП 31 ф. 1-18, РП- 1, ЭС ГРЭС ул. Н.Островского8	КР	подряд	Замена деревянных дверных полотен на металл-лические - 3 шт.	150,00	Смета № 159	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №159		150,00
3.7.5	1 сетевой район	ТП 154 ф. ЗП-7 ПС Западная, ул. Дворцовая	КР	подряд	Замена деревянных дверных полотен на металл-лические - 2 шт.	111,00	Смета № 160	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №160		111,00
3.7.6	1 сетевой район	ТП 674 ф. В-50, В59 ПС Восточная, ул. Марковского,22	КР	подряд	Замена деревянных дверных полотен на металл-лические - 3 шт.	148,00	Смета № 161	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №161		148,00
3.7.7	1 сетевой район	ТП 213 ф.М-36 ПС Мирная, ул. 9 Января,8	КР	подряд	Замена деревянных дверных полотен на металл-лические - 3 шт.	148,00	Смета № 162	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №162		148,00
3.7.8	1 сетевой район	ТП 539 ф.М-28 ПС Мирная, ул. Тухачевского,38а	КР	подряд	Замена деревянных дверных полотен на металл-лические - 3 шт.	148,00	Смета № 163	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №163		148,00
3.7.9	1 сетевой район	ТП 540 ф. М-28, ПС Мирная, ул. Тухачевского,36а	КР	подряд	Замена деревянных дверных полотен на металл-лические - 4 шт.	148,00	Смета № 164	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №164		148,00
3.7.10	1 сетевой район	ТП 500 ф. М-14, М-73 ПС Мирная, пр.Химиков,4	КР	подряд	Замена деревянных дверных полотен на металл-лические - 1 шт.	148,00	Смета № 165	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №165		148,00
3.7.11	1 сетевой район	ТП 546 ф.14-4, 14-15 РП -14, ПС Восточная, пр. Ленина,138	КР	подряд	Замена деревянных дверных полотен на металл-лические - 3 шт.	148,00	Смета № 166	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №166		148,00
3.7.12	1 сетевой район	ТП 382 ф. 2-12, РП-2, ПС Мирная, пр. Октябрьский,9	КР	подряд	Замена деревянных дверных полотен на металл-лические - 3 шт.	148,00	Смета № 167	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №167		148,00
3.7.13	1 сетевой район	ТП 381 ф.9-8, РП - 9, ПС Мирная, пр. Октябрьский,13	КР	подряд	Замена деревянных дверных полотен на металл-лические - 3 шт.	148,00	Смета № 168	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №168		148,00
3.7.14	2 сетевой район	ТП 583 ф. 20-18, РП-20, Космическая ул. Раппель,6	КР	подряд	Замена деревянных дверных полотен на металл-лические - 3 шт.	148,00	Смета № 169	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №169		148,00

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС, населённого пункта)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта	Состав работы, физический объём	Стоимость по предложению предприятия, тыс. руб. (без НДС)	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Замечания	Стоимость ремонтов на 2020 год, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
					метал-лищеские - 3 шт.					
3.7.15	2 сетевой район	ТП 555 ф.13-13, РП-13, ПС Космическая, пр.Космическая,18	КР	подряд	Замена деревянных дверных полотен на метал-лищеские - 3 шт.	148,00	Смета № 170	Многолетний и головой графики ремонтов, дефектная ведомость №170		148,00
3.7.16	2 сетевой район	ТП 585 ф.20-13, РП-20, ПС Космическая, ул. Радищева,4а	КР	подряд	Замена деревянных дверных полотен на метал-лищеские - 3 шт.	148,00	Смета № 171	Многолетний и головой графики ремонтов, дефектная ведомость №171		148,00
3.7.17	2 сетевой район	ТП 94, ф.Н-7, ПС Новая, ул. 2а Камышенкаш	КР	подряд	Замена деревянных дверных полотен на метал-лищеские - 3 шт.	148,00	Смета № 172	Многолетний и головой графики ремонтов, дефектная ведомость №172		148,00
3.7.18	2 сетевой район	ТП 581 ф. 20-5,20-6 РП-20 , ПС Космическая ул. Петригов,35	КР	подряд	Замена деревянных дверных полотен на метал-лищеские - 3 шт.	148,00	Смета № 173	Многолетний и головой графики ремонтов, дефектная ведомость №173		148,00
3.7.19	2 сетевой район	ТП 322 ф. М-41 ПС Мирная, ул. Буденного,33	КР	подряд	Замена деревянных дверных полотен на метал-лищеские - 2 шт.	148,00	Смета № 174	Многолетний и головой графики ремонтов, дефектная ведомость №174		148,00
3.7.20	2 сетевой район	ТП 801 ф.21-9,21-12, РП-21 , ПС Заводская, пр. Молодежный,15	КР	подряд	Замена деревянных дверных полотен на метал-лищеские - 3 шт.	148,00	Смета № 175	Многолетний и головой графики ремонтов, дефектная ведомость №175		148,00
3.7.21	2 сетевой район	ТП 802 ф.39-7,39-16 РП-21 , ПС Заводская, пр. Молодежный,7	КР	подряд	Замена деревянных дверных полотен на метал-лищеские - 3 шт.	148,00	Смета № 176	Многолетний и головой графики ремонтов, дефектная ведомость №176		148,00
3.7.22	2 сетевой район	ТП 1013 ф. 32-5,32-15, РП-32 , ПС Рулиничная, пр.Шахтеров,93	КР	подряд	Замена деревянных дверных полотен на метал-лищеские - 3 шт.	148,00	Смета № 177	Многолетний и головой графики ремонтов, дефектная ведомость №177		148,00
3.7.23	2 сетевой район	ТП 1068 ф. Сев.14 ПС Северная, ул. Минина-Пожарского, 1а	КР	подряд	Замена деревянных дверных полотен на метал-лищеские - 3 шт.	148,00	Смета № 178	Многолетний и головой графики ремонтов, дефектная ведомость №178		148,00
3.7.24	2 сетевой район	ТП 313 ф. 7-11 РП-7 , ЭС ТЭЦ Кировского р-на ул.40 лет Октября,2	КР	подряд	Замена деревянных дверных полотен на метал-лищеские - 3 шт.	148,00	Смета № 179	Многолетний и головой графики ремонтов, дефектная ведомость №179		148,00
3.7.25	2 сетевой район	ТП 1178 ф. 28-17, РП-28 , ПС Центральная, пр. Шахтеров,14	КР	подряд	Замена деревянных дверных полотен на метал-лищеские - 3 шт.	148,00	Смета № 180	Многолетний и головой графики ремонтов, дефектная ведомость №180		148,00
3.7.26	2 сетевой район	ТП 1169 ф.29-14 РП-29 , ПС Центральная, пр. Шахтеров,61б	КР	подряд	Замена деревянных дверных полотен на метал-лищеские - 3 шт.	148,00	Смета № 181	Многолетний и головой графики ремонтов, дефектная ведомость №181		148,00
3.7.27	2 сетевой район	ТП 1128 ф. Ц-4, ПС Центральная, ул.Проездная,2	КР	подряд	Замена деревянных дверных полотен на метал-лищеские - 3 шт.	148,00	Смета № 182	Многолетний и головой графики ремонтов, дефектная ведомость №182		148,00
3.7.28	2 сетевой район	ТП 1215 ф.30-10, 29-12 РП-30, РП-29 , ПС Центральная, Встроено в РП-33, ВОСТ НИИ	КР	подряд	Замена деревянных дверных полотен на метал-лищеские - 3 шт.	148,00	Смета № 183	Многолетний и головой графики ремонтов, дефектная ведомость №183		148,00
3.7.29	2 сетевой район	ТП 1106 ф. Центр.7 ПС Центральная, пер. Кузубный,1	КР	подряд	Замена деревянных дверных полотен на метал-лищеские - 3 шт.	148,00	Смета № 184	Многолетний и головой графики ремонтов, дефектная ведомость №184		148,00

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС, населённого пункта)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта	Состав работы, физический объём	Стоимость по предложению предприятия, тыс. руб. (без НДС)	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Замечания	Стоимость ремонтов на 2020 год, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
					метал-лищесные - 4 шт.					
3.8		Капремонт полов в ТП, РП				6 720,00				
3.8.1	1 сетевой район	ТП 236 ф. ТЭЦ-10 ЭС ТЭЦ Кировского р-на ул. Александров, 13	КР	подряд	Ремонт полов в помещениях ТП	138,00	Смета № 185	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №185		138,00
3.8.2	1 сетевой район	ТП 1023 ф. 32-17, РП-32, ПС Рудничная, ул. Слутников, 1	КР	подряд	Ремонт полов в помещениях ТП	138,00	Смета № 186	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №186		138,00
3.8.3	1 сетевой район	ТП 1106 ф. Центр 7 ПС Центральная, пер. Клубный, 1	КР	подряд	Ремонт полов в помещениях ТП	138,00	Смета № 187	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №187		138,00
3.8.4	1 сетевой район	ТП 416, ф. ф. 20-10, РП-20, ПС Космическая, ул. в Волошиной, 24	КР	подряд	Ремонт полов в помещениях ТП	335,00	Смета № 188	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №188		335,00
3.8.5	1 сетевой район	ТП 196 ф. 4-14, РП-4, ПС Космическая, ул. Космическая, 1а	КР	подряд	Ремонт полов в помещениях ТП	138,00	Смета № 189	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №189		138,00
3.8.6	1 сетевой район	ТП 454 ф. 4-12, РП-4, ПС Космическая, ул. Базовая, 5	КР	подряд	Ремонт полов в помещениях ТП	317,00	Смета № 190	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №190		317,00
3.8.7	1 сетевой район	ТП 581 ф. 20-5, 20-6, РП-20, ПС Космическая, ул. Патриотов, 35	КР	подряд	Ремонт полов в помещениях ТП	335,00	Смета № 191	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №191		335,00
3.8.8	1 сетевой район	ТП 363, ф. ЗСК-4, ЗСК-24, ПС Занскитимская, ул. Волгоградская, 43	КР	подряд	Ремонт полов в помещениях ТП	335,00	Смета № 192	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №192		335,00
3.8.9	1 сетевой район	ТП 362 ф. ЗСК-4, ЗСК-24 ПС Занскитимская, ул. Волгоградская, 43	КР	подряд	Ремонт полов в помещениях ТП	335,00	Смета № 193	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №193		335,00
3.8.10	1 сетевой район	ТП 358, ф. 3-13, 3-18 РП-3, ПС Восточная ул. Волгоградская, тубдиспансер	КР	подряд	Ремонт полов в помещениях ТП	335,00	Смета № 194	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №194		335,00
3.8.11	1 сетевой район	ТП 359 ф. ЗСК-4, М-60 ПС Занскитимская, Мирная, ул. Волгоградская, ж/д больница	КР	подряд	Ремонт полов в помещениях ТП	335,00	Смета №195	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №195		335,00
3.8.12	2 сетевой район	ТП 328 ф. 9-4, РП-9 ПС Мирная, пр. Ленина, 81а	КР	подряд	Ремонт полов в помещениях ТП	335,00	Смета № 196	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №196		335,00
3.8.13	2 сетевой район	ТП 329 ф. 9-9 РП-9 ПС Мирная пр. Ленина, 77	КР	подряд	Ремонт полов в помещениях ТП	335,00	Смета № 197	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №197		335,00
3.8.14	3 сетевой район	ТП 195, ф. 6-6, РП-6 ПС Мирная, пр. Ленина, 99	КР	подряд	Ремонт полов в помещениях ТП	317,00	Смета № 198	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №198		317,00
3.8.15	3 сетевой район	ТП 194, ф. 6-6, РП-6 ПС Мирная, ул. Гагарина, 136	КР	подряд	Ремонт полов в помещениях ТП	335,00	Смета № 199	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №199		335,00
3.8.16	3 сетевой район	ТП 202, ф. 6-6, РП-6, ПС Мирная, ул. Тухачевского, 16	КР	подряд	Ремонт полов в помещениях ТП	353,00	Смета № 200	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №200		353,00
3.8.17	3 сетевой район	ТП 203, ф. 6-6, Р6, ПС Мирная, ул. Тухачевского, 4	КР	подряд	Ремонт полов в помещениях ТП	353,00	Смета № 201	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №201		353,00
3.8.18	3 сетевой район	ТП 508, ф. 3-3, 3-12 РП-3, ПС Восточная, 6-р Строителей, 26	КР	подряд	Ремонт полов в помещениях ТП	335,00	Смета № 202	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №202		335,00
3.8.19	3 сетевой район	ТП 512, ф. 11-16, 11-15 РП-3, ПС Восточная, пр. Химиков, 26	КР	подряд	Ремонт полов в помещениях ТП	335,00	Смета № 203	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №203		335,00
3.8.20	4 сетевой район	ТП 1461, ф. 33Кедр 31, ПС 33Кедровская, ул. Греческая деревня, 211 ж. р. Кедровка	КР	подряд	Ремонт полов в помещениях ТП	335,00	Смета №204	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №204		335,00

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС, населённого пункта)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта	Состав работы, физический объём	Стоимость по предложению предприятия, тыс. руб. (без НДС)	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Замечания	Стоимость ремонтов на 2020 год, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
3.8.21	3 сетевой район	ТП 511, ф. 11-15, 11-16 Восточная, б-р Строителей, 36	КР	подряд	Ремонт полов в помещениях ТП	335,00	Смета № 205	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №205		335,00
3.8.22	2 сетевой район	РП-4, ПС космическая, ТП 148, ф. 4-15, ул. Базовая, 1	КР	подряд	Ремонт полов в помещениях ТП	335,00	Смета № 206	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №206		335,00
3.8.23	3 сетевой район	ТП 1139, ф. Центр 14, ПС Центральная, ул. Абызова, 4	КР	подряд	Ремонт полов в помещениях ТП	138,00	Смета № 207	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №207		138,00
3.9		Капремонт трансформаторов					5 447,00			
3.9.1	Ремпех	Силовой трансформатор ТМ 630 кВА 10/0,4кВ, № 33958, склад КГЭС ул. Пришкольная, 6	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, силькагеля, ремонт выводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	152,00	Смета № 208	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №208. Протокол № 449 Сокращенный анализ трансформаторного масла от 06.11.2018г.		152,00
3.9.2	Ремпех	Силовой трансформатор ТМ 400 кВА 10/0,4кВ, № ЕЕТС склад КГЭС, ул. Пришкольная, 6	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, силькагеля, ремонт выводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	153,00	Смета № 209	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №209. Протокол № 438 Сокращенный анализ трансформаторного масла от 26.10.2018г.		153,00
3.9.3	Ремпех	Силовой трансформатор ТМ 630 кВА 10/0,4кВ, № 28716, склад КГЭС ул. Пришкольная, 6	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, силькагеля, ремонт выводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	152,00	Смета № 210	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №210. Протокол № 507 Сокращенный анализ трансформаторного масла от 07.12.2018г.		152,00
3.9.4	Ремпех	Силовой трансформатор ТМ 160 кВА 10/0,4кВ, № 107873(1078873), склад КГЭС ул. Пришкольная, 6	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, силькагеля, ремонт выводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	107,00	Смета № 211	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №211. Протокол № 50 Сокращенный анализ трансформаторного масла от 11.03.2019г.		107,00
3.9.5	Ремпех	Силовой трансформатор ТМ 400 кВА 10/0,4кВ, № 1004160, склад КГЭС, ул. Пришкольная, 6	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, силькагеля, ремонт выводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	154,00	Смета № 212	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №212. Протокол № 107 Сокращенный анализ трансформаторного масла от 19.04.2019г.		154,00
3.9.6	Ремпех	Силовой трансформатор ТМ 250 кВА 10/0,4кВ № 852, склад КГЭС, ул. Пришкольная, 6	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, силькагеля, ремонт выводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	122,00	Смета № 213	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №213. Протокол № 365 Сокращенный анализ трансформаторного масла от 19.09.2018г.		122,00
3.9.7	Ремпех	Силовой трансформатор ТМ 250 кВА 10/0,4кВ, № 813116, ТП 427 фид. Ю-22 ул. Брестская	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, силькагеля, ремонт выводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	121,00	Смета № 214	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №214. Протокол № 55 Сокращенный анализ трансформаторного масла от 15.03.2018г.		121,00
3.9.8	Ремпех	Силовой транс-форматор ТМ 400 кВА 10/0,4кВ, № 1339, ТП 165,	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов,	154,00	Смета № 215	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №215. Протокол № 119		154,00

