№ 50
от 27.04.2

**Региональная энергетическая комиссия Кузбасса**

# ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по исполнению решения Кемеровского областного суда
от 10.11.2023 по делу № 3а-351/2023,
апелляционного определения Судебной коллегии
по административным делам Пятого апелляционного суда
от 14.03.2024 по делу № 66а-283/2024
в отношении ООО «Электросетьсервис»
(ИНН 4223057103)

**Кемерово 2024**

**Общие положения**

Решением Кемеровского областного суда от 10.11.2023 по делу № 3а-351/2023, оставленного в силе апелляционным определением Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда по делу от 14.03.2024 № 66а-283/2024, признано недействующим:

постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 15 сентября 2023 года № 118 «Об установлении ООО «Электросетьсервис» необходимой валовой выручки без учета оплаты потерь, учтенной при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса на 2023 год, единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2022, 2023 годы, индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Электросетьсервис» и сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2023 год» в части:

- установления пунктом 1 необходимой валовой выручки без учета оплаты потерь, учтенную при утверждении (расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса на 2023 год в сумме 38 738,63 тыс. руб.;

- установления пунктом 2 приложения № 2 индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчётов между ООО «Электросетьсервис» и ООО «Кузбасская энергосетевая компания».

Также на вышеуказанным судебным актом на Региональную энергетической комиссию Кузбасса возложена обязанность по принятию нормативного правового акта, заменяющего названное выше постановление органа регулирования признанное не действующим в части.

Сообщение о данном решении опубликовать на сайте «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса» www.recko.ru в течение одного месяца со дня вступления решения суда в законную силу.

В процессе рассмотрения Кемеровским областным судом дела № 3а-351/2023 было установлено, что при принятии заменяющего нормативного правового акта ввиду необоснованного и неверного установления расходов по статьям «Сырье, материалы, запасные части, инструменты, топливо» (в части расходов на спецодежду), «Расходы на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», «Работы и услуги производственного характера», необходимая валовая выручка на 2023 год Региональной энергетической комиссии Кузбасса была установлена в экономически необоснованном размере с нарушением тарифного законодательства, что свидетельствует о неисполнении регулирующим органом судебного акта в полном объёме.

Для ООО Электросетьсервис» 2023 год является первым годом долгосрочного регулирования. Период долгосрочного регулирования установлен 2023-2027 г.

В соответствии с Решением Кемеровского областного суда по делу № 3а-351/2023 был проведен дополнительный анализ расходов по статьям «Сырье,

материалы, запасные части, инструменты, топливо», «Расходы на оплату труда», «Отчисления на социальные нужды», «Работы и услуги производственного характера», в соответствии с которым предлагается включить в смету расходов на 2023 год рассчитанные изменения.

**Статья «Расходы на оплату труда»**

***Решение суда:*** *«Из экспертного заключения, следует, что расходы на оплату труда предложены регулируемой организацией на 2023 год в размере 30 543,95 тыс. руб. исходя из среднесписочной численности персонала 43 штатных единиц, и уровня средней заработной платы 59 193, 70 тыс. руб.*

*Принимая заменяющий нормативно правовой акт, регулирующий орган пришел к выводу о необходимости установления заработной платы в 2023 году на уровне 55 061,20 руб., численность работников в 17,4 человека, включив с учетом дополнительного анализа по статье «Расходы на оплату труда» в НВВ 11 496,75 тыс. руб. (страницы 11-14 экспертного заключения).*

*Суд соглашается с доводами истца о том, что при принятии заменяющего нормативного правового акта на основании решения суда, оснований для пересчета численности работников не имелось, а расчет заработной платы произведен в необоснованном размере.»*

*«При этом утвержденная регулирующим органом среднесписочная численность персонала в 26 штатных единиц для которой устанавливался фонд оплаты труда, административным истцом в ходе рассмотрения дела (№3а-192/2023) не оспаривался и проверяя нормативно правовой акт в соответствии с частями 7 и 8 статьи 213 Кодекса административного судопроизводства Российской Федерации (далее КАС РФ), суд с указанной численностью согласился».*

