

ndO  
07.12.02, 24

**Региональная энергетическая комиссия Кузбасса**

**Экспертное заключение  
по материалам ООО «СибЭнергоСеть»,  
выполненное во исполнение решения  
Кемеровского областного суда от 01.12.2022 года  
по делу № За-331/2023, апелляционного определения  
Судебной коллегии по административным делам Пятого  
апелляционного суда от 20.12.2023 по делу № 66а-1882/2023**

**КЕМЕРОВО 2024 год**

## **Общая часть**

Решение Кемеровского областного суда от 20.09.2023 года по делу № 3а-331/2023, апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 20.12.2023 по делу № 66а-1882/2023 включает:

Признать недействующим со дня принятия постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 22.05.2023 № 49 «Об установлении необходимой валовой выручки ООО «СибЭнергоСеть» и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области-Кузбасса на 2022 год».

Обязать Региональную энергетическую комиссию Кузбасса принять нормативный правовой акт, заменяющий названное выше постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса признанное не действующим в течении одного месяца со дня вступления решения суда в законную силу.

### **1. Материальные расходы в части приобретения горюче-смазочных материалов.**

Из судебного решения по делу № 3а-331/2023 от 20.09.2023 года:

«По статье материальные расходы на приобретение горюче-смазочных материалов на транспорт для осуществления текущей деятельности Обществом было предложено включить в НВВ на 2022 год затраты в размере 1 038,77 тыс. руб. Одновременно заявлено о включении в НВВ расходов на оказание услуг по перевозке пассажиров (в целях выезда работников на объекты электросетевого хозяйства, а также доставки их с места работы до дома и обратно) в размере 1 800 тыс. руб., в состав которых не входят расходы на горюче-смазочные материалы.

РЭК Кузбасса расходы на приобретение горюче-смазочных материалов исключены из НВВ Общества, расходы на оказание услуг по перевозке пассажиров, которые по мнению регулирующего органа включают в себя расходы на горюче-смазочные материалы, снижены до 600 тыс. руб.

Судебные инстанции такой подход к определению расходов на приобретение горюче-смазочных материалов, исключенных из НВВ Общества как дублирующие без надлежащего экономического обоснования, признали не соответствующим требованиям законодательства в сфере ценообразования в электроэнергетике.

Повторно анализируя планируемые расходы Общества на приобретение горюче-смазочных материалов в их взаимосвязи с расходами на оказание услуг по перевозке пассажиров, РЭК Кузбасса пришла к выводу о достаточности для осуществления регулируемого вида деятельности средств на оказание услуг по перевозке пассажиров в размере 600 тыс. руб., основываясь на данных сайта «Яндекс

услуги/пассажирские перевозки/Киселевск» о стоимости перевозок автомобилем заправленным топливом (том 1 л.д. 119 оборот – 120, том 2 л.д. 34).

При этом, как следует из пояснений представителей административного ответчика и показаний свидетеля ФИО8, состоящей в должности начальника отдела ценообразования ОАО «Агентство энергетических экспертиз», использована минимальная цена предложения на услуги по перевозке пассажиров автомобилем заправленным топливом, имеющаяся на сайте Яндекс услуги/пассажирские перевозки/Киселевск» на дату составления экспертного заключения к оспариваемому постановлению.

С таким подходом органа регулирования к определению значения расходов суд не может согласиться.

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования 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.

Таким образом, названной нормой установлена обязательная очередность применения органом регулирования информации о ценах исходя из закрытого перечня источников такой информации.

При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность (пункт 31 Основ ценообразования).

В ходе рассмотрения дела стороной административного ответчика заявлено об отсутствии регулируемых цен, а также статистических данных о ценах на услуги по анализируемому виду пассажирских перевозок, однако доказательств того, что регулирующий орган не имел возможности применить какой-либо иной вид цен, из предусмотренных пунктом 29 Основ ценообразования, в числе которых рыночные, по причине отсутствия информации о таких ценах, не представлено, экспертное заключение регулирующего органа ссылок на такие обстоятельства не содержит.

Основания полагать использованную регулирующим органом в расчете цену предложения на услуги по перевозке пассажиров, размещенную на сайте «Яндекс

услуги/пассажирские перевозки/Киселевск», рыночной, при отсутствии иных сведений о сложившихся ценах, суду не названы, равно как не приведено положений законодательства, позволяющих применять в расчетах цены 2023 года (том 2 л.д. 34 – скриншот страницы сайта «Яндекс услуги»), которые не могли быть известны на дату принятия первоначального тарифного решения (декабрь 2021 года).

Таким образом исключение из НВВ Общества расходов на приобретение горюче-смазочных материалов вновь осуществлено в отсутствии надлежащего экономического обоснования.»

В составе тарифного дела предприятием предоставлены договоры на перевозку пассажиров (стр. 1279-1286). Регулирующим органом при принятии расходов по одному автомобилю учитывались следующие факторы:

- отсутствие необходимости выезда сотрудниками предприятия на производственные объекты для проведения плановых мероприятий, так как обслуживание и ремонт оборудования осуществляет подрядная организация;
- нахождение сотрудников непосредственно в офисе предприятия;
- местоположение административного арендуемого помещения в центре города Киселевск на ул. Дзержинского, дом 25.

Расходы по доставке сотрудников предприятия до офиса и обратно, законодательством не предусмотрены и являются экономически не обоснованными при осуществлении регулируемой деятельности. Такие расходы принимаются необходимыми при осуществлении производственной деятельности при нахождении промышленных зданий или участков в труднодоступных местностях.

Периодичность осуществления переездов административного персонала для осуществления контрольной функции нормативно не регламентирована. Регулируемым органом при учете затрат по перевозке пассажиров одним автомобилем предусмотрено с учетом дальности нахождения электросетевых объектов на территории региона.

При этом на основании содержания мотивировочной части судебного решения экспертами произведен анализ данных стоимости перевозки пассажиров с учетом затрат на горюче-смазочные материалы.

В отсутствие возможности проведения анализа по подпунктам 1-4 пункта 29 Основ ценообразования регулирующей орган использовал все возможные меры для установления рыночной цены на перевозку пассажиров на территории Кемеровской области-Кузбасса, а именно:

1. Письмом от 03.11.2023 № 3399-02 в адрес шести хозяйствующих субъектов, осуществляющих на территории Кемеровской области – Кузбасса был направлен запрос о предоставлении информации о стоимости услуг по перевозке пассажиров легковым автомобильным транспортом. Ответы на вышеуказанный предоставлены не были.

2. Провел собственное изучение рыночных цен о стоимости услуг по перевозке пассажиров в сети интернет. Результат представлен в Таблице 1.

Таблица 1

## Анализ рыночных цен о стоимости услуг по перевозке пассажиров

| № п/п | Наименование предприятия      | Марка автомобиля   | Вид услуги                   | Стоимость | Возможный пробег в месяц, км | Рабочие дни | Затраты      |               |       |
|-------|-------------------------------|--------------------|------------------------------|-----------|------------------------------|-------------|--------------|---------------|-------|
|       |                               |                    |                              |           |                              |             | Аренда, руб. | ГСМ           |       |
|       |                               |                    |                              |           |                              |             |              | Расходы, руб. | л     |
| 1     | Торавто Prokat                | Toyota Corolla     | аренда, сутки                | 1 600     | -                            | 247         | 395 200      | 204 800       | 5 461 |
| 2     |                               | Renault Logan      |                              | 1 500     |                              |             |              |               |       |
| 3     | Транспортная компания Персона | Skoda Octavia      | Перевозка пассажиров, руб/км | 27        | 1 852                        | -           | -            | -             | -     |
| 4     |                               | Volkswagen Polo    |                              | 27        |                              |             |              |               |       |
| 5     | ООО «ПАЗ-ЛИАЗ-Сервис»         | Различные варианты | Перевозка пассажиров, руб/км | 17        | 2 941,18                     | -           | -            | -             | -     |

Проведенный анализ показывает, что при оформлении аренды автомобиля существует возможность использования автомобиля круглосуточно в течении года в рабочие дни при 40-часовой рабочей недели. При этом, остается запас плановых средств на горюче-смазочные материалы более 200 000 руб., что составляет около 5500-6100 л в год (см. табл. 1).

Оформление договора на перевозку пассажиров, подразумевает использование исправного, заправленного автомобиля с водителем с возможностью осуществления поездок в год в размере 1852 км и 2 941 км.

3. На основании данных сайта ЕМИСС (redstat.ru) Федеральной службы государственной статистики Российской Федерации определена среднемесячная стоимость проезда на такси за 1 км по Кемеровской области за 2020 год в размере 22,94 руб./км. Далее, проведена индексация рассчитанной стоимости по индексам потребительских цен в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ от 30.09.2021 по 2021-2022 гг в размере 6% и 4,3%. Таким образом, экономически обоснованные плановые расходы на перевозку пассажиров готового к эксплуатации автомобиля с водителем по данным статистической информации с учетом индексации составляют  $22,94 * 1,06 * 1,043 = 25,36$  руб./км.

Следовательно, регулирующий орган своим решением по включению в НВВ предприятия на 2022 год расходов на осуществление перевозок пассажиров в сумме 600 тыс. руб. предусмотрел возможность передвижения пассажиров ежемесячно на расстояние в 1 972 км ( $600000/12/25,36$ ), в том числе возможность перемещения между г. Кемерово и г. Киселевск более 11 раз в месяц.

В условиях отсутствия нормативной основы для расчета необходимости передвижения административного персонала для проведения контрольных мероприятий рассчитанный плановый километраж является более чем достаточный.

Следовательно, материальные расходы в части приобретения горюче-смазочных материалов в составе НВВ предприятия на 2022 год остаются на прежнем уровне.

## **2. Услуги производственного характера в части расходов на техническое обслуживание электросетевого оборудования и оперативно-диспетчерское управление**

Из судебного решения по делу № За-331/2023 от 20.09.2023 года:

«В числе расходов, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, предусмотренных пунктами 17, 28 Основ ценообразования, Обществом на тарифное регулирование 2022 года заявлены расходы на оперативно-диспетчерское управление и оперативно – техническое обслуживание электросетевого имущества в сумме 27 604, 04 тыс. руб.

Регулирующим органом вышеуказанные расходы проверены посредством использования программного комплекса для составления и проверки сметных расчетов «Гранд-смета» и приняты в размере 5 619, 97 тыс. руб. исходя из запланированных административным истцом видов работ, значения уровня заработной платы, определенной в справочнике «Цены в строительстве» за август 2021 года, подготовленном Государственным автономным учреждением «Научно практический центр по ценообразованию и экспертизе Кузбасса», а также снижения численности персонала по оперативно-диспетчерскому управлению до 1 человека.

Судебными инстанциями итоговое значение расходов на оперативно-диспетчерское управление и оперативно – техническое обслуживание было признано экономически не обоснованным по причине использования РЭК Кузбасса значения средней заработной платы, отличной от указанной в применяемом ею источнике информации.

Дополнительно анализируя расходы по вышеуказанной статье затрат эксперты регулирующего органа на основании данных о средней заработной плате рабочего 4 разряда, размещенных в справочниках «Цены в строительстве», подготовленных Государственным автономным учреждением «Научно практический центр по ценообразованию и экспертизе Кузбасса» за период с января по ноябрь 2021 года, с применением индекса потребительских цен 2022/2021, определили среднюю заработную плату для последующего использования в расчетах в размере 37 945,38 руб. Применяя вышеуказанный размер средней заработной платы значение плановых затрат по статье «Расходы на оперативно-диспетчерское управление и оперативно – техническое обслуживание» определено равным 5 615, 40 тыс. руб. (том 1 л.д. 120 оборот – 122, том 2 л.д. 163 - 165).

Из представленного суду административным ответчиком расчета (том 2 л.д. 21), а также пояснений свидетеля ФИО8 следует, что годовая средняя заработная плата определена посредством вычисления ежемесячного среднего заработка за период с января по ноябрь 2021 года (11 месяцев), применения к этому значению индекса

потребительских цен и умножения на 12 месяцев, среднемесячная заработная плата получена путем деления размера годовой заработной платы на 12 месяцев. Такой подход к расчету средней заработной платы мотивирован отсутствием на дату принятия тарифного решения (декабрь 2021 года) справочника «Цены в строительстве» с аналитическими данными за декабрь 2021 года.

Возражая относительно произведенного РЭК Кузбасса расчета средней заработной платы, административный истец полагает его осуществленным произвольно, с чем суд находит возможным согласиться.

Экспертное заключение регулирующего органа не содержит ссылок на положения законодательства либо правила бухгалтерского учета, которыми предусмотрен используемый способ расчета средней заработной платы, в судебном заседании таковые также не названы.

Убедительных мотивов, по которым регулирующий орган при отсутствии необходимых данных для расчета был лишен возможности применить иные соответствующие требованиям тарифного законодательства источники информации о средней заработной плате, либо использовать данные за иной предшествующий период (например, 2020 год), не приведено. Вопреки позиции административного ответчика решение суда, во исполнение которого принят замещающий нормативный правовой акт, не содержит указания регулирующему органу использовать определенный источник информации для расчета затрат по анализируемой статье.

Также следует отметить, что при расчете средней заработной платы регулирующим органом приняты данные об уровне оплаты труда рабочего четвертого разряда для организаций всех форм собственности жилищно-коммунальной отрасли за июнь 2021 года не соответствующие указанным в использованном им источнике - справочнике «Цены в строительстве» ГАУ «Научно-практический центр по ценообразованию и экспертизе Кузбасса» (том 1 л.д. 202 - 205). Применение такого значения в расчете средней заработной платы безусловно влияет на итоговый вывод о размере плановых расходов на оперативно-диспетчерское управление и оперативно – техническое обслуживание электросетевого имущества, поскольку участвует в определении стоимости каждого вида таких работ (том 1 л.д. 126 оборот – 140).

С учетом изложенного рассчитанные РЭК расходы на оперативно-диспетчерское управление и оперативно – техническое обслуживание электросетевого имущества, подлежащие включению в состав необходимой валовой выручки организации на 2022 год, участвующей в установлении тарифов, нельзя признать экономически обоснованными.»

Выдержка из мотивировочной части судебного решения по делу № За-186/2022 от 01.12.2022 года:

«РЭК Кузбасса осуществлен пообъектный анализ расходов на оперативно-техническое обслуживание всех энергообъектов административного истца исходя из представленных им локальных сметных расчетов, а также расходов на оперативно-

диспетчерское управление, что отражено в экспертном заключении (том 1 л.д. 214-250, том 2 л.д. 1).

Как следует из отзыва на административного искомое заявление (том 14 л.д. 181-184) и пояснений допрошенного в качестве свидетеля заместителя начальника отдела по ценообразованию в электроэнергетике ОАО «Агентство энергетических экспертиз» Михеевой Е.В., при определении экономической обоснованности расходов на оперативно-техническое обслуживание, ею проведен расчет затрат на заявленные виды работ исходя из анализа представленных Обществом обосновывающих документов, исключены ремонтные виды работ и работы неопределенного характера. Расходы определены сметным путем посредством использования программного комплекса для составления и проверки сметных расчетов «Гранд-смета». Расходы на оплату труда определены по данным справочника «Цены в строительстве» за август 2021 ГАУ «Научно практический центр по ценообразованию и экспертизе Кузбасса», находящегося в свободном доступе, где содержатся сведения о средней заработной плате организаций ЖКХ, исходя из оплаты рабочего 4 разряда, с применением индекса потребительских цен 2022/2021 – 4,3% и далее умножались на трудозатраты, заявленные предприятием.

С примененным подходом органа регулирования, в том числе, по порядку определения оплаты труда подрядной организации, суд соглашается. Доказательств необоснованного исключения какого-либо вида работ административным истцом не представлено, доводы о необходимости применения при расчете оплаты труда подрядной организации Ведомственных укрупненных единичных расценок (ВУЕР) (том 16 л.д. 59-61) ошибочны.

Действительно, Министерством энергетики Российской Федерации в письме от 25 августа 2003 года № ИЮ-5313 «О нормативно-технических документах» предприятиям и организациям электроэнергетики рекомендовано использование при урегулировании взаимоотношений с региональными энергетическими комиссиями по вопросам обоснования затрат на частичное и полное восстановление объектов электроэнергетики нормативно-технических документов, принятых Минэнерго СССР, Минтопэнерго России и РАО «ЕЭС России», в числе которых Ведомственные укрупненные единичные расценки (ВУЕР). Тем самым применение указанных нормативно-технических документов, как следует из содержания письма, не является обязательным.

Соответственно, использование РЭК Кузбасса 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. 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 подрядной организации ООО «Компания СибЭнергоРесурс», исходя из вида осуществляемых по договору № 17.21 от 1 апреля 2021 года работ и основного вида деятельности данного юридического лица 35.12.2 (Технологическое присоединение к распределительным электросетям), относящегося к классификационной группировке видов экономической деятельности «Жилищно-коммунальное хозяйство» (приказ Минстроя России от 27 апреля 2016 года № 286/пр).»

При проведении дополнительного анализа регулирующим органом использовались данные справочника «Цены в строительстве» при определении средней заработной платы в расчетах сметной документации на выполнение оперативно-технического обслуживания и оперативно-диспетчерского управления подрядной организации как соответствующие положениям пункта 29 Основ ценообразования.

В связи с вышеизложенным, экспертами проведен дополнительный анализ размера средней заработной платы работника подрядной организации. При этом, в соответствии с положениями статьи 139 Трудового Кодекса РФ расчет средней заработной платы производится за 12 месяцев 2021 года по данным, представленным в справочниках «Цены в строительстве» как оплата труда, установленная для рабочих, занятых на ремонтно-строительных работах в организациях жилищно-коммунальной отрасли с нормальными условиями труда при 40-часовой рабочей недели. Таким образом, рассчитана средняя заработная плата должна составлять 36 451 руб., а с учетом ИПЦ 2022/2021 в размере 4,3% – 38 018,39 руб.

В приложении 1 представлен произведенный расчет расходов по объектам электросетевого хозяйства с указанием регламентных операций на плановый период. При проведении расчета остальные показатели остаются на прежнем уровне, как подтвержденные обоснованными решением судебного органа.

Таблица 2

Расчет стоимости чел./час трудозатрат электромонтера

| Период          | СЗП Цены в строительстве | ФОТ на 2022 | Стоимость ч/часа при годовых трудозатратах 1973 |
|-----------------|--------------------------|-------------|---|
| январь          | 35 785,00                | 456 220,72  | 231,23  |
| февраль         | 35 914,00                |             |   |
| март            | 36 043,00                |             |   |
| апрель          | 36 173,00                |             |   |
| май             | 36 303,00                |             |   |
| июнь            | 36 434,00                |             |   |
| июль            | 36 487,00                |             |   |
| август          | 36 604,00                |             |   |
| сентябрь        | 36 732,00                |             |   |
| октябрь         | 36 857,00                |             |   |
| ноябрь          | 36 978,00                |             |   |
| декабрь         | 37 102,00                |             |   |
| Средняя по году | 36 451,00                |             |   |

Таблица 3

Свод затрат на техническое обслуживание арендованного имущества  
ООО «СибЭнергоСеть» на 2022 год

| № п/п | Наименование обслуживаемой территории  | Общая сметная стоимость предприятия, тыс. руб. | Экономически обоснованная стоимость, тыс. руб. |
|-------|--|--|--|
| 1     | Оперативно-техническое обслуживание ПС 35/6 кВ "Октябринская"  | 2 771,96                                       | 1 158,86                                       |
| 2     | Оперативно-техническое обслуживание оборудования ООО "Энерджигруп" (г. Кемерово, пр-т Кузнецкий 33)  | 690,23   | 433,62   |
| 3     | Оперативно-техническое обслуживание оборудования АО "Кузбасская птицефабрика"                        | 888,50   | 437,37   |
| 4     | Оперативно-техническое обслуживание оборудования ООО "Птицефабрика Инская"                           | 249,12   | 115,14   |
| 5     | Оперативно-техническое обслуживание оборудования ООО "ППФ Снежинская"                                | 313,63   | 169,78   |
| 6     | Оперативно-техническое обслуживание трансформаторных подстанций ООО "ЭНЕРДЖИГРУПП"                   | 178,20   | 88,41  |
| 7     | Оперативно-техническое обслуживание линий электропередач ООО "СЭТ-42"                                | 210,65   | 95,33  |
| 8     | Оперативно-техническое обслуживание оборудования ООО "Боровково"                                     | 869,30   | 483,29   |
| 9     | Оперативно-техническое обслуживание ЛЭП 0,4 пгт. Краснобродский пос. Артышта                         | 292,34   | 149,63   |
| 10    | Оперативно-техническое обслуживание оборудования электросетевого хозяйства ООО "Шахта Грамотеинская" | 2 631,27                                       | 1 389,47                                       |
| 11    | Оперативно-техническое обслуживание оборудования ООО "КЗГО"  | 67,54  | 43,34  |
| 12    | Оперативно-техническое обслуживание оборудования ООО "Аквилон"                                       | 641,57   | 286,76   |
| 13    | Оперативно-техническое обслуживание ЛЭП/П-6 кВ (Айкхофф Сибирь)                                      | 212,06   | 91,56  |
| 14    | Оперативно-техническое обслуживание оборудования электросетевого оборудования ТЦ "Калина"            | 181,83   | 87,68  |
| 15    | Оперативно-диспетчерское управление  | 17 405,84                                      | 593,09   |
|       | Всего на осуществление оперативно-технического обслуживания и оперативно-диспетчерского управления   | 27 604,04                                      | 5 623,32                                       |

Таким образом, общий размер плановых расходов на осуществление оперативно-технического обслуживания и оперативно-диспетчерского управления сформировались в сумме 5 623,32 тыс. руб. (ранее составляла 5 616,40 тыс. руб.), что больше ранее рассчитанного экспертами планового размера указанных расходов на 6,92 тыс. руб.

Таким образом, общий размер расходов по статье «Услуги производственного характера» предприятия на 2022 год составляет 6 484,39 тыс. руб., что отражено в таблице 4.

Таблица 4

## Анализ расходов на услуги производственного характера на 2022 год

| Контрагент          | Вид работ, услуг                                 | Реквизиты договора                 | Сумма, заявленная пред-ем | Сумма эксперта | Примечание   |
|---------------------|--|------------------------------------|---------------------------|----------------|--|
| ООО "СибЭнергоУчет" | Техобслуживание системы КУЭ                      | Договор № 20/10-2020 от 20.10.2020 | 872,18                    | 578,82         | Конкурсной док-и нет, принято в части трудозатрат инженера+отчисления, п. 29 абз.5                                   |
| ООО "Компания СЭР"  | Обслуживание пожарной сигнализации               | Договор от 23.10.2020 № 201023/2   | 110,14                    | 99,12          | Конкурсной док-и нет, исключен коэффициент удаленности, п.29 Основ применен абз. 5                                   |
| ООО "Компания СЭР"  | Обслуживание оборудования систем видеонаблюдения | Договор № 201023/1 от 23.10.2020   | 183,13                    | 183,13         | Конкурсной док-и нет, п. 29 абз.5  |
| ИП Заика Е.Н.       | Мойка а/м  | Договор от 26.10.2020 б/н          | 45,6                      | 0              | Приложен прайс, комплекс раз в неделю 2 а/м, в договоре на перевозку пассажиров отсутствует формулировка о мойке а/м |
| ИП Стукалов А.В.    | Техобслуживание а/м                              | Договор от 27.10.2020 № 14/20      | 382,14                    | 0              | Прайс, расчета услуг нет, договор не содержит обязанности проведения ТО  |
| ООО "Компания СЭР"  | ТО и ОДУ энергообъектов                          | Договор от 01.11.2020              | 27<br>604,05              | 5 623,32       | Пересмотрены сметы, приложение 3   |
| Итого               |  |                                    | 29<br>536,37              | 6 484,39       |  |

Внесенные в таблицу 4 изменения в соответствии с Решением Кемеровского областного суда от 20.09.2023 года по делу № 3а-331/2023, апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 20.12.2023 по делу № 66а-1882/2023 в НВВ ООО «СибЭнергоСеть» на 2022 год отражены в составе расчета необходимой валовой выручки ООО «СибЭнергоСеть» на 2022 год методом экономически обоснованных расходов и представлены в Приложении 2 настоящего экспертного заключения.

### 3. Расходы на ремонт основных средств

Из судебного решения по делу № За-331/2023 от 20.09.2023 года:

«Расходы на ремонт основных средств, предложенные Обществом к включению в НВВ на 2022 год, были снижены регулирующим органом до 7 526, 66 тыс. руб. без НДС (том 2 л.д. 53 - 54).

Разногласия по данной статье затрат возникли в связи с исключением расходов на ремонт объектов ТП (ЦТП) 10/0,4 кВ ООО «ЭнерджиГрупп» (в части КЛ-10 кВ), ПС 35/6 кВ «Вентиляторная» ш. Грамотеинская, КЛ 10 кВ, Ф10-14-А ТЦ Калина, и поскольку экономического обоснования к тому приведено не было, примененное регулирование в указанной части было признано осуществленным с нарушением законодательства в области электроэнергетики.

Согласно экспертному заключению РЭК Кузбасса и дополнению к нему, оснований для увеличения НВВ предприятия на 2022 год в части расходов на капитальный ремонт по результатам дополнительного анализа не установлено, поскольку ООО «СибЭнергоСеть» документов, подтверждающих выполнение ремонтных работ, в орган регулирования по итогам 2022 года не представило, по состоянию на 2023 года Общество не соответствует критериям территориальных сетевых организаций, перечисленные объекты электросетевого хозяйства в 2023 году вошли в состав электросетевого комплекса других территориальных сетевых организаций, кроме того, ремонт, согласно условиям договоров аренды, является обязанностью арендодателей (собственников) (том 1 л.д. 123, том 2 л.д. 163 – 165).

Из письменного отзыва административного ответчика и пояснений его представителей в судебном заседании также следует, что расходы на ремонт спорных объектов электросетевого хозяйства не были приняты также по основанию ненадлежащего оформления документов, подтверждающих необходимость ремонтных работ (том 1 л.д. 21 – 28).

Анализируя изложенное, следует отметить, что Основы ценообразования предусматривают включение в необходимую валовую выручку в числе расходов, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, расходы на ремонт основных средств (подпункт 5 пункта 18 Основ ценообразования). Такие расходы определяются с учетом нормативов расходов (с учетом их индексации) на ремонт основных средств, утверждаемых соответственно Министерством энергетики Российской Федерации и Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», и ценами, указанными в пункте 29 Основ ценообразования (пункт 25 Основ ценообразования).

Представленными в материалы дела договорами аренды объектов электросетевого хозяйства определено следующее: арендатор (ООО «СибЭнергоСеть») обязан осуществлять за свой счет текущий и по согласованию с арендодателем капитальный ремонт имущества, стоимость ремонтных работ арендатору не возмещается и становится собственностью арендодателя (пункт 2.2.4

договора аренды имущества № 071020/ШГ от 7 октября 2020 года – том 2 л.д. 166 - 173); арендатор обязан в течение всего срока действия договора поддерживать имущество в исправном техническом состоянии в соответствии с требованиями Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей, Правил устройства электроустановок, Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей, обеспечивать его сохранность, на арендатора возлагается обязанность по текущему содержанию имущества и поддержанию его надлежащего технического состояния, арендатор вправе привлекать для технического обслуживания и ремонта имущества специализированные организации (пункты 5.4.4, 4.1, 5.3.1 договора аренды № 4.20 от 15 октября 2020 года – том 2 л.д. 185 – 191, пункты 5.4.4, 5.3.1 договора аренды № 051020/1 от 5 октября 2020 года – том 2 л.д. 204 – 208); общая стоимость проведенных в расчетном периоде арендатором затрат на улучшение имущества (в том числе неотделимые улучшения имущества и необходимых расходуемых в процессе его эксплуатации оборудования, зап.частей, принадлежностей и др.) и предварительно согласованных с арендодателем, осуществляется за счет арендатора (пункт 2.7 договора аренды № 051020/1 от 5 октября 2020 года).

При таких данных то обстоятельство, что по условиям договоров аренды имущества арендодатель отвечает за недостатки переданного в аренду имущества (пункт 2.3 договора аренды имущества № 071020/ШГ от 7 октября 2020 года – том 2 л.д. 166 - 173), компенсирует предварительно согласованные затраты на капитальный ремонт (пункт 2.7 договора аренды № 4.20 от 15 октября 2020 года – том 2 л.д. 185 – 193), осуществляет сверхку затрат, подтверждающих произведенные арендатором затраты на улучшение имущества, которое должно быть возвращено по окончании срока аренды арендодателю со всеми произведенными неотделимыми улучшениями (пункты 2.7, 3.5 договора аренды № 051020/1 от 5 октября 2020 года том 2 л.д. 204 - 208) не может являться безусловным основанием для отказа административному истцу во включении расходов на ремонт в расчет тарифа, поскольку согласно Приказу Минэнерго России от 25 октября 2017 года № 1013 «Об утверждении требований к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок «Правила организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики», на субъектов электроэнергетики, к которым в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» относятся сетевые организации, возлагается обязанность по текущим и капитальным ремонтам электросетевого имущества.