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС, населённого пункта)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР; СР; ТР)	Способ ремонта	Состав работ, физический объём	Стоимость по предложению предприятия, тыс. руб. (без НДС)	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Замечания	Стоимость ремонтов на 2020 год, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
		ф. 4-10, РП-4 ПС Космическая, ул. С. Тюленина			силькагеля, ремонт вводов, ремонт расширительного бака, сушка масла			Сокращенный анализ трансформаторного масла от 26.04.2019г.		
3.9.9	Ремпех	Силовой транс-форматор ТМ 630 кВА 10/0,4кВ, № 22972 база ул. Нахимова, 32	КР	подряд	маслоуказателя, изоляторов, силькагеля, ремонт вводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	150,00	Смета № 216	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №216. Протокол № 28 Сокращенный анализ трансформаторного масла от 26.02.2018г.		150,00
3.9.10	Ремпех	Силовой транс-форматор ТМФ 400 кВА 6/0,4кВ, № 39540, база ул. Нахимова, 32	КР	подряд	маслоуказателя, изоляторов, силькагеля, ремонт вводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	153,00	Смета № 217	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №217. Протокол № 254 Сокращенный анализ трансформаторного масла от 26.07.2018г.		153,00
3.9.11	Ремпех	Силовой транс-форматор ТМ 400 кВА 6/0,4кВ, № 42377 база ул. Нахимова, 32	КР	подряд	маслоуказателя, изоляторов, силькагеля, ремонт вводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	154,00	Смета № 218	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №218. Протокол № 126 Сокращенный анализ трансформаторного масла от 27.04.2018г.		154,00
3.9.12	Ремпех	Силовой транс-форматор ТМ 630 кВА 6/0,4кВ, № 6/н, база ул. Нахимова, 32	КР	подряд	маслоуказателя, изоляторов, силькагеля, ремонт вводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	151,00	Смета № 219	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №219. Протокол № 421 Сокращенный анализ трансформаторного масла от 18.10.2018г.		151,00
3.9.13	Ремпех	Силовой транс-форматор ТМ 320 кВА 10/0,4кВ, № 43740 , ПП 155, пр. Кузнецкий, 38 Хлебкомбинат	КР	подряд	маслоуказателя, изоляторов, силькагеля, ремонт вводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	143,00	Смета № 220	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №220. Протокол № 353 Сокращенный анализ трансформаторного масла от 13.09.2017г.		143,00
3.9.14	Ремпех	Силовой транс-форматор ТМ 320 кВА 10/0,4кВ, № 28206 , ПП 178 ул. 50 лет Октября, 15	КР	подряд	маслоуказателя, изоляторов, силькагеля, ремонт вводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	143,00	Смета № 221	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №221. Протокол № 36 Сокращенный анализ трансформаторного масла от 27.02.2019г.		143,00
3.9.15	Ремпех	Силовой транс-форматор ТМ 320 кВА 10/0,4кВ, № 35827 , ПП 326, пр. Ленина, 113	КР	подряд	маслоуказателя, изоляторов, силькагеля, ремонт вводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	143,00	Смета № 222	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №222. Протокол № 179 Сокращенный анализ трансформаторного масла от 27.09.2019г.		143,00
3.9.16	Ремпех	Силовой транс-форматор ТМ 630 кВА 10/0,4кВ, № 7773 , ПП 461, пр. Ленина, 64а Ростелеком	КР	подряд	маслоуказателя, изоляторов, силькагеля, ремонт вводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	152,00	Смета № 223	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №223. Протокол № 496 Сокращенный анализ трансформаторного масла от 28.11.2018г.		152,00

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС, населённого пункта)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта	Состав работ, физический объём	Стоимость по предложению предприятия, тыс. руб. (без НДС)	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Замечания	Стоимость ремонтов на 2020 год, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
3.9.17	Ремпех	Силовой транс-форматор ТМ 400 кВА 10/0,4кВ, № 6170 , ТП 611, пр. Октябрьский, 56	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, свлякагеля, ремонт выводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	154,00	Смета № 224	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №224. Протокол № 299 Сокращённый анализ трансформаторного масла от 20.08.2018г.		154,00
3.9.18	Ремпех	Силовой транс-форматор ТМ 400 кВА 10/0,4кВ, № 9231 , ТП 641, пр.Московский,17	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, свлякагеля, ремонт выводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	154,00	Смета № 225	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №225. Протокол № 337 Сокращённый анализ трансформаторного масла от 07.09.2018г.		154,00
3.9.19	Ремпех	Силовой транс-форматор ТМ 630 кВА 10/0,4кВ, № 6550 , ТП 682, пр. Комсомольский,45	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, свлякагеля, ремонт выводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	152,00	Смета № 226	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №226. Протокол № 516 Сокращённый анализ трансформаторного масла от 17.12.2018г.		152,00
3.9.20	Ремпех	Силовой транс-форматор ТМ 400 кВА 6/0,4кВ, № 9613 , ТП 571,ул. Инициативная, 115	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, свлякагеля, ремонт выводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	154,00	Смета № 227	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №227. Протокол № 19 Сокращённый анализ трансформаторного масла от 21.02.2019г.		154,00
3.9.21	Ремпех	Силовой транс-форматор ТМ 400 кВА 6/0,4кВ, № РТХ , ТП 571,ул. Инициативная, 115	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, свлякагеля, ремонт выводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	154,00	Смета № 228	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №228. Протокол № 18 Сокращённый анализ трансформаторного масла от 21.02.2019г.		154,00
3.9.22	Ремпех	Силовой транс-форматор ТМ 400 кВА 6/0,4кВ, № ХХТ , ТП 572,ул. Халтурина,37	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, свлякагеля, ремонт выводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	154,00	Смета № 229	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №229. Протокол № 21 Сокращённый анализ трансформаторного масла от 22.02.2019г.		154,00
3.9.23	Ремпех	Силовой транс-форматор ТМ 400 кВА 6/0,4кВ, № 5149 , ТП 572, ул.Халтурина,37	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, свлякагеля, ремонт выводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	154,00	Смета № 230	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №230. Протокол № 22 Сокращённый анализ трансформаторного масла от 22.02.2019г.		154,00
3.9.24	Ремпех	Силовой транс-форматор ТМ 400 кВА 6/0,4кВ, № 1013 , ТП 578, ул.Инициативная, 101а	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, свлякагеля, ремонт выводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	154,00	Смета № 231	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №231. Протокол № 398 Сокращённый анализ трансформаторного масла от 05.10.2018г.		154,00
3.9.25	Ремпех	Силовой транс-форматор ТМ 250 кВА 6/0,4кВ, № 17594 , ТП 1016, ул.Вологодская,9	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, свлякагеля, ремонт выводов, ремонт	120,00	Смета № 232	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №232. Протокол № 541 Сокращённый анализ трансформаторного масла от 28.12.2018г.		120,00

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС, населённого пункта)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта	Состав работ, физический объём	Стоимость по предложению предприятия, тыс. руб. (без НДС)	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Замечания	Стоимость ремонтов на 2020 год, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
					расширительного бака, сушка масла					
3.9.26	Ремпех	Силовой транс-форматор ТМ 400 кВА 10/0,4кВ, № 693 , ПП 1034,ул. Нартова,1а	КР	подряд	маслоуказателя, изоляторов, силикателя, ремонт выводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	154,00	Смета № 233	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №233. Протокол № 487 Сокращённый анализ трансформаторного масла от 23.11.2018г.		154,00
3.9.27	Ремпех	Силовой транс-форматор ТМ 400 кВА 10/0,4кВ, № 10464 , ПП 682, пр.Комсомольский,43	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, силикателя, ремонт выводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	154,00	Смета №234	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №234. Протокол № 157 Сокращённый анализ трансформаторного масла от 27.06.2019г.		154,00
3.9.28	Ремпех	Силовой транс-форматор ТМ 400 кВА 6/0,4кВ, № 18874 , ПП 1081, пер.Абаканский,1	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, силикателя, ремонт выводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	154,00	Смета №235	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №235. Протокол № 231 Сокращённый анализ трансформаторного масла от 23.07.2018г.		154,00
3.9.29	Ремпех	Силовой транс-форматор ТМ 400 кВА 10/0,4кВ, №43816 , ПП 98,ул.2а Камышинская, а/к 1236	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, силикателя, ремонт выводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	154,00	Смета № 236	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №236. Протокол № 350 Сокращённый анализ трансформаторного масла от 17.09.2018г.		154,00
3.9.30	Ремпех	Силовой транс-форматор ТМ 630 кВА 10/0,4кВ, №52177 , ПП 815,ул. Свободы,15	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, силикателя, ремонт выводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	152,00	Смета №237	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №237. Протокол № 65 Сокращённый анализ трансформаторного масла от 22.03.2018г.		152,00
3.9.31	Ремпех	Силовой транс-форматор ТМ 630 кВА 10/0,4кВ, №52177 , ПП 805,ул. Тухачевского,47а	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, силикателя, ремонт выводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	152,00	Смета № 238	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №238.		152,00
3.9.32	Ремпех	Силовой транс-форматор ТМ 400 кВА 10/0,4кВ, №5873, ПП 437, пр.Кузнецкий,102а	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, силикателя, ремонт выводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	154,00	Смета № 239	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №239. Протокол № 290 Сокращённый анализ трансформаторного масла от 26.11.2019г.		154,00
3.9.33	Ремпех	Силовой транс-форматор ТМ 630 кВА 10/0,4кВ, №7238 , склад КГЭС ул. Пришкольная,6	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, силикателя, ремонт выводов, ремонт расширительного бака, сушка масла	152,00	Смета № 240	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №240. Протокол № 95 Сокращённый анализ трансформаторного масла от 11.04.2019г.		152,00
3.9.34	Ремпех	Силовой транс-форматор ТМ 315 кВА 10/0,4кВ, №ТТУАЛ, ПП563, р.Кузнецкий,137а	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, силикателя, ремонт	143,00	Смета № 241	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №241. Протокол № 303 Сокращённый анализ трансформаторного масла от 20.08.2018г.		143,00

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС, населённого пункта)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта	Состав работы, физический объём	Стоимость по предложению предприятия, тыс. руб. (без НДС)	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Замечания	Стоимость ремонтов на 2020 год, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
3.9.35	Ремпех	Силовой транс-форматор ТМ 250 кВА 10/0,4кВ, №813116 , ТП 427/ул.Брестская,306	КР	подряд	вывода, ремонт расширительного бака, сушка масла Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, слинга, ремонт ввода, ремонт расширительного бака, сушка масла	121,00	Смета № 242	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №242. Протокол № 103 Сокращенный анализ трансформаторного масла от 18.04.2018г.		121,00
3.9.36	Ремпех	Силовой транс-форматор ТМ 630 кВА 10/0,4кВ, №65627 , ТП 818, ул.Свободы,7	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, слинга, ремонт ввода, ремонт расширительного бака, сушка масла	151,00	Смета № 243	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №243. Протокол № 182 Сокращенный анализ трансформаторного масла от 27.09.2019г.		151,00
3.9.37	Ремпех	Силовой транс-форматор ТМ 630 кВА 10/0,4кВ, № 12798 , ТП 318, пр.Советский,71	КР	подряд	Замена прокладок, маслоуказателя, изоляторов, слинга, ремонт ввода, ремонт расширительного бака, сушка масла	152,00	Смета № 244	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №244. Протокол № 201 Сокращенный анализ трансформаторного масла от 08.10.2019г.		152,00
3.10		Капремонт строительной части ТП, РП			Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, кровли	16 484,00				
3.10.1	1 сетевой район	ТП 167, ф.17-16 РП-17, ПС Западная ул.Рукавишников,15	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, кровли	317,00	Смета № 245, ООО «РСУ СКЭК» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головной графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость №245		317,00
3.10.2	2 сетевой район	ТП 168, ф.13-14 РП-13, ПС Космическая ул.Глинки,15	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, кровли	317,00	Смета № 246, ООО «РСУ СКЭК» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №246		317,00
3.10.3	1 сетевой район	ТП 529, ф.14-9, 14-12, РП-14, ПС Восточная, пр. Октябрьский, 71	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, кровли	317,00	Смета № 247, ООО «РСУ СКЭК» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №247		317,00
3.10.4	1 сетевой район	ТП 531, ф.12-8, 12-13 Восточная, ул. Ворошилова, 19	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, кровли	317,00	Смета № 248, ООО «РСУ СКЭК» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №248		317,00
3.10.5	1 сетевой район	ТП 532, ф.12-8, 12-13, Восточная, ул. Ворошилова, 17	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, кровли	317,00	Смета № 249, ООО «РСУ СКЭК» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №249		317,00
3.10.6	1 сетевой район	ТП 541, ф.14-2, 14-13, РП-14, ПС Восточная, пр.Октябрьский 83	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, кровли	317,00	Смета № 250, ООО «РСУ СКЭК» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №250		317,00

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС, населённого пункта)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта	Состав работ, физический объём	Стоимость по предложению предприятия, тыс. руб. (без НДС)	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Замечания	Стоимость ремонтов на 2020 год, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
3.10.7	1 сетевой район	ТП 543, ф. В-62, 14-13 РП-14, ПС Восточная пр. Октябрьский, 93	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, кровли	317,00	Смета № 251, ООО «РСУ СКЭЖ» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головной графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость № 251,		317,00
3.10.8	1 сетевой район	ТП 544, ф. В-71, 14-4 14, ПС Восточная, пр. Ленина, 146	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, кровли	317,00	Смета № 252, ООО «РСУ СКЭЖ» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головной графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость №252		317,00
3.10.9	1 сетевой район	ТП 547, ф. 14-2, 14-13 РП-14, ПС Восточная, б-р Строителей, 14	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, кровли	317,00	Смета № 253, ООО «РСУ СКЭЖ» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головной графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость №253		317,00
3.10.10	1 сетевой район	ТП 601, ф. 15-11, 15-12, РП-15, ПС Восточная пр. Октябрьский, 66	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, кровли	317,00	Смета № 254, ООО «РСУ СКЭЖ» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головной графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость №243		317,00
3.10.11	1 сетевой район	ТП 602, ф. 15-11, 15-12, РП-15, ПС Восточная, б-р Строителей, 6	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, кровли	317,00	Смета № 255, ООО «РСУ СКЭЖ» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головной графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость № 255		317,00
3.10.12	1 сетевой район	ТП 611, ф. 15-11, 15-12, РП-15, ПС Восточная, пр. Октябрьский, 56	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, кровли	317,00	Смета № 256, ООО «РСУ СКЭЖ» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №256		317,00
3.10.13	1 сетевой район	ТП 613, ф. 15-11, 15-12 РП-15, ПС Восточная, пр. Московский, 13	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, кровли	317,00	Смета № 257, ООО «РСУ СКЭЖ» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головной графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость №257		317,00
3.10.14	3 сетевой район	ТП 1022, ф. 32-2, 32-17 РП-32, ПС Рудничная, ул. Авроры, 12	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, кровли	317,00	Смета № 258, ООО «РСУ СКЭЖ» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головной графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость №257а,		317,00
3.10.15	1 сетевой район	ТП 616, ф. 15-11, 15-12 РП-15, ПС Восточная пр. Октябрьский, 60	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, кровли	317,00	Смета № 259, ООО «РСУ СКЭЖ» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №258		317,00
3.10.16	1 сетевой район	ТП 53, ф. 3П-20, ПС Западная, ул. Красноармейская –пр. Кузнецкий	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, кровли	317,00	Смета № 260, ООО «РСУ СКЭЖ» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головной графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость №259		317,00

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС, населённого пункта)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта	Состав работы, физический объём ремонта	Стоимость по предложению предприятия, тыс. руб. (без НДС)	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Замечания	Стоимость ремонтов на 2020 год, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
3.10.17	1 сетевой район	ТП 468, ф. 24-14, 24-9, РП-2, ПС Мирная, пр. Октябрьский, 3	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, кровли	317,00	Смета № 261, ООО «РСУ СКЭК» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головой графики ремонтов, дефектная ведомость №260		317,00
3.10.18	1 сетевой район	ТП 471, ф. 12-10, 12-11, РП-12, ПС Мирная, ул. Волгоградская, 26	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, кровли	317,00	Смета № 262, ООО «РСУ СКЭК» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головой графики ремонтов, дефектная ведомость №261		317,00
3.10.19	1 сетевой район	ТП 472, ф. 12-10, 12-11, РП-12, ПС Мирная, ул. Волгоградская, 22	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, кровли	317,00	Смета № 263, ООО «РСУ СКЭК» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головой графики ремонтов, дефектная ведомость №262		317,00
3.10.20	1 сетевой район	ТП 473, ф. 12-10, 12-11, РП-12, ПС Мирная, пр. Ленина, 123	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, кровли	317,00	Смета № 264, ООО «РСУ СКЭК» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головой графики ремонтов, дефектная ведомость №263		317,00
3.10.21	1 сетевой район	ТП 476, ф. 12-10, 12-11, РП-12, ПС Мирная, ул. Ворошилова, 5а	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, кровли	317,00	Смета № 265, ООО «РСУ СКЭК» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головой графики ремонтов, дефектная ведомость №264		317,00
3.10.22	1 сетевой район	ТП 477, ф. 12-10, 12-11, РП-12, ПС Мирная, ул. Волгоградская - пр. Химиков	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, кровли	317,00	Смета № 266, ООО «РСУ СКЭК» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головой графики ремонтов, дефектная ведомость №265		317,00
3.10.23	1 сетевой район	ТП 480, ф. 12-6, 12-7, РП-12, ПС Мирная, ул. Ворошилова, 18	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, кровли	317,00	Смета № 267, ООО «РСУ СКЭК» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головой графики ремонтов, дефектная ведомость №266		317,00
3.10.24	1 сетевой район	ТП 481, ф. 12-6, 12-7, РП-12, ПС Мирная, ул. Ворошилова, 20	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, кровли	317,00	Смета № 268, ООО «РСУ СКЭК» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головой графики ремонтов, дефектная ведомость №267		317,00
3.10.25	1 сетевой район	ТП 483, ф. 12-6, 12-7, РП-12, ПС Мирная, ул. Ворошилова, 16а	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, кровли	317,00	Смета № 269, ООО «РСУ СКЭК» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головой графики ремонтов, дефектная ведомость №268		317,00
3.10.26	1 сетевой район	ТП 486, ф. 12-9, 12-12, РП-12, ПС Мирная, б-р Строителей, 21	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, кровли	317,00	Смета № 270, ООО «РСУ СКЭК» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головой графики ремонтов, дефектная ведомость №269		317,00