*«Таким образом, размер фонда оплаты труда регулирующим органом должен определяться с учетом Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 г.г., либо Отраслевого соглашения в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2023 – 2025 годы.*

*Однако экспертное заключение регулирующего органа, как и представленный им отзыв на административный иск, выводов о возможности применения к Обществу положений отраслевого тарифного соглашения в сфере электроэнергетики при указании на него в соответствии с ОКВЭД жилищно-коммунальном хозяйстве не содержат».*

Расходы на оплату труда являются расходами, связанными с оказанием услуг, и включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации.

В соответствии со статьей 129 ТК РФ заработная плата (оплата труда работника) - вознаграждение за труд в зависимости от квалификации работника, сложности, количества, качества и условий выполняемой работы, а также компенсационные выплаты (доплаты и надбавки компенсационного характера, в том числе за работу в условиях, отклоняющихся от нормальных, работу в особых климатических условиях и на территориях, подвергшихся радиоактивному

загрязнению, и иные выплаты компенсационного характера) и стимулирующие выплаты (доплаты и надбавки стимулирующего характера, премии и иные поощрительные выплаты).

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

В обоснование расходов предприятием предоставлено (стр. 3846):

- штатное расписание на 2023 год (43 человека), стр. 3846;
- положение об оплате труда, не подписанное руководителем;
- дополнение и изменение к положению об оплате труда от 06.11.2018г.;
- П1.16 на 2023 год (приложение к Методическим указаниям №20-э/2), оборотно-сальдовая ведомость по сч. 20 за 2021 год;
- статистическая форма ПМ (для малых предприятий) янв.-дек. 2021 год (том 6, за 2021 год);
- оборотно-сальдовая ведомость по счётам 70 и 69 за 2021 год (том 6, за 2021 год);
- дополнение и изменения в Положение об оплате труда (том 6, за 2021 год);
- письмами от 24.11.2022 № 564 и от 25.11.2022 №568 предприятием дополнительно представлено обоснование о наличии оперативного персонала на трёх социально-значимых объектах жизнеобеспечения г. Прокопьевска с подтверждением категорийности объектов (1,2 категория), электроснабжения насосов АО ПО «Водоканал», с предоставление схем присоединения энергопринимающих устройств. Так же в обоснование предоставлены: пояснительная записка, приказы о приёме на работу, удостоверения оперативного персонала, табель учёта рабочего времени за октябрь 2022 года, ОСВ по счёту 70 за октябрь 2022 года.

Предприятием расчёт численности ООО «Электросетьсервис» и численности по ООО «СибирьЭнерго» (подрядная организация по обслуживанию оборудования) на 2023 год не был предоставлен в тарифном деле, в соответствии приказу Госстроя от 03.04.2000 г. №68.

Предприятие предлагает учесть расходы на оплату труда в размере 30 543,95 тыс. руб. при средней заработной плате 59 193,70 руб. на человека в месяц и среднесписочной численности 43 человека. Предприятием на 2023 год предоставлен расчёт расходов на оплату труда в таблице П.16. (Приложение к Методическим указаниям №20-э/2), однако в данном расчёте не предусмотрело применение выплат по районному коэффициенту и северные надбавки (п.2.11), также отсутствует расчёт ставки первого разряда и среднего тарифного коэффициента.

Предприятие предоставило статистическую форму ПМ (для малых предприятий) за 2021 год, согласно которой ФОТ составил 11 773,40 тыс. руб. при средней заработной плате 49 802,88 руб. на человека в месяц и среднесписочной численности 19,7 человек.

Изучив форму ПМ эксперт в соответствии с п. 26 и индексами Минэкономразвития ИПЦ 2022-23г.г. определил заработную плату одного работника на 2023 год, которая должна составить 49 802,88*1,043*1,06=55 061,20 руб.