Ссылка на то, что в 2023 году Общество прекратило регулируемую деятельность и не предоставило отчетные документы относительно проведенных в 2022 году ремонтов объектов электросетевого оборудования, также не может служить основанием для отказа во включении в тариф затрат на ремонт спорных объектов, поскольку действующим законодательством таких оснований не предусмотрено.

Доводы РЭК Кузбасса, изложенные в письменном отзыве на административное исковое заявление, о предоставлении Обществом в подтверждение необходимости

осуществления ремонта спорных объектов электросетевого хозяйства документов, не позволяющих установить наличие повреждений (оформлены ненадлежащим образом, содержат указание на работы не относящиеся к ремонтам и т.д.) судом не принимаются, поскольку экспертные заключения регулирующего органа (том 1 л.д. 123, том 2 л.д. 165) каких-либо ссылок на данные обстоятельства не содержат.

Ввиду изложенного суд приходит к выводу о том, что величина затрат на ремонт спорных объектов основных средств определена РЭК Кузбасса с нарушением требований действующего законодательства, в том числе, предписывающих регулирующему органу отражать в экспертном заключении оценку достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов (пункт 23 Правил регулирования).»

По объекту ПС35/6кВ «Вентиляторная (с. Старопестерево), ООО «СЭС» предложен капитальный ремонт для двух одноцепных линий электропередачи 35 кВ Г-1, Г-2 АС-95/16 (Г-1 L - 3,3 км; Г-2 L - 3,3 км) «заменой расколотых изоляторов» указанных линий на сумму 2 326,39 тыс. руб., в том числе СМР на сумму 1 791,01 тыс. руб. согласно акту № 18 и дефектной ведомости № 18 и договору подряда № 10.20 от 20.10.2020.

Представленный акт № 18 дефектации оборудования ПС35/6кВ «Вентиляторная» не имеет даты его составления, составлен комиссией ООО «СЭС», состоящей из инженера ПТО Богдановой Т.В., начальника ПТО Ивочки Д.С. (членов комиссии), а также генерального директора Варельджи Д.Н. (председатель комиссии), которым утвержден указанный акт, имеет приложение 9 фотографий (на первой зафиксировано разрушение изолятора 1 шт. из 3 шт., на второй - разрушение 2шт. изоляторов из 4 шт., 1 шт. из 4 шт., на остальных – наличие кустарника в зоне просеки).

РЭК Кузбасса отмечает, что по представленным ООО «СЭС» фото невозможно идентифицировать опоры ВЛ в составе Г-1 или Г-2.

Дефектная ведомость № 18 не содержит сведений о дате её составления, оформлена и подписана членами комиссии инженером ПТО ООО «СЭС» Богдановой Т.В., начальником ПТО ООО «СЭС» Ивочкой Д.С., утверждена генеральным директором ООО «СЭС» Варельджи Д.Н.

Указанной ведомостью зафиксированы дефекты, определены материалы для ремонта и их количество: (1) густые заросли кустарника и деревьев, (2) многочисленные сколы и трещины на изоляторах на 2-х одноцепных ВЛ-35кВ на фазах А, В, С (требуются изоляторы ПС-70-Е в количестве 669 шт.); (3) многочисленные сколы и трещины на изоляторах на грозотроссе, (требуются изоляторы ПС-70-Е в количестве 92 шт.).

РЭК Кузбасса выявлены следующие противоречия данных:

(1) Количества изоляторов под замену, указанного в дефектной ведомости № 18 достаточно для замены более 60% всех изоляторов на каждой из опор указанных

воздушных линий 35 кВ. При этом эксплуатация указанных объектов в течение 2020-2021гг. осуществлялась без устранения недостатков.

Актом приема-передачи указанного имущества по договору аренды от 07.10.2020 № 071020/ШГ (л. 001873) отражено, что «имущество передается с учётом нормального износа и соответствует требованиям по его эксплуатации».

Как следует из положений пункта 1 статьи 612 ГК РФ, арендодатель отвечает за недостатки сданного в аренду имущества, полностью или частично препятствующие пользованию им, даже если во время заключения договора аренды он не знал об этих недостатках.

(2) Описание дефектов в акте № 18 и дефектной ведомости № 18, не соответствует требованиям национального стандарта Российской Федерации ГОСТ Р 58087-2018 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Электрические сети. Паспорт воздушных линий электропередачи напряжением 35 кВ и выше» (таблицам А.21, А.22 в части выявления наличия древесно-кустарниковой растительности в охранной зоне воздушной линии электропередачи – отсутствие общей площади/площади, занятой растительностью свыше 4 метров), (таблицам А.15, А.18 – нет фаз ВЛ [верхняя (левая), средняя, нижняя (правая), сведений о числе изоляторов в гирлянде, ШТ., в т.ч. с наличием повреждений/загрязнений/сколов, ШТ.);

(3) Также экспертами принято во внимание техническое состояние воздушных линий Г-1 и Г-2, отраженное по состоянию на 01.01.2023 в акте приема – передачи имущества от 01.01.2023 к договору аренды имущества № ШГ-33 от 26.12.2022, заключенному между Обществом с ограниченной ответственностью «Шахта «Грамотеинская» (арендодатель) и Публичным акционерным обществом «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго – Региональные электрические сети» (арендатор) (далее - договор аренды имущества № ШГ-33 от 26.12.2022). В акте приема-передачи отражены неисправности, выявленные при осмотре ВЛ 35кВ Г-1 на ПС «Вентиляторная»: «на опоре № 7 и 8 разрушение 1 (одного) изолятора из 3 – замена изоляторов 2шт (пункт 2.3.2)», и при осмотре ВЛ 35кВ Г-2: «пролёт № 7 разрушение изолятора Ф правая 1 из 4. Ф левая 2 из 4 (пункт 2.4.9)». Так на 01.01.2023 выявлено 7 штук расколотых изоляторов.

(4) На основании изложенного был сделан вывод об экономической нецелесообразности включения в НВВ сумм на капитальный ремонт «замена расколотых изоляторов» одноцепных линий электропередачи 35 кВ Г-1, Г-2.

Актом № 18а без даты составления, дефектной ведомостью № 18а без даты составления для ячеек № 5, № 7 ООО «СЭС» предусмотрен капитальный ремонт оборудования РЗА указанных ячеек в виде «профилактического восстановления РЗА» на сумму 408,54 тыс. руб.

Вид работ «профилактическое восстановление релейной защиты и автоматики» не предусмотрен ни «Правилами технического обслуживания устройств и комплексов релейной защиты и автоматики», утвержденными Приказом Минэнерго России от 13.07.2020 № 555, ни пунктами 417-419 Приказа Минэнерго России

от 25.10.2017 №1013 «Об утверждении требований к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок «Правила организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики».

РЭК Кузбасса дано заключение о возможности проверки и замены всех реле при техническом обслуживании оборудования.

Принято во внимание техническое состояние оборудования подстанции, не содержащее сведений о необходимости восстановления релейной защиты и автоматики по состоянию на 01.01.2023, согласно акту приема – передачи имущества от 01.01.2023 к договору аренды имущества № ШГ-33 от 26.12.2022.

Актом № 17 без даты его составления, указанной выше комиссией ООО «СЭС», утверждён генеральным директором ООО «СЭС», дефектной ведомостью № 17 без даты, утвержденной руководителем арендатора, для комплекса оборудования системы АВР 6 кВ к действующей ЗРУ 6 кВ подстанции 35/6 (1 шт.) предусмотрен капитальный ремонт ячейки КСО с ВМГ (3 шт.) на сумму 448,61 тыс. руб.

Акт № 17а дефектации оборудования ПС 35/6 кВ «Вентиляторная» также не имеет даты его составления, составлен указанной выше комиссией ООО «СЭС», дефектной ведомостью № 17а без даты, утвержденной генеральным директором арендатора ООО «СЭС», для комплекса оборудования системы АВР 6 кВ к действующей ЗРУ 6 кВ подстанции 35/6 (1 шт.) предусмотрен капитальный ремонт в виде установки защит от дуговых коротких замыканий на сумму 958,89 тыс. руб.

РЭК Кузбасса установлены противоречивые данные:

(1) Имеются сомнения в событии выявления дефектов технического состояния ячеек 6кВ в ЗРУ-6 кВ: событие могло состояться позднее 26.10.2020 (дня регистрации договора аренды имущества от 07.10.2020 № 071020/ШГ между Обществом с ограниченной ответственностью «Шахта Грамотеинская» (арендодатель) и ООО «СЭС» (арендатор), далее – договор № 071020/ШГ), но ранее 01.10.2020 (дня выбора контрагента для заключения договора подряда на проведение капитального ремонта по техническому заданию ООО «СЭС») а также ранее 27.10.2020 года (дня заключения договора подряда № 18.20 от 27.10.2020 на проведение капитального ремонта по техническому заданию ООО «СЭС»).

(2) Предписание № 14-07/П-ОЗП-071 от 26.07.2019г. об устранении выявленных нарушений технического состояния арендованного имущества выдано ранее 07.08.2020 (дня регистрации юридического лица ООО «СЭС», ОГРН 1204200011432). Административный истец не имеет правопродшественников, по обязательствам которых несет ответственность. Предписание от 26.07.2019г. № 14-07/П-ОЗП-071 было выдано ООО «СЭТ-42», сведения о котором признаны 08.07.2021 и 11.08.2022 недостоверными, 09.01.2023 в ЕГРЮЛ внесены сведения о предстоящем исключении из ЕГРЮЛ недействующего юридического лица.

(3) Конкретные виды работ по строительству, реконструкции и капитальному ремонту электрических сетей и линий связи установлены пунктом 20

раздела III Перечня видов работ по инженерным изысканиям, по подготовке проектной документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства», утвержденного приказом Минрегиона РФ от 30.12.2009 № 624.

Меры по устранению недостатков, определённые дефектной ведомостью № 17, состоят из очистки оборудования, проверки и замены, окраски, нанесение номерных знаков на ячейку КСО, осмотра, проверок, очистки швов, проверки технического состояния, регулирования уровня масла, смазки, очистки оборудования, восстановления расцветок, регулирования с соответствующими измерениями и испытаниями.

Меры по устранению недостатков, определённые дефектной ведомостью № 17а, состоят из монтажа оборудования, регулирования с соответствующими измерениями и испытаниями.

Виды работ по дефектным ведомостям № 17 и 17а не предусмотрены указанным Перечнем, но являются составляющими технического обслуживания в соответствие с пунктами 417-419 Приказа Минэнерго России от 25.10.2017 № 1013, пунктами 1.6.1 - 1.6.20 Приказа Минэнерго от 19.06.2003 № 229 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации», пунктом 538 национального стандарта Российской Федерации ГОСТ Р 58087-2018.

(4) Недостатки, указанные в пункте 41 предписания (не оборудованы быстродействующей защитой от дуговых коротких замыканий внутри шкафов комплектные распределительные устройства, п. 5.4.19 ПТЭЭСиС) и в пункте 42 предписания должны были быть устранены в течение 2 месяцев со дня его выдачи, до 01.09.2019. При приеме 27.10.2020 года в аренду указанной подстанции у арендатора ООО «СЭС» отсутствовали претензии к её техническому состоянию, и в дальнейшем проводилась эксплуатация объекта.

(5) РЭК Кузбасса установлено, что устранение неисправностей системы АВР, выявленных Ростехнадзором, должно было быть проведено в срок до сентября 2019 года, в целях приведения в соответствие с «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации», утвержденными Приказом Минэнерго России от 04.10.2022 № 1070 (далее – ПТЭЭСиС). Необходимость выполнения предписания в 2022 году противоречит фактической эксплуатации указанных объектов с 2019 по 2021гг.

Очевидно, что о наличии недостатков сданного в аренду имущества, препятствующих пользованию им, был осведомлён их собственник (арендодатель), о чем свидетельствует наличие предписания в материалах тарифного дела (л. 432-439).

Экспертами включены в НВВ в полном объеме на 2022 год заявленные ООО «СЭС» затраты по арендной плате в сумме 1081,08 тыс. руб. по объекту ПС 35/6кВ «Вентиляторная».

В силу норм ст. 612, 616 ГК РФ как финансирование проведения ремонта, замены и иных мероприятий по предписанию Ростехнадзора от 28.08.2019 подлежит отнесению на собственника имущества, так и затраты арендатора подлежат возмещению собственником (арендодателем).

Принято во внимание техническое состояние оборудования подстанции, отраженное по состоянию на 01.01.2023 в акте приема – передачи имущества от 01.01.2023 к договору аренды имущества № ШГ-33 от 26.12.2022, в котором нет сведений о недостатках технического состояния ячеек 6кВ в ЗРУ-6 кВ.

Таким образом, РЭК Кузбасса был сделан вывод об экономической нецелесообразности включения в НВВ финансирования в целом предложенного ООО «СЭС» капитального ремонта по объекту ПС35/6кВ «Вентиляторная (с. Старопестерево).

По объекту кабельные линии КЛ-10 кВ протяженностью 1,71 км Торговый центр «Калина»:

В Акте № 20 без даты его составления комиссия ООО «СЭС» ссылается на результаты контроля и диагностирования технического состояния указанного объекта. Дефектной ведомостью без даты № 20, локальным сметным расчетом от № 10-00-21 представлена программа на капитальный ремонт указанного объекта по заданию: «отыскание повреждения, установка соединительной муфты и восстановление указанной кабельной линии» на сумму 369,01 тыс. руб., в том числе СМР на сумму 335,33 тыс. руб.

Объект кабельные линии КЛ-10 кВ протяженностью 1,71 км Торгового центра «Калина» находился в пользовании ООО «СЭС» на основании договора аренды от 15.10.2020 № 4.20 (далее договор аренды № 4.20).

РЭК Кузбасса выявлены следующие противоречия данных:

(1) Имеются сомнения в событии выявления дефектов технического состояния кабельной линии: событие могло состояться позднее 15.10.2020 (дня заключения договора аренды № 4.20), но ранее 01.10.2020 года (дня выбора контрагента для заключения договора подряда на проведение капитального ремонта по техническому заданию ООО «СЭС» л. 631 ремонтной программы).

(2) Техническое состояние при приеме арендованного имущества отражено 05.10.2020 в акте приема-передачи как «с учётом нормального износа, соответствующее требованиям к эксплуатации». То, что имущество требует капитального ремонта – не отражено.

Указанный объект электросетевого хозяйства в 2023 году вошел в состав электросетевого комплекса другой территориальной сетевой компании (ООО «ЭнергоПаритет», и в акте приема-передачи субарендатором и ООО «СЭС» (Арендатором) к договору субаренды имущества №А71 от 13.09.2022 зафиксировано: «имущество находится в технически исправном состоянии, отвечающем всем требованиям, предъявляемым к энергетическому оборудованию, электрическим сетям и пригодным к использованию в целях оказания возмездных услуг по передаче электрической энергии».

Таким образом, РЭК Кузбасса был сделан вывод об экономической нецелесообразности включения в НВВ финансирования предложенного ООО «СЭС» капитального ремонта по объекту кабельные линии КЛ-10 кВ, 1,71 км.

На 2022 год экспертами включены в НВВ заявленные ООО «СЭС» затраты по арендной плате всех объектов, которые находились в год регулирования во владении ООО «СЭС».

Планируемое к ремонту оборудование передано в состав электросетевого комплекса других территориальных сетевых компаний (абз. 4-6 листа 14 Экспертного заключения 2023г.) и в материалах тарифного регулирования отсутствуют сведения о проведенном в 2022 году ремонте, затраты на который необходимо компенсировать (за счет потребителей).

Пунктом 1 статьи 616 ГК РФ определена обязанность арендодателя производить за свой счет капитальный ремонт переданного в аренду имущества, если иное не предусмотрено законом, иными правовыми актами или договором аренды. Капитальный ремонт должен производиться в срок, установленный договором, а если он не определен договором или вызван неотложной необходимостью, - в разумный срок.

Федеральный закон № 35-ФЗ не содержит оснований отнесения затрат по капитальному ремонту на лицо, которое не является собственником электросетевого имущества.

Условиями пункта 2.7 договора № 051020/1 предусмотрено: «Общая стоимость проведения в расчетном периоде Арендатором затрат на капитальный ремонт Имущества, предварительно согласованных с Арендодателем, подлежит зачету в счёт подлежащей уплате в пользу Арендодателя арендной платы».

Указанный договор аренды не содержит иного распределения обязанностей по содержанию арендованного имущества, арендатор производит за свой счет текущий ремонт и несет расходы на содержание имущества.

Таким образом, РЭК Кузбасса полагает, что источником возмещения затрат по капитальному ремонту должна быть арендная плата, включенная в НВВ ООО «СЭС» на 2022 год.

ТП (ЦРП) 10/0,4 кВ ООО «Энерджигруп»: здание ЦРП, оборудование, кабельные линии, здание ТП, оборудование ТП, распределительное устройство, КТП, РУ2 в г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 33 находился в пользовании ООО «СЭС» на основании договора аренды от 05.10.2020 № 051020 (далее договор № 051020).

Дефектной ведомостью № 7 для КЛ-10 кВ (кабель марки 2АСБ 3х185, 2АСБ 3х150, 2АСБ 3х95, 2ААТТВ 3х95 12,64 км) предусмотрен капитальный ремонт в виде замены концевых муфт, установки соединительных муфт, вскрытия асфальтобетона, поиска мест повреждения, замены участков кабеля, замены кабеля методом ГНБ под а/м дорогой (40 м) на сумму 1970,03 тыс. руб., в том числе СМР на сумму 1 538,82 тыс. руб.

РЭК Кузбасса выявлены следующие противоречия:

(1) Техническое состояние при приеме арендованного имущества отражено 05.10.2020 в акте приема-передачи как «с учётом нормального износа, соответствующее требованиям к эксплуатации». Сведения о том, что имущество требует капитального ремонта – нет.

Указанный объект электросетевого хозяйства в 2023 году вошел в состав электросетевого комплекса другой территориальной сетевой компании и при подписании акта приема-передачи к договору аренды имущества №А62 от 08.09.2022 между арендодателем ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП» и арендатором ООО «ЭнергоПаритет» зафиксировано: «имущество находится в технически исправном состоянии, отвечающем всем требованиям, предъявляемым к энергетическому оборудованию, электрическим сетям и пригодным к использованию в целях оказания возмездных услуг по передаче электрической энергии».

Условиями пункта 2.7 договора № 051020 предусмотрено: «Общая стоимость проведения в расчетном периоде Арендатором затрат на капитальный ремонт Имущества, предварительно согласованных с Арендодателем, подлежит зачету в счёт подлежащей уплате в пользу Арендодателя арендной платы».

Указанный договор аренды не содержит иного распределения обязанностей по содержанию арендованного имущества, арендатор производит за свой счет текущий ремонт и несет расходы на содержание имущества.

Таким образом, РЭК Кузбасса полагает, что источником возмещения затрат по капитальному ремонту должна быть арендная плата, включенная в НВВ ООО «СЭС» на 2022 год.

ООО «СЭС» не были представлены отчеты по итогам 2022 года о фактических затратах на ремонт вышеуказанных объектов электросетевого хозяйства. В соответствии с п.7 Основ ценообразования № 1178, такие затраты следовало учитывать при установлении тарифов на 2024 год, по средствам выпадающих расходов. Но с 2023 года ООО «СЭС» не владеет указанными объектами.

В 2023 году ООО «СЭС» не соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям и руководствуясь Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Постановлением Правительства от 29.12.2011 №1178, не относится к организациям, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии.

С учетом вышеизложенного экспертами указано на нецелесообразность учёта в НВВ средств, которые не были направлены и не смогут быть направлены на ремонт всех вышеуказанных электросетевых объектов.

Кроме того установлено, что все конкурентные листы закупок ООО «СЭС» на капитальный ремонт объектов электросетевого хозяйства оформлены ранее

принятия их во владение, однако основаны на технических заданиях на капитальный ремонт; «Положение о закупках ООО «СЭС» не было размещено в реестре <https://zakupki.gov.ru/epz/orderclause/search/results.html>, не были размещены заявки ООО «СЭС» на осуществление конкурентных закупок, в том числе на суммы, превышающие лимиты, установленные Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

#### **5. Величина присоединенной (заявленной) мощности, используемая при установлении индивидуальных тарифов на 2022 год.**

Из судебного решения по делу № 3а-331/2023 от 20.09.2023 года:

«Оспаривая индивидуальные тарифы для взаиморасчетов Общество также указывает на допущенные нарушения вследствие изменения значения мощности, использованной для их расчетов.

Пунктом 52 Методических указаний № 20-э/2 предусмотрено, что индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах: двухставочный и одноставочный.

Расчет двухставочного индивидуального тарифа предусматривает определение ставки на содержание электрических сетей в расчете на МВА (МВт) суммарной присоединенной (заявленной) мощности без разбивки по напряжениям, базой для расчета которой является присоединенная (заявленная) мощность сетевой организации, и ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, базой для расчета которой является плановый сальдированный переток электрической энергии между сетевыми организациями. Оплата услуг осуществляется за фактический объем сальдированного перетока.

Расчет одноставочного индивидуального тарифа осуществляется по формуле 13.4 пункта 52 Методических указаний № 20 – э/2, где в числе составляющих участвует ставка на содержание электрических сетей.

В случае, если сетевая организация по заключенным договорам получает плату от нескольких сетевых организаций, ее избыток/недостаток должен учитывать совокупные платежи от всех таких организаций. При этом НВВ любой сетевой организации региона должна суммарно обеспечиваться за счет платежей от потребителей, а также от сетевых организаций.

Избыток/недостаток средств, относимый на содержание электрических сетей и на потери электроэнергии, который должна получить сетевая организация, представляет собой ту разность между тарифной выручкой сетевой организации - получателя услуги по передаче электрической энергии, получаемой ею от потребителей электрической энергии на всех уровнях напряжения, и НВВ, которая предусмотрена в качестве основы для расчета индивидуальных тарифов формулой расчета, описанной в пункте 49 Методических указаний № 20-э/2.

Согласно пункта 2 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, под заявленной мощностью понимается величина мощности, планируемая к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах.

В ходе рассмотрения административного дела № 3а-186/2022 не оспаривалось, что в целях корректировки баланса мощности электросетевого котла региона к величине присоединенной (заявленной) мощности ООО «СибЭнергоСеть» были присоединены дополнительные объемы мощности в размере 1,336 МВт (округленно 1,34 МВт). Примененное регулирование было признано противоречащим нормативным правовым актам в области электроэнергетики, имеющим большую юридическую силу.

При принятии замещающего нормативного правового акта, как усматривается из экспертного заключения регулирующего органа, величина присоединенной (заявленной) мощности сетевой организации ООО «СибЭнергоСеть» на 2022 год учтена в размере 9,731 МВт без распределения дополнительных объемов присоединенной (заявленной) мощности, что отражено в балансе электрической мощности Общества на 2022 год (приложение 2 экспертного заключения – том 1 л.д. 38 - 40).

Далее, с применением значения присоединенной (заявленной) мощности сетевой организации – 9,7308 МВт (округленно 9,731 МВт), органом регулирования произведен расчет тарифной выручки Общества на 2022 год – 124 603, 91 тыс. руб. (том 2 л.д. 151 оборот).

В чем заключается нарушение прав административного истца вследствие осуществленного расчета тарифной выручки суду не названо, равно как и правовых оснований для изменения в такой ситуации размера необходимой валовой выручки.

При этом суд соглашается с доводами административного истца о том, что изменение размера мощности, является основанием для пересмотра размера индивидуальных тарифов, поскольку, как следует из положений Методических указаний № 20-э/2, базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на содержание электрических сетей является присоединенная (заявленная) мощность сетевой организации.

В рассматриваемом случае в результате осуществленного регулирования сохранено действие индивидуальных тарифов, признанных судебными актами экономически необоснованными. Положения нормативных правовых актов, имеющих большую юридическую силу, которые предусматривали бы такой подход к определению тарифов, в экспертном заключении не приведены и суду не названы.».

Решением Кемеровского областного суда от 20.09.2023 года № 3а-331/2023 отменены межсетевые (индивидуальные) тарифы с ООО «ЕвразЭнергоТранс», ООО «ОЭСК», ООО ХК «СДС-Энерго» на сумму (-1 282,43 тыс. руб.).

Информация о фактически понесенных расходах и полученных доходах за 2022 год ООО «СибЭнергоСеть» в РЭК Кузбасса не представлена. Таким образом, анализировать финансовые результаты деятельности за отчетный 2022 год РЭК Кузбасса возможности не имеет. Соответственно, произвести корректировку плановой тарифной выручки ООО «СибЭнергоСеть» на 2022 год с учетом фактически понесенных расходов и полученных доходов за 2022 год РЭК Кузбасса возможности не имеет.

Поскольку передача электрической энергии осуществляется через котловую экономическую модель, в рамках которой денежные средства, оплаченные потребителями по единому (котловому) тарифу, распределяются между участвовавшими в оказании услуг сетевыми организациями по индивидуальным тарифам, установленным для пар смежных сетевых организаций (пункты 8, 34 - 42 Правил № 861, пункт 49 Методических указаний № 20-э/2).

В соответствии с пунктом 42 «Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг», утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее - Правила № 861), пунктом 63 Основ ценообразования № 1178, пунктом 49 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) для расчета единых (котловых) тарифов в регионе суммированы НВВ всех сетевых организаций по соответствующему уровню напряжения расчет единых (котловых) тарифов в регионе произведен на основе сводной необходимой валовой выручки. Порядок расчета и исходные данные для установления котловых и индивидуальных тарифов указаны в Методических указаниях 20-э/2.

Постановлением РЭК Кузбасса от 30 декабря 2021 года № 954 необходимая валовая выручка ООО «СЭС» определена на 2022 год в размере 48 414,30 тыс. руб. (с учетом расходов на оплату потерь в размере 18 097,26 тыс. руб.) в соответствии с п.52 Методических указаний 20-э/2. Выручка по двухставочным котловым тарифам определена для ООО «СЭС» в размере 139 773,45 тыс. руб., в том числе 138 337,71 тыс. руб. по прочим потребителям, и 1 435,74 тыс. руб. по тарифам, утвержденным для населения.

Индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «СЭС» с иными сетевыми организациями состоят из двух пар положительных тарифов для сбора недостающей выручки:

ООО «КЭНК» - ООО «СЭС»

АО «СибПСК» - ООО «СЭС»

а также шести пар отрицательных индивидуальных тарифов для расчетов за услуги по передаче электрической энергии:

ООО «СЭС» - ООО «ЕвразЭнергоТранс»

ООО «СЭС» - ПАО «Россети Сибирь»

ООО «СЭС» - ООО «ОЭСК»

ООО «СЭС» - Западно-Сибирская дирекция ОАО «РЖД»

ООО «СЭС» - ООО ХК «СДС-Энерго»

ООО «СЭС» - ООО «КузбассЭнергоСеть»

Сумма платы по индивидуальным тарифам составляла ( - 91 436,25 тыс. руб.), сумма выручки по индивидуальным тарифам составляла 77,10 тыс. руб., из планового расчета согласно п. 52 Методических указаний № 20-э/2:

$48\ 414,30 - (139\ 773,45 - 91\ 436,25 + 77,10) = 0$  (тыс. руб.), то есть избыток/недостаток выручки составлял 0 тыс. руб.

При исполнении решения Кемеровского областного суда от 20.09.2023 № 3а-331/2023 проведён перерасчёт тарифной выручки ООО «СЭС» и пересмотрены индивидуальные тарифы ООО «СЭС» - ООО «ОЭСК» на второе полугодие 2022 года в размере 6,92 тыс. руб., составляющего разницу по пересмотру необходимой валовой выручки ООО «СибЭнергоСеть» на 2022 год.

Во исполнение решения Кемеровского областного суда размер корректировки величины мощности, принят равным нулю (МВт). С учетом корректировки объем полезного отпуска прочим потребителям составил 9,731 МВт от ранее установленного 11,067 МВт. Баланс электрической мощности, принятый для расчета тарифной выручки, на основании судебного решения по делу 3а-186/2022, отражен в приложении 2 экспертного заключения.

Избыток/недостаток выручки составил:  $(-14\ 999,25$  тыс. руб.) =  $124\ 603,91$  тыс. руб. (выручка ТСО строка 55, столбец 17 Приложения № 4) -  $48\ 250,93$  (НВВ ТСО строка 1, последний столбец Приложения № 4) +  $77,10$  (строка 54 последний столбец Приложения № 4) +  $(-91\ 429,33$  тыс. руб.) (строка 55 последний столбец Приложения № 4).