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС, населённого пункта)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта	Состав работы, физический объём	Стоимость по предложению предприятия, тыс. руб. (без НДС)	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Замечания	Стоимость ремонтов на 2020 год, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
3.10.27	1 сетевой район	ТП-488, ф.12-9, 12-12, РП-12, ПС Мирная, пр. Ленина, 133а	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, кровли	317,00	Смета № 271, ООО «РСУ СКЭК» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №270		317,00
3.10.28	1 сетевой район	ТП-489, ф.12-9, 12-12, РП-12, ПС Мирная, ул. Ворошилова, 4	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, кровли	317,00	Смета № 272, ООО «РСУ СКЭК» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №271		317,00
3.10.29	2 сетевой район	ТП-435, ф. 16-8 РП-16, ПС Новая, ул. Пролетарская, 15а	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, кровли	317,00	Смета № 273, ООО «РСУ СКЭК» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №272		317,00
3.10.30	2 сетевой район	ТП-437, ф.16-8 РП-16, ПС Новая, пр. Кузнецкий, 102а	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, кровли	317,00	Смета № 274, ООО «РСУ СКЭК» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №273		317,00
3.10.31	2 сетевой район	ТП-448, ф.16-7, 16-12, РП-16, ПС Новая, ул. Мичурина, 55	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, кровли	317,00	Смета № 275, ООО «РСУ СКЭК» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №274		317,00
3.10.32	1 сетевой район	ТП-474, ф.12-10, 12-11, РП-12, ПС Мирная, ул. Ворошилова, 16	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, кровли	317,00	Смета № 276, ООО «РСУ СКЭК» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головной графики ремонтов, дефектная ведомость №275		317,00
3.10.33	1 сетевой район	ТП-479, ф.12-6, 12-7, РП-12, ПС Мирная, ул. Ворошилова, 14а	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, кровли	317,00	Смета № 277, ООО «РСУ СКЭК» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головной графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость № 276		317,00
3.10.34	1 сетевой район	ТП-482, ф.12-6, 12-7, РП-12, ПС Мирная, ул. Ворошилова, 14а	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, кровли	317,00	Смета № 278, ООО «РСУ СКЭК» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головной графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость №277		317,00
3.10.35	1 сетевой район	ТП-484, ф.12-6, 12-7, РП-12, ПС Мирная, б-р Строителей, 29	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, кровли	317,00	Смета № 279, ООО «РСУ СКЭК» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головной графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость №278		317,00
3.10.36	1 сетевой район	ТП-485, ф.12-6, 12-7, РП-12, ПС Мирная, б-р Строителей, 29	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, кровли	317,00	Смета № 280, ООО «РСУ СКЭК» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головной графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость №279		317,00

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС, населённого пункта)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта	Состав работы, физический объём	Стоимость по предложению предприятия, тыс. руб. (без НДС)	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Замечания	Стоимость ремонтов на 2020 год, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
3.10.37	1 сетевой район	ТП 487, ф.12-9, 12-12, РП-12, ПС Мирная, пр. Ленина,135а	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, крыши	317,00	Смета № 281, ООО «РСУ СКЭК» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головой графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость №280		317,00
3.10.38	1 сетевой район	ТП 501, ф.11-9, 11-20, РП-11, ПС Восточная пр. Ленинградский, 25а	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, крыши	317,00	Смета № 282, ООО «РСУ СКЭК» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головой графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость №281		317,00
3.10.39	1 сетевой район	ТП 505, ф.11-11, 12-18, РП-11, ПС Восточная, пр. Ленина,141	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, крыши	317,00	Смета № 283, ООО «РСУ СКЭК» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головой графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость №282		317,00
3.10.40	1 сетевой район	ТП 514, ф.2-12, 2-25, РП-2, ПС Мирная, пр. Ленина,59	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, крыши	317,00	Смета № 284, ООО «РСУ СКЭК» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головой графики ремонтов, дефектная ведомость №283		317,00
3.10.41	1 сетевой район	ТП 521, ф.14-10, 14-11, РП-14, ПС Восточная, пр. Октябрьский,67	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, крыши	317,00	Смета № 285, ООО «РСУ СКЭК» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головой графики ремонтов, дефектная ведомость №284		317,00
3.10.42	1 сетевой район	ТП 522, ф.14-10,14-11 РП-14, ПС Восточная, ул.Волгоградская,20	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, крыши	317,00	Смета № 286, ООО «РСУ СКЭК» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головой графики ремонтов, дефектная ведомость №285		317,00
3.10.43	1 сетевой район	ТП 523, ф.14-10, 14-11, РП-14, ПС Восточная, пр. Ленина,122а	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, крыши	317,00	Смета № 287, ООО «РСУ СКЭК» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головой графики ремонтов, дефектная ведомость №286		317,00
3.10.44	1 сетевой район	ТП 524, ф.14-10, 14-11, РП-14, ПС Восточная, пр. Ленина,124	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, крыши	317,00	Смета № 288, ООО «РСУ СКЭК» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головой графики ремонтов, дефектная ведомость №287		317,00
3.10.45	1 сетевой район	ТП 528, ф.14-9, 14-12, РП-14, ПС Восточная, пр. Октябрьский,77	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, крыши	317,00	Смета № 289, ООО «РСУ СКЭК» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головой графики ремонтов, дефектная ведомость №288		317,00
3.10.46	2 сетевой район	ТП 582, ф.20-18 РП-20, ПС Космическая, ул. В.Волошиной, 31а	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, крыши	317,00	Смета № 290, ООО «РСУ СКЭК» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и головой графики ремонтов, дефектная ведомость №289		317,00

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС, населённого пункта)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта	Состав работы, физический объём	Стоимость по предложению предприятия, тыс. руб. (без НДС)	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Замечания	Стоимость ремонтов на 2020 год, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
3.10.47	2 сетевой район	ТП 11, ф. Н-24 ПС Нона, пр. Кузнецкий, 228	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, кровли	317,00	Смета № 291, ООО «РСУ СКЭЖ» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №290		317,00
3.10.48	2 сетевой район	ТП 77, ф. Н-38 ПС Нона, пер. Фееральский, 10	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, кровли	317,00	Смета № 292, ООО «РСУ СКЭЖ» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №291		317,00
3.10.49	2 сетевой район	ТП 197, ф. 4-10 РП-4, ПС Космическая, ул.Патриотов, 4	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, кровли	317,00	Смета № 293, ООО «РСУ СКЭЖ» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и годовой графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость №292		317,00
3.10.50	3 сетевой район	ТП 229, ф. 7-12 РП-7, ПС Мирная, ул. 40 лет Октября, 15	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, кровли	317,00	Смета № 294, ООО «РСУ СКЭЖ» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №293		317,00
3.10.51	3 сетевой район	ТП 231, ф. 7-2, 7-13 РП-7, ЭС ТЭЦ Кировского р-на, ул.Инициативная, 1а	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, кровли	317,00	Смета № 295, ООО «РСУ СКЭЖ» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и годовой графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость № 294		317,00
3.10.52	3 сетевой район	ТП 255, ф. 5-11 РП-7, ЭС ТЭЦ Кировского р-на, ул.Революция, 38	КР	подряд	Оштукатуривание стен, потолков, покраска, заделка швов, ремонт перекрытий, каналов, кровли	317,00	Смета № 296, ООО «РСУ СКЭЖ» №13/1 от 28.01.2018 г.	Многолетний и годовой графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость №295		317,00
3.11		Капитальный ремонт РЭА в РП, ПС								
3.11.1	Производственная лаборатория	РП-2 яч. 14 ПС Мирная, ул. Спортивная, 8	КР	подряд	замена комплекта токовых защит - 1яч.	78,00	Смета № 134	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №134		78,00
3.11.2	Производственная лаборатория	РП-13 яч. 7, ПС Космическая, ул. Баумана	КР	подряд	замена комплекта токовых защит - 1яч.	78,00	Смета № 135	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №135		78,00
3.11.3	Производственная лаборатория	РП-15 яч. 14, 16, ПС Восточная,	КР	подряд	замена комплекта токовых защит - 2яч.	156,00	Смета № 136	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №136		156,00
3.11.4	Производственная лаборатория	РП-22 яч. 2, 5, 14, ПС Космическая, ул.Дружбыного	КР	подряд	замена комплекта токовых защит - 3яч.	235,00	Смета № 137	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №		235,00
3.11.5	Производственная лаборатория	РП-24 яч.1,10,11,16 ПС Лалина, пр. Пригономский	КР	подряд	замена комплекта токовых защит - 4яч.	312,00	Смета № 138	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №138		312,00
3.11.6	Производственная лаборатория	РП-30 яч.1,5,10,11,12,13,14	КР	подряд	замена комплекта токовых защит - 7яч.	548,00	Смета № 139	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №139		548,00
3.11.7	Производственная лаборатория	РП-35 яч.1,11,9,5,3,13,10,2,14 ЭС ГРЭС, ул.Державского, станция ХИМИК	КР	подряд	замена комплекта токовых защит - 9яч.	707,00	Смета № 140	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №140		707,00
3.11.8	Производственная лаборатория	РП-36 яч.12,10,8,2,7,9,11,13,15 ПС Запескинская, Сельхозинститут	КР	подряд	замена комплекта токовых защит - 9 яч.	707,00	Смета № 141	Многолетний и годовой графики ремонтов, дефектная ведомость №141		707,00
3.12		Капремонт отомостков ТП								
						3 005,00				

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС, населённого пункта)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта	Состав работы, физический объём	Стоимость по предположению предприятия, тыс. руб. (без НДС)	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Замечания	Стоимость ремонтов на 2020 год, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
3.12.1	2 сетевой район	ТП 03, ф. 34-11 РП-34, ПС Пионер ул. Урицкого, 1	КР	подряд	ремонт отмоستков	131,00	Смета № 297	Многолетний и годовой графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость № 296		131,00
3.12.2	2 сетевой район	РП-13, ПС Космическая, ул. Бийская	КР	подряд	ремонт отмоستков	131,00	Смета № 298	Многолетний и годовой графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость № 297		131,00
3.12.3	2 сетевой район	ТП 135, ф. М-28 ПС Мирная, ул. Тухачевского, 11	КР	подряд	ремонт отмостков	95,00	Смета № 299	Многолетний и годовой графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость № 298		95,00
3.12.4	1 сетевой район	ТП 172, ф. РП-11 ЭС ГРЭС ул. 50 лет Октября, 28	КР	подряд	ремонт отмостков	99,00	Смета № 300	Многолетний и годовой графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость № 299		99,00
3.12.5	1 сетевой район	ТП 220, ф. 8-13 РП-8, ПС Завеситимская	КР	подряд	ремонт отмостков	97,00	Смета № 301	Многолетний и годовой графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость № 300		97,00
3.12.6	3 сетевой район	РП-7, ЭС ТЭЦ Кировского р-на, ул. Чернышевского, 1	КР	подряд	ремонт отмостков	115,00	Смета № 302	Многолетний и годовой графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость № 301		115,00
3.12.7	3 сетевой район	РП-7, ЭС ТЭЦ Кировского р-на, ул. Леонова, 3а	КР	подряд	ремонт отмостков	110,00	Смета № 303	Многолетний и годовой графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость № 302		110,00
3.12.8	1 сетевой район	ТП 374, ф. 9-9 РП-9, ПС Мирная, пр. Ленина, 90	КР	подряд	ремонт отмостков	109,00	Смета № 304	Многолетний и годовой графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость № 303		109,00
3.12.9	1 сетевой район	ТП 407, ф. М-28 ПС Мирная, ул. Герасимовой, 35	КР	подряд	ремонт отмостков	105,00	Смета № 305	Многолетний и годовой графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость № 304		105,00
3.12.10	2 сетевой район	ТП 416, ф. 20-10, РП20, ПС Космическая, ул. В. Волошиной, 24	КР	подряд	ремонт отмостков	121,00	Смета № 306	Многолетний и годовой графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость № 305		121,00
3.12.11	2 сетевой район	ТП 445, ф. Н-4, Н-23 ПС Новая, ул. Пролетарская, 28	КР	подряд	ремонт отмостков	121,00	Смета № 307	Многолетний и годовой графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость № 306		121,00
3.12.12	2 сетевой район	ТП 456, ф. Ю-10 ПС Южная, пр. Кузнецкий, 127а	КР	подряд	ремонт отмостков	132,00	Смета № 308	Многолетний и годовой графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость № 307		132,00
3.12.13	1 сетевой район	ТП 461, ф. 2-29, 41-9 РП-2, 41, ПС Мирная, Лапина пр. Ленина, 64а	КР	подряд	ремонт отмостков	123,00	Смета № 309	Многолетний и годовой графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость № 308		123,00
3.12.14	1 сетевой район	ТП 539, ф. М-28 ПС Мирная, ул. Тухачевского, 38	КР	подряд	ремонт отмостков	123,00	Смета № 310	Многолетний и годовой графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость № 309		123,00
3.12.15	2 сетевой район	ТП 555, ф. 13-13 РП-413 ПС Космическая, ул. Космическая, 18	КР	подряд	ремонт отмостков	106,00	Смета № 311	Многолетний и годовой графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость № 310		106,00
3.12.16	2 сетевой район	ТП 565, ф. 25-23 РП-25, ПС Транзитная, ул. Новая колония, 2	КР	подряд	ремонт отмостков	116,00	Смета № 312	Многолетний и годовой графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость № 311		116,00
3.12.17	3 сетевой район	РП-18, ПС Стромагомаш, ул. Халтурина, 38	КР	подряд	ремонт отмостков	106,00	Смета № 313	Многолетний и годовой графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость № 312		106,00
3.12.18	3 сетевой район	ТП 573, ф. 18-8 РП-18, ПС Стромагомаш ул. Халтурина, 33	КР	подряд	ремонт отмостков	106,00	Смета № 314	Многолетний и годовой графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость № 313		106,00
3.12.19	3 сетевой район	ТП 574, ф. 18-8 РП-18, ПС Стромагомаш ул. Халтурина, 45	КР	подряд	ремонт отмостков	106,00	Смета № 315	Многолетний и годовой графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость № 314		106,00

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС, населённого пункта)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта	Состав работы, физический объём	Стоимость по предложению предприятия, тыс. руб. (без НДС)	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Замечания	Стоимость ремонтов на 2020 год, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
3.12.20	2 сетевой район	ТП 583, ф. 20-18 ПС Космическая, ул. Радышева 6	КР	подряд	ремонт отомстоков	123,00	Смета №316	Многолетний и головной графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость №315		123,00
3.12.21	2 сетевой район	ТП 585, ф. 4-14 РП-4, ПС Космическая, ул. Космическая 6	КР	подряд	ремонт отомстоков	122,00	Смета №317	Многолетний и головной графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость №316		122,00
3.12.22	2 сетевой район	ТП 813, ф. 21-6, 21-11 РП-21, ПС Заводская, ул. Саболюк, 29	КР	подряд	ремонт отомстоков	119,00	Смета №318	Многолетний и головной графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость №317		119,00
3.12.23	2 сетевой район	ТП 850, ф. 10-18 РП-10, ПС Южная ул. Муромцева, 11	КР	подряд	ремонт отомстоков	106,00	Смета №319	Многолетний и головной графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость №318		106,00
3.12.24	3 сетевой район	ТП 1108, ф. Центр 7 ПС Центральная, ул. Озерная, 1а	КР	подряд	ремонт отомстоков	96,00	Смета №320	Многолетний и головной графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость №319		96,00
3.12.25	3 сетевой район	ТП 1117, ф. Центр 25 ПС Центральная, ул. Артельная, 16	КР	подряд	ремонт отомстоков	79,00	Смета №321	Многолетний и головной графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость №320		79,00
3.12.26	3 сетевой район	ТП 1189, ф. 29-12 РП-29 ПС Центральная пр. Шахтеров 50а	КР	подряд	ремонт отомстоков	79,00	Смета №322	Многолетний и головной графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость №321		79,00
3.12.27	3 сетевой район	ТП 1195, ф. Центр 4 ПС Центральная, ул. Игурская	КР	подряд	ремонт отомстоков	129,00	Смета №323	Многолетний и головной графики ремонтов, отчет комплексного обследования «Комэнергоаудит», дефектная ведомость №322		129,00
3.13		Капремонт КЛ 6(10) кВ				34 501,00				
3.13.1	4 сетевой район	КЛ-6кВ ф 30 Кедр. 13: оп. 7 - ТП 1457 ПС 30 Кедровская, ж.р. Кедровка	КР	подряд	Земляные работы, демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, монтаж муфт, Лтр. = 100 м	347,00	Смета № 324	Дефектная ведомость №324. Учетно-контрольная карта. Протоколы испытаний № 57/524/18, №56/524/18 от 20.04.2018г.; Акт технического освидетельствования электро-оборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 18.07.16.		347,00
3.13.2	4 сетевой район	КЛ-6кВ ф 30 Кедр. 29: оп. 7 - ТП 1457 ПС 30 Кедровская, ж.р. Кедровка	КР	подряд	Земляные работы, демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, монтаж муфт, Лтр. = 100 м	335,00	Смета № 325	Дефектная ведомость №325. Учетно-контрольная карта. Протоколы испытаний № 42/826/18, №43/826/18 от 20.07.2018г.; Акт технического освидетельствования электро-оборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 18.07.16.		335,00
3.13.3	4 сетевой район	КЛ-6кВ ф 30 Кедр. 28: оп. 8- ТП 1456, ПС 30 Кедровская, ж.р. Кедровка	КР	подряд	Земляные работы, демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, монтаж муфт, Лтр. = 200 м	798,00	Смета № 326	Дефектная ведомость №326. Учетно-контрольная карта. Протоколы испытаний № 59/585/18, №60/585/18 от 16.08.2018г.; Акт технического освидетельствования электро-оборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 26.07.16.		798,00
3.13.4	2 сетевой район	КЛ-10кВ ф 3п-5 ПС Западная, Заводский район	КР	подряд	Замена кабеля ф Западная-5 ТП 101 ТП 199 - 673 м	3 927,00	Смета № 327	Дефектная ведомость №327. Учетно-контрольная карта. Протокол испытаний № 09/226/19 от 30.04.2019г.; Акт технического освидетельствования электро-оборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 06.07.16.	В акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 30.08.2019 года не указаны Ф.И.О. инспектора Ростехнадзора.	0,00
3.13.5	2 сетевой район	КЛ-10кВ ф 3п-21: ПС Западная, Заводский район	КР	подряд	Земляные работы, демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, монтаж муфт, Лтр. = 190 м	1 985,00	Смета № 328	Дефектная ведомость №328. Учетно-контрольная карта. Протокол испытаний № 92/826/18 от 14.08.2018г.; Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 23.08.2019 года не указаны Ф.И.О. инспектора Ростехнадзора.	В акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 30.08.2019 года не указаны Ф.И.О. инспектора Ростехнадзора.	0,00