На 2023 год количество оборудования электрических сетей изменилось по сравнению с 2022 годом на 46,13% в сторону уменьшения.

На 2023 год у ООО «Электросетьсервис» изменилась структура предприятия и в штатное расписание были введены дежурные электромонтёры на обслуживание электроснабжения насосов АО ПО «Водоканала» в количестве 14 человек (4 чел * 3 объекта + 2 подменных рабочих), согласно приказам по предприятию (документы от 24.11.2022 № 564 и от 25.11.2022 №568).

В таб.1 экспертом выделено оборудование АО ПО «Водоканала», которое обслуживает ООО «Электросетьсервис» собственными силами. Так 14 электромонтеров находятся на круглосуточном дежурстве (сменное дежурство).

Предприятие при подаче документов на регулирование 2023 года не отразило в пояснительной записке обоснование необходимости нахождения на электросетевых объектах АО «ПО Водоканала» дежурного персонала.

Согласно пункту 100 Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей электрической энергии, утвержденных приказом Минэнерго России от 12.08.2022 № 811, (электронасосы АО ПО «Водоканала» относятся к электроустановкам потребителей электрической энергии) постоянное дежурство персонала должно быть обеспечено лишь при эксплуатации **электродных котлов**. А в случае наличия автоматического или дистанционного управления допускается эксплуатация **электродных котлов** без постоянного дежурства персонала. В соответствии с главой 3.3 Правил устройства электроустановок (Издание 7), утвержденных Главтехуправлением, Госэнергонадзором Минэнерго СССР 05.10.1979 (ред. от 20.06.2003): *«В электрических сетях предприятий - потребителей электроэнергии следует применять такие устройства автоматики, которые по возможности не допускают нарушений наиболее ответственных технологических процессов при кратковременных перерывах электроснабжения, обусловленных действием защит и автоматики в сети внешнего и внутреннего электроснабжения».*

Исходя из этого, на электросетевых объектах АО ПО «Водоканала» для обеспечения непрерывной работы электрооборудования должно быть установлено следующее автоматическое управление электротехническим оборудованием:

- автоматическое повторное включение (АПВ);
- автоматическое включение резервного питания и оборудования (АВР).

Следует отметить, что обслуживание электрооборудования потребителя электрической энергии не относится к деятельности по передаче электрической энергии, т.к. расходы на содержание внутренних сетей электроснабжения, принадлежащие потребителю в соответствии с границами балансовой принадлежности, не учитываются при расчете тарифов для электросетевой организации на оказание услуг по передаче электроэнергии.

Таким образом, расходы на обслуживание электрообъектов АО «ПО Водоканала» - потребителя электроэнергии не должны учитываться при

определении НВВ электросетевой организации на оказание услуг по передаче электроэнергии (в соответствии с п.7 Основ ценообразования). Кроме того, согласно вышеуказанной нормативно-технической документации, не требуется постоянное дежурство персонала на электрообъектах АО «ПО Водоканала». Работу оборудования АО «ПО Водоканала» должны контролировать работники АО «ПО Водоканала».

Количество условных единиц, обслуживаемое ООО «Электросетьсервис» оборудование АО ПО «Водоканала» на 2023 год составило 151,34 у.е., состав оборудования и количество условных единиц отражено в таб. 1.

В виду того, что невозможно разделить численность и функционал рабочих по двум предприятиям, ООО «Электросетьсервис» и ООО «СибирьЭнерго», занятых обслуживанием электрических сетей предлагается рассчитать численность общую на два предприятия.

Предприятию на 2023 год утверждено 620,39 у.е. на которые будет рассчитана численность.

Поэтому экспертом, согласно приказу Госстроя от 03.04.2000 г. №68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» была рассчитана нормативная численность персонала (таб. 2, 3) на 620,39 у.е. Согласно данного расчёта получилось, что на обслуживание электросетевого хозяйства необходимо рабочих – 7,52 чел. (из них 1,35 водитель и 6,17 электромонтёров с учётом температурной зоны 1,1 и к-тов невыходов 1,18) и АУП численностью 7,06 чел., всего 14,59 человека.