Размер тарифов рассчитан в виде экономически обоснованной ставки как соотношение между валовой выручкой и объемом услуг по передаче электроэнергии. Оплата за транзит в смежные ТСО сформирована в размере: ООО «ЕвразЭнергоТранс» 3,79 тыс. руб., ООО «ОЭСК» 1268,83 тыс. руб., ООО ХК «СДС-Энерго» 2,9 тыс. руб., а всего 1 275,51 тыс. руб. При принятии заменяющего акта основания пересмотра иных индивидуальных тарифов, кроме указанных решением суда, отсутствовали.

Отмечаем, что решение суда от 20.09.2023 по делу № 3а-331/2023 не указывало на экономическую обоснованность планируемых затрат ООО «СЭС» на 2022 год, но содержало, в частности, выводы о необходимости дополнительной проверки планируемых расходов административного истца и устранения неполноты выводов экспертного заключения при подготовке и принятии тарифного решения.

## Приложения:

1. Свод затрат на техническое обслуживание ООО «Компания СибЭнергоРемонт».
2. Расчет необходимой валовой выручки ООО «СибЭнергоСеть» на 2022 год методом экономически обоснованных расходов
3. Расчет тарифной выручки ООО «СибЭнергоСеть» на 2022 год, с учетом судебного решения Кемеровского областного суда №3а-331/2023 от 20.09.2023
4. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «СибЭнергоСеть» и сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год.

Начальник отдела информационной безопасности и цифровизации



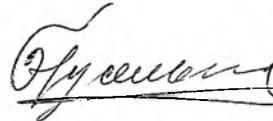
М.Г. Саврасов

Начальник контрольно-правового управления



О.В. Бушуева

Начальник отдела ценообразования в электроэнергетике



Э.Б. Гусельщиков

## Свод затрат на техническое обслуживание ООО «Компания СибЭнергоРемонт»

1. Смета №1 "Оперативно-техническое обслуживание ПС "Октябринская"

| № п/п  | Наименование работы   | Количество оборудования, ед. | Время работы, мин. | Трудозатраты, чел.час | Средняя ЗП 38018,39 руб., ст-сть 1 часа 231,23 руб. | Примечание |
|--|---|------------------------------|--------------------|-----------------------|---|------------|
| Техническое обслуживание трансформаторов Т-1-4, Т-2-4 - 2 шт |   |                              |                    |                       |   |            |
| 1  | Внешний осмотр трансформаторов и масляных реакторов   | 60                           | 0,6                | 36                    | 8324,28   |            |
| 2  | Протирка изоляции вводов  | 0,16666                      | 0,3                | 0,049998              | 11,56   |            |
| 3  | Восстановление уровня масла   | 0,16666                      | 0,5                | 0,08333               | 19,27   |            |
| Техническое обслуживание выключателей - 2 шт                 |   |                              |                    |                       |   |            |
| 4  | Внешний осмотр выключателей МВ-35 кВ  | 60                           | 0,4                | 24                    | 5549,52   |            |
| 5  | Регулировка уровня масла в баке   | 0,16666                      | 0,6                | 0,099996              | 23,12   |            |
| 6  | Протирка изоляции вводов  | 0,16666                      | 0,4                | 0,066664              | 15,41   |            |
| Техническое обслуживание разъединителей - 6 шт               |   |                              |                    |                       |   |            |
| 7  | Внешний осмотр разъединителей 35 кВ   | 180                          | 0,3                | 54,00                 | 12486,42  |            |
| 8  | Протирка изоляции: Разъединители 35 кВ (1 разъединитель)  | 0,49998                      | 0,5                | 0,24999               | 57,81   |            |
| Техническое обслуживание Трансформаторов тока ТФЭМ-35А       |   |                              |                    |                       |   |            |
| 9  | Внешний осмотр: Трансформаторы тока 35 кВ (1 трансформатор)   | 0,33332                      | 0,1                | 0,033332              | 7,71  |            |
| 10   | Протирка изоляции: Трансформаторы тока 35 кВ (1 трансформатор)  | 0,33332                      | 0,7                | 0,233324              | 53,95   |            |
| 11   | Регулировка уровня масла: Трансформаторы тока 35 кВ (1 трансформатор)   | 0,33332                      | 0,3                | 0,099996              | 23,12   |            |
| Техническое обслуживание разрядников 35 кВ                   |   |                              |                    |                       |   |            |
| 12   | Внешний осмотр: Вентильные разрядники и ограничители перенапряжения (ОПН) 35 кВ (1 разрядник, ОПН)  | 0,49998                      | 0,5                | 0,24999               | 57,81   |            |
| 13   | Протирка изоляции: Вентильные разрядники и ограничители перенапряжения (ОПН) 35 кВ (1 разрядник, ОПН)                                       | 0,49998                      | 0,6                | 0,299988              | 69,37   |            |
| Техническое обслуживание ТСН №1, ТСН №2                      |   |                              |                    |                       |   |            |
| 14   | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ   | 0,33332                      | 0,4                | 0,133328              | 30,83   |            |
| 15   | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор)                          | 0,16666                      | 0,2                | 0,033332              | 7,71  |            |
| 16   | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666                      | 0,4                | 0,066664              | 15,41   |            |
| Техническое обслуживание ячеек КМ-1Ф-10-20У                  |   |                              |                    |                       |   |            |
| 17   | Техническое обслуживание РП 6-10 кВ до 18 ячеек (1 РП)  | 0,08333                      | 4,2                | 0,349986              | 80,93   |            |
| 18   | Измерение сопротивления контура заземления (1 контур)   | 1,49994                      | 1,7                | 2,549898              | 589,61  |            |
| Техническое обслуживание выключателей                        |   |                              |                    |                       |   |            |
| 19   | Внешний осмотр: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель)  | 13                           | 0,3                | 3,9                   | 901,80  |            |
| 20   | Регулировка уровня масла в баке: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель)   | 1,08329                      | 0,3                | 0,324987              | 75,15   |            |
| 21   | Протирка изоляции вводов: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель)  | 1,08329                      | 0,3                | 0,324987              | 75,15   |            |
| Техническое обслуживание трансформаторов напряжения ЗНОЛ-6   |   |                              |                    |                       |   |            |
| 22   | Внешний осмотр: Электромагнитные трансформаторы напряжения 6-10 кВ [1 трансформатор]  | 2                            | 0,1                | 0,2                   | 46,25   |            |
| 23   | Протирка изоляции: Электромагнитные трансформаторы напряжения 6-10 кВ (1 трансформатор)   | 0,16666                      | 0,1                | 0,016666              | 3,85  |            |
| Техническое обслуживание РВО-6, РВП-6                        |   |                              |                    |                       |   |            |
| 24   | Внешний осмотр: Вентильные разрядники и ограничители перенапряжения (ОПН) до 10 кВ (1 разрядник, ОПН)                                       | 2,00004                      | 0,3                | 0,600012              | 138,74  |            |

| № п/п   | Наименование работы   | Количество оборудования, ед. | Время работы, мин. | Трудозатраты, чел. час | Средняя ЗП 38018,39 руб., ст-сть 1 часа 231,23 руб. | Примечание                      |
|---|---|------------------------------|--------------------|------------------------|---|---------------------------------|
| 25  | Протирка изоляции: Вентильные разрядники и ограничители перенапряжения (ОПН) до 10 кВ (1 разрядник, ОПН)                              | 0,99996                      | 0,6                | 0,599976               | 138,73  |                                 |
| Техническое обслуживание устройств питания и управления |   |                              |                    |                        |   |                                 |
| 26  | Осмотр и мелкий ремонт щитов переменного и постоянного тока (1 щит)   | 1,49994                      | 1,9                | 2,849886               | 658,98  |                                 |
| Техническое обслуживание АЧР                            |   |                              |                    |                        |   |                                 |
| 27  | Опробование схемы автоматической частотной разгрузки АЧР 6-10 кВ с двумя реле частоты на постоянном оперативном токе (1 обслуживание) | 0,08333                      | 3,7                | 0,308321               | 71,29   |                                 |
| Приборы учета   |   |                              |                    |                        |   |                                 |
| 28  | Проверка работоспособности приборов учета (1 раз в месяц) (1 счетчик)   | 2                            | 0,028              | 0,056                  | 12,95   |                                 |
| Очистка снега, покос травы на территории ОРУ 3 раза     |   |                              |                    |                        |   |                                 |
| 29  | 18.6. Территория ОРУ Уборка снега снегоуборочной техникой (1 га)  | 0,045                        | 1,6                | 0,072                  | 16,64856  | Учтено в машинах и механизмах?? |
| 30  | Уборка снега со строительных площадок и дорог: вручную, снег плотный (1000 м3 снега)  | 0,181125                     | 144                | 26,082                 | 6030,94   |                                 |
| 31  | Транспортировка грузов от склада до объекта автомашиной грузоподъемностью Ют (1 маш.-ч)   | 4,85                         |                    | 0                      | 0   | Из грузов только масло и ветошь |
| Покос травы на территории ОРУ                           |   |                              |                    |                        |   |                                 |
| 32  | Покос травы вручную (1 га)  | 0,2075                       | 75                 | 15,5625                | 3 598,52  |                                 |
|   | ФОТ   |                              |                    | 169,43                 | 39 176,18   |                                 |
|   | ФОТ заявленный предприятием   |                              |                    |                        | 66 979,53   |                                 |
|   | Материалы   |                              |                    | 0                      | 2 718,71  |                                 |
|   | Машины и механизмы  |                              |                    | 0                      | 3 231,99  |                                 |
|   | Накладные расходы (пусконаладочные) 78%   |                              |                    | 0                      | 35 198,96   |                                 |
|   | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36%   |                              |                    | 0                      | 16 245,68   |                                 |
|   | <b>Всего затрат без НДС</b>   |                              |                    | <b>0</b>               | <b>96 571,52</b>                                    |                                 |

Сметный расчет № 2 "Оперативно-техническое обслуживание оборудования ООО "Энерджирупп" расположенного по адресу: г. Кемерово, пр-т Кузнецкий, 33 ЦРП-10/0,4.

| № п/п   | Наименование работы   | Количество оборудования, ед. | Время работы, час. | Трудозатраты, чел. час | Средняя ЗП 38018,39 руб., ст-сть 1 часа 231,23 руб. | Примечание |
|---|---|------------------------------|--------------------|------------------------|---|------------|
| 1   | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц)                                     | 1                            | 0,4                | 0,4                    | 92,49   |            |
| 2   | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор)                          | 0,08333                      | 0,2                | 0,016666               | 3,85  |            |
| 3   | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 0,08333                      | 0,4                | 0,033332               | 7,71  |            |
| Ячейки КСО-2УМ с выключателем и разъединителем - 32 шт.     |   |                              |                    |                        |   |            |
| 4   | Техническое обслуживание КСО (1 ячейка)   | 2,66656                      | 1,3                | 3,466528               | 801,57  |            |
| 5   | Восстановление надписей без трафарета (100 букв)  | 0,1066624                    | 2,6                | 0,27732224             | 64,13   |            |
| Техническое обслуживание выключателя ВМГ-133                |   |                              |                    |                        |   |            |
| 6   | Внешний осмотр: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель)  | 2,66656                      | 0,3                | 0,799968               | 184,98  |            |
| 7   | Регулировка уровня масла в баке: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель)   | 2,66656                      | 0,3                | 0,799968               | 184,98  |            |
| 8   | Протирка изоляции вводов: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель)  | 2,66656                      | 0,3                | 0,799968               | 184,98  |            |
| Техническое обслуживание РВ3-10                             |   |                              |                    |                        |   |            |
| 9   | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)   | 2,66656                      | 0,2                | 0,533312               | 123,32  |            |
| 10  | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)  | 2,66656                      | 0,3                | 0,799968               | 184,98  |            |
| Техническое обслуживание трансформаторов напряжения НТМИ-10 |   |                              |                    |                        |   |            |
| 11  | Внешний осмотр: Электромагнитные трансформаторы напряжения 6-10 кВ (1 трансформатор)  | 0,16666                      | 0,1                | 0,016666               | 3,85  |            |

| № п/п  | Наименование работы   | Количество оборудования, ед. | Время работы, час. | Трудозатраты, чел. час | Средняя ЗП 38018,39 руб., ст-сть 1 часа 231,23 руб. | Примечание |
|--|---|------------------------------|--------------------|------------------------|---|------------|
| 12   | Протирка изоляции: Электромагнитные трансформаторы напряжения 6-10 кВ (1 трансформатор)   | 0,16666                      | 0,1                | 0,016666               | 3,85  |            |
| Техническое обслуживание трансформаторов тока ТПЛ-10   |   |                              |                    |                        |   |            |
| 13   | Внешний осмотр: Трансформаторы тока до 10 кВ (1 трансформатор)  | 5,33312                      | 0,1                | 0,533312               | 123,32  |            |
| 14   | Обслуживание систем шин, тип распределительного устройства: ЗРУ-6-10 (100 пог.м)  | 0,0291655                    | 6,5                | 0,18957575             | 43,84   |            |
| Техническое обслуживание оборудования расположенного по адресу: г. Кемерово, пр-т Кузнецкий 33 ТП-10 №14 |   |                              |                    |                        |   |            |
| Техническое обслуживание трансформатора ТМ 630/10/0,4 Т-1  |   |                              |                    |                        |   |            |
| 15   | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ   | 1                            | 0,4                | 0,4                    | 92,49   |            |
| 16   | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор)                          | 0,08333                      | 0,2                | 0,016666               | 3,85  |            |
| 17   | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ                   | 0,08333                      | 0,4                | 0,033332               | 7,71  |            |
| Техническое обслуживание трансформатора ТМ 630/10/0,4 Т-2  |   |                              |                    |                        |   |            |
| 18   | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц)                                     | 1                            | 0,4                | 0,4                    | 92,49   |            |
| 19   | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор)                          | 0,08333                      | 0,2                | 0,016666               | 3,85  |            |
| 20   | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 0,08333                      | 0,4                | 0,033332               | 7,71  |            |
| выключатель автоматический ВА -0,4 кВ-13 шт  |   |                              |                    |                        |   |            |
| 21   | Внешний осмотр автоматического выключателя АВМ-0,4 (1 выключатель)  | 1,08329                      | 0,35               | 0,3791515              | 87,67   |            |
| 22   | Протирка изоляции: Автоматического выключателя  | 1,08329                      | 1,3                | 1,408277               | 325,64  |            |
| 23   | Испытание автоматических выключателей (1 испытание)   | 1,08329                      | 1,62               | 1,7549298              | 405,79  |            |
| Техническое обслуживание секций шин 0,4 кВ   |   |                              |                    |                        |   |            |
| 24   | Обслуживание систем шин (100 пог.м)   | 0,0016666                    | 6,5                | 0,0108329              | 2,504891467   |            |
| Техническое обслуживание оборудования расположенного по адресу: г. Кемерово, пр-т Кузнецкий 33 КТП-10 №4 |   |                              |                    |                        |   |            |
| Техническое обслуживание трансформатора ТМЗ 1000/10/0,4 Т-1  |   |                              |                    |                        |   |            |
| 25   | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц)                                     | 1                            | 0,4                | 0,4                    | 92,49   |            |
| 26   | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор)                          | 0,083333                     | 0,2                | 0,0166666              | 3,85  |            |
| 27   | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ                   | 0,083333                     | 0,4                | 0,0333332              | 7,71  |            |
| Техническое обслуживание трансформатора ТМЗ 1000/10/0,4 Т-2  |   |                              |                    |                        |   |            |
| 28   | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц)                                     | 1                            | 0,4                | 0,4                    | 92,49   |            |
| 29   | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор)                          | 0,08333                      | 0,2                | 0,016666               | 3,85  |            |
| 30   | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ                   | 0,08333                      | 0,4                | 0,033332               | 7,71  |            |
| Техническое обслуживание выключателя нагрузки ВН-10  |   |                              |                    |                        |   |            |
| 31   | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 разъединитель)  | 0,16666                      | 0,2                | 0,033332               | 7,707   |            |

| № п/п   | Наименование работы   | Количество оборудования, ед. | Время работы, час. | Трудозатраты, чел.час | Средняя ЗП 38018,39 руб., ст-сть 1 часа 231,23 руб. | Примечание                   |
|---|---|------------------------------|--------------------|-----------------------|---|------------------------------|
| 32  | Протирка изоляции: Выключателя нагрузки 6- 10 кВ (1 разъединитель)  | 0,16666                      | 0,3                | 0,049998              | 11,561  |                              |
| техническое обслуживание выключателя АВМ-0,4 кВ   |   |                              |                    |                       |   |                              |
| 33  | Внешний осмотр: Автоматического выключателя   | 1,33328                      | 0,5                | 0,66664               | 154,15  |                              |
| 34  | Протирка изоляции: Автоматического выключателя  | 1,33328                      | 1,3                | 1,733264              | 400,78  |                              |
| 35  | Испытание автоматических выключателей (1 испытание)   | 1,33328                      | 1,62               | 2,1599136             | 499,44  |                              |
| Техническое обслуживание секций шин 10 кВ   |   |                              |                    |                       |   |                              |
| 36  | Обслуживание систем шин, тип распределительного устройства: ЗРУ-6-10 (100 пог.м)  | 0,0033332                    | 6,5                | 0,0216658             | 5,01  |                              |
| Техническое обслуживание ЩО-0,4   |   |                              |                    |                       |   |                              |
| 37  | Внешний осмотр шкафа вводного устройства напряжением до 1 кВ (1 шкаф)   | 0,08333                      | 4,2                | 0,349986              | 80,93   |                              |
| Техническое обслуживание оборудования расположенного по адресу: г. Кемерово, пр-т Кузнецкий 33 РУ 2 (ТП) 10/0,4 кВ №7 |   |                              |                    |                       |   |                              |
| Техническое обслуживание трансформаторов ТМЗ 630/10/0,4 кВ  |   |                              |                    |                       |   |                              |
| 38  | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц)                                     | 1                            | 0,4                | 0,4                   | 92,49   |                              |
| 39  | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор)                          | 0,08333                      | 0,2                | 0,016666              | 3,85  |                              |
| 40  | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ                   | 0,08333                      | 0,4                | 0,033332              | 7,71  |                              |
| Техническое обслуживание трансформатора ТМЗ 630/10/0,4 Т-2  |   |                              |                    |                       |   |                              |
| 41  | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц)                                     | 1                            | 0,4                | 0,4                   | 92,49   |                              |
| 42  | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор)                          | 0,08333                      | 0,2                | 0,016666              | 3,85  |                              |
| 43  | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 0,08333                      | 0,4                | 0,033332              | 7,71  |                              |
| Техническое обслуживание выключателя нагрузки ВН-10   |   |                              |                    |                       |   |                              |
| 44  | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 разъединитель)  | 0,58331                      | 0,2                | 0,116662              | 26,98   |                              |
| 45  | Протирка изоляции: Выключателя нагрузки 6- 10 кВ (1 разъединитель)  | 0,58331                      | 0,3                | 0,174993              | 40,46   |                              |
| выключатель автоматический ВА -0,4 кВ-9 шт  |   |                              |                    |                       |   |                              |
| 46  | Внешний осмотр автоматического выключателя АВМ-0,4 (1 выключатель)  | 0,74997                      | 0,35               | 0,2624895             | 60,70   | Отсутствует в перечне Прил.1 |
| 47  | Протирка изоляции: Автоматического выключателя (1 выключатель)  | 0,74997                      | 1,3                | 0,974961              | 225,44  |                              |
| 48  | Испытание автоматических выключателей (1 испытание)   | 0,74997                      | 1,62               | 1,2149514             | 280,93  |                              |
| Техническое обслуживание секций шин 0,4 кВ  |   |                              |                    |                       |   |                              |
| 49  | Обслуживание систем шин (100 пог.м)   | 0,007497                     | 6,5                | 0,0487305             | 11,26795352   | Дублирует операции п. 24     |
| Техническое обслуживание ЩО-0,4   |   |                              |                    |                       |   |                              |
| 50  | Внешний осмотр шкафа вводного устройства напряжением до 1 кВ (1 шкаф)   | 0,16666                      | 4,2                | 0,699972              | 161,85  |                              |
| Техническое обслуживание оборудования расположенного по адресу: г. Кемерово, пр-т Кузнецкий 33 РУ-3 10 кВ             |   |                              |                    |                       |   |                              |
| Техническое обслуживание трансформатора ТМ 63/10/0,4 Т-1  |   |                              |                    |                       |   |                              |
| 51  | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц)                                     | 1                            | 0,4                | 0,4                   | 92,49   |                              |
| 52  | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор)                          | 0,08333                      | 0,2                | 0,016666              | 3,85  |                              |
| 53  | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые   | 0,08333                      | 0,4                | 0,033332              | 7,71  |                              |

| № п/п   | Наименование работы   | Количество оборудования, ед. | Время работы, час. | Трудозатраты, чел.час | Средняя ЗП 38018,39 руб., ст-сть 1 часа 231,23 руб. | Примечание           |
|---|---|------------------------------|--------------------|-----------------------|---|----------------------|
|   | трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ   |                              |                    |                       |   |                      |
| Техническое обслуживание трансформатора ТМ 63/10/0,4 Т-2  |   |                              |                    |                       |   |                      |
| 54  | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц)                   | 1                            | 0,4                | 0,4                   | 92,49   |                      |
| 55  | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор)        | 0,08333                      | 0,2                | 0,016666              | 3,85  |                      |
| 56  | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ | 0,08333                      | 0,4                | 0,033332              | 7,71  |                      |
| Техническое обслуживание КСО-266Э   |   |                              |                    |                       |   |                      |
| 57  | Техническое обслуживание КСО (1 ячейка)   | 0,99996                      | 1,3                | 1,299948              | 0   | В чем заключается ТО |
| 58  | Восстановление надписей без трафарета (100 букв)  | 0,0399984                    | 2,6                | 0,10399584            | 24,05   |                      |
| Техническое обслуживание выключателя ВМГ-10   |   |                              |                    |                       |   |                      |
| 59  | Внешний осмотр: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель)  | 0,99996                      | 0,3                | 0,299988              | 69,37   |                      |
| 60  | Регулировка уровня масла в баке: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель)   | 0,99996                      | 0,3                | 0,299988              | 221,48  |                      |
| 61  | Протирка изоляции вводов: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель)  | 0,99996                      | 0,3                | 0,299988              | 221,48  |                      |
| Техническое обслуживание РВЗ-10   |   |                              |                    |                       |   |                      |
| 62  | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)   | 0,99996                      | 0,2                | 0,199992              | 46,24   |                      |
| 63  | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)  | 0,99996                      | 0,3                | 0,299988              | 221,48  |                      |
| Техническое обслуживание трансформаторов напряжения НТМИ-10   |   |                              |                    |                       |   |                      |
| 64  | Внешний осмотр: Электромагнитные трансформаторы напряжения 6-10 кВ (1 трансформатор)                                      | 0,16666                      | 0,1                | 0,016666              | 3,85  |                      |
| 65  | Протирка изоляции: Электромагнитные трансформаторы напряжения 6-10 кВ (1 трансформатор)                                   | 0,16666                      | 0,1                | 0,016666              | 3,85  |                      |
| Техническое обслуживание трансформаторов тока ТПЛ-10  |   |                              |                    |                       |   |                      |
| 66  | Внешний осмотр: Трансформаторы тока до 10 кВ (1 трансформатор)  | 1,99992                      | 0,1                | 0,199992              | 46,24   |                      |
| Техническое обслуживание секций шин 10 кВ   |   |                              |                    |                       |   |                      |
| 67  | Обслуживание систем шин, тип распределительного устройства: ЗРУ-6-10 (100 пог.м)  | 0,0291655                    | 6,5                | 0,18957575            | 43,84   |                      |
|   | ФОТ   |                              |                    | 27,57                 | 6530,95   |                      |
|   | ФОТ заявленный предприятием   |                              |                    | 0                     | 12637,95  |                      |
|   | Материалы   |                              |                    | 0                     | 3619,76   |                      |
|   | Машины и механизмы  |                              |                    | 0                     | 4087,99   |                      |
|   | Накладные расходы (пусконаладочные) 78%   |                              |                    | 0                     | 11106,19  |                      |
|   | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36%   |                              |                    | 0                     | 5125,93   |                      |
|   | <b>Всего</b>  |                              |                    | <b>0</b>              | <b>30470,83</b>                                     |                      |
| Раздел 2. Кабельные линии   |   |                              |                    |                       |   |                      |
| Техническое обслуживание КЛ 10 кабель 2АСБЗх185, 2АСБЗх95, АСБГ 3*95, ААШВ 3*95, ААБЛ 3*70 (12,64+0,08+0,02+0,64 км) расположенного по адресу: г. Кемерово, пр-т Кузнецкий 33 |   |                              |                    |                       |   |                      |
| 68  | Осмотр трассы подземных кабелей (1 раз в 6 месяцев) (1 км трассы)   | 2,2299108                    | 0,9                | 2,00691972            | 464,06  |                      |
| 69  | Осмотр концевой разделки кабеля силовых кабельных линий напряжением 6-20 кВ межремонтный (1 кабель)                       | 0,33332                      | 0,99               | 0,3299868             | 76,30   |                      |
| Техническое обслуживание КЛ 0,4 кабель АСБЗх185 (1,029 км) расположенного по адресу: г. Кемерово, пр-т Кузнецкий 33   |   |                              |                    |                       |   |                      |
| 70  | Осмотр трассы подземных кабелей (1 раз в 6 месяцев) (1 км трассы)   | 0,17149314                   | 0,9                | 0,154343826           | 35,69   |                      |
| 71  | Осмотр концевой разделки кабеля силовых кабельных линий напряжением 6-20 кВ межремонтный (1 кабель)                       | 0,08333                      | 0,81               | 0,0674973             | 15,61   |                      |
| Приборы учета   |   |                              |                    |                       |   |                      |
| 72  | Проверка работоспособности приборов учета (1 раз в месяц) (1 счетчик)   | 42                           | 0,028              | 1,176                 | 271,93  |                      |
|   | ФОТ   |                              |                    | 3,73                  | 863,59  |                      |
|   | ФОТ заявленный предприятием   |                              |                    |                       | 2473,83   |                      |
|   | Материалы   |                              |                    |                       | 0,00  |                      |
|   | Машины и механизмы  |                              |                    |                       | 1783,20   |                      |

| № п/п | Наименование работы                     | Количество оборудования, ед. | Время работы, час. | Трудозатраты, чел. час | Средняя ЗП 38018,39 руб., ст-сть 1 часа 231,23 руб. | Примечание |
|-------|---|------------------------------|--------------------|------------------------|---|------------|
|       | Накладные расходы (пусконаладочные) 78% |                              |                    |                        | 2064,49   |            |
|       | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36%   |                              |                    |                        | 952,84  |            |
|       | <b>Всего</b>                            |                              |                    |                        | 5664,12   |            |
|       | ФОТ                                     |                              |                    | 31,31                  | 7394,54   |            |
|       | ФОТ заведенный предприятием             |                              |                    |                        | 15111,78  |            |
|       | Материалы                               |                              |                    |                        | 3619,76   |            |
|       | Машины и механизмы                      |                              |                    |                        | 5871,19   |            |
|       | Накладные расходы (пусконаладочные) 78% |                              |                    |                        | 13170,68  |            |
|       | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36%   |                              |                    |                        | 6078,78   |            |
|       | <b>Всего по смете</b>                   |                              |                    | 0                      | 36134,95  |            |