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС, населённого пункта)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта	Состав работы, физический объём	Стоимость по предложению предприятия, тыс. руб. (без НДС)	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документа, обосновывающего необходимость ремонта	Замечания	Стоимость ремонта на 2020 год, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
3.13.6	2 сетевой район	КЛ-10кВ ф 3п-2п: ТП 22 - ТП 28 ПС Западных Заводский район	КР	подряд	Земляные работы, демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, монтаж муфт, Лтр. = 574 м	2 707,00	Смета № 329	Дефектная ведомость №329. Учетно-контрольная карта. Протокол испытаний № 82/524/18 от 11.07.2018г. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 23.07.2016.		2 707,00
3.13.7	2 сетевой район	КЛ-10кВ ф 3П-5 - ТП 990, ПС Западная, Заводский район	КР	подряд	Земляные работы, демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, монтаж муфт, Лтр. = 860 м	7 336,00	Смета № 330	Дефектная ведомость №330. Учетно-контрольная карта. Протокол испытаний № 153/585/18 от 13.07.2018г. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 06.07.2016.		7 336,00
3.13.8	2 сетевой район	КЛ-10кВ ф 16-1п: ТП 68 - ТП 82, РП-16, ПС Новая, Заводский район	КР	подряд	Земляные работы, демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, монтаж муфт, Лтр. = 602 м	3 914,00	Смета № 331	Дефектная ведомость №331. Учетно-контрольная карта. Протокол испытаний № 18/226/19 от 03.06.2019г. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 13.07.2016.		3 914,00
3.13.9	1 сетевой район	КЛ-10кВ ф 16-1п: ТП 68 - ТП 51, РП-16, ПС Новая, Заводский район	КР	подряд	Земляные работы, демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, монтаж муфт, Лтр. = 210 м	969,00	Смета № 332	Дефектная ведомость №332. Учетно-контрольная карта. Протокол испытаний № 15/226/19 от 13.05.2019г. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 04.07.2018.		969,00
3.13.10	1 сетевой район	КЛ-10кВ ф 16-1п: ТП 174 - ТП 50, РП-16, ПС Новая, Заводский район	КР	подряд	Земляные работы, демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, монтаж муфт, Лтр. = 695 м	3 277,00	Смета № 333	Дефектная ведомость №333. Учетно-контрольная карта. Протокол испытаний № 16/226/19 от 13.05.2019г. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 31.05.2018.		3 277,00
3.13.11	1 сетевой район	КЛ-10кВ ф 15-10: ТП 603 - ТП 980, РП-15, ПС Восточная, Ленинский район	КР	подряд	Земляные работы, демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, монтаж муфт, Лтр. = 300 м	2 435,00	Смета № 334	Дефектная ведомость №334. Учетно-контрольная карта. Протокол испытаний № 12/826/19 от 07.08.2019.		0,00
3.13.12	2 сетевой район	КЛ-10кВ ф 2-23: ТП 344 - ТП 345, РП-2, ПС Мирная, Центральный район	КР	подряд	Земляные работы, демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, монтаж муфт, Лтр. = 334 м	2 545,00	Смета №335	Дефектная ведомость №335. Учетно-контрольная карта. Протокол испытаний № 125/524/18 от 03.05.2018г. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 22.07.2016.		2 545,00
3.13.13	2 сетевой район	КЛ-10кВ ф 2-23: ТП 345 - ТП 346, РП-2, ПС Мирная, Центральный район	КР	подряд	Земляные работы, демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, монтаж муфт, Лтр. = 316 м	1 511,00	Смета №336	Дефектная ведомость №336. Учетно-контрольная карта. Протокол испытаний № 118/226/18 от 15.10.2018г. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 22.07.2016.		1 511,00
3.13.14	2 сетевой район	КЛ-10кВ ф :16-1п, РП-16, ПС Новая, Центральный район	КР	подряд	Земляные работы, демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, Лтр. = 316 м	2 415,00	Смета № 337	Дефектная ведомость №337. Учетно-контрольная карта. Протокол испытаний № 07/725/19 от 17.07.2019г. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 30.08.2019.	В акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 30.08.2019	0,00

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС, населённого пункта)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта	Состав работы, физический объём	Стоимость по предложению предприятия, тыс. руб. (без НДС)	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Замечания	Стоимость ремонтов на 2020 год, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
					монтаж муфты, Лтр. = 368 м				года не указаны Ф И О инспектора Ростехнадзора	
3.14		Капремонт КЛ 0,4 кВ			Земляные работы, демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, монтаж муфты, Лтр. = 85 м	24 388,00				
3.14.1	3 сетевой район	КЛ-0,4кВ от ТП 1171 руб. 1 - РЩ д/с №189, ТП 1171, ф 28-16, РП 28, ПС Центральная, Рудничный район	КР	подряд	Земляные работы, демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, монтаж муфты, Лтр. = 85 м	139,00	Смета № 338	Дефектная ведомость №338. Учетно-контрольная карта. Протокол испытаний № 14-524-17 от 20.03.2017г. Акт технического освидетельствования электро-оборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 18.07.2016.		139,00
3.14.2	3 сетевой район	КЛ-0,4кВ от ТП 1172 руб. 1 - РУ 2007, ТП 1172, ф 28-16, РП 28, ПС Центральная, Рудничный район	КР	подряд	Земляные работы, демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, монтаж муфты, Лтр. = 50 м	117,00	Смета № 339	Дефектная ведомость №339. Учетно-контрольная карта. Протокол испытаний № 12-725-19 от 18.02.2019.		117,00
3.14.3	3 сетевой район	КЛ-0,4кВ от ТП 1172 руб. 1 - РУ 2007, РУ 2008, ТП 1172, ф 28-16, РП 28, ПС Центральная, Рудничный район	КР	подряд	Земляные работы, демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, монтаж муфты, Лтр. = 130 м	245,00	Смета №340	Дефектная ведомость №340. Учетно-контрольная карта. Протокол испытаний № 12-725-19 от 18.02.2019		245,00
3.14.4	2 сетевой район	КЛ-0,4кВ от ТП 347 руб.6. РУ937 - РУ 852 ф 28-15, РП 28,	КР	подряд	Земляные работы, демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, монтаж муфты, Лтр. = 60 м	177,00	Смета № 341, ООО «РСУ СКЭЖ» №13/1 от 28.01.2018 г.	Дефектная ведомость №341. Учетно-контрольная карта. Протокол испытаний № 35-524-18 от 24.07.2018г. Акт технического освидетельствования электро-оборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 01.08.2016.		177,00
3.14.5	4 сетевой район	КЛ-0,4кВ от ТП1403 руб.10 - РУ 4008 д/с №118 ТП 1403, ф 53-6, РП 55, ПС 30-Кедровская, ж.р. Кедровка	КР	подряд	Земляные работы, демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, монтаж муфты, Лтр. = 141 м	465,00	Смета № 342	Дефектная ведомость №342. Учетно-контрольная карта. Протокол испытаний № 15-585-17 от 26.04.2017г. Акт технического освидетельствования электро-оборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 02.12.2015.		465,00
3.14.6	4 сетевой район	КЛ-0,4кВ от ТП1405 руб.11 - РУ 4006 д/с №69, ф. 30КЕдр 28 ПС 30-Кедровская, ж.р. Кедровка	КР	подряд	Земляные работы, демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, монтаж муфты, Лтр. = 2х150 м	826,50	Смета № 343	Дефектная ведомость №343. Учетно-контрольная карта. Протокол испытаний № 364 от 27.07.2015г. Акт технического освидетельствования электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 19.11.2015.		826,50
3.14.7	4 сетевой район	КЛ-0,4кВ от ТП1460 - РЩ д/с 237, ф.33КЕдр 32, ПС 33 Кедровская ж.р. Кедровка	КР	подряд	Земляные работы, демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, монтаж муфты, Лтр. = 80 м	512,50	Смета № 344	Дефектная ведомость №344. Учетно-контрольная карта. Протокол испытаний № 26-585-16 от 26.09.2016.		512,50
3.14.8	4 сетевой район	КЛ-0,4кВ от ТП1408 руб.15 - РЩ ЦРГДО «Светлячок», ф.30КЕдр 5, 30КЕдр 28 ж.р. Кедровка	КР	подряд	Земляные работы, демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, монтаж муфты, Лтр. = 140 м	256,50	Смета № 345	Дефектная ведомость №345. Учетно-контрольная карта. Протокол испытаний № 27-226-15 от 11.06.2015г. Акт технического освидетельствования электро-оборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 14.07.2016.		256,50
3.14.9	1 сетевой район	КЛ-0,4кВ от ТП1483 руб.8 - ВРУ д/с №3 ф. Пром. 10 ПС Промышленновская	КР	подряд	Земляные работы, демонтаж существующего	468,50	Смета №346	Дефектная ведомость №346. Учетно-контрольная карта. Протокол испытаний № 27-524-16 от 19.08.2016г. Акт технического освидетель-		468,50

№ п/п	Расположение объекта (наименование РЭС, мастерского участка, ПС, населенного пункта)	Наименование объекта	Вид ремонта (КР, СР, ТР)	Способ ремонта	Состав работы, физический объем	Стоимость по предложению предприятия, тыс. руб. (без НДС)	Наименование документов, обосновывающих стоимость ремонта	Наименование документов, обосновывающих необходимость ремонта	Замечания	Стоимость ремонтов на 2020 год, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
					кабели, монтаж нового кабеля, монтаж муфт, Лтр. = 200 м			своения электрооборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 14.07.2016.		
3.14.10	2 сетевой район	КЛ-0,4кВ от ТП51 руб.7. РУ390 - РУ391 каб.»А»»В» ф.16-11. РП-16, ПС Новая пр.Ленина,9	КР	подряд	Земляные работы, демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, монтаж муфт, Лтр. = 67 м	334,00	Смета № 347, ООО «РСУ СКЭЖ» №13/1 от 28.01.2018 г.	Дефектная ведомость №347. Учетно-контрольная карта. Протокол испытаний № 04-524-18 от 21.02.2018г. Акт технического освидетель- ствования электро-оборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 22.07.2016.		334,00
3.14.11	2 сетевой район	КЛ-0,4кВ от ТП 71 руб.3 - РУ489, ф.Н-38,ПС Новая, ул. Профсоюзная,34б	КР	подряд	Земляные работы, демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, монтаж муфт, Лтр. = 26 м	205,00	Смета № 348, ООО «РСУ СКЭЖ» №13/1 от 28.01.2018 г.	Дефектная ведомость №348. Учетно-контрольная карта. Протокол испытаний № 46-826-17 от 29.11.2017г. Акт технического освидетель- ствования электро-оборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 25.07.2016.		205,00
3.14.12	2 сетевой район	КЛ-0,4кВ от ТП349 руб.9 - РУ1085, ф.Н-21, ПС Новая, ул. Минурная, 41а	КР	подряд	Земляные работы,демонтаж существующего кабеля, монтаж нового кабеля, монтаж муфт, Лтр. = 66 м	179,00	Смета № 349, ООО «РСУ СКЭЖ» №13/1 от 28.01.2018 г.	Дефектная ведомость №349. Протокол испытаний № 47-585-18 от 22.08.2018г. Акт технического освидетель-ствования электро- оборудования, выработавшего нормативный срок эксплуатации от 03.08.2016.		179,00
3.15	Кемерово	КЛ 6(10) кВ восстановление поврежденных	КР	подряд	КЛ 6(10) кВ восстановление поврежденных -1800 м	8 873,00	Сметы	Дефектные ведомости. Учетно-контрольная карта. Протоколы испытаний.		8 873,00
3.16	Кемерово	КЛ 0,4 кВ восстановление поврежденных	КР	подряд	КЛ 0,4 кВ восстановление поврежденных - 2400 м	11 590,00	Сметы	Дефектные ведомости. Учетно-контрольная карта.		11 590,00
		Итого по г. Кемерово:				205 000,00				
		ВСЕГО:				335 967,97				316 214,97

Приложение № 2

Анализ документальной обоснованности программы текущих ремонтов ОАО «СКЭК» на 2020 год

№ п/п	Наименование работ, услуг	Период проведения (год в соотв. с Графиком)	№ обоснования	№ сметы (г., стр. в обобщенных выходящих материалах)	Итого стоимость услуг ОАО «СКЭК» за год, тыс. руб. (с учетом скорректированного размера оплаты труда)	Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.	Исключено, тыс. руб.	Примечания
1	Средний ремонт ячейки 35 кВ с силовыми трансформаторами и разрядниками	2020	3.2.1.14 3.2.1.15 3.1.1.5	1.8.2.1.	75,11	0,00	75,11	данный вид работ не относится к ремонтам
2	Текущий ремонт ячейки 6-10 кВ с масляными выключателями, линейными разъединителями, трансформаторами тока	2020	3.1.1.5 3.1.1.7 3.2.1.11	1.12.1.	440,49	44,44	396,05	часть расходов не относится к ремонтам
3	Текущий ремонт ячейки 6-10 кВ с масляными выключателями, линейными разъединителями	2020	3.1.1.5 3.1.1.7 3.2.1.11	1.12.2.	287,78	58,40	229,38	часть расходов не относится к ремонтам
4	Текущий ремонт ячейки 6-10 кВ с трансформаторами напряжения и разрядниками	2020	3.1.1.5 3.1.1.7 3.2.1.11	1.12.3.	38,60	0,00	38,60	данный вид работ не относится к ремонтам
5	Текущий ремонт ячейки 6-10 кВ с выключателем нагрузки и трансформатором тока	2020	3.1.1.5 3.1.1.7 3.2.1.11	1.12.4.	20,59	0,00	20,59	данный вид работ не относится к ремонтам
6	Текущий ремонт ячейки 6-10 кВ с вакуумным выключателем, линейными разъединителями, трансформаторами тока	2020	3.1.1.5 3.1.1.7 3.2.1.11	1.12.5.	412,62	11,95	400,67	часть расходов не относится к ремонтам
7	Текущий ремонт ячейки 35 кВ с силовым трансформатором и разрядниками	2020	3.2.1.1 3.2.1.14 3.2.1.15 3.1.4.13	1.15.1	73,50	0,00	73,50	данный вид работ не относится к ремонтам
8	Текущий ремонт системы шин 35 кВ	2020	3.2.1.11	1.15.2.	18,00	0,00	18,00	данный вид работ не относится к ремонтам
9	Текущий ремонт ячейки с разъединителем 6-10кВ	2020	3.2.1.8	1.15.3.	48,97	6,47	42,50	часть расходов не относится к ремонтам
10	Текущий ремонт системы шин 6-10кВ	2020	3.2.1.11	1.15.4.	84,53	0,00	84,53	данный вид работ не относится к ремонтам
11	Текущий ремонт ячейки 6-10 кВ с силовым трансформатором и разрядниками	2020	3.2.1.1 3.2.1.2 3.2.1.8	1.15.5.	81,93	0,00	81,93	данный вид работ не относится к ремонтам
12	Текущий ремонт МВ-35, ВГ-35	2020	IV-2	1.16.1	277,92	40,54	237,38	часть расходов не относится к ремонтам
13	Текущий ремонт разъединителей 35кВ	2020	3.2.1.14.	1.16.2	261,13	22,82	238,31	часть расходов не относится к ремонтам
14	Текущий ремонт силовых трансформаторов 35 кВ	2020	3.2.1.2 3.2.1.3	1.18.	661,72	21,70	640,01	часть расходов не относится к ремонтам ТО
15	Устранение дефектов оборудования, РП и ПС по замечаниям ОДС	2020	СО 34.04.181	1.22	915,71	0,00	915,71	данный вид работ не относится к ремонтам
16	Магистральные ТП, ПП, ПУ	2020	3.3.1.5.2 3.3.1.5.5	2.1.1	690,13	0,00	690,13	данный вид работ не относится к ремонтам
17	Закрытые ТП с 1-м трансформатором	2020	3.3.1.5 3.3.1.5.5	2.1.2	2 110,59	0,00	2 110,59	данный вид работ не относится к ремонтам
18	Закрытые ТП с 2-мя трансформаторами	2020	3.3.2.5 3.3.1.5.5	2.1.3	4 400,36	0,00	4 400,36	данный вид работ не относится к ремонтам
19	Закрытые ТП с 4-мя трансформаторами	2020	3.3.1.5.5	2.1.4	23,33	0,00	23,33	данный вид работ не относится к ремонтам
20	Магистральные ТП, ПП	2020	3.2.1.1 3.2.1.2 3.3.1.5.5	2.5.1	68,18	0,00	68,18	данный вид работ не относится к ремонтам
21	Закрытые с 1-м трансформатором	2020	3.2.1.1 3.2.1.2 3.3.1.5.5	2.5.2	1 281,39	54,47	1 226,92	часть расходов не относится к ремонтам
22	Закрытые с 2-мя трансформаторами	2020	3.2.1.1 3.2.1.2 3.3.1.5.5	2.5.3	5 510,71	345,16	5 165,55	часть расходов не относится к ремонтам