В штат предприятия ООО «Электросетьсервис» по приказам принято 14 электромонтёров (с круглосуточным дежурством), что позволяет покрыть с большим запасом все потребности в обслуживании электросетевого оборудования.

Таблица 1

# Оборудование находящееся на обслуживании ООО «Электросетьсервис» (объекты «Водоканала»)

| № п/п | Наименование оборудования из правоустанавливающего документа | Диспетчерское наименование оборудования | Основание владения: договор аренды, свидетельство о гос. регистрации права, выписка из единого гос. реестра недвижимости и др. | Напряжение, кВ | Установленная мощность тр-ров, кВА | Подстанция | Силовой трансф-тор | | Масляный выключатель (3фазы) | | Выключатель нагрузки | Мачтовая (столбовая) ТП | Однотрансформаторная ТП, КТП | Двухтрансформаторная ТП. КТП | ВЛЭП 1-10 кВ, км | | | КЛ 3-10 кВ, км | КЛ до 1 кВ, км | ВЛЭП 0,4 кВ, км | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | 35 кВ | 35 кВ | 6/10 кВ | 35 кВ | 1-20 кВ | | | | | дерево | дерево на ж/б приставках | ж/б, металл | | | дерево | дерево на ж/б приставках | ж/б, металл |
| | **ує/100 км, ує/ед** | | | | | **75** | **2,1** | **1** | **6,4** | **3,1** | **2,3** | **2,5** | **2,3** | **3** | **160** | **140** | **110** | **350** | **270** | **260** | **220** | **150** |
| 14 | **Местонахождение имущества - РП 6 кВ «1 подъем» , Прокопьевский район, пос. Новостройка ул. Водная,1а помещение 1 к/н 42:32:0201001:160** | РП 6 кВ «1 подъем» | договоры купли-продажи, выписки из ЕГРП, инвентарные карточки ОС-6, паспорта ВЛ, схемы, акты об осуществлении техприсоединения | 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **2 секция** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Ячейка 6кВ КСО-285 №1 с ВМ-6-1 (ДВ1 1-подъем) ШР-6-1. | ВМ-6-1 | | 6 | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | | |
| | Ячейка 6кВ КСО-285 №2 с ВМ-6-2. ШР-6-2 | ВМ-6-2 | | 6 | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | | |
| | Ячейка 6кВ КСО-285 №3 с ВМ-6-3. ДВ №22 техводовод ШР-6-3. | ВМ-6-3 | | 6 | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | | |
| | Ячейка 6кВ КСО-285 №4 с ВМ-6-4. На план. Т-3 1000 кВА в 2КТПН 6/0,4 кВ | ВМ-6-4 | | 6 | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | | |
| | Ячейка 6кВ КСО-285 №6 с ВН-6-6. (Т-2 400кВА) с ПК-6кВ | ВН-6-Т-2 | | 6 | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | |
| | Ячейка 6кВ КСО-285 №7 с ВН-6-ТН-2 и ТН-2 | ВН-6-ТН-2 | | 6 | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | |
| | Ячейка 6кВ КСО-285 №8 с ВМ-6-8. (Ввод №2 с ПС №20 фидер №12) ШР-6-8. | ВМ-6-8 | | 6 | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | | |
| | Ячейка 6кВ КСО-285 №9 с ВМ-6-9. (СВ) СР-6-I. ячейка 6кВ №9 СР | МСВ-6 | | 6 | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | | |
| | Силовой трансформатор Т-2-400кВА | Т-2 | | 6 | 400 | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | |
| | КЛ 6кВ от ячейки 6кВ №6 до силового трансформатора Т-1 400кВА L= 35м. | КЛ-6кВ | | 6 | | | | | | | | | | | | | | 0,035 | | | | |