3. Сметный расчет № 3

## Оперативно-техническое обслуживание АО "Кузбасская птицефабрика"

| № п/п | Наименование работы   | Количество оборудования, ед. | Время работы, час. | Трудозатраты, чел. час | Средняя ЗП 38018,39 руб., ст-сть 1 часа 231,23 руб. | Примечание          |
|-------|---|------------------------------|--------------------|------------------------|---|---------------------|
|       | ТП 10/0,4кВ № 1   |                              |                    | 0                      |   |                     |
|       | Техническое обслуживание ТМ 630/10/0,4 Т-1, Т-2   |                              |                    |                        |   |                     |
| 1     | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) (1 трансформатор)                   | 2                            | 0,4                | 0,8                    | 184,98  |                     |
| 2     | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор)                          | 0,16666                      | 0,2                | 0,033332               | 7,71  |                     |
| 3     | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666                      | 0,4                | 0,066664               | 15,41   |                     |
| 4     | Испытания силовых трехфазных двухобмоточных трансформаторов напряжением 3-20 кВ межремонтные (1 трансформатор)                              | 0,16666                      | 12,4               | 2,066584               | 477,86  |                     |
|       | Техническое обслуживание выключателя ВМГ-133  |                              |                    |                        |   |                     |
| 5     | Внешний осмотр: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель)  | 0,08333                      | 0,3                | 0,024999               | 5,78  |                     |
| 6     | Регулировка уровня масла в баке: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель)   | 0,08333                      | 0,3                | 0,024999               | 5,78  |                     |
| 7     | Протирка изоляции вводов: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель)  | 0,08333                      | 0,3                | 0,024999               | 5,78  |                     |
|       | Техническое обслуживание РВЗ-10   |                              |                    |                        |   |                     |
| 8     | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)   | 1,41661                      | 0,2                | 0,283322               | 65,51   |                     |
| 9     | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)  | 1,41661                      | 0,3                | 0,424983               | 98,27   |                     |
|       | Техническое обслуживание выключателя нагрузки ВН-10   |                              |                    |                        |   |                     |
| 10    | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 разъединитель)  | 0,33332                      | 0,2                | 0,066664               | 15,41   |                     |
| 11    | Протирка изоляции: Выключателя нагрузки 6- 10 кВ (1 разъединитель)  | 0,33332                      | 0,3                | 0,099996               | 23,12   |                     |
|       | Техническое обслуживание КСО-266з   |                              |                    |                        |   |                     |
| 12    | Техническое обслуживание КСО (1 раз в месяц) (1 ячейка)   | 0,08333                      | 1,3                | 0,108329               | 0   | Операция не указана |
| 13    | Восстановление надписей без трафарета (100 букв)  | 0,0066664                    | 2,6                | 0,01733264             | 4,01  |                     |
|       | Техническое обслуживание низковольтной ячейки 1110-70-0,4   |                              |                    |                        |   |                     |
| 14    | Внешний осмотр шкафа вводного устройства напряжением до 1 кВ (1 шкаф)   | 0,66664                      | 0,42               | 0,2799888              | 64,74   |                     |
|       | ТП 10/0,4 кВ №2   |                              |                    |                        |   |                     |
|       | Техническое обслуживание ТМ 250/10/0,4  |                              |                    |                        |   |                     |
| 15    | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц)                                     | 2                            | 0,4                | 0,8                    | 184,98  |                     |
| 16    | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор)                          | 0,16666                      | 0,2                | 0,033332               | 7,71  |                     |
| 17    | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666                      | 0,4                | 0,066664               | 15,41   |                     |
| 18    | Испытания силовых трехфазных двухобмоточных трансформаторов напряжением 3-20 кВ межремонтные (1 трансформатор)                              | 0,16666                      | 12,4               | 2,066584               | 477,86  |                     |
|       | Техническое обслуживание выключателя ВМГ-133  |                              |                    |                        |   |                     |

| № п/п   | Наименование работы  | Количество оборудования, ед. | Время работы, час. | Трудозатраты, чел.час | Средняя ЗП 38018,39 руб., ст-сть 1 часа 231,23 руб. | Примечание          |
|---|--|------------------------------|--------------------|-----------------------|---|---------------------|
| 19  | Внешний осмотр: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель)   | 0,08333                      | 0,3                | 0,024999              | 5,78  |                     |
| 20  | Протирка изоляции вводов: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель)   | 0,08333                      | 0,3                | 0,024999              | 5,78  |                     |
| 21  | Регулировка уровня масла в баке: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель)  | 0,08333                      | 0,3                | 0,024999              | 5,78  |                     |
| Техническое обслуживание РВЗ-10                         |  |                              |                    |                       |   |                     |
| 22  | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)  | 1,41661                      | 0,2                | 0,283322              | 65,51   |                     |
| 23  | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)   | 1,41661                      | 0,3                | 0,424983              | 98,27   |                     |
| Техническое обслуживание выключателя нагрузки ВН-10     |  |                              |                    |                       |   |                     |
| 24  | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 разъединитель)   | 0,33332                      | 0,2                | 0,066664              | 15,41   |                     |
| 25  | Протирка изоляции: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 разъединитель)  | 0,33332                      | 0,3                | 0,099996              | 23,12   |                     |
| Техническое обслуживание КСО-266з                       |  |                              |                    |                       |   |                     |
| 26  | Техническое обслуживание КСО (1 раз в месяц) (1 ячейка)  | 0,08333                      | 1,3                | 0,108329              | 0,00  | Операция не указана |
| 27  | Восстановление надписей без трафарета (100 букв)   | 0,0066664                    | 2,6                | 0,01733264            | 4,01  |                     |
| 28  | Внешний осмотр шкафа вводного устройства напряжением до 1 кВ (1 шкаф)  | 0,66664                      | 0,42               | 0,2799888             | 64,74   |                     |
| ТП 10/0,4 кВ №3   |  |                              |                    |                       |   |                     |
| Техническое обслуживание ТМ 400/10/0,4                  |  |                              |                    |                       |   |                     |
| 29  | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 раз в месяц)                                     | 2                            | 0,4                | 0,8                   | 184,98  |                     |
| 30  | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор)                         | 0,16666                      | 0,2                | 0,033332              | 7,71  |                     |
| 31  | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666                      | 0,4                | 0,066664              | 15,41   |                     |
| 32  | Испытания силовых трехфазных двухобмоточных трансформаторов напряжением 3-20 кВ межремонтные (1 трансформатор)                             | 0,16666                      | 12,4               | 2,066584              | 477,86  |                     |
| 33  | Внешний осмотр: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель)   | 0,083333                     | 0,3                | 0,0249999             | 5,78  |                     |
| 34  | Протирка изоляции вводов: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель)   | 0,083333                     | 0,3                | 0,0249999             | 5,78  |                     |
| 35  | Регулировка уровня масла в баке: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель)  | 0,083333                     | 0,3                | 0,0249999             | 5,78  |                     |
| Техническое обслуживание РВЗ-10                         |  |                              |                    |                       |   |                     |
| 36  | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)  | 1,41661                      | 0,2                | 0,283322              | 65,51   |                     |
| 37  | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)   | 1,41661                      | 0,3                | 0,424983              | 98,27   |                     |
| Техническое обслуживание выключателя нагрузки ВН-10     |  |                              |                    |                       |   |                     |
| 38  | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 разъединитель)   | 0,33332                      | 0,2                | 0,066664              | 15,41   |                     |
| 39  | Протирка изоляции: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 разъединитель)  | 0,33332                      | 0,3                | 0,099996              | 23,12   |                     |
| Техническое обслуживание КСО-266з                       |  |                              |                    |                       |   |                     |
| 40  | Техническое обслуживание КСО (1 раз в месяц) (1 ячейка)  | 0,08333                      | 1,3                | 0,108329              | 0,00  | Не указана операция |
| 41  | Восстановление надписей без трафарета (100 букв)   | 0,0066664                    | 2,6                | 0,01733264            | 4,01  |                     |
| Техническое обслуживание низковольтной ячейки ШО-70-0,4 |  |                              |                    |                       |   |                     |
| 42  | Внешний осмотр шкафа вводного устройства напряжением до 1 кВ (1 шкаф)  | 0,66664                      | 0,42               | 0,2799888             | 64,74   |                     |
| ТП 10/0,4 кВ №4   |  |                              |                    |                       |   |                     |
| Техническое обслуживание ТМ 315/10/0,4 Т-1              |  |                              |                    |                       |   |                     |
| 43  | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор)                                   | 1                            | 0,4                | 0,4                   | 92,49   |                     |
| 44  | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор)                         | 0,08333                      | 0,2                | 0,016666              | 3,85  |                     |
| 45  | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,08333                      | 0,4                | 0,033332              | 7,71  |                     |

| № п/п   | Наименование работы   | Количество оборудования, ед. | Время работы, час. | Трудозатраты, чел. час | Средняя ЗП 38018,39 руб., ст-сть 1 часа 231,23 руб. | Примечание          |
|---|---|------------------------------|--------------------|------------------------|---|---------------------|
| 46  | Испытания силовых трехфазных двухобмоточных трансформаторов напряжением 3-20 кВ межремонтные (1 трансформатор)                              | 0,08333                      | 12,4               | 1,033292               | 238,93  |                     |
| Техническое обслуживание ТМ 315/10/0,4 Т-2              |   |                              |                    |                        |   |                     |
| 47  | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор)                                   | 1                            | 0,4                | 0,4                    | 92,49   |                     |
| 48  | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор)                          | 0,08333                      | 0,2                | 0,016666               | 3,85  |                     |
| 49  | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ                   | 0,08333                      | 0,4                | 0,033332               | 7,71  |                     |
| 50  | Испытания силовых трехфазных двухобмоточных трансформаторов напряжением 3-20 кВ межремонтные (1 трансформатор)                              | 0,08333                      | 12,4               | 1,033292               | 238,93  |                     |
| Техническое обслуживание выключателя ВМГ-133            |   |                              |                    |                        |   |                     |
| 51  | Техническое обслуживание выключателя ВМГ-133  | 0,08333                      | 0,3                | 0,024999               | 5,78  |                     |
| 52  | Протирка изоляции вводов: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель)  | 0,08333                      | 0,3                | 0,024999               | 5,78  |                     |
| 53  | Регулировка уровня масла в баке: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель)   | 0,08333                      | 0,3                | 0,024999               | 5,78  |                     |
| Техническое обслуживание РВ3-10                         |   |                              |                    |                        |   |                     |
| 54  | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)   | 1,41661                      | 0,2                | 0,283322               | 65,51   |                     |
| 55  | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)  | 1,41661                      | 0,3                | 0,424983               | 98,27   |                     |
| Техническое обслуживание выключателя нагрузки ВН-10     |   |                              |                    |                        |   |                     |
| 56  | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 разъединитель)  | 0,33332                      | 0,2                | 0,066664               | 15,41   |                     |
| 57  | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 разъединитель)  | 0,33332                      | 0,3                | 0,099996               | 23,12   |                     |
| Техническое обслуживание КСО-266з                       |   |                              |                    |                        |   |                     |
| 58  | Техническое обслуживание КСО (1 раз в месяц) (1 ячейка)   | 0,08333                      | 1,3                | 0,108329               | 0   | Не указана операция |
| 59  | Восстановление надписей без трафарета 100 букв)   | 0,0066664                    | 2,6                | 0,01733264             | 4,01  |                     |
| Техническое обслуживание низковольтной ячейки ЩО-70-0,4 |   |                              |                    |                        |   |                     |
| 60  | Внешний осмотр шкафа вводного устройства напряжением до 1 кВ (1 шкаф)   | 0,66664                      | 0,42               | 0,2799888              | 64,74   |                     |
| ТП 10/0,4 кВ №5   |   |                              |                    |                        |   |                     |
| Техническое обслуживание ТМ 315/10/0,4                  |   |                              |                    |                        |   |                     |
| 61  | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц)                                     | 2                            | 0,4                | 0,8                    | 184,98  |                     |
| 62  | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор)                          | 0,16666                      | 0,2                | 0,033332               | 7,71  |                     |
| 63  | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666                      | 0,4                | 0,066664               | 15,41   |                     |
| 64  | Испытания силовых трехфазных двухобмоточных трансформаторов напряжением 3-20 кВ межремонтные (1 трансформатор)                              | 0,16666                      | 12,4               | 2,066584               | 477,86  |                     |
| Техническое обслуживание выключателя ВМГ-133            |   |                              |                    |                        |   |                     |
| 65  | Внешний осмотр: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель)  | 0,08333                      | 0,3                | 0,024999               | 5,78  |                     |
| 66  | Протирка изоляции вводов: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель)  | 0,08333                      | 0,3                | 0,024999               | 5,78  |                     |
| 67  | Регулировка уровня масла в баке: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель)   | 0,08333                      | 0,3                | 0,024999               | 5,78  |                     |
| Техническое обслуживание РВ3-10                         |   |                              |                    |                        |   |                     |
| 68  | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)   | 1,41661                      | 0,2                | 0,283322               | 65,51   |                     |
| 69  | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)  | 1,41661                      | 0,3                | 0,424983               | 98,27   |                     |
| Техническое обслуживание выключателя нагрузки ВН-10     |   |                              |                    |                        |   |                     |
| 70  | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 разъединитель)  | 0,33332                      | 0,2                | 0,066664               | 15,41   |                     |
| 71  | Протирка изоляции: Выключателя нагрузки 6- 10 кВ (1 разъединитель)  | 0,33332                      | 0,3                | 0,099996               | 23,12   |                     |
| Техническое обслуживание КСО-266з                       |   |                              |                    |                        |   |                     |
| 72  | Техническое обслуживание КСО (1 раз в месяц)  | 0,08333                      | 1,3                | 0,108329               | 0   | Операция не указана |
| 73  | Восстановление надписей без трафарета (100 букв)  | 0,0066664                    | 2,6                | 0,01733264             | 4,01  |                     |
| Техническое обслуживание низковольтной ячейки ЩО-70-0,4 |   |                              |                    |                        |   |                     |

| № п/п   | Наименование работы  | Количество оборудования, ед. | Время работы, час. | Трудозатраты, чел. час | Средняя ЗП 38018,39 руб., ст-сть 1 часа 231,23 руб. | Примечание               |
|---|--|------------------------------|--------------------|------------------------|---|--------------------------|
| 74  | Внешний осмотр шкафа вводного устройства напряжением до 1 кВ (1 шкаф)  | 0,66664                      | 0,42               | 0,2799888              | 64,74   |                          |
| ТП 10/0,4 кВ №6 (КТТП-ВК-7-630/10-0,4-УХЛ1 с трансформатором) |  |                              |                    |                        |   |                          |
| Техническое обслуживание ТМ 630/10/0,4                        |  |                              |                    |                        |   |                          |
| 75  | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 раз в месяц)                                     | 1                            | 0,4                | 0,4                    | 92,49   |                          |
| 76  | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор)                         | 0,08333                      | 0,2                | 0,016666               | 3,85  |                          |
| 77  | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,08333                      | 0,4                | 0,033332               | 7,71  |                          |
| 78  | Испытания силовых трехфазных двухобмоточных трансформаторов напряжением 3-20 кВ межремонтные (1 трансформатор)                             | 0,083333                     | 12,4               | 1,0333292              | 238,94  |                          |
| Техническое обслуживание выключателя ВМГ-133                  |  |                              |                    |                        |   |                          |
| 79  | Внешний осмотр: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель)   | 0,08333                      | 0,3                | 0,024999               | 5,78  |                          |
| 80  | Протирка изоляции вводов: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель)   | 0,08333                      | 0,3                | 0,024999               | 5,78  |                          |
| 81  | Регулировка уровня масла в баке: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель)  | 0,08333                      | 0,3                | 0,024999               | 5,78  |                          |
| Техническое обслуживание РВ3-10                               |  |                              |                    |                        |   |                          |
| 82  | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)  | 0,16666                      | 0,2                | 0,033332               | 7,71  |                          |
| 83  | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)   | 0,16666                      | 0,3                | 0,049998               | 11,56   |                          |
| Техническое обслуживание выключателя нагрузки ВН-10           |  |                              |                    |                        |   |                          |
| 84  | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 разъединитель)   | 0,33332                      | 0,2                | 0,066664               | 15,41   |                          |
| 85  | Протирка изоляции: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 разъединитель)  | 0,33332                      | 0,3                | 0,099996               | 23,12   |                          |
| Техническое обслуживание КСО-266з                             |  |                              |                    |                        |   |                          |
| 86  | Техническое обслуживание КСО (1 раз в месяц) (1 ячейка)  | 0,08333                      | 1,3                | 0,108329               | 0,00  | не расшифрована операция |
| 87  | Восстановление надписей без трафарета 400 букв   | 0,0066664                    | 2,6                | 0,01733264             | 4,01  |                          |
| Техническое обслуживание низковольтной ячейки ЦО-70-0,4       |  |                              |                    |                        |   |                          |
| 88  | Внешний осмотр шкафа вводного устройства напряжением до 1 кВ (1 шкаф)  | 0,66664                      | 0,42               | 0,2799888              | 64,74   |                          |
| ТП 10/0,4 кВ №7   |  |                              |                    |                        |   |                          |
| Техническое обслуживание ТМ 315/10/0,4                        |  |                              |                    |                        |   |                          |
| 89  | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ   | 2                            | 0,4                | 0,8                    | 184,98  |                          |
| 90  | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор)                         | 0,16666                      | 0,2                | 0,033332               | 7,71  |                          |
| 91  | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ                   | 0,16666                      | 0,4                | 0,066664               | 15,41   |                          |
| 92  | Испытания силовых трехфазных двухобмоточных трансформаторов напряжением 3-20 кВ межремонтные (1 трансформатор)                             | 0,16666                      | 12,4               | 2,066584               | 477,86  |                          |
| Техническое обслуживание выключателя ВМГ-133                  |  |                              |                    |                        |   |                          |
| 93  | Внешний осмотр: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель)   | 0,08333                      | 0,3                | 0,024999               | 5,78  |                          |
| 94  | Протирка изоляции вводов: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель)   | 0,08333                      | 0,3                | 0,024999               | 5,78  |                          |
| 95  | Регулировка уровня масла в баке: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель)  | 0,08333                      | 0,3                | 0,024999               | 5,78  |                          |
| Техническое обслуживание РВ5-10                               |  |                              |                    |                        |   |                          |
| 96  | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)  | 1,41661                      | 0,2                | 0,283322               | 65,51   |                          |
| 97  | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)   | 1,41661                      | 0,3                | 0,424983               | 98,27   |                          |
| Техническое обслуживание выключателя нагрузки ВН-10           |  |                              |                    |                        |   |                          |
| 98  | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 разъединитель)   | 0,33332                      | 0,2                | 0,066664               | 15,41   |                          |
| 99  | Протирка изоляции: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 разъединитель)  | 0,33332                      | 0,3                | 0,099996               | 23,12   |                          |
| Техническое обслуживание КСО-266з                             |  |                              |                    |                        |   |                          |
| 100   | Техническое обслуживание КСО (1 раз в месяц) (1 ячейка)  | 0,08333                      | 1,3                | 0,108329               | 0   | Не указана операция      |
| 101   | Восстановление надписей без трафарета (100 букв)   | 0,0066664                    | 2,6                | 0,01733264             | 4,01  |                          |

| № п/п   | Наименование работы   | Количество оборудования, ед. | Время работы, час. | Трудозатраты, чел. час | Средняя ЗП 38018,39 руб., ст-сть 1 часа 231,23 руб. | Примечание |
|---|---|------------------------------|--------------------|------------------------|---|------------|
| Техническое обслуживание низковольтной ячейки ЩО-70-0,4                               |   |                              |                    |                        |   |            |
| 102   | Внешний осмотр шкафа вводного устройства напряжением до 1 кВ (1 шкаф)   | 0,66664                      | 0,42               | 0,2799888              | 64,74   |            |
| Техническое обслуживание ВЛ-10 кВ ф. 10-5-ф., ф. 10-11-ф АО "Кузбасская птицефабрика" |   |                              |                    |                        |   |            |
| 103   | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору В Л напряжением 1-20кВ Труднопроходимая местность или неблагоприятные погодные условия  | 0,25782302                   | 1                  | 0,25782302             | 59,62   |            |
| 104   | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 1-20кВ Нормальные погодные условия при количестве опор на 1 км более 10 (на каждую опору следующую после 10-й) | 1,08329                      | 0,05               | 0,0541645              | 12,52   |            |
| 105   | Техническое обслуживание линейного разъединителя (1 разъединитель)  | 0,24999                      | 2,2                | 0,549978               | 127,17  |            |
| 106   | Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ (1 опора)  | 0,58331                      | 0,16               | 0,0933296              | 21,58   |            |
| 107   | Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ (1 опора)   | 1,6666                       | 0,12               | 0,199992               | 46,24   |            |
| Приборы учета   |   |                              |                    |                        |   |            |
| 108   | Проверка работоспособности приборов учета (1 раз в месяц) (1 счетчик)   | 2                            | 0,028              | 0,056                  | 12,94888  |            |
|   | ФОТ   |                              |                    | 0                      | 6609,19   |            |
|   | ФОТ заявленный предприятием   |                              |                    | 0                      | 17716,44  |            |
|   | Материалы   |                              |                    | 0                      | 3488,45   |            |
|   | Машины и механизмы  |                              |                    | 0                      | 6933,76   |            |
|   | Накладные расходы (пусконаладочные) 78%   |                              |                    | 0                      | 13284,49551   |            |
|   | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36%   |                              |                    | 0                      | 6131,30562  |            |
|   | <b>Всего</b>  |                              |                    | 0                      | <b>36447,21</b>                                     |            |

4. Сметный расчет № 4  
Оперативно-техническое обслуживание ООО "Птицефабрика Инская"

| № п/п   | Наименование работы   | Количество оборудования, ед. | Время работы, час. | Трудозатраты, чел. час | Средняя ЗП 38018,39 руб., ст-сть 1 часа 231,23 руб. | Примечание     |
|---|---|------------------------------|--------------------|------------------------|---|----------------|
|   | 2 КТПН-П-КК 630/6/0,4кВ № 1   |                              |                    | 0                      |   |                |
| Техническое обслуживание ТМГ 630/10/0,4               |   |                              |                    |                        |   |                |
| 1   | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) (1 трансформатор)                   | 2                            | 0,4                | 0,8                    | 184,98  |                |
| 2   | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор)                          | 0,16666                      | 0,2                | 0,033332               | 7,71  |                |
| 3   | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666                      | 0,4                | 0,066664               | 15,41   |                |
| 4   | Испытания силовых трехфазных двухобмоточных трансформаторов напряжением 3-20 кВ межремонтные (1 трансформатор)                              | 0,16666                      | 12,4               | 2,066584               | 477,86  |                |
| Техническое обслуживание выключателя нагрузки ВН-10   |   |                              |                    |                        |   |                |
| 5   | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 разъединитель)  | 0,16666                      | 0,2                | 0,033332               | 7,71  |                |
| 6   | Протирка изоляции: Выключателя нагрузки 6- 10 кВ (1 разъединитель)  | 0,16666                      | 0,3                | 0,049998               | 11,56   |                |
| 7   | Испытание выключателя нагрузки напряжением 6-10 кВ распределительных устройств межремонтное (1 выключатель)                                 | 0,16666                      | 0,75               | 0,124995               | 28,90   |                |
| Техническое обслуживание выключателя ВБСК-10-20/630   |   |                              |                    |                        |   |                |
| 8   | Внешний осмотр: Вакуумные выключатели 6- 10 кВ (1 выключатель)  | 0,08333                      | 0,3                | 0,024999               | 5,78  |                |
| 9   | Протирка изоляции: Вакуумные выключатели 6- 10 кВ (1 выключатель)   | 0,08333                      | 0,3                | 0,024999               | 5,78  |                |
| Техническое обслуживание РУ-0,4 кВ                    |   |                              |                    |                        |   |                |
| 10  | Текущий ремонт автоматического выключателя АВМ-0,4 (1 выключатель)  | 0,49998                      | 0,35               | 0,174993               | 0,00  | Текущий ремонт |
| Техническое обслуживание 2 КТПН-П-КК 1000/6/0,4 кВ №2 |   |                              |                    |                        |   |                |
| Техническое обслуживание ТМ 1000/10/0,4               |   |                              |                    |                        |   |                |
| 11  | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц)                                     | 2                            | 0,4                | 0,8                    | 184,98  |                |
| 12  | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор)                          | 0,16666                      | 0,2                | 0,033332               | 7,71  |                |
| 13  | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы,   | 0,16666                      | 0,4                | 0,066664               | 15,41   |                |

| № п/п   | Наименование работы   | Количество оборудования, ед. | Время работы, час. | Трудозатраты, чел. час | Средняя ЗП 38018,39 руб., ст-сть 1 часа 231,23 руб. | Примечание     |
|---|---|------------------------------|--------------------|------------------------|---|----------------|
|   | автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор)  |                              |                    |                        |   |                |
| 14  | Испытания силовых трехфазных двухобмоточных трансформаторов напряжением 3-20 кВ межремонтные (1 трансформатор)  | 0,16666                      | 12,4               | 2,066584               | 477,86  |                |
| Техническое обслуживание выключателя нагрузки ВН-10   |   |                              |                    |                        |   |                |
| 15  | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 разъединитель)  | 0,16666                      | 0,2                | 0,033332               | 7,71  |                |
| 16  | Протирка изоляции: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 разъединитель)   | 0,16666                      | 0,3                | 0,049998               | 11,56   |                |
| 17  | Испытание выключателя нагрузки напряжением 6-10 кВ распределительных устройств межремонтное (1 выключатель)   | 0,16666                      | 0,75               | 0,124995               | 28,90   |                |
| Техническое обслуживание выключателя ВВС К-10-20/630  |   |                              |                    |                        |   |                |
| 18  | Внешний осмотр: Вакуумные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель)   | 0,08333                      | 0,3                | 0,024999               | 5,78  |                |
| 19  | Протирка изоляции: Вакуумные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель)  | 0,08333                      | 0,3                | 0,024999               | 5,78  |                |
| Техническое обслуживание РУ-0,4 кВ  |   |                              |                    |                        |   |                |
| 20  | Текущий ремонт автоматического выключателя АВМ-0,4 (1 выключатель)  | 0,49998                      | 0,35               | 0,174993               | 0,00  | Текущий ремонт |
| Техническое обслуживание КЛ 6 кабель 2 АСБЭх120 (120 м), кабель АПвП2-3*35/16-10 (40 м) ООО "Птицефабрика Инская" |   |                              |                    |                        |   |                |
| 21  | Осмотр трассы подземных кабелей (1 км трассы)   | 0,0233324                    | 0,9                | 0,02099916             | 4,86  |                |
| 22  | Осмотр концевой разделки кабеля силовых кабельных линий напряжением 6-20 кВ межремонтный (1 кабель)   | 0,33332                      | 0,99               | 0,3299868              | 76,30   |                |
| 23  | Силовые кабельные линии: Определение целостности жил кабелей и фазировка кабельных линий 6, 10 кВ (1 кабель)  | 0,33332                      | 1,1                | 0,366652               | 84,78   |                |
| Техническое обслуживание ВЛ 6 кВ (провод АС-50) 60м   |   |                              |                    |                        |   |                |
| 24  | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 1-20кВ Труднопроходимая местность или неблагоприятные погодные условия при количестве опор на 1км не более 10 (1 км) | 0,0049998                    | 1                  | 0,0049998              | 1,16  |                |
| 25  | Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ (1 опора)  | 0,08333                      | 0,16               | 0,0133328              | 3,08  |                |
| 26  | Измерение сопротивления заземления опор ВЛ (1 раз в год) (1 измерение)  | 0,08333                      | 1,5                | 0,124995               | 28,90   |                |
| Приборы учета   |   |                              |                    |                        |   |                |
| 32  | Проверка работоспособности приборов учета (1 раз в месяц) (1 счетчик)   | 1,99992                      | 0,028              | 0,05599776             | 12,95   |                |
|   | ФОТ   |                              |                    |                        | 1703,42   |                |
|   | ФОТ заявленный предприятием   |                              |                    |                        | 9959,99   |                |
|   | Материалы   |                              |                    |                        | 827,27  |                |
|   | Машины и механизмы  |                              |                    |                        | 1952,99   |                |
|   | Накладные расходы (пусконаладочные) 78%   |                              |                    |                        | 3497,27   |                |
|   | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36%   |                              |                    |                        | 1614,12   |                |
|   | <b>Всего</b>  |                              |                    |                        | <b>9595,07</b>                                      |                |