№ п/п	Наименование работ, услуг	Период проведения (год в соотв. с графиком)	№ обоснования	№ сметы (т., стр. в обосновывающих материалах)	Итого стоимость услуг ОАО СКЭК за год, тыс. руб. (с учетом скорректированного размера оплаты труда)	Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.	Исключено, тыс. руб.	Примечания
23	Средний ремонт оборудования в магтовом ТП	2020	3.3.15.15. 3.2.1.2.	2.6.1	104,20	0,00	104,20	данный вид работ не относится к ремонтам
24	Средний ремонт оборудования в закрытых ТП с 1-м трансформатором	2020	3.2.15.11. 3.1.1.3. 3.1.1.4.	2.6.2	2 194,85	0,00	2 194,85	данный вид работ не относится к ремонтам
25	Средний ремонт оборудования ТП с 2 трансформаторами	2020	3.3.3.1. 3.2.1.8. 3.1.1.4. 3.2.1.14.	2.6.3	2 810,71	253,48	2 557,23	часть расходов не относится к ремонтам
26	РП	2020	3.2.4.1	2.7.1	1 162,97	0,00	1 162,97	данный вид работ относится к ТО
27	ТП	2020	3.2.4.1	2.7.2	3 694,15	0,00	3 694,15	данный вид работ относится к ТО
28	Перетяжка провода	2020	3.1.3.37 3.1.3.22	3.10.1	1 508,06	0,00	0,00	
29	Выправка опор	2020	3.2.2.2. 3.1.3.23 ГЭСНПи ТЕРр2001-51	3.10.2	520,58	520,58	0,00	
30	Замена изоляторов	2020	3.2.2.3.	3.10.3	875,75	875,75	0,00	
31	Восстановление обрыва ввода	2020	3.3.17.10	4.10.2	510,16	0,00	510,16	данный вид работ не относится к ремонтам
32	Замена приставки	2020	3.1.3.25	4.10.3	73,34	73,34	0,00	часть расходов не относится к ремонтам
33	Текущий ремонт РУ до 1000 В	2020	3.3.15.5	6.3	8 814,85	2 248,52	6 566,33	
34	Текущий ремонт телефонной сети	2020	НР 34-00-068-84	7.4.1	1 429,65	1 429,65	0,00	
35	Смена отдельных листов металлической кровли, установка заплат	2020	ТЕР 12-01-010	8.1.2	3 368,07	3 368,07	0,00	
36	Ремонт деревянных элементов конструкций крыш	2020	ТЕР 10-02-036	8.1.3	1 257,63	1 257,63	0,00	
37	Ремонт и восстановление герметизации стыков наружных стеновых панелей и расшивка швов	2020	ТЕР 15-02-017	8.2.3	177,28	177,28	0,00	
38	Ремонт кирпичной кладки стен отдельными местами	2020	ТЕР08-02-001	8.2.4	1 173,86	1 173,86	0,00	
39	Смена облицовочных плиток в полах и стенах	2020	ТЕР 11-01-027	8.2.5	536,21	536,21	0,00	
40	Текущий ремонт бетонных полов	2020	ТЕР 11-01-015	8.2.6	254,59	254,59	0,00	
41	Заделка трещин в кирпичных стенах	2020	ТЕР15-02-015	8.2.7	188,57	188,57	0,00	
42	Устройство и разборка деревянных неинвентарных лесов	2020	ГЭСНПиТЕРр-69-6	8.2.8	207,02	0,00	207,02	данный вид работ не относится к ремонтам
43	Ремонт порогов	2020	ТЕРр10-01-040	8.2.9	39,87	39,87	0,00	
44	Ремонт дверных полотен металлических	2020	ТЕРр 09-05-002, ТЕРр 09-05-006	8.2.11	197,12	197,12	0,00	
45	Окраска ранее окрашенных поверхностей стен с расшивкой старой краски до 35%	2020	ТЕР15-04-011	8.2.12	4 927,29	4 927,29	0,00	
46	Окраска ранее окрашенных поверхностей потолков с расшивкой старой краски до 35%	2020	ТЕРр15-04-011	8.2.13	1 690,94	1 690,94	0,00	
47	Ремонт штукатурки внутренних стен по камню и бетону отдельными местами	2020	ТЕРр 15-02-015	8.2.14	495,86	495,86	0,00	
48	Простая масляная окраска ранее окрашенных полов	2020	ТЕРр 15-04-024	8.2.15	1 394,71	1 394,71	0,00	
49	Простая масляная окраска ранее окрашенных дверей	2020	ТЕРр 15-04-024	8.2.16	2 775,82	2 775,82	0,00	
50	Окраска масляными составами ранее окрашенных металлических решеток и оград	2020	ТЕРр 15-04-030	8.2.17	737,19	737,19	0,00	
51	Простая масляная окраска ранее окрашенных стен	2020	ТЕРр 15-04-024	8.2.18	379,72	379,72	0,00	
52	Ремонт оконных коробок и косяков	2020	ТЕРр 01-01-027	8.2.19	137,19	137,19	0,00	
53	Смена покрытия полов из линолеума	2020	ТЕРр 11-01-036, 11-01-040	8.2.20	346,54	346,54	0,00	
54	Сварка (резка) стальных конструкций	2020	ГЭСНПи ТЕРр 09-05-002, ТЕРр 09-05-006	8.4	157,85	157,85	0,00	
55	Текущий ремонт силовых трансформаторов 6(10) кВ мощностью 40 - 1000 кВА	2020	3.3.2.1. 3.3.2.2. 3.3.2.3. 3.3.2.4.	10.3.1	538,74	0,00	538,74	данный вид работ не относится к ремонтам
56	Территории ОРУ -35- отсыпка щебнем территории ОРУ и трансформаторов, разметка зоны безопасности (плет 33кв)	2020	ГЭСНПи ТЕРр 68-9	13.6.	31,99	0,00	31,99	данный вид работ не относится к ремонтам

№ п/п	Наименование работ, услуг	Период проведения (год в соотв. с графиком)	№ обоснования	№ сметы (г., стр. в обосновываемых материалах)	Итого стоимость услуг ОАО СКЭК за год, тыс. руб. (с учетом скорректированного размера оплаты труда)	Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.	Исключено, тыс. руб.	Примечания
57	Территории ОРУ -35: скашивание травы в открытках распределительных (п/ст 3.5кв)	2020	ГЭСНП ТЕР68-4	13.7.	86,53	0,00	86,53	данный вид работ не относится к ремонтам
58	Итого				62 583,12	27 751,63	34 831,49	
Техобслуживание ООО «Ленинск-Кузнецк Энергострой»								
59	Текущий ремонт ВЛ: Вырубка отдельных деревьев, обрезка сучьев, угрожающих повреждению провода	2020	2.2.6	1.25	1 550,58	0,00	1 550,58	данный вид работ не относится к ремонтам
60	Замена деревянных опор на ж/б автокраном	2020	3.1.3.9	1.26	89,21	89,21	0,00	
61	Замена дефектных элементов опор	2020	3.1.3.25	1.27	1 721,33	1 721,33	0,00	
62	Выправка отдельных опор	2020	3.2.2.2	1.28	439,08	0,00	439,08	данный вид работ не относится к ремонтам
63	Уплотнение грунта в паузах котлованов опор ручной трамбовкой	2020	3.1.3.7 (сборник Е2-1)	1.29	5,29	0,00	5,29	данный вид работ не относится к ремонтам
64	Перетяжка проводов	2020	3.1.3.37	1.30	99,87	99,87	0,00	
65	Замена Штыревых изоляторов	2020	3.2.2.3	1.31	93,60	93,60	0,00	
66	Выправка траверсе	2020	3.1.2.4	1.32	333,55	0,00	333,55	данный вид работ не относится к ремонтам
67	Восстановление поврежденной поверхности ж/б опор	2020	3.2.2.7	1.33	65,61	65,61	0,00	
68	Удаление набросов на проводах ВЛ, проверка вязок	2020	3.1.3.37	1.34	81,94	0,00	81,94	данный вид работ не относится к ремонтам
69	Замена оборванных заземляющих проводников	2020	3.1.4.19	1.35	71,74	71,74	0,00	
70	Перетяжка проволочных бабдажей крепления деревянных стоек к приставкам	2020	3.2.2.2	1.36	30,20	0,00	30,20	данный вид работ не относится к ремонтам
71	Замена разрядников	2020	3.1.4.13	1.38	74,66	74,66	0,00	
72	Технический надзор при строительстве и реконструкции ВЛ, выполняемых подрядными организациями. Работы, связанные с проверкой объектов при приеме их на баланс и в эксплуатацию	2020	3.3.17.2	2.36	11,66	0,00	11,66	
73	Трансф. масляные 6-35кВ: наруж. осмотр, очистка изол. бака, маслом. стек., подтяжка контактов., замена силкаг. отбор пробы масел., подтяг. болтов контактов, бака, измер. солрот. изоляции.	2020	3.2.1.2	3.1	3 901,80	0,00	3 901,80	данный вид работ не относится к ремонтам
74	Осмотр и текущ. ремонт разъединителей. зачистка и смазка токовед., трущихся поверхностей и зазем. Ножей. Подтягивание всех болтовых соединений.	2020	3.2.1.8	3.2	2 553,65	0,00	2 553,65	данный вид работ не относится к ремонтам
75	Текущий ремонт и ревизия электрооборудования ТП	2020	3.3.15.5	3.3	12 221,01	0,00	12 221,01	данный вид работ не относится к ремонтам
76	Текущий ремонт разрядников (в мастерской)	2020	3.2.1.15	3.5	71,52	0,00	71,52	данный вид работ не относится к ремонтам
77	Текущий ремонт выключателя нагрузки	2020	3.1.1.3	3.7	928,07	0,00	928,07	данный вид работ не относится к ремонтам
78	Рубильники 0,4кВ	2020	3.2.1.18	3.10	4 824,68	0,00	4 824,68	данный вид работ не относится к ремонтам
79	Текущий ремонт кровли и строительной части ТП	2020	3.3.15.15	3.14	41,73	41,73	0,00	
80	Ремонт заземл. устройств ТП, РП	2020	3.3.15.4	3.16	179,44	179,44	0,00	
81	Текущий ремонт концевых муфт	2020	3.3.15.5	5.10	1 907,31	1 907,31	0,00	
82	Ревизия и ремонт радиостанций	2020	2. нормы времени	6.1	54,34	0,00	54,34	данный вид работ не относится к ремонтам
83	Ревизия и ремонт отопительной системы	2020	2. нормы времени	6.2	17,17	0,00	17,17	данный вид работ не относится к ремонтам
84	Текущий ремонт и ревизия электрооборудования п/ст	2020	§ 1-5**	7.2	13,77	0,00	13,77	данный вид работ не относится к ремонтам
85	Текущий ремонт и ревизия электрооборудования п/ст	2020	п.3.4	7.3	6,79	0,00	6,79	данный вид работ не относится к ремонтам
86	Текущий ремонт и ревизия электрооборудования п/ст	2020	3.2.1.6	7.4	165,55	0,00	165,55	данный вид работ не относится к ремонтам
87	Текущий ремонт и ревизия электрооборудования п/ст	2020	§81***	7.5	182,28	0,00	182,28	данный вид работ не относится к ремонтам
88	Текущий ремонт и ревизия электрооборудования п/ст	2020	п.3.2.1.16*	7.7	3,42	0,00	3,42	данный вид работ не относится к ремонтам
89	Текущий ремонт и ревизия электрооборудования п/ст	2020	п.3.2.1.16*	7.8	3,42	0,00	3,42	данный вид работ не относится к ремонтам
90	Текущий ремонт и ревизия электрооборудования п/ст	2020	п.3.2.1.11	7.9	6,59	0,00	6,59	данный вид работ не относится к ремонтам
91	Текущий ремонт и ревизия электрооборудования п/ст	2020	п.3.3.5.3*	7.10	3,32	0,00	3,32	данный вид работ не относится к ремонтам

№ п/п	Наименование работ, услуг	Период проведения (год в соотв. с графиком)	№ обоснования	№ сметы (т., стр. в обосновываемых материалах)	Итого стоимость услуг ОАО СКЭК за год, тыс. руб. (с учетом скорректированного размера оплаты труда)	Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.	Исключено, тыс. руб.	Примечания
92	Текущий ремонт РЗ и А	2020	§10-1**	7.13	41,68	0,00	41,68	данный вид работ не относится к ремонтам
93	Текущий ремонт разъединителя 110 кВ	2020	3.2.1.6*	7.23	10,10	0,00	10,10	данный вид работ не относится к ремонтам
94	Трансформаторы тока и напряжения -51-г.г.	2020	прил.10	7.24	57,24	0,00	57,24	данный вид работ не относится к ремонтам
95	Трансф. напряж. 6/0, 1кВ	2020	п.3.3.4*	7.25	9,21	0,00	9,21	данный вид работ не относится к ремонтам
96	Трансформаторы тока и напряжения 110 кВ	2020	прил.10	7.26	64,39	0,00	64,39	данный вид работ не относится к ремонтам
97	Ремонт и восстановление герметизации стыков наружных стеновых панелей и расшивка швов	2020	E15-02-017-02	8.3	64,10	64,10	0,00	
98	Ремонт кирпичной кладки стен отдельными местами	2020	E51-16-1	8.4	614,28	614,28	0,00	
99	Текущий ремонт бетонных полов	2020	E11-01-015-01	8.5	25,92	25,92	0,00	
100	Заделка трещин в кирпичных стенах	2020	E53-14-1	8.6	16,39	16,39	0,00	
101	Ремонт порогов	2020	E68-12-5	8.7	39,83	39,83	0,00	
102	Ремонт дверных полотен металлических	2020	E09-05-002-01	8.9	137,79	0,00	137,79	данный вид работ не относится к ремонтам
103	Окраска ранее окрашенных поверхностей стен с расчисткой старой краски до 35%	2020	E15-04-007-05	8.10	1 631,42	1 631,42	0,00	
104	Окраска ранее окрашенных поверхностей потолков с расчисткой старой краски до 35%	2020	E15-04-007-06	8.11	549,63	549,63	0,00	
105	Ремонт штукатурки внутренних стен по камню и бетону отдельными местами	2020	E15-02-016-05	8.12	358,26	358,26	0,00	
106	Простая масляная окраска ранее окрашенных дверей	2020	E62-2-3	8.13	410,11	410,11	0,00	
107	Сварка (резка) стальных конструкций	2020	E09-05-002-01	8.14	34,45	31,56	2,89	
108	Текущий ремонт ячейки 6-10кВ с масляными выключателями, линейными разъединителями	2020	3.1.1.5 3.1.1.7 3.2.1.11.	9.9	139,87	128,14	11,73	
109	Текущий ремонт ячейки 6-10кВ с трансформаторами напряжения и разрядниками	2020	3.1.1.5 3.1.1.7 3.2.1.11.	9.10	62,48	57,24	5,24	
110	Текущий ремонт ячейки 6-10кВ с выключателем нагрузки и трансформатором тока	2020	3.1.1.5 3.1.1.7 3.2.1.11.	9.11	213,07	195,20	17,87	
111	Текущий ремонт ячейки 6-10кВ с вакуумным выключателем, линейными разъединителями, трансформаторами тока	2020	3.1.1.5 3.1.1.7 3.2.1.11.	9.12	230,49	211,16	19,33	
112	Текущий ремонт системы шин 6-10кВ	2020	3.2.1.11	9.15	50,08	0,00	50,08	данный вид работ не относится к ремонтам
113	Текущий ремонт ячейки 6-10 кВ с силовым трансформатором и разрядниками	2020	3.2.1.1. 3.2.1.2 3.2.1.8	9.16	37,60	34,44	3,15	
114	Итого				36 552,58	8 712,18	27 840,40	
Техобслуживание ООО «Береговое» Электрические Сети»								
115	Осмотр и текущий рем. трансф. масляные 6-35кВ: очистка изол. бака, маслом. стек., подтяжка контактов., подтяг. болтов контактов, бака, измер. согрот. изоляции	2020	п.3.2.1.2*	1.2	671,19	0,00	671,19	данный вид работ не относится к ремонтам
116	Осмотр и средний рем. трансф. масляные 6-35кВ: очистка изол. бака, маслом. стек., подтяжка контактов., замена сплинка, отбор пробы масл., подтяг. болтов контактов, бака, измер. согрот. изоляции	2020	п.3.2.1.2*, п.3.2.1.4*	1.3	249,90	0,00	249,90	данный вид работ не относится к ремонтам
117	Осмотр и текущ. ремонт разъединителей: зачистка и смазка токовед., трущихся поверхностей и заземл. ножей. Подтягивание всех болтовых соединений.	2020	п.3.2.1.8*	1.4	2 790,27	0,00	2 790,27	данный вид работ не относится к ремонтам
118	Текущий ремонт и ревизия электрооборудования ПП	2020	п.3.2.1.11	1.5	6 292,42	0,00	6 292,42	данный вид работ не относится к ремонтам
119	Текущий ремонт выключателя нагрузки	2020	п.3.1.1.3*	1.8	254,24	0,00	254,24	данный вид работ не относится к ремонтам
120	Расчистка трассы ВЛ от порослей и деревьев с автовышки	2020	§120*	2.7	2 470,22	0,00	2 470,22	данный вид работ не относится к ремонтам
121	Выправка отдельных опор со снятием напряжения	2020	§ 37***	2.11	252,98	0,00	252,98	данный вид работ не относится к ремонтам