| № п/п | Наименование оборудования из правоустанавливающего документа | Диспетчерское наименование оборудования | Основание владения: договор аренды, свидетельство о гос. регистрации права, выписка из единого гос. реестра недвижимости и др. | Напряжение, кВ | Установленная мощность тр-ров, кВА | Подстанция | Силовой трансф-тор | | Масляный выключатель (3фазы) | | Выключатель нагрузки | Мачтовая (столбовая) ТП | Однотрансформаторная ТП, КТП | Двухтрансформаторная ТП, КТП | ВЛЭП 1-10 кВ, км | | | КЛ 3-10 кВ, км | КЛ до 1 кВ, км | ВЛЭП 0,4 кВ, км | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | 35 кВ | 35 кВ | 6/10 кВ | 35 кВ | 1-20 кВ | | | | | дерево | дерево на ж/б приставках | ж/б, металл | | | дерево | дерево на ж/б приставках | ж/б, металл |
| | **ує/100 км, ує/ед** | | | | | **75** | **2,1** | **1** | **6,4** | **3,1** | **2,3** | **2,5** | **2,3** | **3** | **160** | **140** | **110** | **350** | **270** | **260** | **220** | **150** |
| | КЛ 6кВ ввод фидера №12 ПС №20 (П.Э.) в ячейку №8 СБШВ 2каб 3*120 | КЛ-6кВ | | 6 | | | | | | | | | | | | | | 2,6 | | | | |
| | **1 секция** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Яч-ка 6кВ КСО-285 №11 с ВМ-6-11. (Ввод №1с ПС №20 ф. №16) ШР-6-11. | ВМ-6-11 | | 6 | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | | |
| | Ячейка 6кВ КСО-285 №12 с ВН-6-ТН-1, с ПК-6ТН-1 ТН-6-II. ячейка 6кВ №12 | ВН-6-ТН-1 | | 6 | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | |
| | Ячейка 6кВ КСО-285 №13 с ВН-6-13. (Т-1 400кВА) с ПК-6кВ | ВН-6-Т-1 | | 6 | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | |
| | Яч-ка 6кВ КСО-285 №14 с ВМ-6-14 на Т-1 1000 кВА в 2КТПН 6/0,4 кВ ШР-6-14 | ВМ-6-14 | | 6 | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | | |
| | Ячейка 6кВ №17 с ВМ-6-17. (ДВ3 1-подъем) ШР-6-17. ячейка 6кВ №17 | ВМ-6-17 | | 6 | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | | |
| | Ячейка 6кВ №18 с ВМ-6-18. (ДВ4 1-подъем) ШР-6-18. ячейка 6кВ №18 | ВМ-6-18 | | 6 | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | | |
| | Силовой трансформатор Т-1-400кВА | Т-1 | | 6 | 400 | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | |
| | КЛ 6кВ от ячейки 6кВ №13 до силового трансформатора Т-1 400кВА L= 35м. | КЛ-6кВ | | 6 | | | | | | | | | | | | | | 0,035 | | | | |
| | КЛ 6кВ ввод фидера №16 ПС №20 (П.Э.) в ячейку №11 СБШВ 2каб 3*120 | КЛ-6кВ | | 6 | | | | | | | | | | | | | | 2,6 | | | | |
| 15 | **Место нахождения оборудования Комплектная трансформаторная подстанция 6/0,4кВ Кемеровская область, Прокопьевский район, пос. Новостройка ул. Водная,1а - 100 метров от помещения 1** | КТПН 2х1000кВА «1 подъем» | | 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | КЛ 6кВ от ячейки 6кВ №4 до помещения (планируемого для установки силового трансформатора | КЛ-6кВ | | 6 | | | | | | | | | | | | | | 0,098 | | | | |