## 4. Сметный расчет № 5

## Оперативно-техническое обслуживание ООО ПФ "Снежинская"

| № п/п                                  | Наименование работы   | Количество оборудования, ед. | Время работы, час. | Трудозатраты, чел. час | Средняя ЗП 38018,39 руб., ст-сть 1 часа 231,23 руб. | Примечание |
|--|---|------------------------------|--------------------|------------------------|---|------------|
|  | 2 КТП 250/10/0,4кВ № 1  |                              |                    | 0                      |   |            |
| Техническое обслуживание ТМ 250/10/0,4 |   |                              |                    |                        |   |            |
| 1                                      | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 раз в месяц) (1 трансформатор)                  | 2                            | 0,4                | 0,8                    | 184,98  |            |
| 2                                      | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор)                        | 0,16666                      | 0,2                | 0,033332               | 7,71  |            |
| 3                                      | Восстановление необходимого уровня (доля) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666                      | 0,4                | 0,066664               | 15,41   |            |
| Техническое обслуживание РЛНД-10/630   |   |                              |                    |                        |   |            |
| 4                                      | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)   | 0,16666                      | 0,2                | 0,033332               | 7,71  |            |
| 5                                      | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)  | 0,16666                      | 0,2                | 0,033332               | 7,71  |            |

| № п/п   | Наименование работы  | Количество оборудования, ед. | Время работы, час. | Трудозатраты, чел. час | Средняя ЗП 38018,39 руб., ст-сть 1 часа 231,23 руб. | Примечание |
|---|--|------------------------------|--------------------|------------------------|---|------------|
| Техническое обслуживание 2 КТП 400/10/0,4 №3    |  |                              |                    |                        |   |            |
| Техническое обслуживание ТМ 400/10/0,4          |  |                              |                    |                        |   |            |
| 6   | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 раз в месяц) (1 трансформатор)                   | 2                            | 0,4                | 0,8                    | 184,98  |            |
| 7   | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор)                         | 0,16666                      | 0,2                | 0,033332               | 7,71  |            |
| 8   | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666                      | 0,4                | 0,066664               | 15,41   |            |
| Техническое обслуживание РЛНД-10/630            |  |                              |                    |                        |   |            |
| 9   | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)  | 0,16666                      | 0,2                | 0,033332               | 7,71  |            |
| 10  | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)   | 0,16666                      | 0,3                | 0,049998               | 11,56   |            |
| Техническое обслуживание 2 КТП 400/10/0,4 кВ №9 |  |                              |                    |                        |   |            |
| Техническое обслуживание ТМ 400/10/0,4          |  |                              |                    |                        |   |            |
| 11  | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 раз в месяц)                                     | 1                            | 0,4                | 0,4                    | 92,49   |            |
| 12  | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор)                         | 0,08333                      | 0,2                | 0,016666               | 3,85  |            |
| 13  | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,08333                      | 0,4                | 0,033332               | 7,71  |            |
| Техническое обслуживание РЛНД-10/630            |  |                              |                    |                        |   |            |
| 14  | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)  | 0,08333                      | 0,2                | 0,016666               | 3,85  |            |
| 15  | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)   | 0,08333                      | 0,3                | 0,024999               | 5,78  |            |
| Техническое обслуживание ЗТП 630/10/0,4 №59     |  |                              |                    |                        |   |            |
| Техническое обслуживание ТМ 630/10/0,4          |  |                              |                    |                        |   |            |
| 16  | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 раз в месяц)                                     | 2                            | 0,4                | 0,8                    | 184,98  |            |
| 17  | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор)                         | 0,16666                      | 0,2                | 0,033332               | 7,71  |            |
| 18  | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666                      | 0,4                | 0,066664               | 15,41   |            |
| Техническое обслуживание РЛНД-10/630            |  |                              |                    |                        |   |            |
| 19  | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)  | 0,16666                      | 0,2                | 0,033332               | 7,71  |            |
| 20  | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)   | 0,16666                      | 0,3                | 0,049998               | 11,56   |            |
| Техническое обслуживание ЗТП 400/10/0,4 6/Н     |  |                              |                    |                        |   |            |
| Техническое обслуживание ТМ 400/10/0,4          |  |                              |                    |                        |   |            |
| 21  | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 раз в месяц)                                     | 2                            | 0,4                | 0,8                    | 184,98  |            |
| 22  | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор)                         | 0,16666                      | 0,2                | 0,033332               | 7,71  |            |
| 23  | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666                      | 0,4                | 0,066664               | 15,41   |            |
| Техническое обслуживание РЛНД-10/630            |  |                              |                    |                        |   |            |
| 24  | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)  | 0,16666                      | 0,2                | 0,033332               | 7,71  |            |
| 25  | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)   | 0,16666                      | 0,3                | 0,049998               | 11,56   |            |
| Техническое обслуживание КТПНУ-2 630/10/0,4 №57 |  |                              |                    |                        |   |            |
| Техническое обслуживание ТМ 630/10/0,4          |  |                              |                    |                        |   |            |

| № п/п  | Наименование работы   | Количество оборудования, ед. | Время работы, час. | Трудозатраты, чел.час | Средняя ЗП 38018,39 руб., ст-сть 1 часа 231,23 руб. | Примечание          |
|--|---|------------------------------|--------------------|-----------------------|---|---------------------|
| 26   | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц)   | 2                            | 0,4                | 0,8                   | 184,98  |                     |
| 27   | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор)  | 0,16666                      | 0,2                | 0,033332              | 7,71  |                     |
| 28   | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор)   | 0,16666                      | 0,4                | 0,066664              | 15,41   |                     |
| Техническое обслуживание КСО-393 с выключателем нагрузки (5 шт.)               |   |                              |                    |                       |   |                     |
| 29   | Техническое обслуживание КСО (1 ячейка)   | 0,41665                      | 1,3                | 0,541645              | 0,00  | Операция не указана |
| 30   | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 выключатель)  | 0,41665                      | 0,2                | 0,08333               | 19,27   |                     |
| 31   | Протирка изоляции: Выключателя нагрузки 6- 10 кВ (1 выключатель)  | 0,41665                      | 0,3                | 0,124995              | 28,90   |                     |
| Техническое обслуживание КСО-393 с разъединителем (1 шт.)                      |   |                              |                    |                       |   |                     |
| 32   | Техническое обслуживание КСО (1 ячейка)   | 0,08333                      | 1,3                | 0,108329              | 0,00  | Операция не указана |
| 33   | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)   | 0,08333                      | 0,2                | 0,016666              | 3,85  |                     |
| 34   | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)  | 0,08333                      | 0,3                | 0,024999              | 5,78  |                     |
| Техническое обслуживание РУ-0,4 кВ   |   |                              |                    |                       |   |                     |
| 35   | Текущий ремонт автоматического выключателя АВМ-0,4 (1 выключатель)  | 0,49998                      | 0,35               | 0,174993              | 0,00  | Ремонт              |
| Текущий ремонт автоматического выключателя АВМ-0,4 (1 выключатель)             |   |                              |                    |                       |   |                     |
| Техническое обслуживание ТМ 400/10/0,4   |   |                              |                    |                       |   |                     |
| 36   | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц)   | 2                            | 0,4                | 0,8                   | 184,98  |                     |
| 37   | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор)  | 0,16666                      | 0,2                | 0,033332              | 7,71  |                     |
| 38   | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор)   | 0,16666                      | 0,4                | 0,066664              | 15,41   |                     |
| Техническое обслуживание КСО-393 с выключателем нагрузки (5 шт.)               |   |                              |                    |                       |   |                     |
| 39   | Техническое обслуживание КСО (1 ячейка)   | 0,41665                      | 1,3                | 0,541645              | 0,00  | Операция не указана |
| 40   | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 выключатель)  | 0,41665                      | 0,2                | 0,08333               | 19,27   |                     |
| 41   | Протирка изоляции: Выключателя нагрузки 6- 10 кВ  | 0,41665                      | 0,3                | 0,124995              | 28,90   |                     |
| Техническое обслуживание КСО-393 с разъединителем (1 шт.)                      |   |                              |                    |                       |   |                     |
| 42   | Техническое обслуживание КСО (1 ячейка)   | 0,08333                      | 1,3                | 0,108329              | 0,00  | Операция не указана |
| 43   | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)   | 0,08333                      | 0,2                | 0,016666              | 3,85  |                     |
| 44   | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)  | 0,08333                      | 0,3                | 0,024999              | 5,78  |                     |
| Техническое обслуживание РУ-0,4 кВ   |   |                              |                    |                       |   |                     |
| 45   | Текущий ремонт автоматического выключателя АВМ-0,4 (1 выключатель)  | 0,49998                      | 0,35               | 0,174993              | 0,00  | В статье ремонт     |
| Техническое обслуживание ВЛ-10 кВ ф. 10-9П АС-70 (1140 м) ООО "ППФ"Снежинская" |   |                              |                    |                       |   |                     |
| 46   | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 1-20кВ Труднопроходимая местность или неблагоприятные погодные условия при количестве опор на 1км не более 10 (1 км) | 0,0949962                    | 1                  | 0,0949962             | 21,97   |                     |
| 47   | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 1-20кВ Нормальные погодные условия при количестве опор на 1км более 10 (на каждую опору следующую после 10-й)        | 1,74993                      | 0,05               | 0,0874965             | 20,23   |                     |
| 48   | Техническое обслуживание линейного разъединителя (1 разъединитель)  | 0,24999                      | 2,2                | 0,549978              | 0,00  | Операция не указана |
| 49   | Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ (1 опора)  | 0,16666                      | 0,18               | 0,0299988             | 6,94  |                     |
| 50   | Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ (1 опора)   | 1,6666                       | 0,12               | 0,199992              | 46,24   |                     |
| 51   | Верховой осмотр одноствоечной опоры ВЛ (1 раз в 12 лет)   | 0,16666                      | 0,36               | 0,0599976             | 13,87   |                     |
| Техническое обслуживание ВЛ-10 кВ ф. 10-9П АС-50 (240 м) ООО "ППФ"Снежинская"  |   |                              |                    |                       |   |                     |

| № п/п   | Наименование работы  | Количество оборудования, ед. | Время работы, час. | Трудозатраты, чел.час | Средняя ЗП 38018,39 руб., ст-сть 1 часа 231,23 руб. | Примечание |
|---|--|------------------------------|--------------------|-----------------------|---|------------|
| 52  | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 1-20кВ<br>Труднопроходимая местность или неблагоприятные погодные условия при количестве опор на 1км не более 10 (1 км) | 0,0199992                    | 1                  | 0,0199992             | 4,62  |            |
| 53  | Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ (1 опора)   | 0,16666                      | 0,16               | 0,0266656             | 6,17  |            |
| 54  | Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ (1 опора)  | 0,49998                      | 0,12               | 0,0599976             | 13,87   |            |
| 55  | Верховой осмотр одноствоечной опоры ВЛ (1 раз в 12 лет)  | 0,08333                      | 0,36               | 0,0299988             | 6,94  |            |
| Техническое обслуживание ВЛ-10 кВ ф. 10-12П АС-70 (1160 м) ООО мППФ"Снежинская"       |  |                              |                    |                       |   |            |
| 56  | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 1-20кВ<br>Труднопроходимая местность или неблагоприятные погодные условия при количестве опор на 1км не более 10 (1 км) | 0,0966628                    | 1                  | 0,0966628             | 22,35   |            |
| 57  | Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ (1 опора)   | 0,49998                      | 0,16               | 0,0799968             | 18,50   |            |
| 58  | Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ (1 опора)  | 1,6666                       | 0,12               | 0,199992              | 46,24   |            |
| 59  | Верховой осмотр одноствоечной опоры ВЛ (1 раз в 12 лет)  | 0,16666                      | 0,36               | 0,0599976             | 13,87   |            |
| Техническое обслуживание ВЛ-10 кВ СИП 3 3*1*70-20 (275 м) ООО "ППФ"Снежинская"        |  |                              |                    |                       |   |            |
| 60  | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 1-20кВ<br>Труднопроходимая местность или неблагоприятные погодные условия при количестве опор на 1км не более 10 (1 км) | 0,02291575                   | 1                  | 0,02291575            | 5,30  |            |
| 61  | Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ (1 опора)   | 0,16666                      | 0,16               | 0,0266656             | 6,17  |            |
| 62  | Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ (1 опора)  | 0,33332                      | 0,12               | 0,0399984             | 9,25  |            |
| Техническое обслуживание ОПН-10/550 (12 шт.)  |  |                              |                    |                       |   |            |
| 63  | Внешний осмотр: Вентильные разрядники и ограничители перенапряжения (ОПН) до 10 кВ (1 разрядник, ОПН)  | 0,99996                      | 0,3                | 0,299988              | 69,37   |            |
| 64  | Протирка изоляции: Вентильные разрядники и ограничители перенапряжения (ОПН) до 10 кВ (1 разрядник, ОПН)   | 0,99996                      | 0,6                | 0,599976              | 138,73  |            |
| Техническое обслуживание разъединителя РЛНД 1-10/400 УХЛ1 (4 шт.)                     |  |                              |                    |                       |   |            |
| 65  | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)  | 0,33332                      | 0,2                | 0,066664              | 15,41   |            |
| 66  | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)   | 0,33332                      | 0,3                | 0,099996              | 23,12   |            |
| Техническое обслуживание КЛ 10 кВ ф. 10-9П ААБЛ 3х120 (150 м) ООО "ППФ" Снежинская"   |  |                              |                    |                       |   |            |
| 67  | Осмотр трассы подземных кабелей (1 км трассы)  | 0,0124995                    | 0,9                | 0,01124955            | 2,60  |            |
| 68  | Силовые кабельные линии: Внешний осмотр (осмотр концевой разделки кабеля) 6-20 кВ (1 кабель)   | 0,08333                      | 1,1                | 0,091663              | 21,20   |            |
| 69  | Силовые кабельные линии: Определение целостности жил кабелей и фазировка кабельных линий 6, 10 кВ (1 кабель)   | 0,08333                      | 1,1                | 0,091663              | 21,20   |            |
| Техническое обслуживание КЛ 10 кВ ф. 10-12П ААБЛ 3х120 (150 м) ООО "ППФ" Снежинская"  |  |                              |                    |                       |   |            |
| 70  | Осмотр трассы подземных кабелей (1 км трассы)  | 0,0124995                    | 0,9                | 0,01124955            | 2,60  |            |
| 71  | Силовые кабельные линии: Внешний осмотр (осмотр концевой разделки кабеля) 6-20 кВ (1 кабель)   | 0,08333                      | 1,1                | 0,091663              | 21,20   |            |
| 72  | Силовые кабельные линии: Определение целостности жил кабелей и фазировка кабельных линий 6, 10 кВ (1 кабель)   | 0,08333                      | 1,1                | 0,091663              | 21,20   |            |
| Техническое обслуживание КП 10 кВ АПьП2-3*35/16-10 (89 м +92 м) ООО "ППФ" Снежинская" |  |                              |                    |                       |   |            |
| 73  | Осмотр трассы подземных кабелей (1 км трассы)  | 0,01508273                   | 0,9                | 0,013574457           | 3,14  |            |
| 74  | Силовые кабельные линии: Внешний осмотр (осмотр концевой разделки кабеля) 6-20 кВ (1 кабель)   | 0,24999                      | 1,1                | 0,274989              | 63,59   |            |
| 75  | Силовые кабельные линии: Определение целостности жил кабелей и фазировка кабельных линий 6, 10 кВ (1 кабель)   | 0,24999                      | 1,1                | 0,274989              | 63,59   |            |
| Приборы учета   |  |                              |                    |                       |   |            |
| 76  | Проверка работоспособности приборов учета (1 раз в месяц)  | 4                            | 0,028              | 0,112                 | 25,90   |            |
|   | ФОТ  |                              |                    |                       | 2306,51   |            |
|   | ФОТ заявленный предприятием  |                              |                    |                       | 6260,64   |            |
|   | Материалы  |                              |                    |                       | 3005,78   |            |

| № п/п | Наименование работы                     | Количество оборудования, ед. | Время работы, час. | Трудозатраты, чел.час | Средняя ЗП 38018,39 руб., ст-сть 1 часа 231.23 руб. | Примечание |
|-------|---|------------------------------|--------------------|-----------------------|---|------------|
|       | <b>Машины и механизмы</b>               |                              |                    |                       | 1298,98   |            |
|       | Накладные расходы (пусконаладочные) 78% |                              |                    |                       | 5156,79   |            |
|       | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36%   |                              |                    |                       | 2380,06   |            |
|       | <b>Всего</b>                            |                              |                    |                       | <b>14148,12</b>                                     |            |

## 6. Сметный расчет № 6

## Оперативно-техническое обслуживание оборудования трансформаторных подстанций ООО "Энерджигруп"

| № п/п  | Наименование работы   | Количество оборудования, ед. | Время работы, час. | Трудозатраты, чел.час | Средняя ЗП 38018,39 руб., ст-сть 1 часа 231.23 руб. | Примечание |
|--|---|------------------------------|--------------------|-----------------------|---|------------|
| <b>Раздел 1. Техническое обслуживание оборудования СНТ Чистугаш-1 "Родничок"</b> |   |                              |                    |                       |   |            |
|  | <b>Техническое обслуживание ТМ 250/10/0,4</b>   |                              |                    |                       |   |            |
| 1  | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) (1 трансформатор)                   | 1                            | 0,4                | 0,4                   | 92,49   |            |
| 2  | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор)                          | 0,08333                      | 0,2                | 0,016666              | 3,85  |            |
| 3  | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 0,08333                      | 0,4                | 0,033332              | 7,71  |            |
| <b>Техническое обслуживание РУ-10 кВ</b>   |   |                              |                    |                       |   |            |
| 4  | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)   | 0,08333                      | 0,2                | 0,016666              | 3,85  |            |
| 5  | Протирка изоляции: Разъединители 6- 10 кВ (1 разъединитель)   | 0,08333                      | 0,3                | 0,024999              | 5,78  |            |
| 6  | Внешний осмотр: Вентильные разрядники и ограничители перенапряжения (ОПН) до 10 кВ (1 разрядник, ОПН)                                       | 0,24999                      | 0,3                | 0,074997              | 17,34   |            |
| 7  | Протирка изоляции: Вентильные разрядники и ограничители перенапряжения (ОПН) до 10 кВ (1 разрядник, ОПН)                                    | 0,24999                      | 0,6                | 0,149994              | 34,68   |            |
| 8  | Внешний осмотр автоматического выключателя ВА 57 (1 выключатель)  | 0,33332                      | 0,35               | 0,116662              | 26,98   |            |
| 9  | Осмотр и мелкий ремонт щитов переменного и постоянного тока (1 щит)   | 0,08333                      | 1,9                | 0,158327              | 36,61   |            |
| <b>Приборы учета</b>   |   |                              |                    |                       |   |            |
| 10   | Проверка работоспособности приборов учета (1 раз в месяц) (1 счетчик)   | 1                            | 0,028              | 0,028                 | 6,47  |            |
|  | <b>ФОТ</b>  |                              |                    | <b>1,02</b>           | <b>235,77</b>                                       |            |
|  | ФОТ заявленный предприятием   |                              |                    |                       | 462,78  |            |
|  | Материалы   |                              |                    |                       | 256,86  |            |
|  | <b>Машины и механизмы</b>   |                              |                    |                       | <b>37,24</b>  |            |
|  | Накладные расходы (пусконаладочные) 78%   |                              |                    |                       | 413,30  |            |
|  | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36%   |                              |                    |                       | 190,75  |            |
|  | <b>Всего</b>  |                              |                    |                       | <b>1360,93</b>                                      |            |

## Раздел 2. Техническое обслуживание Береговое сельское поселение д. Смолино

## Техническое обслуживание трансформатора ТМ-630/10/0,4 кВ

|  |   |         |     |          |       |  |
|--|---|---------|-----|----------|-------|--|
| 11   | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) (1 трансформатор)                   | 1       | 0,4 | 0,4      | 92,49 |  |
| 12   | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор)                          | 0,08333 | 0,2 | 0,016666 | 3,85  |  |
| 13   | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 0,08333 | 0,4 | 0,033332 | 7,71  |  |
| <b>Техническое обслуживание РУ-10 кВ с выключателем нагрузки ВН и предохранителями ПКТ</b> |   |         |     |          |       |  |
| 14   | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 разъединитель)  | 0,08333 | 0,2 | 0,016666 | 3,85  |  |
| 15   | Протирка изоляции: Выключателя нагрузки 6- 10 кВ  | 0,08333 | 0,3 | 0,024999 | 5,78  |  |
| 16   | Проверка целостности плавкой вставки предохранителя до 20 кВ (1 предохранитель)   | 0,08333 | 0,8 | 0,066664 | 15,41 |  |

| № п/п   | Наименование работы   | Количество оборудования, ед. | Время работы, час. | Трудозатраты, чел. час | Средняя ЗП 38018,39 руб., ст-сть 1 часа 231,23 руб. | Примечание |
|---|---|------------------------------|--------------------|------------------------|---|------------|
| Техническое обслуживание РУ 0,4 кВ  |   |                              |                    |                        |   |            |
| 17  | Проверка рубильника Р, РБ (Рубильник)   | 0,33332                      | 0,3                | 0,099996               | 23,12   |            |
| 18  | Проверка сопротивления изоляции (Измерение)   | 0,33332                      | 0,08               | 0,0266656              | 6,17  |            |
| 19  | Обновление маркировки (10 надписей)   | 0,16666                      | 0,1                | 0,016666               | 3,85  |            |
| Приборы учета   |   |                              |                    |                        |   |            |
| 20  | Проверка работоспособности приборов учета (1 раз в месяц)   | 1                            | 0,28               | 0,28                   | 64,74   |            |
|   | ФОТ   |                              |                    | 0,98                   | 226,99  |            |
|   | ФОТ заявленный предприятием   |                              |                    |                        | 386,77  |            |
|   | Материалы   |                              |                    |                        | 199,41  |            |
|   | Машины и механизмы  |                              |                    |                        | 0,00  |            |
|   | Накладные расходы (пусконаладочные) 78%   |                              |                    |                        | 332,59  |            |
|   | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36%   |                              |                    |                        | 153,50  |            |
|   | <b>Всего</b>  |                              |                    |                        | <b>912,49</b>                                       |            |
| Раздел 3. Техническое обслуживание СКТПН-130 160/10/0,4 кВ д. Березовка                       |   |                              |                    |                        |   |            |
| Техническое обслуживание трансформатора ТМ-160/10/0,4 кВ                                      |   |                              |                    |                        |   |            |
| 21  | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) (1 трансформатор)                   | 1                            | 0,4                | 0,4                    | 92,49   |            |
| 22  | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор)                          | 0,08333                      | 0,2                | 0,016666               | 3,85  |            |
| 23  | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 0,08333                      | 0,4                | 0,033332               | 7,71  |            |
| Техническое обслуживание РУ-10 кВ   |   |                              |                    |                        |   |            |
| 24  | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)   | 0,08333                      | 0,2                | 0,016666               | 3,85  |            |
| 25  | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)  | 0,08333                      | 0,3                | 0,024999               | 5,78  |            |
| 26  | Проверка целостности плавкой вставки предохранителя до 20 кВ (1 предохранитель)   | 0,24999                      | 0,8                | 0,199992               | 46,24   |            |
| 27  | Внешний осмотр: Вентильные разрядники и ограничители перенапряжения (ОПН) до 10 кВ (1 разрядник, ОПН)                                       | 0,24999                      | 0,3                | 0,074997               | 17,34   |            |
| 28  | Протирка изоляции: Вентильные разрядники и ограничители перенапряжения (ОПН) до 10 кВ (1 разрядник, ОПН)                                    | 0,24999                      | 0,6                | 0,149994               | 34,68   |            |
| Техническое обслуживание РУ-0,4 кВ  |   |                              |                    |                        |   |            |
| 29  | Внешний осмотр автоматического выключателя ВА 57 (1 выключатель)  | 0,33332                      | 0,35               | 0,116662               | 26,98   |            |
| 30  | Осмотр и мелкий ремонт щитов переменного и постоянного тока (1 щит)   | 0,08333                      | 1,9                | 0,158327               | 36,61   |            |
| 31  | Внешний осмотр разъединителя с приводом номинальный ток до 630 А (1 разъединитель)  | 0,08333                      | 3,1                | 0,258323               | 59,73   |            |
| Приборы учета   |   |                              |                    |                        |   |            |
| 32  | Проверка работоспособности приборов учета (1 раз в месяц) (1 счетчик)   | 1                            | 0,028              | 0,028                  | 6,47  |            |
|   | ФОТ   |                              |                    | 1,48                   | 341,75  |            |
|   | ФОТ заявленный предприятием   |                              |                    |                        | 718,22  |            |
|   | Материалы   |                              |                    |                        | 268,82  |            |
|   | Машины и механизмы  |                              |                    |                        | 119,73  |            |
|   | Накладные расходы (пусконаладочные) 78%   |                              |                    |                        | 569,63  |            |
|   | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36%   |                              |                    |                        | 262,91  |            |
|   | <b>Всего</b>  |                              |                    |                        | <b>1562,84</b>                                      |            |
| Раздел 4. Техническое обслуживание оборудования КТП-012 630 кВА "Каратажная" с. Терентьевское |   |                              |                    |                        |   |            |
| Техническое обслуживание трансформатора ТМГ-630/10/0,4 кВ                                     |   |                              |                    |                        |   |            |
| 33  | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) (1 трансформатор)                   | 1                            | 0,4                | 0,4                    | 92,49   |            |
| 34  | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор)                          | 0,08333                      | 0,2                | 0,016666               | 3,85  |            |

| № п/п   | Наименование работы   | Количество оборудования, ед. | Время работы, час. | Трудозатраты, чел. час | Средняя ЗП 38018,39 руб., ст-сть 1 часа 231,23 руб. | Примечание                           |
|---|---|------------------------------|--------------------|------------------------|---|--------------------------------------|
| 35  | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 0,08333                      | 0,4                | 0,033332               | 7,71  |                                      |
| Техническое обслуживание РУ-10 кВ с выключателем нагрузки ВН и предохранителями ПКТ |   |                              |                    |                        |   |                                      |
| 36  | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 разъединитель)  | 0,08333                      | 0,2                | 0,016666               | 3,85  |                                      |
| 37  | Протирка изоляции: Выключателя нагрузки 6- 10 кВ (1 разъединитель)  | 0,08333                      | 0,3                | 0,024999               | 5,78  |                                      |
| 38  | Проверка целостности плавкой вставки предохранителя до 20 кВ (1 предохранитель)   | 0,08333                      | 0,8                | 0,066664               | 15,41   |                                      |
| Техническое обслуживание ПКУ-РИМ  |   |                              |                    |                        |   |                                      |
| 39  | ПКУ-РИМ техническое обслуживание по видам 1 раз в год (1 устройство)  | 0,08333                      | 3,8                | 0,316654               | 0,00  | Не указано операция, дублирует п. 43 |
| Техническое обслуживание разъединителя РЛК-10/630А                                  |   |                              |                    |                        |   |                                      |
| 40  | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)   | 0,08333                      | 0,2                | 0,016666               | 3,85  |                                      |
| 41  | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)  | 0,08333                      | 0,3                | 0,024999               | 5,78  |                                      |
| Техническое обслуживание РУ 0,4 кВ  |   |                              |                    |                        |   |                                      |
| 42  | Внешний осмотр автоматического выключателя ВА 57 (1 выключатель)  | 0,74997                      | 0,35               | 0,2624895              | 60,70   |                                      |
| Приборы учета   |   |                              |                    |                        |   |                                      |
| 43  | Проверка работоспособности приборов учета (1 раз в месяц)   | 2                            | 0,028              | 0,056                  | 12,95   |                                      |
|   | ФОТ   |                              |                    | 1,24                   | 212,38  |                                      |
|   | ФОТ заявленный предприятием   |                              |                    |                        | 743,02  |                                      |
|   | Материалы   |                              |                    |                        | 213,99  |                                      |
|   | Машины и механизмы  |                              |                    |                        | 83,76   |                                      |
|   | Накладные расходы (пусконаладочные) 78%   |                              |                    |                        | 397,90  |                                      |
|   | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36%   |                              |                    |                        | 183,65  |                                      |
|   | Всего   |                              |                    |                        | 1091,68   |                                      |
| Раздел 5. Техническое обслуживание 2 КТПН-400 кВА Верх Чумыш                        |   |                              |                    |                        |   |                                      |
| Техническое обслуживание трансформатора ТМ-400/10/0,4 кВ                            |   |                              |                    |                        |   |                                      |
| 44  | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) (1 трансформатор)                   | 2                            | 0,4                | 0,8                    | 184,98  |                                      |
| 45  | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор)                          | 0,16666                      | 0,2                | 0,033332               | 7,71  |                                      |
| 46  | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666                      | 0,4                | 0,066664               | 15,41   |                                      |
| Техническое обслуживание РУ-10 кВ   |   |                              |                    |                        |   |                                      |
| 47  | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 разъединитель)  | 0,16666                      | 0,2                | 0,033332               | 7,71  |                                      |
| 48  | Протирка изоляции: Выключателя нагрузки 6- 10 кВ (1 разъединитель)  | 0,16666                      | 0,3                | 0,049998               | 11,56   |                                      |
| 49  | Проверка целостности плавкой вставки предохранителя до 20 кВ (1 предохранитель)   | 0,49998                      | 0,8                | 0,399984               | 92,49   |                                      |
| Техническое обслуживание ПКУ-10   |   |                              |                    |                        |   |                                      |
| 50  | ПКУ техническое обслуживание по видам 1 раз в год   | 0,16666                      | 3,8                | 0,633308               | 146,44  | Не указано операция, дублирует п. 54 |
| Техническое обслуживание разъединителя РЛК-10/630А                                  |   |                              |                    |                        |   |                                      |
| 51  | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)   | 0,16666                      | 0,2                | 0,033332               | 7,71  |                                      |
| 52  | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)  | 0,16666                      | 0,3                | 0,049998               | 11,56   |                                      |
| Техническое обслуживание РУ 0,4 кВ  |   |                              |                    |                        |   |                                      |
| 53  | Внешний осмотр автоматического выключателя ВА 57 (1 выключатель)  | 0,16666                      | 0,35               | 0,058331               | 13,49   |                                      |
| Приборы учета   |   |                              |                    |                        |   |                                      |
| 54  | Проверка работоспособности приборов учета (1 раз в месяц) (1 счетчик)   | 2                            | 0,028              | 0,056                  | 12,95   |                                      |
|   | ФОТ   |                              |                    | 2,21                   | 512,01  |                                      |

| № п/п | Наименование работы                     | Количество оборудования, ед. | Время работы, час. | Трудозатраты, чел.час | Средняя ЗП 38018,39 руб., ст-сть 1 часа 231.23 руб. | Примечание |
|-------|---|------------------------------|--------------------|-----------------------|---|------------|
|       | ФОТ заявленный предприятием             |                              |                    |                       | 1172,84   |            |
|       | Материалы                               |                              |                    |                       | 409,67  |            |
|       | Машины и механизмы                      |                              |                    |                       | 18,58   |            |
|       | Накладные расходы (пусконаладочные) 78% |                              |                    |                       | 733,40  |            |
|       | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36%   |                              |                    |                       | 338,49  |            |
|       | <b>Всего</b>                            |                              |                    |                       | <b>2012,15</b>                                      |            |