№ п/п	Наименование работ, услуг	Период проведения (год в соотв. с графиком)	№ обоснования	№ сметы (т., стр. в обосновании выходящих материалов)	Итого стоимость услуг ОАО СКЭК за год, тыс. руб. (с учетом скорректированного размера оплаты труда)	Стоимость, по мнению эксперта, тыс. руб.	Исключено, тыс. руб.	Примечания
122	Замена штырьвых изоляторов	2020	п.3.2.2.3	2.12	1 600,09	1 600,09	0,00	данный вид работ не относится к ремонтам
123	Выправка траверс ж/б опор	2020	п.3.2.2.4*	2.13	2 220,85	0,00	2 220,85	
124	Валка деревьев	2020	§ 119***	3.13	55,30	46,95	8,35	
125	Замена ослабленных бандажей	2020	прилож.10	3.16	206,24	0,00	206,24	данный вид работ не относится к ремонтам
126	Выправка траверс ж/б опор	2020	п.3.2.2.4*	3.17	20,03	0,00	20,03	данный вид работ не относится к ремонтам
127	Восстановление обрыва в сетях 0,4кВ	2020	п.3.3.17.10*	3.18	163,41	138,74	24,67	
128	Текущий ремонт и ревизия электрооборудования п/ст	2020	п.3.2.1.1*	6.3	9,67	0,00	9,67	данный вид работ не относится к ремонтам
129	Текущий ремонт и ревизия электрооборудования п/ст	2020	п.3.3.4.1*	6.4	8,06	0,00	8,06	данный вид работ не относится к ремонтам
130	Текущий ремонт и ревизия электрооборудования п/ст	2020	3.2.1.6*	6.5	116,81	0,00	116,81	данный вид работ не относится к ремонтам
131	Текущий ремонт и ревизия электрооборудования п/ст	2020	п.3.3.6.1* п.3.2.1.12*	6.6	122,21	0,00	122,21	данный вид работ не относится к ремонтам
132	Текущий ремонт и ревизия электрооборудования п/ст	2020	п.3.2.1.17*	6.8	3,73	0,00	3,73	данный вид работ не относится к ремонтам
133	Текущий ремонт и ревизия электрооборудования п/ст	2020	п.3.2.1.17*	6.9	3,73	0,00	3,73	данный вид работ не относится к ремонтам
134	Текущий ремонт и ревизия электрооборудования п/ст	2020	прилож.10	6.10	8,85	0,00	8,85	данный вид работ не относится к ремонтам
135	Текобсл. и ревизия электрооборудования п/ст	2020	п.3.3.2.3*	6.11	6,67	0,00	6,67	данный вид работ не относится к ремонтам
136	Текущий ремонт устройства сигнализации на земле.	2020	п.3.2.4.9*	6.14	35,46	0,00	35,46	данный вид работ не относится к ремонтам
137	Текущий ремонт элегазового выключателя 35кВ	2020	3.2.1.6*	6.20	4,87	0,00	4,87	данный вид работ не относится к ремонтам
138	Трансформаторы тока и напряжения	2020	п.3.2.1.14*	6.21	47,38	0,00	47,38	данный вид работ не относится к ремонтам
139	Трансформаторы тока и напряжения 35кВ	2020	п.3.2.1.14*	6.22	56,86	0,00	56,86	данный вид работ не относится к ремонтам
140	Текущий ремонт (строительная часть производственных зданий)	2020	ТСНБ-2001 КО	7.1	2 993,42	2 993,42	0,00	
141	Текущий ремонт (строительная часть ЗТП)	2020	ТСНБ-2001 КО	7.2	1 346,46	1 346,46	0,00	
142	Текущий ремонт (строительная часть КТПН)	2020	ТСНБ-2001 КО	7.3	824,69	824,69	0,00	
143	Текущий ремонт (строительная часть МТП)	2020	ТСНБ-2001 КО	7.4	303,20	303,20	0,00	
144	Подготовка к техническому освидетельствованию оборудования, отработавшего 25 лет и более	2020	ПТЭС п.1.5.2	11.1	1 941,49	0,00	1 941,49	данный вид работ не относится к ремонтам
145	Итого				25 080,69	7 253,55	17 827,15	
146	Всего техобслуживание и ремонт на 2020 год без НДС				124 216,39	43 717,36	80 499,03	

Приложение № 3

Анализ отчета ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» о выполнении инвестиционной программы
за 2021 год в части передачи электроэнергии

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Объем финансирования программы за 2021 год, тыс. руб. (без НДС)								Документы, подтверждающие понесенные расходы	Экономически обоснованная стоимость реализованных инвестиционных проектов, по мнению экспертов, тыс. руб. (без НДС)	Экономия «-» / перерасход «+» средств, тыс. руб. (без НДС)	Комментарии
		Всего		За счет регулируемых тарифов по передаче электрической энергии				Прибыль					
				Амортизация									
				План	Факт	План	Факт						
	ИТОГО по программе	241 641,07	111 781,53	100 641,00	111 781,53	141 000,06	0,00		47 865,83	-193 775,23			
	Техническое перевооружение	139 691,67	111 781,53	100 641,00	111 781,53	39 050,66	0,00		47 865,83	-91 825,83			
1	Модернизация системы контроля передачи электроэнергии	35 427,50	35 616,90	35 427,50	35 616,90	0,00	0,00	акты КС-2, справки КС-3, т/накладные, с/фактуры, сводки затрат, акты ОС-3	35 427,50	0,00	0,00	Превышение стоимости не согласовано с РЭК, что противоречит Правилам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики	
2	Установка системы телемеханики на ПС Строммаш	6 007,50	0,00	0,00	0,00	6 007,50	0,00		0,00	-6 007,50			
3	Установка системы телемеханики на ПС ПТФ	6 007,50	0,00	0,00	0,00	6 007,50	0,00		0,00	-6 007,50			
4	Установка системы телемеханики на реклоузеры РКЗ-1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 10, 11, 12, 13, 14, 23, 26, 28, 29	687,50	0,00	0,00	0,00	687,50	0,00		0,00	-687,50			
5	Проектирование и реконструкция ВЛ-6кВ фид. 6-23 п/ст Первомайская с установкой реклоузера двустороннего действия (для закорцовки с фид. 6-30)	2 408,33	0,00	0,00	0,00	2 408,33	0,00		0,00	-2 408,33			
6	Проектирование и установка «коммунационно-защитного аппарата» (реклоузер или аналог) на ВЛ-6(10) кВ г. Березовский	6 650,83	0,00	0,00	0,00	6 650,83	0,00		0,00	-6 650,83			
7	Проектирование и установка «коммунационно-защитного аппарата» (реклоузер или аналог) на ВЛ-6(10) кВ г. Ленинск-Кузнецкий	16 626,67	0,00	0,00	0,00	16 626,67	0,00		0,00	-16 626,67			
8	Приобретение автотранспорта и спецтехники	28 437,50	0,00	27 775,17	0,00	662,33	0,00		0,00	-28 437,50		Не представлены договоры купли-продажи электросетевых объектов. Превышение стоимости не согласовано с РЭК, что противоречит Правилам утверждения инвестиционных	
9	Приобретение линий и сооружений электроэнергетики	16 666,67	63 726,30	16 666,67	63 726,30	0,00	0,00	акты ОС-1а,	0,00	-16 666,67			

№ п/п	Направления инвестиций (объекты)	Объем финансирования программы за 2021 год, тыс. руб. (без НДС)								Документы, подтверждающие понесенные расходы	Экономически обоснованная стоимость реализованных инвестиционных проектов, по мнению экспертов, тыс. руб. (без НДС)	Экономия «(-)» / перерасход «(+)» средств, тыс. руб. (без НДС)	Комментарии
		Всего		За счет регулируемых тарифов по передаче электрической энергии				Прибыль					
				Амортизация		Факт							
		План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт				
												программ субъектов электроэнергетики	
10	Модернизация АС/ДТУ путем внедрения информационно-графической диспетчерской системы для электросетевого комплекса	20 771,67	12 438,33	20 771,67	12 438,33			0,00	0,00	акты КС-2, справки КС-3, т/накладные, с/фактуры, сводки затрат, акты ОС-3	12 438,33	-8 333,33	Отсутствуют акты ОС-3.
	<i>Новое строительство</i>	<i>101 949,40</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>			<i>101 949,40</i>	<i>0,00</i>		<i>0,00</i>	<i>-101 949,40</i>	
11	Проектирование и строительство КТПН-20 (взамен существующей ТП-20)	979,17	0,00	0,00	0,00			979,17	0,00		0,00	-979,17	
12	Проектирование и строительство КТПН-94 (взамен существующей ТП-94)	1 541,67	0,00	0,00	0,00			1 541,67	0,00		0,00	-1 541,67	
13	Проектирование и строительство ТП №496 для взаимного резервирования ф.6-7-У, 6-16-В, 6-3-462	9 165,83	0,00	0,00	0,00			9 165,83	0,00		0,00	-9 165,83	
14	Строительство ТП №443	8 735,00	0,00	0,00	0,00			8 735,00	0,00		0,00	-8 735,00	
15	Проектирование и строительство КЛ 10 кВ ПС «Космическая» яч.5,10 – РП-13	1 419,40	0,00	0,00	0,00			1 419,40	0,00		0,00	-1 419,40	
16	Проектирование и строительство ВЛ-10кВ для резервного эл. снабжения «Центральных котельных»	9 555,00	0,00	0,00	0,00			9 555,00	0,00		0,00	-9 555,00	
17	Проектирование и строительство ЛЭП-6 кВ от ПС «Химзаводская» до ф.6-8-МР, ф.6-29-МР РП№3	28 850,00	0,00	0,00	0,00			28 850,00	0,00		0,00	-28 850,00	
18	Проектирование и строительство ЛЭП-6 кВ от ПС «Химзаводская» до ф.6-15-МР, ф.6-27-МР РП №6	28 850,00	0,00	0,00	0,00			28 850,00	0,00		0,00	-28 850,00	
19	Проектирование и строительство КЛ-6 кВ: ТП №496 - ТП №500, ТП №411 - ТП №509	12 853,33	0,00	0,00	0,00			12 853,33	0,00		0,00	-12 853,33	

**Отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг
для реализации инвестиционной программы ОАО «СКЭК» (передача эл.эн.)
за 1-4 квартал 2021 год, подлежащий раскрытию согласно абз.8 пп. «н» п.19
постановления Правительства РФ от 21.01.04 № 24**

№ п/п	Наименование объекта	Наименование исполнителя	Номер выполненной закупки на сайте «zakupki.gov.ru»
1	Модернизация системы контроля передачи электроэнергии	ООО «БЭС»	Закупка у взаимозависимого лица. Информация не подлежит размещению в соответствии с действующим законодательством
		ООО «ЛКЭ»	
		ОАО «Кемеровская горэлектросеть»	
		АО «РиМ ТД»	
		АО «РиМ ТД»	
		АО «РиМ ТД»	
2	Модернизация АСДТУ путем внедрения информационно-графической диспетчерской системы для электросетевого комплекса	ООО «МОДУС СОФТ»	Закупка у единственного поставщика. Информация не подлежит размещению в соответствии с действующим законодательством
3	Приобретение линий и сооружений электроэнергетики	СНТСН «Источник»	Закупка у единственного поставщика. Информация не подлежит размещению в соответствии с действующим законодательством
		ООО «ПЕРСПЕКТИВА»	
		ООО «СибКом»	
		ООО «Стройкомплекс»	
		СНТСН «ХИМИК»	
		ООО «ПРОМСТРОЙ-КАРАВЕЛЛА»	
		ООО «ПРОМСТРОЙ-ТП»	
		СНТСН «ШАХТЕР» г.Ленинска-Кузнецкого	
		ООО «Дарница»	
		ООО СЗ «Промстрой-РП»	
		ООО СЗ «ПРОГРАНД»	
		АО «Арсенал»	
		ООО «Монтажэнергострой»	
		ООО «СибКом»	
		АО «СУЭК-Кузбасс»	

Примечание: кроме вышеуказанных закупок осуществлены прочие закупки на сумму менее 500 тыс. руб. каждая, не подлежащие размещению на сайте «zakupki.gov.ru», включая услуги бюджетных организаций.

Приложение № 5

Реестр документов, которые по мнению ОАО «СКЭК» подтверждают экономическую обоснованность капитальных вложений за 2021 год

Наименование мероприятия, объекта	Наименование исполнителя	Утвержденная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Же возникли в оборотно-сальдовой ведомости источники по счету 01	Акт о приеме-сдаче работ КС-2, спецификация и копия акта приема-сдачи (при наличии)			Акт о приеме-сдаче ОС-3			Акт о приемке-сдаче КС-1, ОС-1а (по БС-14)		
				номер	дата	Сумма, тыс. руб. без НДС	номер	дата	Сумма, тыс. руб.	номер	дата	Сумма, тыс. руб.
Монтажные работы по монтажу оборудования на объекте «Средняя школа №1» в г. Косово	ООО «СКЭК»	37 291,66				0,00						0,00
Установка сметных показателей на договоры РС-1 (23.04.2021), 12.13.10.25.6.23.23						0,00						0,00
ИТОГО по мероприятию		37 291,66				0,00						0,00
Проектирование и реконструкция (ИП-44) ФАП 6-23 в с. Березовка с установкой резервуара для хранения воды (для заливки с. ф.д. 6-23)		637,59				0,00						0,00
ИТОГО по мероприятию		637,59				0,00						0,00
Проектирование и установка «коммунально-бытового аппарата» (резервуар или бак) на ФАП-6 (ИП) в с. Березовка		11 018,33				0,00						0,00
ИТОГО по мероприятию		11 018,33				0,00						0,00
Проектирование и установка «коммунально-бытового аппарата» (резервуар или бак) на ФАП-6 (ИП) в с. Березовка		6 650,83				0,00						0,00
ИТОГО по мероприятию		6 650,83				0,00						0,00
Проектирование и установка «коммунально-бытового аппарата» (резервуар или бак) на ФАП-6 (ИП) в с. Березовка		16 626,67				0,00						0,00
ИТОГО по мероприятию		16 626,67				0,00						0,00
Проектирование и установка «коммунально-бытового аппарата» (резервуар или бак) на ФАП-6 (ИП) в с. Березовка		1 165 223,34				0,00						0,00
ИТОГО по мероприятию		1 165 223,34				0,00						0,00
Проектирование и установка «коммунально-бытового аппарата» (резервуар или бак) на ФАП-6 (ИП) в с. Березовка		58 211,67				0,00						0,00
ИТОГО по мероприятию		58 211,67				0,00						0,00
Проектирование и установка «коммунально-бытового аппарата» (резервуар или бак) на ФАП-6 (ИП) в с. Березовка		979,17				0,00						0,00
ИТОГО по мероприятию		979,17				0,00						0,00
Проектирование и установка «коммунально-бытового аппарата» (резервуар или бак) на ФАП-6 (ИП) в с. Березовка		1 331,67				0,00						0,00
ИТОГО по мероприятию		1 331,67				0,00						0,00
Проектирование и установка «коммунально-бытового аппарата» (резервуар или бак) на ФАП-6 (ИП) в с. Березовка		9 115,15				0,00						0,00
ИТОГО по мероприятию		9 115,15				0,00						0,00