| № п/п | Наименование оборудования из правоустанавливающего документа | Диспетчерское наименование оборудования | Основание владения: договор аренды, свидетельство о гос. регистрации права, выписка из единого гос. реестра недвижимости и др. | Напряжение, кВ | Установленная мощность тр-ров, кВА | Подстанция | Силовой трансф-тор | | Масляный выключатель (3фазы) | | Выключатель нагрузки | Мачтовая (столбовая) ТП | Однотрансформаторная ТП, КТП | Двухтрансформаторная ТП, КТП | ВЛЭП 1-10 кВ, км | | | КЛ 3-10 кВ, км | КЛ до 1 кВ, км | ВЛЭП 0,4 кВ, км | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | 35 кВ | 35 кВ | 6/10 кВ | 35 кВ | 1-20 кВ | | | | | дерево | дерево на ж/б приставках | ж/б, металл | | | дерево | дерево на ж/б приставках | ж/б, металл |
| | **ує/100 км, ує/ед** | | | | | **75** | **2,1** | **1** | **6,4** | **3,1** | **2,3** | **2,5** | **2,3** | **3** | **160** | **140** | **110** | **350** | **270** | **260** | **220** | **150** |
| | Т-2 1000кВА L=98м. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | КЛ 6кВ от ячейки 6кВ №14 до силового трансформатора Т-1 1000кВА L= 86м. | КЛ-6кВ | | 6 | | | | | | | | | | | | | | 0,086 | | | | |
| | Силовой трансформатор Т-1-1000кВА | Т-1 | | 6 | 1 000 | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | |
| | **Место нахождения объекта на момент приема-передачи – Здание станции перекачки «16 училище»,ТП №878, г.Прокопьевск, район 16 училище к/н 42:32:0102006:2666** | ТП 6/0,4кВ №878 «16 училище», | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | КВЛ 6кВ длина 1030 м (от ф. 6-15 п/ст 35/6кВ № 34 до РП 6кВ) в том числе: | КВЛ-6кВ | | 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | кабельная линия 6 кВ от Ф.6-15 ПС 35/6кВ до ВЛ 6 кВ | КЛ-6кВ | | 6 | | | | | | | | | | | | | | 0,042 | | | | |
| 23 | воздушная линия 6 кВ | ВЛ-6кВ | | 6 | | | | | | | | | | | | | 0,96 | | | | | |
| | кабельная линия 6 кВ от ВЛ 6 кВ до РП 6 кВ КНС 16 училище | КЛ-6кВ | | 6 | | | | | | | | | | | | | | 0,028 | | | | |
| | кабельная линия 6 кВ от ячейки РП 6 кВ КНС до ТМ-630 ТП №878 | КЛ-6кВ | | 6 | | | | | | | | | | | | | | 0,012 | | | | |
| | выключатель нагрузки | ВН-6-Т-1; ВН-6-Т-2 | | 6 | | | | | | | 2 | | | | | | | | | | | |
| | Трансформатор силовой (ТМ 630-6/0,4) | Т-1 | | 6 | 630 | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | |
| | Трансформатор силовой (ТМ 630-6/0,4) | Т-2 | | 6 | 630 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 25 | **Место нахождения объекта на момент приема-передачи – Гидроузел №10, 10А, г.Прокопьевск, ул.Славянская,30,** | ТП 6/0,4кВ Г.У. 10; 10А | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование оборудования из правоустанавливающего документа | Диспетчерское наименование оборудования | Основание владения: договор аренды, свидетельство о гос. регистрации права, выписка из единого гос. реестра недвижимости и др. | Напряжение, кВ | Установленная мощность тр-ров, кВА | Подстанция | Силовой трансф-тор | | Масляный выключатель (3фазы) | | Выключатель нагрузки | Мачтовая (столбовая) ТП | Однотрансформаторная ТП, КТП | Двухтрансформаторная ТП, КТП | ВЛЭП 1-10 кВ, км | | | КЛ 3-10 кВ, км | КЛ до 1 кВ, км | ВЛЭП 0,4 кВ, км | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | 35 кВ | 35 кВ | 6/10 кВ | 35 кВ | 1-20 кВ | | | | | дерево | дерево на ж/б приставках | ж/б, металл | | | дерево | дерево на ж/б приставках | ж/б, металл |