## Раздел 6. Техническое обслуживание оборудования КТПН - 250/6/0,4 д. Осиновка С

## Техническое обслуживание трансформатора ТМ-250/6/0,4 кВ

|    |   |         |     |          |       |  |
|----|---|---------|-----|----------|-------|--|
| 55 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) (1 трансформатор)                   | 1       | 0,4 | 0,4      | 92,49 |  |
| 56 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор)                          | 0,08333 | 0,2 | 0,016666 | 3,85  |  |
| 57 | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 0,08333 | 0,4 | 0,033332 | 7,71  |  |

## Приборы учета

|    |   |   |       |       |                |  |
|----|---|---|-------|-------|----------------|--|
| 58 | Проверка работоспособности приборов учета (1 раз в месяц) | 1 | 0,028 | 0,028 | 6,47           |  |
|    | ФОТ   |   |       | 0,48  | 110,53         |  |
|    | ФОТ заявленный предприятием                               |   |       |       | 218,70         |  |
|    | Материалы   |   |       |       | 195,17         |  |
|    | Машины и механизмы  |   |       |       | 0,00           |  |
|    | Накладные расходы (пусконаладочные) 78%                   |   |       |       | 238,44         |  |
|    | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36%                     |   |       |       | 110,05         |  |
|    | <b>Всего</b>  |   |       |       | <b>654,19</b>  |  |
|    | ФОТ   |   |       | 7,41  | 1639,42        |  |
|    | ФОТ заявленный предприятием                               |   |       |       | 3702,26        |  |
|    | Материалы   |   |       |       | 1543,92        |  |
|    | Машины и механизмы  |   |       |       | 259,31         |  |
|    | Накладные расходы (пусконаладочные) 78%                   |   |       |       | 2685,27        |  |
|    | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36%                     |   |       |       | 1239,36        |  |
|    | <b>Всего по сметному расчету № 6</b>                      |   |       |       | <b>7367,28</b> |  |

## 7. Локальный сметный расчет № 7

## Оперативно-техническое обслуживание линий электропередач ООО "СЭТ-42"

| Техническое обслуживание ВЛ 0,4           |   |  |            |       |             |                |
|---|---|--|------------|-------|-------------|----------------|
| 1   | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 0,38 кВ Нормальные погодные условия при количестве опор на 1км не более 22 (1 км)  |  | 0,30373785 | 0,8   | 0,24299028  | 56,19          |
| 2   | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 0,38 кВ Нормальные погодные условия при количестве опор на 1км более 22 (на каждую опору следующую после 22-й) (1 опора) |  | 3,3332     | 0,05  | 0,16666     | 38,54          |
| 3   | Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ (1 опора)   |  | 4,9998     | 0,12  | 0,599976    | 138,73         |
| 4   | Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ (1 опора)  |  | 1          | 0,16  | 0,16        | 37,00          |
| 4   | Проверка работоспособности приборов учета (1 раз в месяц) (1 счетчик)   |  | 132        | 0,028 | 3,696       | 854,63         |
|   | ФОТ   |  |            |       | 4,62        | 1125,08        |
|   | ФОТ заявленный предприятием   |  |            |       |             | 2387,70        |
|   | Материалы   |  |            |       |             | 160,98         |
|   | Машины и механизмы  |  |            |       |             | 373,32         |
|   | Накладные расходы (пусконаладочные) 78%   |  |            |       |             | 1294,32        |
|   | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36%   |  |            |       |             | 597,38         |
|   | <b>Всего</b>  |  |            |       |             | <b>3551,07</b> |
| Техническое обслуживание ВЛЗ 10 кВ 242 м. |   |  |            |       |             |                |
| 6   | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 1-20кВ Нормальные погодные условия при количестве опор на 1 км не более 10 (1 км)  |  | 0,02016586 | 0,4   | 0,008066344 | 1,87           |
| 7   | Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ (1 опора)   |  | 0,49998    | 0,12  | 0,0599976   | 13,87          |
| 8   | Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ (1 опора)  |  | 0,16666    | 0,16  | 0,0266656   | 6,17           |
| 9   | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 0,38 кВ Труднопроходимая местность или неблагоприятные погодные условия при количестве опор на 1 км не более 22 (1 км)   |  | 0,09957935 | 2     | 0,1991587   | 46,05          |
| 10  | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 0,38 кВ Нормальные погодные условия при количестве опор на 1км более 22 (на каждую опору следующую после 22-й)           |  | 0,91663    | 0,05  | 0,0458315   | 10,60          |

|   |  |             |       |             |                |
|---|--|-------------|-------|-------------|----------------|
| 11  | Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ (1 опора)  | 2,4999      | 0,12  | 0,299988    | 69,37          |
| 12  | Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ (1 опора)   | 0,333332    | 0,16  | 0,05333312  | 12,33          |
|   | ФОТ  |             |       | 0,69        | 160,25         |
|   | ФОТ заявленный предприятием  |             |       |             | 413,65         |
|   | Материалы  |             |       |             | 84,58          |
|   | Машины и механизмы   |             |       |             | 221,27         |
|   | Накладные расходы (пусконаладочные) 78%  |             |       |             | 363,56         |
|   | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36%  |             |       |             | 167,80         |
|   | <b>Всего</b>   |             |       |             | <b>997,46</b>  |
| Техническое обслуживание ВЛЗ 10 кВ 13 м.                            |  |             |       |             |                |
| 13  | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 1-20кВ Нормальные погодные условия при количестве опор на 1км не более 10 (1 км)  | 0,00108329  | 0,4   | 0,000433316 | 0,10           |
| 14  | Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ (1 опора)  | 0,083333    | 0,12  | 0,00999996  | 2,31           |
| 15  | Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ (1 опора)   | 0,083333    | 0,16  | 0,01333328  | 3,08           |
| Техническое обслуживание ВЛИ-0,4 кВ 391 м                           |  |             |       |             |                |
| 16  | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 0,38 кВ Труднопроходимая местность или неблагоприятные погодные условия при количестве опор на 1 км не более 22 (1 км)  | 0,03258203  | 2     | 0,06516406  | 15,07          |
| 17  | Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ (1 опора)  | 0,83333     | 0,12  | 0,09999996  | 23,12          |
| 18  | Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ (1 опора)   | 0,166666    | 0,16  | 0,02666656  | 6,17           |
|   | ФОТ  |             |       | 0,22        | 49,85          |
|   | ФОТ заявленный предприятием  |             |       |             | 128,66         |
|   | Материалы  |             |       |             | 37,45          |
|   | Машины и механизмы   |             |       |             | 68,91          |
|   | Накладные расходы (пусконаладочные) 78%  |             |       |             | 121,85         |
|   | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36%  |             |       |             | 56,24          |
|   | <b>Всего</b>   |             |       |             | <b>334,29</b>  |
| Техническое обслуживание ВЛИ-0,4 кВ 1262 м СНТ Позитив              |  |             |       |             |                |
| 19  | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 0,38 кВ Труднопроходимая местность или неблагоприятные погодные условия при количестве опор на 1км не более 22 (1 км)   | 0,105166246 | 2     | 0,210332492 | 48,64          |
| 20  | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 0,38 кВ Нормальные погодные условия при количестве опор на 1км более 22 (на каждую опору следующую после 22-й)          | 1,083329    | 0,05  | 0,05416645  | 12,52          |
| 21  | Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ (1 опора)  | 4,416649    | 0,12  | 0,52999788  | 122,55         |
| 22  | Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ (1 опора)   | 0,333332    | 0,16  | 0,05333312  | 12,33          |
| Приборы учета   |  |             |       |             |                |
| 23  | Проверка работоспособности приборов учета  | 41          | 0,028 | 1,148       | 265,45         |
|   | ФОТ  |             |       | 2,00        | 461,50         |
|   | ФОТ заявленный предприятием  |             |       |             | 1028,78        |
|   | Материалы  |             |       |             | 76,54          |
|   | Машины и механизмы   |             |       |             | 270,50         |
|   | Накладные расходы (пусконаладочные) 78%  |             |       |             | 630,66         |
|   | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36%  |             |       |             | 291,07         |
|   | <b>Всего</b>   |             |       |             | <b>1730,27</b> |
| Раздел 5. Техническое обслуживание ВЛЗ-10 кВ, ВЛИ-0,4 кВ Верх Чумыш |  |             |       |             |                |
| Техническое обслуживание ВЛЗ 10 кВ м. Верх Чумыш                    |  |             |       |             |                |
| 24  | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 1-20кВ Нормальные погодные условия при количестве опор на 1км не более 10 (1 км)  | 0,12132848  | 0,4   | 0,048531392 | 11,22          |
| 25  | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 1-20кВ Нормальные погодные условия при количестве опор на 1км более 10 (на каждую опору следующую после 10-й) (1 опора) | 2,333324    | 0,05  | 0,1166662   | 26,98          |
| Техническое обслуживание ВЛИ-0,4 кВ 1464 м                          |  |             |       |             |                |
| 26  | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 0,38 кВ Труднопроходимая местность или неблагоприятные погодные условия при количестве опор на 1км не более 22 (1 км)   | 0,121999512 | 2     | 0,243999024 | 56,42          |
| 27  | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 0,38 кВ Нормальные погодные условия при количестве опор на 1км более 22 (на каждую опору следующую после 22-й)          | 1,416661    | 0,05  | 0,07083305  | 16,38          |
| 28  | Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ (1 опора)  | 3,41653     | 0,12  | 0,4099836   | 94,80          |
| 29  | Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ (1 опора)   | 0,49998     | 0,16  | 0,0799968   | 18,50          |
|   | ФОТ  |             |       | 0,97        | 224,30         |
|   | ФОТ заявленный предприятием  |             |       |             | 579,64         |
|   | Материалы  |             |       |             | 88,11          |
|   | Машины и механизмы   |             |       |             | 309,68         |

|   |  |  |          |                |
|---|--|--|----------|----------------|
| Накладные расходы (пусконаладочные) 78% |  |  |          | 416,50         |
| Сметная прибыль (пусконаладочные) 36%   |  |  |          | 192,23         |
| <b>Всего</b>                            |  |  |          | <b>1230,82</b> |
| ФОТ                                     |  |  | 8,50     | 2020,97        |
| ФОТ заявленный предприятием             |  |  |          | 4537,92        |
| Материалы                               |  |  |          | 447,65         |
| Машины и механизмы                      |  |  |          | 1243,64        |
| Накладные расходы (пусконаладочные) 78% |  |  |          | 2895,57        |
| Сметная прибыль (пусконаладочные) 36%   |  |  |          | 1336,42        |
| <b>Всего по смете</b>                   |  |  | <b>0</b> | <b>7944,25</b> |

## 8. Локальный сметный расчет № 8

## Оперативно-техническое обслуживание оборудования ООО "Боровково"

| № п/п   | Наименование работы  | Количество оборудования, ед. | Время работы на единицу, час. | Трудозатраты, чел. час | Средняя ЗП 38018,39 руб., ст-сть 1 часа 231,23 руб. | Примечание                |
|---|--|------------------------------|-------------------------------|------------------------|---|---------------------------|
| Раздел 1. Техническое обслуживание оборудования ООО "Боровково" |  |                              |                               |                        |   |                           |
| Техническое обслуживание 2 КТПК 1000/10/0,4                     |  |                              |                               |                        |   |                           |
| Техническое обслуживание трансформатора ТМ-1000/10/0,4 кВ       |  |                              |                               |                        |   |                           |
| 1   | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 раз в месяц) (1 трансформатор)                   | 2                            | 0,4                           | 0,8                    | 184,98  |                           |
| 2   | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ [1 трансформатор]                         | 0,16666                      | 0,2                           | 0,033332               | 7,71  |                           |
| 3   | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ                   | 0,16666                      | 0,4                           | 0,066664               | 15,41   |                           |
| 4   | Испытания силовых трехфазных двухобмоточных трансформаторов напряжением 3-20 кВ межремонтные (1 трансформатор)                             | 0,16666                      | 12,4                          | 2,066584               | 477,86  |                           |
| ячейки КСО - 5 шт.  |  |                              |                               |                        |   |                           |
| 5   | Техническое обслуживание КСО (1 раз в месяц) (1 ячейка)  | 0,41665                      | 1,3                           | 0,541645               | 0,00  | Операция не расшифрована  |
| 6   | Восстановление надписей без трафарета (100 букв)   | 0,0249999                    | 2,6                           | 0,06499974             | 15,03   |                           |
| Техническое обслуживание выключателя нагрузки ВНА-10            |  |                              |                               |                        |   |                           |
| 7   | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 выключатель)   | 0,41665                      | 0,2                           | 0,08333                | 19,27   |                           |
| 8   | Протирка изоляции: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 выключатель)  | 0,41665                      | 0,3                           | 0,124995               | 28,90   |                           |
| Техническое обслуживание РУ-0,4 кВ                              |  |                              |                               |                        |   |                           |
| 9   | Текущий ремонт автоматического выключателя АВМ-0,4 (1 выключатель)   | 0,49998                      | 0,35                          | 0,174993               | 0,00  | Отражается в ремпрограмме |
| Техническое обслуживание 2КТПК 1000/10/0,4 АВР                  |  |                              |                               |                        |   |                           |
| Техническое обслуживание трансформатора ТМ-1000/10/0,4 кВ       |  |                              |                               |                        |   |                           |
| 10  | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 раз в месяц) (1 трансформатор)                   | 2                            | 0,4                           | 0,8                    | 184,98  |                           |
| 11  | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор)                         | 0,16666                      | 0,2                           | 0,033332               | 7,71  |                           |
| 12  | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666                      | 0,4                           | 0,066664               | 15,41   |                           |
| 13  | Испытания силовых трехфазных двухобмоточных трансформаторов напряжением 3-20 кВ межремонтные (1 трансформатор)                             | 0,16666                      | 12,4                          | 2,066584               | 477,86  |                           |
| ячейки КСО - 1 шт.  |  |                              |                               |                        |   |                           |
| 14  | Техническое обслуживание КСО (1 раз в месяц) (1 ячейка)  | 0,41665                      | 1,3                           | 0,541645               | 0,00  | Операция не расшифрована  |
| 15  | Восстановление надписей без трафарета (100 букв)   | 0,0249999                    | 2,6                           | 0,06499974             | 15,03   |                           |
| Техническое обслуживание выключателя нагрузки ВНА-10            |  |                              |                               |                        |   |                           |
| 16  | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 выключатель)   | 0,41665                      | 0,2                           | 0,08333                | 19,27   |                           |
| 17  | Протирка изоляции: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 выключатель)  | 0,41665                      | 0,3                           | 0,124995               | 28,90   |                           |
| Техническое обслуживание РУ-0,4 кВ                              |  |                              |                               |                        |   |                           |
| 18  | Текущий ремонт автоматического выключателя АВМ-0,4 (1 выключатель)   | 0,49998                      | 0,35                          | 0,174993               | 0,00  | Отражается в ремпрограмме |
| Техническое обслуживание 2 КТПН 630/10/0,4                      |  |                              |                               |                        |   |                           |
| 19  | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 раз в месяц)                                     | 2                            | 0,4                           | 0,8                    | 184,98  |                           |
| 20  | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор)                         | 0,16666                      | 0,2                           | 0,033332               | 7,71  |                           |

| № п/п  | Наименование работы   | Количество оборудования, ед. | Время работы на единицу, час. | Трудозатраты, чел. час | Средняя ЗП 38018,39 руб., ст-сть 1 часа 231,23 руб. | Примечание                |
|--|---|------------------------------|-------------------------------|------------------------|---|---------------------------|
| 21   | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ  | 0,16666                      | 0,4                           | 0,066664               | 15,41   |                           |
| 22   | Испытания силовых трехфазных двухобмоточных трансформаторов напряжением 3-20 кВ межремонтные (1 трансформатор)  | 0,16666                      | 12,4                          | 2,066584               | 477,86  |                           |
| ячейки КСО -1 шт.  |   |                              |                               |                        |   |                           |
| 23   | Техническое обслуживание КСО (1 раз в месяц) (1 ячейка)   | 0,41665                      | 1,3                           | 0,541645               | 0,00  | Операция не расшифрована  |
| 24   | Восстановление надписей без трафарета [100 букв)  | 0,024999                     | 2,6                           | 0,0649974              | 15,03   |                           |
| Техническое обслуживание выключателя нагрузки ВНА-10                           |   |                              |                               |                        |   |                           |
| 25   | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 выключатель)  | 0,41665                      | 0,2                           | 0,08333                | 19,27   |                           |
| 26   | Протирка изоляции: Выключателя нагрузки 6- 10 кВ '1 выключатель)  | 0,41665                      | 0,3                           | 0,124995               | 28,90   |                           |
| Техническое обслуживание РУ-0,4 кВ   |   |                              |                               |                        |   |                           |
| 27   | Текущий ремонт автоматического выключателя АВМ-0,4 (1 выключатель)  | 0,41665                      | 0,3                           | 0,124995               | 0,00  | Отражается в ремпрограмме |
| Техническое обслуживание 2 КТПН 1000/10/0,4                                    |   |                              |                               |                        |   |                           |
| Техническое обслуживание трансформатора ТМ-1000/10/0,4 кВ                      |   |                              |                               |                        |   |                           |
| 28   | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц)   | 2                            | 0,4                           | 0,8                    | 184,98  |                           |
| 29   | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор)  | 0,16666                      | 0,2                           | 0,033332               | 7,71  |                           |
| 30   | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ  | 0,16666                      | 0,4                           | 0,066664               | 15,41   |                           |
| 31   | Испытания силовых трехфазных двухобмоточных трансформаторов напряжением 3-20 кВ межремонтные (1 трансформатор)  | 0,16666                      | 12,4                          | 2,066584               | 477,86  |                           |
| ячейки КСО -1 шт.  |   |                              |                               |                        |   |                           |
| 32   | Техническое обслуживание КСО (1 раз в месяц) (1 ячейка)   | 0,41665                      | 1,3                           | 0,541645               | 0,00  | Операция не расшифрована  |
| 33   | Восстановление надписей без трафарета [100 букв)  | 0,024999                     | 2,6                           | 0,0649974              | 15,03   |                           |
| Техническое обслуживание выключателя нагрузки ВНА-10                           |   |                              |                               |                        |   |                           |
| 34   | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 выключатель)  | 0,41665                      | 0,2                           | 0,08333                | 19,27   |                           |
| 35   | Протирка изоляции: Выключателя нагрузки 6- 10 кВ '1 выключатель)  | 0,41665                      | 0,3                           | 0,124995               | 28,90   |                           |
| Техническое обслуживание РУ-0,4 кВ   |   |                              |                               |                        |   |                           |
| 36   | Текущий ремонт автоматического выключателя АВМ-0,4 (1 выключатель)  | 0,41665                      | 0,3                           | 0,124995               | 0,00  | Отражается в ремпрограмме |
| Техническое обслуживание ЛЭП 10 кВ (АС-95) 9000 м ООО "Борового" пос. Школьный |   |                              |                               |                        |   |                           |
| 37   | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 0,38 кВ Труднопроходимая местность или неблагоприятные погодные условия при количестве опор на 1км не более 22 (1 км                                       | 0,749997                     | 1                             | 0,749997               | 173,42  |                           |
| 38   | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 1-20кВ Труднопроходимая местность или неблагоприятные погодные условия при количестве опор на 1км более 10 (на каждую опору следующую после 10-й) (1 опора | 0,011249955                  | 0,1                           | 0,001124996            | 0,26  |                           |
| 39   | Техническое обслуживание линейного разъединителя (1 разъединитель)  | 0,24999                      | 2,2                           | 0,549978               | 0,00  | Операция не расшифрована  |
| 40   | Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ (1 опора)  | 0,8333                       | 0,16                          | 0,133328               | 30,83   |                           |
| 41   | Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ (1 опора)   | 2,4999                       | 0,12                          | 0,299988               | 69,37   |                           |
| 42   | Верховой осмотр одностоечной опоры ВЛ (1 раз в 12 лет) (1 опора)  | 0,06944                      | 0,36                          | 0,0249984              | 5,78  |                           |
| 43   | Измерение сопротивления заземления опор ВЛ (1 раз в год) (1 измерение)  | 1,6666                       | 1,5                           | 2,4999                 | 578,05  |                           |
| Техническое обслуживание ВЛ-10 кВ АС-95 (14052 м) ООО "Борового" пос. Школьный |   |                              |                               |                        |   |                           |
| 44   | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 1-20кВ Нормальные погодные условия при количестве опор на 1км не более 10 (1 км)   | 1,170995316                  | 0,4                           | 0,468398126            | 108,31  |                           |
| 45   | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 1-20кВ Нормальные погодные условия при количестве опор на 1км более 10 (на каждую опору следующую после 10-й) (1 опора)                                    | 0,017583263                  | 0,05                          | 0,000879163            | 0,20  |                           |
| 46   | Техническое обслуживание линейного разъединителя (1 разъединитель)  | 0,24999                      | 2,2                           | 0,549978               | 0,00  | Операция не расшифрована  |

| № п/п         | Наименование работы   | Количество оборудования, ед. | Время работы на единицу, час. | Трудозатраты, чел. час | Средняя ЗП 38018,39 руб., ст-сть 1 часа 231,23 руб. | Примечание |
|---------------|---|------------------------------|-------------------------------|------------------------|---|------------|
| 47            | Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ (1 опора)      | 1,6666                       | 0,16                          | 0,266656               | 61,66   |            |
| 48            | Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ (1 опора) | 4,9998                       | 0,12                          | 0,599976               | 138,73  |            |
| 49            | Верховой осмотр одноствоечной опоры ВЛ (1 раз в 12 лет) (1 опора)       | 0,034720861                  | 0,36                          | 0,01249951             | 2,89  |            |
| 50            | Измерение сопротивления заземления опор ВЛ (1 раз в год) (1 измерение)  | 2,4999                       | 1,5                           | 3,74985                | 867,08  |            |
| Приборы учета |   |                              |                               |                        |   |            |
| 51            | Проверка работоспособности приборов учета (1 раз в месяц) (1 счетчик)   | 3                            | 0,028                         | 0,084                  | 19,42   |            |
|               | ФОТ   |                              |                               | 25,72                  | 5052,65   |            |
|               | ФОТ заявленный предприятием   |                              |                               |                        | 16426,88  |            |
|               | Материалы   |                              |                               |                        | 2505,84   |            |
|               | Машины и механизмы  |                              |                               |                        | 11261,08  |            |
|               | Накладные расходы (пусконаладочные) 78%                                 |                              |                               |                        | 14679,27  |            |
|               | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36%                                   |                              |                               |                        | 6775,05   |            |
|               | <b>Всего</b>  |                              |                               |                        | <b>40273,89</b>                                     |            |

## 9. Локальный сметный расчет № 9

## Оперативно-техническое обслуживание ЛЭП 0,4 кВ пгт. Краснобродский пос. Артышта

| № п/п   | Наименование работы  | Количество оборудования, ед. | Время работы на единицу, час. | Трудозатраты, чел. час | Средняя ЗП 38018,39 руб., ст-сть 1 часа 231,23 руб. | Примечание |
|---|--|------------------------------|-------------------------------|------------------------|---|------------|
| Раздел 1. Техническое обслуживание ЛЭП 0,4 кВ (10735 м) Краснобродский городской округ п. Артышта |  |                              |                               |                        |   |            |
| 1   | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 0,38 кВ Нормальные погодные условия при количестве опор на 1км не более 22 (1 км) | 0,89454755                   | 0,8                           | 0,71563804             | 165,48  |            |
| 2   | Восстановление постоянных знаков на деревянной опоре (1 опора)   | 5,49978                      | 0,15                          | 0,824967               | 190,76  |            |
| 3   | Восстановление постоянных знаков на железобетонной опоре (1 опора)   | 1,499994                     | 0,13                          | 0,19499922             | 45,09   |            |
| 4   | Замена предупреждающих плакатов на деревянной опоре (1 опора)  | 5,49978                      | 0,15                          | 0,824967               | 190,76  |            |
| 5   | Замена предупреждающих плакатов на железобетонной опоре (1 опора)  | 1,49994                      | 0,3                           | 0,449982               | 104,05  |            |
| 6   | Замена вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ (1 опора)   | 0,99996                      | 1,2                           | 1,199952               | 277,46  |            |
| 7   | Перетяжка провода ВЛ напряжением 0,38кВ при количестве опор на 1 км не более 22 (1 км провода)   | 0,041665                     | 5,3                           | 0,2208245              | 51,06   |            |
| 8   | Проверка работоспособности приборов учета (1 раз в месяц) (1 счетчик)  | 189                          | 0,028                         | 5,292                  | 1223,67   |            |
|   | ФОТ  |                              |                               | 9,72                   | 2248,33   |            |
|   | ФОТ заявленный предприятием  |                              |                               |                        | 5894,75   |            |
|   | Материалы  |                              |                               |                        | 974,32  |            |
|   | Машины и механизмы   |                              |                               |                        | 2604,20   |            |
|   | Накладные расходы (пусконаладочные) 78%  |                              |                               |                        | 4544,94   |            |
|   | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36%  |                              |                               |                        | 2097,66   |            |
|   | <b>Всего</b>   |                              |                               |                        | <b>12469,45</b>                                     |            |