Наименование мероприятия, объекта	Наименование исполнителя	Утвержденная смета на 2021 год (млн руб. НДС)	Акт о приеме-передаче в эксплуатацию оборудования, установленного на объекте	Акт о приеме-передаче работ КС-2, смета-фактура и материалы, находящаяся на объекте (при наличии)			Акт о приеме-передаче в эксплуатацию оборудования, установленного на объекте	Акт о приеме-передаче КС-3			Акт о приеме-передаче КС-3, КС-13 (либо КС-14)		
				номер	дата	стоимость по акту, тыс.руб. без НДС		номер	дата	стоимость по акту	номер	дата	стоимость по акту
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Строительство ТП №443													
Итого по мероприятию		8 735,00				0,00							0,00
Проектирование и строительство КВ 10 кВ ЕС													
Космическая ул. 5, 10 – ПЗ-13													
Итого по мероприятию		10 893,67				0,00							0,00
Проектирование и строительство ВЗ-10кВ для резервного и снабжения «Центральных котельных»													
Итого по мероприятию		9 555,00				0,00							0,00
Проектирование и строительство ДЗП-6 кВ от НС «Хасмисовская» до ф. 6-8-АП, ф. 6-2-АП													
Итого по мероприятию		28 850,00				0,00							0,00
Проектирование и строительство ДЗП-6 кВ от ПС «Хасмисовская» до ф. 6-15-АП, ф. 6-27-АП													
Итого по мероприятию		28 850,00				0,00							0,00
Проектирование и строительство ВЗ-6 кВ от ПС «Хасмисовская» до ф. 6-15-АП, ф. 6-27-АП													
Итого по мероприятию		11 833,33				0,00							0,00
Проектирование и строительство ВЗ-6 кВ от ПС «Хасмисовская» до ф. 6-15-АП, ф. 6-27-АП													
Итого по мероприятию		101 300,34				112 997,07				49 271,33			135 736,30
Модернизация АСУ ТУ путем внедрения информационно-графиковых диспетчерских систем для электросетей 6-10 кВ	МОДУС-СИМР-О		3	08000000009	31.03.2021	1 486,50	9-11	с КС001812 по КС001814	31.03.2021	1 486,50			
				12	30.04.2021	1 137,50		с КС001831 по КС001833	30.04.2021	1 137,50			
				29	31.05.2021	997,00		с КС001874 по КС001876	30.06.2021	1 606,53			
				26	31.08.2021	1 487,00		с КС002000 по КС002002	31.08.2021	2 484,00			
				21	30.06.2021	731,33		с КС002033 по КС002035	31.10.2021	1 990,00			
				20	30.05.2021	875,00		с КС002079 по КС002081	31.12.2021	3 724,00			
				37	31.10.2021	1 990,00							
				49	31.12.2021	2 734,00							
						12 438,33				12 438,33			0,00
Итого по мероприятию		20 771,67				12 438,33				12 438,33			0,00

000552

Наименование мероприятия, объекта	Пакетные/Системы	Утвержденная ДРЖ на 2011 год стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Де погашены в оборотно- сальдовой карточке на счету 08	Акт о приеме выполненных работ КС-2, смет-фактура и товарная накладная ил. заказ-накладная на материалы (при наличии)			Акт о приеме-передаче ОС-3, ОС-14														
				номер	дата	Стоимость по акту, тыс.руб, без НДС															
Модернизация системы хитрой посуды лазероборезные	КС-С		1, 2	5	6	7	8	Акт о приеме-передаче ОС-3	номер	дата	Стоимость по акту	номер	дата	Стоимость по акту							
				1475	08.06.2021	1 216,16									9	10	11	12	13	14	
				212	25.06.2021	1 138,07									001872	08.05.2021	1 216,16				
				255	25.07.2021	696,53									001965	30.06.2021	3 575,89				
				312	25.08.2021	1 273,32									002008	31.07.2021	3 756,72				
				357	25.09.2021	1 310,59									002011	31.08.2021	7 744,30				
				415	25.10.2021	1 272,44									002012	30.09.2021	4 587,36				
				454	25.11.2021	739,21									002031	31.10.2021	4 939,29				
				89	25.02.2021	73,59									002050	30.11.2021	4 794,72				
				115	25.04.2021	189,40									002068	31.12.2021	2 298,61				
				156	25.05.2021	204,37															
				197	25.06.2021	61,64															
				256	25.07.2021	105,98															
				315	25.08.2021	489,98															
				352	25.09.2021	182,47															
				412	25.10.2021	77,71															
447	25.11.2021	177,73																			
502	25.12.2021	189,11																			
284	25.03.2021	65,99																			
535	25.05.2021	143,08																			
736	25.06.2021	1 565,59																			
875	25.07.2021	4 422,36																			
999	25.08.2021	5 748,74																			
1136	25.09.2021	3 081,07																			
1215	25.10.2021	2 703,61																			
1419	25.11.2021	2 730,29																			
1531	25.12.2021	1 182,26																			

Цели использования земельных участков, объекты	Наименование земельных участков	Утвержденная стоимость, тыс. руб. (без НДС)	№ позиции в оборотно-сальдовой ведомости по счету 08	Акт о приеме выполненных работ КС-2, с учетом фактуры с указанием количества и наименования материалов (без начислено)				Де покори- сальдова- ведомости по счету 01	Акт о приемосдаче (КС-3)				Стоимость по акту			
				номер	даты	Стоимость по акту, тыс.руб. без НДС	номер		даты	Стоимость по акту						
											5	6		7	8	9
СКЗК (Материалы)	СКЗК (Материалы)	35 427,50	93, 95-98	Б/н	25.03.2021	1 010,27										
				Б/н	25.04.2021	26,01										
				Б/н	25.05.2021	706,70										
				Б/н	25.06.2021	322,87										
				Б/н	25.07.2021	299,70										
				Б/н	26.07.2021	298,24										
				Б/н	25.08.2021	233,35										
				Б/н	25.09.2021	415,23										
				Б/н	25.10.2021	905,53										
				Б/н	25.11.2021	647,50										
СКЗК (Служба электрических работ)	СКЗК (Служба электрических работ)	35 427,50	93, 95-98	Б/н	25.12.2021	927,24										
				Б/н	30.04.2021	6,83										
				Б/н	31.05.2021	53,57										
				Б/н	30.06.2021	14,90										
Итого по договору	Итого по договору	35 427,50	93, 95-98	Б/н	31.07.2021	14,81										
						36 833,99										0,00
Приобретение электротранспорта и спецтехники	Приобретение электротранспорта и спецтехники	22 437,50	93, 95-98													0,00
						0,00										
ПОДСТАВКИ ТРАНСФОРМАТОРНЫЕ ТП-630, ТП-635	ПОДСТАВКИ ТРАНСФОРМАТОРНЫЕ ТП-630, ТП-635		93, 95-98	1	05.02.2021	2 650,00										
						140,00										
ПОДСТАВКИ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ РП-3748	ПОДСТАВКИ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ РП-3748		93, 95-98	Р123	22.12.2021	24 849,99										2 760,00
						88,00										
ПОДСТАВКИ ТРАНСФОРМАТОРНЫЕ ТП-3748	ПОДСТАВКИ ТРАНСФОРМАТОРНЫЕ ТП-3748		93	1	29.01.2021	666,67										666,67
ПОДСТАВКИ ТРАНСФОРМАТОРНЫЕ ТП-3747	ПОДСТАВКИ ТРАНСФОРМАТОРНЫЕ ТП-3747		94	2	29.01.2021	616,57										616,57
ПОДСТАВКИ ТРАНСФОРМАТОРНЫЕ ТП-15	ПОДСТАВКИ ТРАНСФОРМАТОРНЫЕ ТП-15		85	1	01.01.2021	497,56										519,56
ПОДСТАВКИ ТРАНСФОРМАТОРНЫЕ ТП-3747	ПОДСТАВКИ ТРАНСФОРМАТОРНЫЕ ТП-3747		87	2	15.01.2021	800,00										822,00

Наименование мероприятия, объекта	Наименование исполнителя	Уточненная РЭЖ на 2021 год, стоимость, тыс. руб. (без НДС)	№ позиции в оборотно-сальдовой ведомости по счету 08	Акт о приеме-передаче объектов КС-3, с/с				№ позиции в оборотно-сальдовой ведомости по счету 01	Акт о приеме-сдаче ОС-3				Акт о приеме-передаче ОС-1, ОС-1а (либо КС-1а)			
				номер	дата	Сумма по акту, тыс. руб. без НДС	лист		номер	дата	Сумма по акту	лист	номер	лист	Сумма по акту	лист
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14			
Наименование мероприятия, объекта	УСТАНОВКА ТРАНСФОРМАТОРНОЙ ПИ-744		88	3	18.01.2021	758,33	14				004814	18.01.2021	760,33			
	УСТАНОВКА ТРАНСФОРМАТОРНОЙ ПИ-88		91	6-76-20	15.01.2021	20,00	22				0043866	15.01.2021	20,00			
	УСТАНОВКА ТРАНСФОРМАТОРНОЙ ПИ-1522		86	2	19.03.2021	125,00	24				004889	19.03.2021	147,00			
	ОБМОНТАЖ ТРАНСФОРМАТОРНОЙ ПОДСТАНЦИИ		81-82, 110	P123	22.12.2021	1 610,90	28				005355	22.12.2021	1 810,00			
	ТРАНСФОРМАТОР ТБ4-400		103	92836832	01.12.2021	8,90	27				005365	01.12.2021	8,90			
	УСТАНОВКА ТРАНСФОРМАТОРНОЙ ПИ-93		99	6-76-20	15.01.2021	20,00	25				004830	15.01.2021	20,00			
	УСТАНОВКА ДВУХ ТРАНСФОРМАТОРНОЙ ПИ-505		83	000028	01.07.2021	400,00	26				005079	01.07.2021	400,00			
	УСТАНОВКА ТРАНСФОРМАТОРНОЙ ПИ-1351		99	15	09.07.2021	575,00	25				005068	09.07.2021	397,00			
	УСТАНОВКА ТРАНСФОРМАТОРНОЙ ПИ-5750		89	1	14.01.2021	716,67	31				004796	14.01.2021	758,67			
	УЧАСТОК ЗЕМЕЛЬНЫЙ		104, 105	1	01.02.2021	520,00	1,2				004824	01.02.2021	564,00			
	УЧАСТОК ЗЕМЕЛЬНЫЙ		106	1	19.03.2021	44,00	3				004825	19.03.2021	41,90			
	УЧАСТОК ЗЕМЕЛЬНЫЙ		107	1	05.02.2021	200,00	4				004828	05.02.2021	222,00			
	УЧАСТОК ЗЕМЕЛЬНЫЙ		109	000027	01.07.2021	22,00	6				005078	01.07.2021	122,80			
	УЧАСТОК ЗЕМЕЛЬНЫЙ		108	16	09.07.2021	1,00	5				005067	09.07.2021	23,00			
ЛИНИИ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ		4	168	11.11.2021	4 182,42	85				005255	11.11.2021	4 504,42				
ЛИНИИ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ		6	6-76-20	15.01.2021	20,00	35				004805	15.01.2021	20,00				
ЛИНИИ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ		11, 62-66, 79, 80	2	19.02.2021	548,92	61-74				004877	19.02.2021	721,92				
ЛИНИИ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ		24	3	07.07.2021	85,33	76				005066	07.07.2021	105,33				

Наименование мероприятия, объекта	Инициаторы и исполнители	Утвержденная ГРЗ на 2021 год, стоимость монтажных работ, тыс. руб. (без НДС)	№ позиции в оборотно-сальдовой книжке по счету 08	Акт о приеме-передаче работ КС-2, счета-фактура и товарный чек/акты на заказанные материалы (при наличии)			№ позиции в оборотно-сальдовой книжке по счету 01	Акт о приеме-передаче ОС-3				Акт о приеме-передаче ОС-1, ОС-1а (либо ОС-1а)		
				номер	дате	Стоимость по акту, тыс.руб. без НДС		номер	дате	Стоимость по акту	номер	дате	Стоимость по акту	
Линии электропередачи	Сибком"		24	1	09.03.2021	50,00	75	004925	01.03.2021		004925	01.03.2021	72,00	
						22,00								
Линии электропередачи	Сибком"	42-56, 71-74		8123	22.12.2021	19 741,31	82-106	005331-005346, 005334-005358-	23.12.2021		005334-005358-	23.12.2021	20 159,51	
						418,00								
Линии электропередачи	Сибком"		33	1	28.03.2021	165,07	66	004887	28.03.2021		004887	28.03.2021	166,67	
			8, 9	92304927 3050009717	01.12.2021	87,36	86, 87	005281-005292	01.12.2021		005281-005292	01.12.2021	87,26	
Линии электропередачи	ХЕЛС		7, 10	6-74-39	13.01.2021	40,00	47, 48	004821-004872	13.01.2021		004821-004872	13.01.2021	40,00	
			35-58, 76	1	29.01.2021	246,00	50-54	004874-004831	29.01.2021		004874-004831	29.01.2021	270,00	
Линии электропередачи	ПРОМСТРОЙ-П		39-41, 77, 78	2	29.01.2021	305,00	55-60	004833-0214838	29.01.2021		004833-0214838	29.01.2021	300,00	
			5	6-75-29	13.01.2021	30,00	49	004823	13.01.2021		004823	13.01.2021	20,00	
Линии электропередачи	СЗ "ПРОМСТРОЙ" Госэнерго		67	2	01.01.2021	47,34	32	004802	01.01.2021		004802	01.01.2021	60,24	
			111	3	01.01.2021	45,79	33	004803	01.01.2021		004803	01.01.2021	65,79	
Линии электропередачи	СЗ "ПРОМСТРОЙ" Госэнерго		68	4	01.01.2021	22,00								
			25,00			92,56	34	004804	01.01.2021		004804	01.01.2021	119,66	
Линии электропередачи	СЗ "ПРОМСТРОЙ" Госэнерго	57-61		42	01.03.2021	85,33	61-65	004881, 004883-004886	01.03.2021		004881, 004883-004886	01.03.2021	109,33	
			35-41, 79	15	09.07.2021	540,83	71-83	005069-005076	09.07.2021		005069-005076	09.07.2021	716,83	
Линии электропередачи	СЗ "ПРОМСТРОЙ-КАРАБИША" Госэнерго		21-23, 69	1	14.01.2021	116,67	29-31, 36	004792-004799	14.01.2021		004792-004799	14.01.2021	204,67	
						89,66		004800-004813	15.01.2021		004800-004813	15.01.2021	726,67	
Линии электропередачи	СЗ "ПРОМСТРОЙ-КАРАБИША" Госэнерго	12-16		2	15.01.2021	116,67	37-41	004815-004819	16.01.2021		004815-004819	16.01.2021	268,33	
			17-20, 75	3	16.01.2021	138,33	42-46							
Линии электропередачи	Итого по мероприятию	16 666,67					63 726,30						63 726,30	

Закончено: 2021 г. 2021 г.
Исполнитель: Ушаков Е.А.