## 10. Локальный сметный расчет № 10

## Оперативно-техническое обслуживание оборудования электросетевого хозяйства ООО "шахта Грамотейнская"

| № п/п   | Наименование работы   | Количество оборудования, ед. | Время работы на единицу, час. | Трудозатраты, чел. час | Средняя ЗП 38018,39 руб., ст-сть 1 часа 231,23 руб. | Примечание |
|---|---|------------------------------|-------------------------------|------------------------|---|------------|
| Раздел 1. Техническое обслуживание оборудования ООО "шахта Грамотейнская"   |   |                              |                               |                        |   |            |
| Техническое обслуживание силового трансформатора (ТМН-6300 35/6 кВ) - 2 шт. |   |                              |                               |                        |   |            |
| 1   | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 35 кВ (1 трансформатор)                    | 60                           | 0,6                           | 36                     | 8324,28   |            |
| 2   | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 35 кВ (1 трансформатор)          | 0,16666                      | 0,3                           | 0,049998               | 11,56   |            |
| 3   | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 35 кВ    | 0,33332                      | 0,5                           | 0,16666                | 38,54   |            |
| 4   | Проверка состояния гравийной подсыпки приемка: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы (1 приемок) | 0,16666                      | 1                             | 0,16666                | 38,54   |            |
| 5   | Испытания силовых трехфазных двухобмоточных трансформаторов напряжением 35 кВ межремонтные (1 трансформатор)              | 0,16666                      | 12,4                          | 2,066584               | 477,86  |            |
| Техническое обслуживание выключателя 35 кВ (С-35) -3 шт.                    |   |                              |                               |                        |   |            |

| № п/п   | Наименование работы  | Количество оборудования, ед. | Время работы на единицу, час. | Трудозатраты, чел. час | Средняя ЗП 38018,39 руб., стоимость 1 часа 231,23 руб. | Примечание                        |
|---|--|------------------------------|-------------------------------|------------------------|--|-----------------------------------|
| 6   | Внешний осмотр: Масляные выключатели 35 кВ (1 выключатель)   | 90                           | 0,4                           | 36                     | 8324,28  |                                   |
| 7   | Регулировка уровня масла в баке: Масляные выключатели 35 кВ (1 выключатель)  | 0,24999                      | 0,6                           | 0,149994               | 34,68  |                                   |
| Техническое обслуживание разъединителя 35 кВ (РДЭ-35) - 6 шт.                     |  |                              |                               |                        |  |                                   |
| 8   | Внешний осмотр: Разъединители 35 кВ (1 разъединитель)  | 6                            | 0,3                           | 1,8                    | 416,21   |                                   |
| 9   | Протирка изоляции: Разъединители 35 кВ (1 разъединитель)   | 0,49998                      | 0,5                           | 0,24999                | 57,81  |                                   |
| Техническое обслуживание трансформаторов напряжения 35 кВ (ЗНОМ-35) - 3 шт.       |  |                              |                               |                        |  |                                   |
| 10  | Внешний осмотр: Электромагнитные трансформаторы напряжения 35 кВ (1 трансформатор)   | 3                            | 0,1                           | 0,3                    | 69,37  |                                   |
| 11  | Протирка изоляции: Электромагнитные трансформаторы напряжения 35 кВ (1 трансформатор)  | 0,24999                      | 0,1                           | 0,024999               | 5,78   |                                   |
| Техническое обслуживание трансформаторов напряжения 35 кВ (НАМИ-35 УХЛ 1) - 1 шт. |  |                              |                               |                        |  |                                   |
| 12  | Внешний осмотр: Электромагнитные трансформаторы напряжения 35 кВ (1 трансформатор)   | 1                            | 0,1                           | 0,1                    | 23,12  |                                   |
| 13  | Протирка изоляции: Электромагнитные трансформаторы напряжения 35 кВ (1 трансформатор)  | 0,08333                      | 0,1                           | 0,008333               | 1,93   |                                   |
| Техническое обслуживание трансформаторов тока 35 кВ (ТФЗМ-35Б-1У1 - 4 шт.)        |  |                              |                               |                        |  |                                   |
| 14  | Внешний осмотр: Трансформаторы тока 35 кВ (1 трансформатор)  | 4                            | 0,1                           | 0,4                    | 92,49  |                                   |
| 15  | Протирка изоляции: Трансформаторы тока 35 кВ (1 трансформатор)   | 0,3333                       | 0,7                           | 0,23331                | 53,95  |                                   |
| Техническое обслуживание ОПН 35 кВ - 3 шт.  |  |                              |                               |                        |  |                                   |
| 16  | Внешний осмотр: Вентильные разрядники и ограничители перенапряжения (ОПН) 35 кВ (1 разрядник, ОПН)   | 3                            | 0,5                           | 1,5                    | 346,85   |                                   |
| 17  | Протирка изоляции: Вентильные разрядники и ограничители перенапряжения (ОПН) 35 кВ (1 разрядник, ОПН)  | 0,25                         | 0,6                           | 0,15                   | 34,68  |                                   |
| Техническое обслуживание разрядников 35 кВ (РВС-35) - 12 шт.                      |  |                              |                               |                        |  |                                   |
| 18  | Внешний осмотр: Вентильные разрядники и ограничители перенапряжения (ОПН) 35 кВ (1 разрядник, ОПН)   | 2                            | 0,5                           | 1                      | 0,00   | Дублирует операции 16 и 17        |
| 19  | Протирка изоляции: Вентильные разрядники и ограничители перенапряжения (ОПН) 35 кВ (1 разрядник, ОПН)  | 1                            | 0,6                           | 0,6                    | 0,00   |                                   |
| Техническое обслуживание выключателя 6 кВ (ВБЧ-СЭ-10-20-630) - 11 шт.             |  |                              |                               |                        |  |                                   |
| 20  | Внешний осмотр: Вакуумные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель)  | 11                           | 0,3                           | 3,3                    | 763,06   |                                   |
| 21  | Протирка изоляции: Вакуумные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель)   | 0,916667                     | 0,3                           | 0,2750001              | 63,59  |                                   |
| Техническое обслуживание трансформаторов ТСН-6                                    |  |                              |                               |                        |  |                                   |
| 22  | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор)   | 2                            | 0,4                           | 0,8                    | 184,98   |                                   |
| 23  | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор)   | 0,16666                      | 0,2                           | 0,033332               | 7,71   |                                   |
| Техническое обслуживание Шкафов высоковольтных 6 кВ                               |  |                              |                               |                        |  |                                   |
| 24  | Осмотр и мелкий ремонт щитов переменного и постоянного тока (1 шт)   | 0,583333                     | 1,9                           | 1,1083327              | 256,28   |                                   |
| 25  | Осмотр и мелкий ремонт распределительных устройств собственных нужд 6-10 кВ (1 РУ СН)  | 2                            | 4,2                           | 8,4                    | 1942,33  |                                   |
| 26  | Осмотр состояния противопожарного инвентаря, пожарных насосов и систем пожаротушения открытых распределительных устройств (1 ОРУ)                                    | 0,083333                     | 2                             | 0,166666               | 38,54  |                                   |
| Техническое обслуживание ШИМ-6 кВ - 1 шт.   |  |                              |                               |                        |  |                                   |
| 27  | Техническое обслуживание. Системы шин, напряжение 10 кВ, 35 кВ, 110 кВ, 220 кВ, 330 кВ, 500 кВ, 750 кВ (10 опор)   | 0,008333                     | 72,562                        | 0,604659146            | 0,00   | Расшифровка работ не представлена |
| Межремонтные испытания оборудования   |  |                              |                               |                        |  |                                   |
| 28  | Испытания силовых трехфазных трехобмоточных трансформаторов напряжением 35 кВ межремонтные (1 трансформатор)   | 0,166667                     | 22,1                          | 3,6833407              | 851,70   |                                   |
| 29  | Осмотр и оценка состояния изоляции первичной обмотки измерительных трансформаторов тока напряжением 35 кВ распределительных устройств межремонтные (1 трансформатор) | 0,33333                      | 0,5                           | 0,166665               | 38,54  |                                   |
| 30  | Сокращенный анализ масла (1 проба)   | 0,16667                      | 10,3                          | 1,716701               | 396,95   |                                   |
| 31  | Испытания вентильных разрядников напряжением 35 кВ распределительных устройств межремонтные (1 разрядник)  | 0,25                         | 1,9                           | 0,475                  | 109,83   |                                   |
| 32  | Испытания вентильных разрядников напряжением 35 кВ распределительных устройств межремонтные (1 разрядник)  | 1                            | 1,9                           | 1,9                    | 439,34   |                                   |
| 33  | Проверка регистраторов срабатывания разрядников и ОПН 35 кВ (1 разрядник, ОПН)   | 1,25                         | 1                             | 1,25                   | 289,04   |                                   |
| Техническое обслуживание ВЛ-35 кВ 6,5 км  |  |                              |                               |                        |  |                                   |
| 34  | Дневной осмотр ВЛ 35 кВ на металлических опорах пешей (10 км)  | 0,022                        | 6,2                           | 0,1364                 | 31,54  |                                   |
| 35  | Ночной осмотр ВЛ 110 кВ на металлических опорах пешей (10 км)  | 0,022                        | 8,5                           | 0,187                  | 43,24  |                                   |
| 36  | Проверка противопожарного состояния трассы ВЛ 35 кВ на металлических опорах пешая (10 км)  | 0,022                        | 2,2                           | 0,0484                 | 11,19  |                                   |
| 37  | Проверка состояния промежуточных опор ВЛ 35 кВ на металлических опорах (1 опора)   | 1,16667                      | 0,9                           | 1,050003               | 242,79   |                                   |
| 38  | Проверка состояния анкерных опор ВЛ 35 кВ на металлических опорах (1 опора)  | 0,16667                      | 1,1                           | 0,183337               | 42,39  |                                   |

| № п/п                  | Наименование работы  | Количество оборудования, ед. | Время работы на единицу, час. | Трудозатраты, чел. час | Средняя ЗП 38018,39 руб., стоимость 1 часа 231,23 руб. | Примечание |
|------------------------|--|------------------------------|-------------------------------|------------------------|--|------------|
| 39                     | Восстановление знаков и замена плакатов ВЛ 35 кВ на металлических опорах (1 опора)             | 1,3333                       | 0,38                          | 0,506654               | 117,15   |            |
| 40                     | Проверка и подтяжка гаек анкерных болтов ВЛ 35 кВ на металлических опорах (1 болт)             | 1,3333                       | 1                             | 1,3333                 | 308,30   |            |
| 41                     | Дневной осмотр ВЛ 35 кВ на железобетонных опорах пеший (10 км)                                 | 0,032167                     | 6,2                           | 0,1994354              | 46,12  |            |
| 42                     | Ночной осмотр ВЛ 35 кВ на железобетонных опорах пеший (10 км)                                  | 0,032167                     | 8,5                           | 0,2734195              | 63,22  |            |
| 43                     | Проверка противопожарного состояния трассы ВЛ 35 кВ на железобетонных опорах пешая (10 км)     | 0,032167                     | 2,2                           | 0,0707674              | 16,36  |            |
| 44                     | Проверка состояния стоек опор диаметром до 650 мм ВЛ 35 кВ на железобетонных опорах (1 стойка) | 5,5                          | 1                             | 5,5                    | 1271,77  |            |
| 45                     | Восстановление знаков и замена плакатов ВЛ 35 кВ на железобетонных опорах (1 опора)            | 6,66667                      | 0,16                          | 1,0666672              | 246,65   |            |
| 46                     | Проверка тяжения в оттяжках опор ВЛ 35 кВ на железобетонных опорах (1 оттяжка)                 | 5,5                          | 0,6                           | 3,3                    | 763,06   |            |
| <b>Обслуживание ПУ</b> |  |                              |                               |                        |  |            |
| 47                     | Электросчетчики электронные Ф441, Ф443: техническое обслуживание (1 счетчик)                   | 20                           | 2,8                           | 56                     | 12948,88   |            |
|                        | ФОТ  |                              |                               | 174,70                 | 39886,47   |            |
|                        | ФОТ заявленный предприятием  |                              |                               |                        | 58346,78   |            |
|                        | Материалы  |                              |                               |                        | 4588,66  |            |
|                        | Машины и механизмы   |                              |                               |                        | 9632,01  |            |
|                        | Накладные расходы (пусконаладочные) 78%  |                              |                               |                        | 42203,57   |            |
|                        | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36%  |                              |                               |                        | 19478,57   |            |
|                        | <b>Всего</b>   |                              |                               |                        | <b>115789,28</b>                                       |            |

11. Локальный сметный расчет № 11  
Оперативно-техническое обслуживание оборудования ООО "КЗГО"

| № п/п   | Наименование работы  | Количество оборудования, ед. | Время работы на единицу, час. | Трудозатраты, чел. час | Средняя ЗП 38018,39 руб., стоимость 1 часа 231,23 руб. | Примечание |
|---|--|------------------------------|-------------------------------|------------------------|--|------------|
| <b>Раздел 1. Техническое обслуживание КТПК-Т-ВК-630/6/0,4</b>   |  |                              |                               |                        |  |            |
|   | Техническое обслуживание трансформатора ТМГ-630/6/0,4 кВ   |                              |                               |                        |  |            |
| 1   | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 раз в месяц) (1 трансформатор) | 1                            | 0,4                           | 0,4                    | 92,49  |            |
| 2   | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ [1 трансформатор]       | 0,083333                     | 0,2                           | 0,0166666              | 3,85   |            |
| 3   | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ | 0,083333                     | 0,4                           | 0,0333332              | 7,71   |            |
| <b>Техническое обслуживание разъединителей РЛК</b>              |  |                              |                               |                        |  |            |
| 4   | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)  | 0,083333                     | 0,2                           | 0,0166666              | 3,85   |            |
| 5   | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)   | 0,083333                     | 0,3                           | 0,0249999              | 5,78   |            |
| <b>Техническое обслуживание РУ-0,4</b>                          |  |                              |                               |                        |  |            |
| 6   | Внешний осмотр шкафа вводного устройства напряжением до 1 кВ (1 шкаф)  | 0,0833333                    | 4,2                           | 0,3499986              | 80,93  |            |
|   | ФОТ  |                              |                               | 0,84                   | 194,62   |            |
|   | ФОТ заявленный предприятием  |                              |                               |                        | 401,13   |            |
|   | Материалы  |                              |                               |                        | 218,50   |            |
|   | Машины и механизмы   |                              |                               |                        | 102,47   |            |
|   | Накладные расходы (пусконаладочные) 78%  |                              |                               |                        | 402,16   |            |
|   | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36%  |                              |                               |                        | 185,61   |            |
|   | <b>Всего</b>   |                              |                               |                        | <b>1103,36</b>   |            |
| <b>Раздел 2. Техническое обслуживание КТПК-Т-ВК-630/6/0,4</b>   |  |                              |                               |                        |  |            |
| <b>Техническое обслуживание трансформатора ТМГ-630/6/0,4 кВ</b> |  |                              |                               |                        |  |            |
| 7   | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 раз в месяц) (1 трансформатор) | 1                            | 0,4                           | 0,4                    | 92,49  |            |
| 8   | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор)       | 0,083333                     | 0,2                           | 0,0166666              | 3,85   |            |
| 9   | Испытания силовых трехфазных двухобмоточных трансформаторов напряжением 3-20 кВ межремонтные (1 трансформатор)           | 0,083333                     | 0,4                           | 0,0333332              | 7,71   |            |
| <b>Техническое обслуживание разъединителей РЛК</b>              |  |                              |                               |                        |  |            |
| 10  | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)  | 0,083333                     | 0,2                           | 0,0166666              | 3,85   |            |
| 11  | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)   | 0,083333                     | 0,3                           | 0,0249999              | 5,78   |            |
| <b>Техническое обслуживание РУ-0,4</b>                          |  |                              |                               |                        |  |            |

| № п/п   | Наименование работы  | Количество оборудования, ед. | Время работы на единицу, час. | Трудозатраты, чел. час | Средняя ЗП 38018,39 руб., ст-сть 1 часа 231,23 руб. | Примечание |
|---|--|------------------------------|-------------------------------|------------------------|---|------------|
| 12  | Внешний осмотр шкафа вводного устройства напряжением до 1 кВ (1 шкаф)  | 0,08333                      | 4,2                           | 0,349986               | 80,93   |            |
|   | ФОТ  |                              |                               | 0,84                   | 194,61  |            |
|   | ФОТ заявленный предприятием  |                              |                               |                        | 401,13  |            |
|   | Материалы  |                              |                               |                        | 218,50  |            |
|   | Машины и механизмы   |                              |                               |                        | 102,47  |            |
|   | Накладные расходы (пусконаладочные) 78%  |                              |                               |                        | 402,16  |            |
|   | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36%  |                              |                               |                        | 185,61  |            |
|   | <b>Всего</b>   |                              |                               |                        | <b>1103,35</b>                                      |            |
| <b>Раздел 3. Техническое обслуживание КТПК-Т-ВК-630/6/0,4</b>       |  |                              |                               |                        |   |            |
| <b>Техническое обслуживание трансформатора ТМГ-630/6/0,4 кВ</b>     |  |                              |                               |                        |   |            |
| 13  | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) (1 трансформатор)                          | 1                            | 0,4                           | 0,4                    | 92,49   |            |
| 14  | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор)                                 | 0,08333                      | 0,2                           | 0,016666               | 3,85  |            |
| 15  | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор)        | 0,08333                      | 0,4                           | 0,033332               | 7,71  |            |
| <b>Техническое обслуживание разъединителей РЛК</b>                  |  |                              |                               |                        |   |            |
| 16  | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)  | 0,08333                      | 0,2                           | 0,016666               | 3,85  |            |
| 17  | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)   | 0,08333                      | 0,3                           | 0,024999               | 5,78  |            |
| <b>Техническое обслуживание РУ-0,4</b>                              |  |                              |                               |                        |   |            |
| 18  | Внешний осмотр шкафа вводного устройства напряжением до 1 кВ (1 шкаф)  | 0,08333                      | 4,2                           | 0,349986               | 80,93   |            |
|   | ФОТ  |                              |                               | 0,84                   | 194,61  |            |
|   | ФОТ заявленный предприятием  |                              |                               |                        | 401,13  |            |
|   | Материалы  |                              |                               |                        | 218,50  |            |
|   | Машины и механизмы   |                              |                               |                        | 102,47  |            |
|   | Накладные расходы (пусконаладочные) 78%  |                              |                               |                        | 402,16  |            |
|   | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36%  |                              |                               |                        | 185,61  |            |
|   | <b>Всего</b>   |                              |                               |                        | <b>1103,35</b>                                      |            |
| <b>Раздел 4. Техническое обслуживание ВЛ 6 кВ 400 м. СИП 3 1x70</b> |  |                              |                               |                        |   |            |
| 19  | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ1 напряжением 1-20кВ Нормальные погодные условия при количестве опор на 1км не более 10 (1 км) | 0,03333                      | 0,4                           | 0,013332               | 3,08  |            |
| 20  | Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ (1 опора)  | 0,416667                     | 0,12                          | 0,05000004             | 11,56   |            |
| 21  | Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ (1 опора)   | 0,416667                     | 0,16                          | 0,06666672             | 15,42   |            |
| <b>Приборы учета</b>  |  |                              |                               |                        |   |            |
| 22  | Проверка работоспособности приборов учета (1 раз в месяц) (1 счетчик)  | 3                            | 0,028                         | 0,084                  | 19,42   |            |
|   | ФОТ  |                              |                               | 0,21                   | 49,48   |            |
|   | ФОТ заявленный предприятием  |                              |                               |                        | 106,74  |            |
|   | Материалы  |                              |                               |                        | 53,27   |            |
|   | Машины и механизмы   |                              |                               |                        | 38,08   |            |
|   | Накладные расходы (пусконаладочные) 78%  |                              |                               |                        | 109,85  |            |
|   | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36%  |                              |                               |                        | 50,70   |            |
|   | <b>Всего</b>   |                              |                               |                        | <b>301,38</b>                                       |            |
|   | ФОТ  |                              |                               | 2,74                   | 633,33  |            |
|   | ФОТ заявленный предприятием  |                              |                               |                        | 1308,55   |            |
|   | Материалы  |                              |                               |                        | 708,76  |            |
|   | Машины и механизмы   |                              |                               |                        | 345,52  |            |
|   | Накладные расходы (пусконаладочные) 78%  |                              |                               |                        | 1316,34   |            |
|   | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36%  |                              |                               |                        | 607,54  |            |
|   | <b>Всего</b>   |                              |                               |                        | <b>3611,48</b>                                      |            |

**12. Локальный сметный расчет № 12**  
**Оперативно-техническое обслуживание оборудования ООО "Аквилон"**

| № п/п  | Наименование работы   | Количество оборудования, ед. | Время работы на единицу, час. | Трудозатраты, чел. час | Средняя ЗП 38018,39 руб., ст-сть 1 часа 231,23 руб. | Примечание |
|--|---|------------------------------|-------------------------------|------------------------|---|------------|
| <b>Раздел 1. Техническое обслуживание оборудования ООО "Аквилон"</b>   |   |                              |                               |                        |   |            |
| <b>Техническое обслуживание трансформаторов ТТА-RES 1600/10/0,4 кВ</b> |   |                              |                               |                        |   |            |
| 1  | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) (1 трансформатор) | 4                            | 0,4                           | 1,6                    | 369,97  |            |
| 2  | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ [1 трансформатор)        | 0,33333                      | 0,2                           | 0,07                   | 15,42   |            |

| № п/п                                      | Наименование работы   | Количество оборудования, ед. | Время работы на единицу, час. | Трудозатраты, чел. час | Средняя ЗП 38018,39 руб., ст-сть 1 часа 231,23 руб. | Примечание                           |
|--|---|------------------------------|-------------------------------|------------------------|---|--------------------------------------|
| 3  | Восстановление надписей без граффари (100 букв)   | 0,016667                     | 2,6                           | 0,04                   | 10,02   |                                      |
| Техническое обслуживание ячейки КСО-11 шт. |   |                              |                               |                        |   |                                      |
| 4  | Техническое обслуживание КСО (1 ячейка)   | 0,916667                     | 1,3                           | 1,19                   | 0,00  | Расшифровка операций не представлена |
| 5  | Внешний осмотр: Вакуумные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель)                                       | 0,583333                     | 0,3                           | 0,17                   | 40,47   |                                      |
| 6  | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)   | 1,833333                     | 0,2                           | 0,37                   | 84,78   |                                      |
| 7  | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель)  | 1,833333                     | 0,33                          | 0,60                   | 139,89  |                                      |
| 8  | Внешний осмотр: Трансформаторы тока до 10 кВ (1 трансформатор)                                      | 2,75                         | 0,1                           | 0,28                   | 63,59   |                                      |
| Техническое обслуживание ГРЩ-1             |   |                              |                               |                        |   |                                      |
| 9  | Внешний осмотр автоматического выключателя АВМ-10 (1 выключатель)                                   | 2,333333                     | 1,23                          | 2,87                   | 663,63  |                                      |
| 10   | Протирка изоляции: Автоматического выключателя (1 выключатель)                                      | 2,333333                     | 1,3                           | 3,03                   | 701,40  |                                      |
| 11   | Испытание автоматических выключателей (1 испытание)   | 2,333333                     | 1,62                          | 3,78                   | 874,05  |                                      |
| 12   | Силовые кабельные линии: Внешний осмотр (осмотр концевой разделки кабеля) до 1 кВ вкл. (1 кабель)   | 0,16667                      | 0,9                           | 0,15                   | 34,69   |                                      |
| Техническое обслуживание ГРЩ-2             |   |                              |                               |                        |   |                                      |
| 13   | Внешний осмотр автоматического выключателя АВМ-10 (1 выключатель)                                   | 2,75                         | 1,23                          | 3,38                   | 782,14  |                                      |
| 14   | Протирка изоляции: Автоматического выключателя (1 выключатель)                                      | 2,75                         | 1,3                           | 3,58                   | 826,65  |                                      |
| 15   | Испытание автоматических выключателей (1 испытание)   | 2,75                         | 1,62                          | 4,46                   | 1030,13   |                                      |
| 16   | Силовые кабельные линии: Внешний осмотр (осмотр концевой разделки кабеля) до 1 кВ вкл. (1 кабель)   | 0,16667                      | 0,9                           | 0,15                   | 34,69   |                                      |
| Техническое обслуживание КЛ-10 кВ          |   |                              |                               |                        |   |                                      |
| 17   | Осмотр трассы подземных кабелей (1 раз в 2 месяца) (1 км трассы)                                    | 0,994                        | 0,9                           | 0,8946                 | 206,86  |                                      |
| 18   | Испытания силовых кабельных линий напряжением 6-20 кВ межремонтные (1 кабель)                       | 0,75                         | 4,08                          | 3,06                   | 707,56  |                                      |
| 19   | Осмотр концевой разделки кабеля силовых кабельных линий напряжением 6-20 кВ межремонтный (1 кабель) | 0,75                         | 0,99                          | 0,7425                 | 171,69  |                                      |
| Приборы учета                              |   |                              |                               |                        |   |                                      |
| 20   | Проверка работоспособности приборов учета (1 раз в месяц) (1 счетчик)                               | 2                            | 0,28                          | 0,56                   | 129,49  |                                      |
|  | ФОТ   |                              |                               | 30,98                  | 6887,09   |                                      |
|  | ФОТ заявленный предприятием   |                              |                               |                        | 15266,29  |                                      |
|  | Материалы   |                              |                               |                        | 980,20  |                                      |
|  | Машины и механизмы  |                              |                               |                        | 3299,54   |                                      |
|  | Накладные расходы (пусконаладочные) 78%   |                              |                               |                        | 8710,13   |                                      |
|  | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36%   |                              |                               |                        | 4020,06   |                                      |
|  | <b>Всего</b>  |                              |                               |                        | <b>23897,02</b>                                     |                                      |

13. Локальный сметный расчет № 13  
Оперативно-техническое обслуживание ЛЭП 6 кВ (Айкхофф Сибирь)

| № п/п                                      | Наименование работы  | Количество оборудования, ед. | Время работы на единицу, час. | Трудозатраты, чел. час | Средняя ЗП 36417 т.р., ст-сть 1 часа | Примечание  |
|--|--|------------------------------|-------------------------------|------------------------|--------------------------------------|---|
| Раздел 1. Техническое обслуживание ВЛ 6 кВ |  |                              |                               |                        |                                      |   |
| 1  | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 1-20кВ Труднопроходимая местность или неблагоприятные погодные условия при количестве опор на 1 км не более 10 (1 км) | 0,16875                      | 1                             | 0,16875                | 39,02                                |   |
| 2  | Техническое обслуживание линейного разъединителя (1 разъединитель)   | 0,083333                     | 2,2                           | 0,183326               | 0,00                                 | Операция не расшифрована, возможно это относится ко всему разделу |
| 3  | Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ (1 опора)   | 1,66667                      | 0,16                          | 0,2666672              | 61,66                                |   |
| 4  | Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ (1 опора)  | 3,916667                     | 0,12                          | 0,47000004             | 108,68                               |   |
| 5  | Верховой осмотр одноствоечной опоры ВЛ (1 раз в 12 лет) (1 опора)  | 0,138889                     | 0,36                          | 0,05000004             | 11,56                                |   |
| 6  | Измерение сопротивления заземления опор ВЛ (1 раз в год)   | 4,16667                      | 1,5                           | 6,250005               | 1445,19                              |   |
| Приборы учета                              |  |                              |                               |                        |                                      |   |
| 7  | Проверка работоспособности приборов учета (1 раз в месяц)  | 2                            | 0,028                         | 0,056                  | 12,95                                |   |
|  | ФОТ  |                              |                               | 7,44                   | 1679,06                              |   |
|  | ФОТ заявленный предприятием  |                              |                               |                        | 4089,30                              |   |
|  | Материалы  |                              |                               |                        | 231,57                               |   |
|  | Машины и механизмы   |                              |                               |                        | 1443,39                              |   |
|  | Накладные расходы (пусконаладочные) 78%  |                              |                               |                        | 2616,13                              |   |

| № п/п | Наименование работы  | Количество оборудования, ед. | Время работы на единицу, час. | Трудозатраты, чел. час | Средняя ЗП 38018,39 руб., ст-сть 1 часа 231,23 руб. | Примечание |
|-------|--|------------------------------|-------------------------------|------------------------|---|------------|
|       | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36%  |                              |                               |                        | 1207,45   |            |
|       | <b>Всего</b>   |                              |                               |                        | <b>7177,60</b>                                      |            |
| 8     | Осмотр трассы подземных кабелей (1 км трассы)  | 0,045917                     | 0,9                           | 0,0413253              | 9,56  |            |
| 9     | Силовые кабельные линии: Внешний осмотр (осмотр концевой разделки кабеля) 6-20 кВ (1 кабель)                 | 0,33333                      | 1,10                          | 0,37                   | 84,78   |            |
| 10    | Силовые кабельные линии: Определение целостности жил кабелей и фазировка кабельных линий 6, 10 кВ (1 кабель) | 0,33333                      | 1,1                           | 0,366663               | 84,78   |            |
|       | ФОТ  |                              |                               | 0,77                   | 179,12  |            |
|       | ФОТ заявленный предприятием  |                              |                               |                        | 454,10  |            |
|       | Материалы  |                              |                               |                        | 0,00  |            |
|       | Машины и механизмы   |                              |                               |                        | 32,41   |            |
|       | Накладные расходы (пусконаладочные) 78%  |                              |                               |                        | 165,00  |            |
|       | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36%  |                              |                               |                        | 76,15   |            |
|       | <b>Всего</b>   |                              |                               |                        | <b>452,68</b>                                       |            |
|       | ФОТ  |                              |                               | 8,22                   | 1858,18   |            |
|       | ФОТ заявленный предприятием  |                              |                               |                        | 4543,40   |            |
|       | Материалы  |                              |                               |                        | 231,57  |            |
|       | Машины и механизмы   |                              |                               |                        | 1475,80   |            |
|       | Накладные расходы (пусконаладочные) 78%  |                              |                               |                        | 2781,13   |            |
|       | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36%  |                              |                               |                        | 1283,60   |            |
|       | <b>Всего</b>   |                              |                               |                        | <b>7630,28</b>                                      |            |

14. Локальный сметный расчет № 14  
Оперативно-техническое обслуживание электросетевого оборудования Торгового центра "Калина"

| № п/п | Наименование работы  | Количество оборудования, ед. | Время работы на единицу, час. | Трудозатраты, чел. час | Средняя ЗП 38018,39 руб., ст-сть 1 часа 231,23 руб. | Примечание                           |
|-------|--|------------------------------|-------------------------------|------------------------|---|--------------------------------------|
|       | Раздел 1. Техническое обслуживание оборудования 2 КТПНУ 1000/10/0,4  |                              |                               |                        |   |                                      |
|       | Техническое обслуживание ТМГ 1000/10/0,4 У1  |                              |                               |                        |   |                                      |
| 1     | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц)<br>(1 трансформатор)                     | 2                            | 0,4                           | 0,8                    | 184,98  |                                      |
| 2     | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ [1 трансформатор]                               | 0,16667                      | 0,2                           | 0,03                   | 36,10   |                                      |
| 3     | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ<br>(1 трансформатор)    | 0,16667                      | 0,4                           | 0,07                   | 15,42   |                                      |
|       | Техническое обслуживание КСО-393 с ВНА-10 (1 шт.)  |                              |                               |                        |   |                                      |
| 4     | Техническое обслуживание КСО (1 ячейка)  | 0,416667                     | 1,3                           | 0,54                   | 0,00  | Расшифровка операций не представлена |
| 5     | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ<br>(1 выключатель)  | 0,416667                     | 0,2                           | 0,08                   | 19,27   |                                      |
| 6     | Протирка изоляции: Выключателя нагрузки 6- 10 кВ   | 0,416667                     | 0,3                           | 0,13                   | 28,90   |                                      |
|       | Техническое обслуживание РУ-0,4 кВ   |                              |                               |                        |   |                                      |
| 7     | Внешний осмотр шкафа вводного устройства напряжением до 1 кВ (1 шкаф)  | 0,583333                     | 4,2                           | 2,45                   | 566,51  |                                      |
|       | Техническое обслуживание ВЛ-10 кВ (3630 м) ТЦ Калина   |                              |                               |                        |   |                                      |
| 8     | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 1-20кВ Нормальные погодные условия при количестве опор на 1км не более 10 Ч км) | 0,3025                       | 0,4                           | 0,12                   | 27,98   |                                      |
| 9     | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 1-20кВ Нормальные погодные условия при количестве опор на 1км не более 10 Ч км) | 3,5                          | 0,05                          | 0,18                   | 40,47   |                                      |
| 10    | Техническое обслуживание линейного разъединителя (1 разъединитель)   | 0,25                         | 2,2                           | 0,55                   | 0,00  | Расшифровка операций не представлена |
| 11    | Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ (1 опора)   | 0,16667                      | 0,16                          | 0,03                   | 6,17  |                                      |
| 12    | Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ (1 опора)  | 1,66667                      | 0,12                          | 0,20                   | 46,25   |                                      |
| 13    | Верховой осмотр одноствоечной опоры ВЛ (1 раз в 12 лет)<br>(1 опора)   | 0,16667                      | 0,36                          | 0,06                   | 13,87   |                                      |
|       | Техническое обслуживание КЛ 10 кВ (1710 м) ТЦ Калина   |                              |                               |                        |   |                                      |
| 14    | Осмотр трассы подземных кабелей (1 км трассы)  | 0,1425                       | 0,9                           | 0,13                   | 29,66   |                                      |
| 15    | Силовые кабельные линии: Внешний осмотр (осмотр концевой разделки кабеля) 6-20 кВ (1 кабель)   | 0,5                          | 1,1                           | 0,55                   | 127,18  |                                      |
| 16    | Силовые кабельные линии: Определение целостности жил кабелей и фазировка кабельных линий 6, 10 кВ (1 кабель)                                     | 0,16667                      | 1,1                           | 0,18                   | 42,39   |                                      |
|       | ФОТ  |                              |                               | 6,09                   | 1185,14   |                                      |
|       | ФОТ заявленный предприятием  |                              |                               |                        | 3689,47   |                                      |
|       | Материалы  |                              |                               |                        | 631,70  |                                      |
|       | Машины и механизмы   |                              |                               |                        | 1597,50   |                                      |

| № п/п | Наименование работы                     | Количество оборудования, ед. | Время работы на единицу, час. | Трудозатраты, чел. час | Средняя ЗП 38018,39 руб., ст-сть 1 часа 231,23 руб. | Примечание |
|-------|---|------------------------------|-------------------------------|------------------------|---|------------|
|       | Накладные расходы (пусконаладочные) 78% |                              |                               |                        | 2663,19   |            |
|       | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36%   |                              |                               |                        | 1229,16   |            |
|       | <b>Всего</b>                            |                              |                               |                        | <b>7306,69</b>                                      |            |

15. Локальный сметный расчет № 15  
на Диспетчерское управление объектов, обслуживание оперативно-выездной бригадой Прокопьевский р-он, Новокузнецкий р-он, г. Кемерово,  
Кемеровский р-он, Беловский ра-он, пгт. Краснобродский п. Артышта

| № п/п                                       | Наименование работы               | Количество оборудования, ед. | Время работы на единицу, час. | Трудозатраты, чел. час | Средняя ЗП 38018,39 руб., ст-сть 1 часа 231,23 руб. | Примечание |
|---|-----------------------------------|------------------------------|-------------------------------|------------------------|---|------------|
| Раздел 1. Диспетчерское управление объектов |                                   |                              |                               |                        |   |            |
| 1   | Затраты труда диспетчера (чел.-ч) | 730,08                       | -                             |                        | 168816,3984   |            |

**Расчет необходимой валовой выручки ООО «СибЭнергоСеть» на 2022 год  
методом экономически обоснованных расходов**

| №п/п                                  | Показатель   | Ед. изм.         | 2022 год                           |                              |                   |
|---------------------------------------|--|------------------|------------------------------------|------------------------------|-------------------|
|                                       |  |                  | Предложен<br>не<br>предприяти<br>я | Предложен<br>не<br>экспертов | Корректиров<br>ка |
| 1                                     | 2  | 3                | 10                                 | 11                           | 13                |
| <b>Расчёт коэффициента индексации</b> |  |                  |                                    |                              |                   |
| 1                                     | ИПЦ  | %                | 4,00%                              | 4,30%                        | 0,00              |
| 2                                     | Индекс эффективности операционных расходов   | %                | 1,0%                               | 1,0%                         | 0,00              |
| 3                                     | Количество активов   | у.е.             | 1 102,63                           | 1 102,63                     | 0,00              |
| 4                                     | Индекс изменения количества активов  | %                | -                                  | -                            | -                 |
| 5                                     | Коэффициент эластичности затрат по росту активов   |                  | 0,75                               | 0,75                         | 0,00              |
| 6                                     | Итого коэффициент индексации   |                  | -                                  | -                            | -                 |
| 1.1.                                  | Материальные затраты   | тыс. руб.        | 51 183,17                          | 6 536,33                     | -44 646,84        |
| 1.1.1.                                | <i>Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо</i>   | тыс. руб.        | 1 492,80                           | 51,94                        | -1 440,86         |
| 1.1.2.                                | <i>Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)</i> | тыс. руб.        | 49 690,37                          | 6 484,39                     | -43 205,98        |
| 1.2.                                  | Расходы на оплату труда  | тыс. руб.        | 5 671,46                           | 1 985,00                     | -3 686,46         |
|                                       | <i>Среднестатистическая численность</i>  | чел.             | 10,00                              | 4,20                         | -5,80             |
|                                       | <i>Средняя заработная плата</i>  | руб./чел. в мес. | 47 262,17                          | 39 384,92                    | -7 877,25         |
| 1.3.                                  | Прочие расходы, всего, в том числе:  | тыс. руб.        | 2 623,46                           | 8 759,08                     | 6 135,62          |
| 1.3.1.                                | <i>Ремонт основных фондов</i>  | тыс. руб.        | 0,00                               | 7 526,66                     | 7 526,66          |
| 1.3.2.                                | <i>Оплата работ и услуг сторонних организаций</i>  | тыс. руб.        | 2 575,11                           | 1 232,42                     | -1 342,69         |
| 1.3.2.1.                              | <i>Услуги связи</i>  | тыс. руб.        | 70,61                              | 24,00                        | -46,61            |
| 1.3.2.2.                              | <i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>   | тыс. руб.        | 0,00                               | 0,00                         | 0,00              |
| 1.3.2.3.                              | <i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>  | тыс. руб.        | 189,01                             | 189,01                       | 0,00              |
| 1.3.2.4.                              | <i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>  | тыс. руб.        | 0,00                               | 0,00                         | 0,00              |
| 1.3.2.5.                              | <i>Транспортные услуги</i>   | тыс. руб.        | 0,00                               | 0,00                         | 0,00              |
| 1.3.2.6.                              | <i>Прочие услуги сторонних организаций</i>   | тыс. руб.        | 2 315,49                           | 1 019,41                     | -1 296,08         |
| 1.3.3.                                | <i>Расходы на командировки и представительские</i>   | тыс. руб.        | 0,00                               | 0,00                         | 0,00              |
| 1.3.4.                                | <i>Расходы на подготовку кадров</i>  | тыс. руб.        | 0,00                               | 0,00                         | 0,00              |
| 1.3.5.                                | <i>Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности</i>   | тыс. руб.        | 48,35                              | 0,00                         | -48,35            |
| 1.3.6.                                | <i>Электроэнергия на хоз. нужды</i>  | тыс. руб.        | 0,00                               | 0,00                         | 0,00              |
| 1.3.7.                                | <i>Теплоэнергия</i>  | тыс. руб.        | 0,00                               | 0,00                         | 0,00              |
| 1.3.8.                                | <i>Расходы на страхование</i>  | тыс. руб.        | 0,00                               | 0,00                         | 0,00              |
| 1.3.9.                                | <i>Другие прочие расходы</i>   | тыс. руб.        | 0,00                               | 0,00                         | 0,00              |
| 1.4.                                  | Подконтрольные расходы из прибыли  | тыс. руб.        | 0,00                               | 0,00                         | 0,00              |
|                                       | <b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>  | <b>тыс. руб.</b> | <b>59 478,09</b>                   | <b>17 280,41</b>             | <b>-42 197,68</b> |
| 2.1.                                  | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"   | тыс. руб.        | 0,00                               | 0,00                         | 0,00              |
| 2.2.                                  | Электроэнергия на хоз. нужды   | тыс. руб.        | 0,00                               | 0,00                         | 0,00              |
| 2.3.                                  | Теплоэнергия   | тыс. руб.        | 0,00                               | 0,00                         | 0,00              |
| 2.4.                                  | Плата за аренду имущества и лизинг   | тыс. руб.        | 17 194,79                          | 12 269,82                    | -4 924,97         |
| 2.5.                                  | Налоги - всего, в том числе:   | тыс. руб.        | 0,00                               | 0,00                         | 0,00              |
| 2.5.1.                                | <i>Плата за землю</i>  | тыс. руб.        | 0,00                               | 0,00                         | 0,00              |
| 2.5.2.                                | <i>Налог на имущество</i>  | тыс. руб.        | 0,00                               | 0,00                         | 0,00              |
| 2.5.3.                                | <i>Прочие налоги и сборы</i>   | тыс. руб.        | 0,00                               | 0,00                         | 0,00              |
| 2.6.                                  | Отчисления на социальные нужды (ЕСН)   | тыс. руб.        | 1 724,12                           | 603,44                       | -1 120,68         |
| 2.7.                                  | Прочие неподконтрольные расходы  | тыс. руб.        | 0,00                               | 0,00                         | 0,00              |
| 2.8.                                  | Налог на прибыль   | тыс. руб.        | 0,00                               | 0,00                         | 0,00              |
| 2.9.                                  | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования  | тыс. руб.        | 0,00                               | 0,00                         | 0,00              |
| 2.10.                                 | Амортизация ОС   | тыс. руб.        | 0,00                               | 0,00                         | 0,00              |
| 2.11.                                 | Прибыль на капитальные вложения  | тыс. руб.        | 0,00                               | 0,00                         | 0,00              |
|                                       | Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)   | тыс. руб.        | 0,00%                              | 0,00%                        | 0,00              |
|                                       | <b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>   | <b>тыс. руб.</b> | <b>18 918,91</b>                   | <b>12 873,26</b>             | <b>-6 045,65</b>  |
|                                       | <b>Приборы учета</b>   | <b>тыс. руб.</b> | <b>0,00</b>                        | <b>0,00</b>                  | <b>0,00</b>       |
|                                       | <b>Экономия потерь</b>   | <b>тыс. руб.</b> | <b>0,00</b>                        | <b>0,00</b>                  | <b>0,00</b>       |
| 3.1.                                  | Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования               | тыс. руб.        | 0,00                               | 0,00                         | 0,00              |
| 4.1.                                  | Коэффициент надёжности и качества  |                  | 0,013                              | 0,013                        | 0,00              |

| №п/п  | Показатель  | Ед. изм.        | 2022 год                           |                              |                   |
|---|---|-----------------|------------------------------------|------------------------------|-------------------|
|   |   |                 | Предложен<br>ис<br>предприяти<br>я | Предложен<br>ие<br>экспертов | Корректиров<br>ка |
| 4.2.  | НВВ 2018 года   | тыс.руб.        | 0,00                               | 0,00                         | 0,00              |
| <b>Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества</b> |   | тыс.руб.        | <b>0,00</b>                        | <b>0,00</b>                  | <b>0,00</b>       |
| 5.  | <b>Итого НВВ на содержание</b>  | тыс.руб.        | <b>78 397,00</b>                   | <b>30 153,67</b>             | <b>-48 243,33</b> |
| 6.  | <b>Итого НВВ на содержание без платы ФСК</b>                              | тыс.руб.        | <b>78 397,00</b>                   | <b>30 153,67</b>             | <b>-48 243,33</b> |
| 7.1.  | Объём потерь  | млн. кВт.ч.     | 8,40                               | 6,78                         | -1,62             |
| 7.2.  | Тариф потерь  | руб./тыс.кВт.ч. | 2 817,39                           | 2 668,43                     | -70,56            |
| 7.3.  | <b>Итого расходов на оплату потерь</b>                                    | тыс.руб.        | <b>23 679,99</b>                   | <b>18 097,26</b>             | <b>-5 051,02</b>  |
| 8.1.  | Услуги ТСО  | тыс. руб.       | 0,00                               | 91 429,33                    | 91 429,33         |
| 8.2.  | <b>Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций</b> | тыс.руб.        | <b>0,00</b>                        | <b>91 429,33</b>             | <b>91 429,33</b>  |
| 9.  | <b>Итого НВВ</b>  | тыс.руб.        | <b>102 076,99</b>                  | <b>139 673,34</b>            | <b>37 596,35</b>  |
| 10.   | <b>Итого НВВ без платы ФСК</b>  | тыс.руб.        | <b>102 076,99</b>                  | <b>139 673,34</b>            | <b>37 596,35</b>  |

**Расчет тарифной выручки ООО «СибЭнергоСеть» на 2022 год, с учетом судебного решения  
Кемеровского областного суда №3а-331/2023 от 20.09.2023**

| № п/п | Наименование ТСО             | ООО "СибЭнергоСеть" (4223127110) |          |          |          |         |                  |          |          |          |         |           |         |         |        |         |
|-------|------------------------------|----------------------------------|----------|----------|----------|---------|------------------|----------|----------|----------|---------|-----------|---------|---------|--------|---------|
|       |                              | 3                                | 4        | 5        | 6        | 7       | 8                | 9        | 10       | 11       | 12      | 13        | 14      | 15      | 16     | 17      |
|       | Показатель                   | 1 полугодие 2022                 |          |          |          |         | 2 полугодие 2022 |          |          |          |         | 2022 год  |         |         |        |         |
| 1     | НВВ ТСО                      | 24 231,88                        |          |          |          |         | 24 019,05        |          |          |          |         | 48 250,93 |         |         |        |         |
| 2     | Затраты ТСО на содержание    | 15 100,73                        |          |          |          |         | 15 052,94        |          |          |          |         | 30 153,67 |         |         |        |         |
| 3     | Затраты ТСО на потери        | 9 131,15                         |          |          |          |         | 8 966,10         |          |          |          |         | 18 097,26 |         |         |        |         |
| 4     | Затраты ТСО на ФСК           | 0,00                             |          |          |          |         | 0,00             |          |          |          |         | 0,00      |         |         |        |         |
| 5     |                              | Полезный отпуск ТСО              |          |          |          |         |                  |          |          |          |         |           |         |         |        |         |
| 6     |                              | ВН                               | СН1      | СН2      | НН       | Всего   | ВН               | СН1      | СН2      | НН       | Всего   | ВН        | СН1     | СН2     | НН     | Всего   |
| 7     | Население                    | 0,0000                           | 0,0000   | 0,0000   | 0,8234   | 0,8234  | 0,0000           | 0,0000   | 0,0000   | 0,8300   | 0,8300  | 0,0000    | 0,0000  | 0,0000  | 1,6534 | 1,6534  |
| 8     | с 0,7, тыс.МВт*ч             | 0,0000                           | 0,0000   | 0,0000   | 0,8234   | 0,8234  | 0,0000           | 0,0000   | 0,0000   | 0,8300   | 0,8300  | 0,0000    | 0,0000  | 0,0000  | 1,6534 | 1,6534  |
| 9     | без 0,7, тыс.МВт*ч           | 0,0000                           | 0,0000   | 0,0000   | 0,0000   | 0,0000  | 0,0000           | 0,0000   | 0,0000   | 0,0000   | 0,0000  | 0,0000    | 0,0000  | 0,0000  | 0,0000 | 0,0000  |
| 10    | Прочие                       | 0,0000                           | 13,0633  | 20,0368  | 0,5087   | 33,6088 | 0,0000           | 12,8539  | 18,8333  | 0,4749   | 32,1621 | 0,0000    | 25,9172 | 38,8701 | 0,9836 | 65,7709 |
| 11    | Одноставочные                | 0,0000                           | 3,2709   | 6,1423   | 0,4856   | 9,8988  | 0,0000           | 3,1432   | 5,0791   | 0,4533   | 8,6756  | 0,0000    | 6,4141  | 11,2214 | 0,9389 | 18,5744 |
| 12    | электроэнергия, тыс. МВт*ч   | 0,0000                           | 3,2709   | 6,1423   | 0,4856   | 9,8988  | 0,0000           | 3,1432   | 5,0791   | 0,4533   | 8,6756  | 0,0000    | 6,4141  | 11,2214 | 0,9389 | 18,5744 |
| 13    | мощность, МВт                | 0,0000                           | 0,9950   | 1,7993   | 0,1480   | 2,9423  | 0,0000           | 0,9190   | 1,3943   | 0,1320   | 2,4453  | 0,0000    | 0,9570  | 1,5968  | 0,1400 | 2,6938  |
| 14    | Двуставочные                 | 0,0000                           | 9,7924   | 13,8946  | 0,0231   | 23,7100 | 0,0000           | 9,7107   | 13,7542  | 0,0216   | 23,4865 | 0,0000    | 19,5031 | 27,6487 | 0,0447 | 47,1966 |
| 15    | Двуставочные без ГН          | 0,0000                           | 9,7924   | 13,8946  | 0,0231   | 23,7100 | 0,0000           | 9,7107   | 13,7542  | 0,0216   | 23,4865 | 0,0000    | 19,5031 | 27,6487 | 0,0447 | 47,1966 |
| 16    | электроэнергия, тыс.МВт*ч    | 0,0000                           | 9,7924   | 13,8946  | 0,0231   | 23,7100 | 0,0000           | 9,7107   | 13,7542  | 0,0216   | 23,4865 | 0,0000    | 19,5031 | 27,6487 | 0,0447 | 47,1966 |
| 17    | мощность, МВт                | 0,0000                           | 2,9780   | 4,2260   | 0,0070   | 7,2110  | 0,0000           | 2,8380   | 4,0190   | 0,0060   | 6,8630  | 0,0000    | 2,9080  | 4,1225  | 0,0065 | 7,0370  |
| 18    | Двуставочные ГН              | 0,0000                           | 0,0000   | 0,0000   | 0,0000   | 0,0000  | 0,0000           | 0,0000   | 0,0000   | 0,0000   | 0,0000  | 0,0000    | 0,0000  | 0,0000  | 0,0000 | 0,0000  |
| 19    | электроэнергия, МВт*ч        |                                  |          |          |          | 0,0000  |                  |          |          |          | 0,0000  | 0,0000    | 0,0000  | 0,0000  | 0,0000 | 0,0000  |
| 20    | мощность, МВт                |                                  |          |          |          | 0,0000  |                  |          |          |          | 0,0000  | 0,0000    | 0,0000  | 0,0000  | 0,0000 | 0,0000  |
| 21    | Собственные нужды ЭСО, МВт*ч |                                  |          |          |          | 0,0000  |                  |          |          |          | 0,0000  | 0,0000    | 0,0000  | 0,0000  | 0,0000 | 0,0000  |
| 22    | Итого, тыс.МВт*ч             | 0,0000                           | 13,0633  | 20,0368  | 1,3321   | 34,4322 | 0,0000           | 12,8539  | 18,8333  | 1,3049   | 32,9920 | 0,0000    | 25,9172 | 38,8701 | 2,6370 | 67,4243 |
| 23    | Потери, тыс.МВт*ч            | 0,0000                           | 0,8746   | 2,3913   | 0,1561   | 3,422   | 0,0000           | 0,8314   | 2,3757   | 0,1529   | 3,36    | 0,0000    | 1,7060  | 4,7670  | 0,3090 | 6,7820  |
| 24    |                              | Тарифы                           |          |          |          |         |                  |          |          |          |         |           |         |         |        |         |
| 25    |                              | ВН                               | СН1      | СН2      | НН       |         | ВН               | СН1      | СН2      | НН       |         |           |         |         |        |         |
| 26    | Население                    |                                  |          |          |          |         |                  |          |          |          |         |           |         |         |        |         |
| 27    | с 0,7, руб/МВт*ч             | 868,37                           | 868,37   | 868,37   | 868,37   |         | 868,37           | 868,37   | 868,37   | 868,37   |         |           |         |         |        |         |
| 28    | без 0,7, руб/МВт*ч           | 1 589,38                         | 1 589,38 | 1 589,38 | 1 589,38 |         | 1 510,49         | 1 510,49 | 1 510,49 | 1 510,49 |         |           |         |         |        |         |
| 29    | Прочие                       |                                  |          |          |          |         |                  |          |          |          |         |           |         |         |        |         |
| 30    | Одноставочные                |                                  |          |          |          |         |                  |          |          |          |         |           |         |         |        |         |
| 31    | электроэнергия, руб/МВт*ч    | 1 487,24                         | 1 812,91 | 2 035,02 | 3 704,75 |         | 1 558,63         | 1 900,26 | 2 132,70 | 3 704,75 |         |           |         |         |        |         |
| 32    | мощность, руб/МВт.мес        |                                  |          |          |          |         |                  |          |          |          |         |           |         |         |        |         |

| № п/п | Наименование ТСО  | ООО "СибЭнергоСеть" (4223127110) |          |            |          |          |                  |          |            |          |          |          |          |            |        |          |
|-------|---|----------------------------------|----------|------------|----------|----------|------------------|----------|------------|----------|----------|----------|----------|------------|--------|----------|
|       |   | 3                                | 4        | 5          | 6        | 7        | 8                | 9        | 10         | 11       | 12       | 13       | 14       | 15         | 16     | 17       |
|       |   | 1 полугодие 2022                 |          |            |          |          | 2 полугодие 2022 |          |            |          |          | 2022 год |          |            |        |          |
| 33    | Двуставочные  |                                  |          |            |          |          |                  |          |            |          |          |          |          |            |        |          |
| 34    | Двуставочные без ГН   |                                  |          |            |          |          |                  |          |            |          |          |          |          |            |        |          |
| 35    | электроэнергия, руб/МВт.ч   | 82,17                            | 123,20   | 229,02     | 602,51   |          | 86,11            | 129,11   | 240,01     | 631,43   |          |          |          |            |        |          |
| 36    | мощность, руб/МВт.мес   | 794                              | 946      | 842        | 1 040    |          | 832              | 991      | 1 014      | 1 090    |          |          |          |            |        |          |
| 37    | Двуставочные ГН   | 057,73                           | 152,66   | 450,27     | 661,08   |          | 172,50           | 567,99   | 494,33     | 612,81   |          |          |          |            |        |          |
| 38    | электроэнергия, руб/МВт.ч   |                                  |          |            |          |          |                  |          |            |          |          |          |          |            |        |          |
| 39    | мощность, руб/МВт.мес   |                                  |          |            |          |          |                  |          |            |          |          |          |          |            |        |          |
| 40    | Собственные нужды ЭСО, руб/МВт.ч  |                                  |          |            |          |          |                  |          |            |          |          |          |          |            |        |          |
| 41    | Итого   |                                  |          |            |          |          |                  |          |            |          |          |          |          |            |        |          |
| 42    | Потери, руб/МВт.ч   |                                  |          |            |          |          |                  |          |            |          |          |          |          |            |        |          |
| 43    |   |                                  |          |            |          |          |                  |          |            |          |          |          |          |            |        |          |
|       |   | Выручка ТСО                      |          |            |          |          |                  |          |            |          |          |          |          |            |        |          |
| 44    | Население   | 0,00                             | 0,00     | 0,00       | 715,03   | 715,03   | 0,00             | 0,00     | 0,00       | 720,71   | 720,71   | 0,00     | 0,00     | 0,00       | 435,74 | 1 435,74 |
| 45    | с 0,7, тыс.руб.   | 0,00                             | 0,00     | 0,00       | 715,03   | 715,03   | 0,00             | 0,00     | 0,00       | 720,71   | 720,71   | 0,00     | 0,00     | 0,00       | 435,74 | 1 435,74 |
| 46    | без 0,7, тыс.руб.   | 0,00                             | 0,00     | 0,00       | 0,00     | 0,00     | 0,00             | 0,00     | 0,00       | 0,00     | 0,00     | 0,00     | 0,00     | 0,00       | 0,00   | 0,00     |
| 47    | Прочие  | 0,00                             | 24       | 35         | 60       |          | 24               |          |            |          |          | 62       | 48       | 72         | 2      | 123      |
| 48    | Из расчета по двуставочному тарифу  |                                  | 163,79   | 044,92     | 1 274,30 | 483,01   | 0,00             | 011,49   | 37 470,76  | 1 202,90 | 685,15   | 0,00     | 175,28   | 515,68     | 477,20 | 168,16   |
| 49    | электроэнергия, тыс.руб.  | 0,00                             | 1 609,40 | 4 588,83   | 306,49   | 6 504,72 | 0,00             | 1 659,56 | 4 520,18   | 299,87   | 6 479,62 | 0,00     | 3 268,96 | 9 109,02   | 606,36 | 984,34   |
| 50    | мощность, тыс.руб.  | 0,00                             | 22       | 30         | 53       |          | 22               |          |            |          |          | 56       | 44       | 63         | 1      | 110      |
| 51    | Итого, тыс.руб.   | 0,00                             | 24       | 35         | 61       |          | 24               |          |            |          |          | 63       | 48       | 72         | 3      | 124      |
| 52    | Выручка, с учетом постановлений от 30.12.2021 №956, от 30.12.2021 года №954 | 0,00                             | 131,53   | 052,39     | 2 116,68 | 300,60   | 0,00             | 219,59   | 42 200,04  | 2 053,22 | 472,85   | 0,00     | 351,12   | 252,43     | 169,90 | 773,45   |
| 53    |   |                                  |          |            |          | -7       |                  |          |            |          |          | -8       |          |            |        | -15      |
| 54    | Выручка от других ТСО, тыс.руб.   |                                  |          | 33,29      |          |          |                  |          | 43,81      |          |          |          |          | 77,10      |        |          |
| 55    | Оплата в другие ТСО, тыс.руб.   |                                  |          | -44 102,01 |          |          |                  |          | -47 327,31 |          |          |          |          | -91 429,33 |        |          |
| 56    | Избыток/недостаток, тыс.руб.  |                                  |          | -7 102,56  |          |          |                  |          | -7 896,70  |          |          |          |          | -14 999,25 |        |          |

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между  
ООО «СибЭнергоСеть» и сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год**

| №<br>п/п   | Наименование сетевых организаций  | 1 полугодие         |  |  | 2 полугодие         |  |  |
|------------|---|---------------------|--|--|---------------------|--|--|
|            |   | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф                      |  | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф                      |  |
|            |   |                     | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) |                     | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| руб./кВт·ч | руб./МВт·мес.   | руб./МВт·ч          | руб./кВт·ч                               | руб./МВт·мес.                                      | руб./МВт·ч          |  |  |
| 1          | 2   | 3                   | 4  | 5  | 6                   | 7  | 8  |
| 1          | ООО «СибЭнергоСеть» (ИНН 4223127110)<br>- ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) | 0,01000             | 4 727,670690                             | 1,415000   | 0,01000             | 4 861,191212                             | 1,415000   |
| 2          | ООО «СибЭнергоСеть» (ИНН 4223127110)<br>- ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)             | 1,50637             | 739 708,978131                           | 213,151170   | 1,63128             | 932 965,329474                           | 230,826303   |
| 3          | ООО «СибЭнергоСеть» (ИНН 4223127110)<br>- ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)    | 0,01000             | 4 521,262996                             | 1,415000   | 0,01000             | 5 617,380125                             | 1,415000   |