**Ссылки на электронный адрес размещения обосновывающих расходы документов в
«Хранилище документов» регионального сегмента ЕИАС**

Месяц выполнения	Ссылки ЕИАС на акты выполненных работ и фото	Примечание
Инвестиционная программа		
Январь	Работы не производились	
Февраль	Работы не производились	
Март	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=d57a4cf4-797b-4938-a753-b22b0449dd80	
Апрель	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=76a66241-bbaa-4731-a5e4-c7783fb8ce89	
Май	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f8c76d04-db95-4d7b-a6ae-daa8554178d4	
Июнь	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=0ca3e2dc-8f07-46bc-86f7-fd62da1657f7 https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=8ce520a5-95cc-4ba4-9e2f-8fc1b6be20ab https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=ed5f8628-3b67-4b54-ae9f-f02b5fc38c6d	
Июль	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=cdb40534-fb56-416f-9d28-d1c874f621f5	
Август	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=c22ce795-266b-4ee8-9360-1dc2be2e0597	
Сентябрь	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=26d630d5-a5ab-49e5-a1b6-d4d6fbd32413	
Октябрь	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=e11c2f68-65c5-4b84-b19a-e83e52beaa84	
Ноябрь	https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=9668a60d-59f1-4e16-a24d-9b9ef508cf1a	
Декабрь		

Корректировка подконтрольных расходов 2020 года

Показатель	Ед. изм.	Значение
Установленный уровень подконтрольных расходов в 2019 г	тыс. руб.	
Установленный уровень подконтрольных расходов в 2020 г	тыс. руб.	
Фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации в 2020 г	у.е.	
Фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации в 2019 году	у.е.	
Индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах	%	
Фактические значения индекса потребительских цен в году 2020 года	%	
Коэффициент эластичности затрат по росту активов		
Корректировка подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00

Корректировка неподконтрольных расходов 2020 года

Показатель	Ед. изм.	Утверждено на 2020 г.	Фактические расходы за 2020 г.	Значение
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	70 546,35	70 261,10	-285,25
Водоснабжение, водоотведение, утилизация мусора	тыс. руб.			0,00
Теплоэнергия	тыс. руб.	420,25	254,75	-165,50
Плата за аренду имущества	тыс. руб.	151 091,54	100 817,00	-50 274,54
Налоги	тыс. руб.	31 577,87	41 674,67	10 096,80
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	51 523,57	42 933,06	-8 590,51
Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	3 515,00	3 515,00
Налог на прибыль	тыс. руб.	70 713,62	22 266,00	-48 447,62
Выпадающие п.87	тыс. руб.	60 480,45	60 480,45	0,00
Амортизация	тыс. руб.	0,00	42 469,81	42 469,81
Услуги ТСО	тыс. руб.	6 769,48	15 476,00	8 706,52
Итого по неподконтрольным расходам	тыс. руб.	443 123,13	400 147,84	-42 975,29

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности в 2020 году

Показатель	Ед. изм.	Значение
Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2020 год	тыс. руб.	2 002 293,83
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2020 год	тыс. руб.	1 884 434,47
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	117 859,36

Итоги корректировок 2020 год, подлежащих включению в НВВ 2022 года

Показатель	Условные обозначения	Ед. изм.	Значение корректировок	Учтено в смете на 2022 год	Перенесено на последующие периоды регулирования
Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	ΔPP_i	тыс. руб.	0,00		
Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	ΔNP_i	тыс. руб.	-42 975,29		
Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	тыс. руб.	44 491,88		
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	$\Delta НВВ_i^{сод}$	тыс. руб.	117 859,36		
Итого выпадающие	$B_i^{нн\partial}$	тыс. руб.	119 375,95		
Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год	$B_i^{коррИП}$	тыс. руб.	-8 450		
Исполнение решения Кемеровского областного суда от 12.07.2021 по делу № 3а-80/2021, с учетом исполнения решения Кемеровского областного суда от 31.05.2022 по делу № 3а-131/2022	$B_i^{распред}$	тыс. руб.	1 000 945,96		
ИПЦ 2021 г		тыс. руб.	6,00%		
ИПЦ 2022 г		тыс. руб.	4,30%		
Реконструкция при ТП за 2015-2017, 2019, 2020 гг.		тыс. руб.	42 243,23		
Итого выпадающие с учетом ИПЦ		тыс. руб.	1 208 867,38	271 430,44	937 436,93

Корректировка подконтрольных расходов 2021 года

Показатель	Ед. изм.	Значение
Установленный уровень подконтрольных расходов в 2020 г	тыс. руб.	1 301 095,63
Установленный уровень подконтрольных расходов в 2021 г	тыс. руб.	1 328 621,80
Фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации в 2021 г	у.е.	38 584,90
Фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации в 2020 году	у.е.	37 544,03
Индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах	%	6%
Фактические значения индекса потребительских цен в году 2021 года	%	6,70%
Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75
Корректировка подконтрольных расходов	тыс. руб.	3 485,38

Корректировка неподконтрольных расходов 2021 года

Показатель	Ед. изм.	Утверждено на 2021 г.	Фактические расходы за 2021 г.	Значение
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	73 870,14	74 865,32	995,18
Теплоэнергия	тыс. руб.	401,35	288,62	-112,73
Плата за аренду имущества	тыс. руб.	177 61,27	101 424,09	8 362,82
Налоги	тыс. руб.	33 797,04	35 406,89	1 609,85
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	52613,61	46 247,18	-6 366,43
Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	44 020,02	44 020,02
Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	1 868,00	1 868,00
Выпадающие п.87	тыс. руб.	62 466,35	62 466,35	0,00
Амортизация	тыс. руб.	0,00	81 902,44	81 902,44
Услуги ТСО	тыс. руб.	1 016 750,21	464 224,00	-552 496,21
Итого по неподконтрольным расходам	тыс. руб.	1 257 629,97	912 712,91	-344 917,06

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности в 2021 году

Показатель	Ед. изм.	Значение
Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2021 год	тыс. руб.	2 372 537,73
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2021 год	тыс. руб.	2 326 166,97
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	46 370,76

Итоги корректировок 2021 год, подлежащих включению в НВВ 2023 года

Показатель	Условные обозначения	Ед. изм.	Значение корректировок	Учтено в смете на 2023 год	Перенесено на последующие периоды регулирования
Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	ΔPP_i	тыс. руб.	3 485,38		
Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	ΔNP_i	тыс. руб.	-344 917,06		
Корректировка фактических расходов на выполнение обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии	ΔY	тыс. руб.	0,00		
Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	тыс. руб.	61 138,94		
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	$\Delta НВВ_i^{cod}$	тыс. руб.	46 370,76		
Исполнении предписания ФАС России от 23 04 2021 № 394/21		тыс. руб.	91 031,28		
Итого выпадающие	$B_i^{инд}$	тыс. руб.	142 890,71		
Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год	$B_i^{коррИП}$	тыс. руб.	-177 109,00		
Выпадающие расходы с предыдущего периода	$B_i^{распред}$	тыс. руб.	937 436,93		
Исполнении решения Кемеровского областного суда от 13.10.2022 по делу № 3а-212/2022, с учетом исполнения решения		тыс. руб.	209 298,39		

Показатель	Условные обозначения	Ед. изм.	Значение корректировок	Учтено в смете на 2023 год	Перенесено на последующие периоды регулирования
Кемеровского областного суда от 07.11.2023 по делу № 3а-358/2023					
ИПЦ 2022 г		тыс. руб.	4,30%		
ИПЦ 2023 г		тыс. руб.	6,00%		
Итого выпадающие с учетом ИПЦ		тыс. руб.	861 754,17	361 122,77	500 631,40

Корректировка подконтрольных расходов 2022 года

Показатель	Ед. изм.	Значение
Установленный уровень подконтрольных расходов в 2021 г	тыс. руб.	1 328 621,80
Фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации в 2022 г	у.е.	38 584,90
Фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации в 2021 году	у.е.	38 511,84
Индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах	%	6%
Фактические значения индекса потребительских цен в году 2022 года	%	13,80%
Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75
Коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц		1,06820087
Коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на 2022 год		0,99190000
Корректировка подконтрольных расходов	тыс. руб.	101 375,01

Корректировка неподконтрольных расходов 2022 года

Показатель	Ед. изм.	Утверждено на 2022 г.	Фактические расходы за 2022 г.	Значение
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	77 877,01	81 354,41	3 477,40
Теплоэнергия	тыс. руб.	260,32	302,88	42,56
Плата за аренду имущества	тыс. руб.	98 086,10	121 456,64	23 370,54
Налоги	тыс. руб.	43 042,97	2 838,27	-40 204,70
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	52 189,37	51 113,32	-1 076,05
Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	87 861,55	87 861,55
Налог на прибыль	тыс. руб.	22 266,00	25 916,00	3 650,00
Выпадающие п.87	тыс. руб.	90 643,63	90 643,63	0,00
Амортизация	тыс. руб.	148 036,29	230 193,64	82 157,35
Услуги ТСО	тыс. руб.	239 308,93	246 784,69	7 475,76
Итого по неподконтрольным расходам	тыс. руб.	771 710,62	938 465,03	166 754,41

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности в 2022 году

Показатель	Ед. изм.	Значение
Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2021 год	тыс. руб.	2 795 663,89
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2021 год	тыс. руб.	2 587 757,42
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	207 906,47

Итоги корректировок 2022 год, подлежащих включению в НВВ 2024 года

Показатель	Условные обозначения	Ед. изм.	Значение корректировок	Учтено в смете на 2024 год	Перенесено на последующие периоды регулирования
Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	ΔPP_i	тыс. руб.	101 375,01		
Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	ΔHP_i	тыс. руб.	166 754,41		
Корректировка фактических расходов на выполнение обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии	ΔY	тыс. руб.	0,00		
Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	тыс. руб.	87 214,04		
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	$\Delta НВВ_i^{cod}$	тыс. руб.	207 906,47		
Итого выпадающие	$B_i^{""}$	тыс. руб.	563 249,93		
Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год	$B_i^{коррИП}$	тыс. руб.			
Выпадающие расходы с предыдущего периода (с 2023 года)	$B_i^{распред}$	тыс. руб.	500 631,40		
ИПЦ 2023 г		тыс. руб.	6,00%		
ИПЦ 2024 г		тыс. руб.	7,20%		
Итого выпадающие с учетом ИПЦ		тыс. руб.	1 176 709,02	123 625,27	1 053 083,75

**Расчёт необходимой валовой выручки ООО «ГЭС» методом долгосрочной индексации
на долгосрочный период 2020-2024 гг. с учетом предписания ФАС России от 08.12.2023 № СП/105280/23**

№п/п	Показатель	Ед. изм.	Пересмотрено РЭК Кузбасса с учетом исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 № СП/105280/23				
			2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8
Расчёт коэффициента индексации							
1	ИПЦ	%		3,60%	4,30%	6,00%	7,20%
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%	6,00%
3	Количество активов	у.е.	35 085,33	37 358,26	37 943,37	38 584,90	38 738,51
4	Индекс изменения количества активов	%	-1,33%	6,48%	1,57%	1,70%	0,40%
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6	Итого коэффициент индексации			1,0212	0,9919	1,0090	1,0107
1. Расчёт подконтрольных расходов							
1.1.	Материальные затраты	тыс. руб.	734 763,96	750 308,73	744 258,69	755 456,24	819 462,29
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	7 180,51	7 332,42	7 273,30	7 382,73	8 008,23
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	727 583,45	742 976,31	736 985,39	748 073,51	811 454,06
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	170 044,79	173 642,29	172 242,14	174 833,56	189 646,34
	Среднесписочная численность	чел.	271,00	271,00	271,00	271,00	271,00
	Средняя заработная плата	руб./чел./мес.	52 289,30	53 395,54	52 964,99	53 761,86	58 316,83
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	393 396,15	401 718,90	398 479,68	404 474,90	438 744,05
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	357 790,87	365 360,35	362 414,30	367 866,91	399 034,44
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	24 114,31	24 624,48	24 425,92	24 793,41	26 894,04
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс. руб.	1 643,90	1 678,68	1 665,14	1 690,20	1 833,40
1.3.2.2.	Расходы на услуги введомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	1 389,01	1 418,39	1 406,96	1 428,12	1 549,12
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	7 290,97	7 445,22	7 385,19	7 496,30	8 131,42
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	299,51	305,84	303,38	307,94	334,03
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№п/п	Показатель	Ед. изм.	Пересмотрено РЭК Кузбасса с учетом исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 № СП/105280/23				
			2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	13 490,92	13 776,34	13 665,26	13 870,85	15 046,06
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	877,72	896,29	889,06	902,43	978,89
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	1 310,58	1 338,30	1 327,51	1 347,48	1 461,65
1.3.6.	Электроэнергия	тыс. руб.	504,23	514,90	510,75	518,43	562,35
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс. руб.	310,92	317,50	314,94	319,68	346,76
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс. руб.	8 487,53	8 667,09	8 597,21	8 726,55	9 465,91
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	2 890,73	2 951,88	2 928,08	2 972,14	3 223,95
ИТОГО полконтрольные расходы			1 301 095,63	1 328 621,80	1 317 908,59	1 337 736,84	1 451 076,63
2. Расчёт неподконтрольных расходов							
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	70 546,35	73 870,14	77 877,01	77 485,59	91 366,36
2.3.	Теплоэнергия	тыс. руб.	420,25	401,35	260,32	310,20	345,00
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	151 091,54	17 761,27	98 086,10	98 342,67	116 514,10
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс. руб.	31 577,87	33 797,04	43 042,97	38 377,32	2 635,77
2.5.1.	Плата за землю	тыс. руб.	219,00	205,18	138,11	263,84	375,64
2.5.2.	Налог на имущество	тыс. руб.	30 961,08	33 111,74	42 520,02	37 668,86	1 820,49
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	397,79	480,12	384,84	444,62	439,64
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	51 523,57	52 613,61	52 189,37	52 974,57	57 462,84
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	66,00	0,00
2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	70 713,62	0,00	22 266,00	1 868,00	25 916,00
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс. руб.	60 480,45	62 466,35	90 643,63	123 032,17	115 754,61
2.10.	Амортизация ОС	тыс. руб.	99 448,37	100 641,00	148 036,29	181 150,83	217 878,97
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	141 000,00	0,00	0,00	0,00
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)							
ИТОГО неподконтрольных расходов			535 802,02	482 550,76	532 401,68	573 607,34	627 873,65
3.	Приборы учета	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Экономия потерь по п. 34	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№п/п	Показатель	Ед. изм.	Пересмотрено РЭК Кузбасса с учетом исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 № СП/105280/23				
			2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8
5.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс. руб.	202 098,28	604 860,24	271 430,44	361 122,77	123 625,27
6. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества							
6.1.	Коэффициент надёжности и качества			0,013	0,000	0,00	0,00
6.2.	НВВ i-2 года	тыс. руб.		1 945 385,05	2 066 597,14	2 441 322,81	2 121 740,72
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества							
	Итого НВВ на содержание	тыс. руб.	27 601,20	25 290,01	0,00	0,00	0,00
	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс. руб.	2 066 597,14	2 441 322,81	2 121 740,72	2 272 466,95	2 202 575,55
	Итого НВВ на содержание без платы	тыс. руб.	1 996 050,79	2 367 452,67	2 043 863,71	2 194 981,36	2 111 209,19
7.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.				139 810,54	141 066,70
8.	Итого НВВ на содержание с РПП	тыс. руб.	2 066 597,14	2 441 322,81	2 121 740,72	2 412 277,49	2 343 642,25
8.1	Итого НВВ на содержание с РПП без платы ФСК	тыс. руб.	1 996 050,79	2 367 452,67	2 043 863,71	2 334 791,90	2 252 275,89
9. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях							
9.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	188,38	185,30	162,87	165,41	172,12
9.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	2 241,09	2 441,23	2 668,43	3 166,39	3 594,94
9.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс. руб.	422 180,04	452 358,89	434 614,25	523 743,90	618 758,54
10. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций							
10.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	6 769,48	819 377,84	239 308,93	708 986,86	354 592,33
10.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс. руб.	6 769,48	819 377,84	239 308,93	708 986,86	354 592,33
11.	Итого НВВ	тыс. руб.	2 495 546,66	3 713 059,54	2 795 663,90	3 645 008,25	3 316 993,12
12.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс. руб.	2 425 000,31	3 639 189,40	2 717 786,89	3 567 522,66	3 225 626,76

Таблица 2

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между
ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» и сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса.

Наименование ТСО	1 полугодие 2024					2 полугодие 2024								
	Сальдо-Перегек		Индивидуальный тариф		Сальдо-Перегек	Индивидуальный тариф		Оплата/Поступле ние	Индивидуальный тариф					
			Одноставочный, руб./кВт*ч	Ставка на содержание, тыс.руб./МВт*ме С		Ставка на потери, тыс.руб./МВ Т*ч	Оплата/Поступл ение		Энергия, тыс.кВт*ч	Мощность, МВт	Одноставочный, руб./кВт*ч	Ставка на содержание, тыс.руб./МВт*ме С	Ставка на потери, тыс.руб./М Вт*ч	
«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	0,00	0,00			0,00	0,00								0,00
«ЕвроЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	0,00	0,00			0,00	0,00								0,00
«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	1 417,85	0,40	22,153	10 984,313	3,700	-31 410,13	1 494,14	0,41	22,847	11 447,471	3,815			-34 136,27
«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)														
ПАО «Россети Сибирь» (Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527)	-834 255,00	-249,44	0,16	76,259	0,027	-137 013,40	-820 922,63	-246,06	0,17	78,369	0,028			-138 896,28
«Оборонэнерго» АО (Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»)	2 190,22	0,73	0,01	4,188	0,002	21,90	2 238,49	0,73	0,01	4,240	0,002			22,38
«Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00						0,00
«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	2 357,40	0,76	0,01	4,306	0,002	23,57	2 283,90	0,74	0,01	4,31	0,00			22,84
«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - Филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	-10 421,88	-3,83	0,44	166,654	0,074	-4 592,56	-10 423,46	-3,76	0,45	174,601	0,076			-4 733,17
«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - Филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00						0,00
«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00						0,00
«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00						0,00
«СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00						0,00
«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	-16 029,24	-4,10	0,11	62,351	0,019	-1 839,78	-15 769,30	-4,03	0,12	67,889	0,021			-1 970,74
«Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00						0,00
«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	270,00	0,14	0,01	2,703	0,002	2,70	270,00	0,14	0,01	2,756	0,002			2,70
«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00						0,00
«Электросетьсервис» ООО (ИНН «Электросетьсервис» ООО (ИНН «ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	2 154,77 12 788,58	1,03 3,69	0,01 0,01	2,892 4,816	0,002	21,55 127,89	2 209,27 12 425,34	0,92 3,75	0,01 0,00	3,338 4,594	0,002 0,002			22,09 124,25
«Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00						0,00
ООО «СибЭнергоСеть» (ИНН 4223127110)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00						0,00
ООО «Кузбассэнерго» (ИНН 4205395036)	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000			0,00
Итого поступление от ТСО	21 178,82	6,74	-111 838,01			197,61	20 921,14	6,69	-111 269,64					194,27
Итого отдача в ТСО	-860 706,11	-257,36				-174 855,87	-847 115,39	-253,85						-179 736,46