| | **ує/100 км, ує/ед** | | | | | **75** | **2,1** | **1** | **6,4** | **3,1** | **2,3** | **2,5** | **2,3** | **3** | **160** | **140** | **110** | **350** | **270** | **260** | **220** | **150** |
| | **к/н 42:32:0103006:2582; к/н42;32:0103006:2583** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Трасса электроснабжения ЛЭП-6кВ в. том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | воздушная линия 6 кВ Ф.№11 от подстанции 35/6 кВ №34 СДС Энерго | ВЛ-6кВ | | | | | | | | | | | | | | | 1,5 | | | | | |
| | КЛ 6 кВ Ф.№11от подстанции 35/6 кВ №34 СДС Энерго до оп.№1 | КЛ-6кВ | | | | | | | | | | | | | | | | 0,36 | | | | |
| | кабельная линия 6 кВ от РУ-6кВ ТП г.у. №10/10А до оп№9 фид. №11 | КЛ-6кВ | | | | | | | | | | | | | | | | 0,095 | | | | |
| | КЛ 6 кВ длина 1500 м каждая (2 шт.) (Ф.№25 п/ст 35/6 кВ №34 СДС Энерго до РП-6) | КЛ-6кВ | | | | | | | | | | | | | | | | 3 | | | | |
| | кабельная линия 6 кВ ячейка №8 РП 6 кВ узла №10а | КЛ-6кВ | | | | | | | | | | | | | | | | 0,042 | | | | |
| | кабельная линия 6 кВ ячейка №12 РП 6 кВ узла №10а | КЛ-6кВ | | | | | | | | | | | | | | | | 0,048 | | | | |
| | кабельная линия 6 кВ ячейка №4 РП 6 кВ узла №10а | КЛ-6кВ | | | | | | | | | | | | | | | | 0,06 | | | | |
| | кабельная линия 6 кВ ячейка №13 РП 6 кВ узла №10а | КЛ-6кВ | | | | | | | | | | | | | | | | 0,069 | | | | |
| | высоковольтная ячейка КСО-285, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | масляный выключатель с шинным и линейным разъединителями | ВМ-ф.-2; 4-9; 11-15; 17. | | | | | | | | 13 | | | | | | | | | | | | |
| | выключатель нагрузки | ВН-6-ТН-1; ВН-6-ТН-2 | | 6 | | | | | | | 2 | | | 1 | | | | | | | | |
| | Трансформатор 23-01-те-8 (2хТМ 250-6/0,4) | | | 6 | 500 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | ТМ 1000-6/0,4 | | | 6 | 1 000 | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | |
| | трансформатор ТМ 560-6/0,4 | | | 6 | 560 | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование оборудования из правоустанавливающего документа | Диспетчерское наименование оборудования | Основание владения: договор аренды, свидетельство о гос. регистрации права, выписка из единого гос. реестра недвижимости и др. | Напряжение, кВ | Установленная мощность тр-ров, кВА | Подстанция | Силовой трансф-тор | | Масляный выключатель (3фазы) | | Выключатель нагрузки | Мачтовая (столбовая) ТП | Однотрансформаторная ТП, КТП | Двухтрансформаторная ТП, КТП | ВЛЭП 1-10 кВ, км | | | КЛ 3-10 кВ, км | КЛ до 1 кВ, км | ВЛЭП 0,4 кВ, км | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | 35 кВ | 35 кВ | 6/10 кВ | 35 кВ | 1-20 кВ | | | | | дерево | дерево на ж/б приставках | ж/б, металл | | | дерево | дерево на ж/б приставках | ж/б, металл |
| | **ує/100 км, ує/ед** | | | | | **75** | **2,1** | **1** | **6,4** | **3,1** | **2,3** | **2,5** | **2,3** | **3** | **160** | **140** | **110** | **350** | **270** | **260** | **220** | **150** |
| | выключатель нагрузки | ВН-6-Т-1; ВН-6-Т-2; ВН-6- | | 6 | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | |
| | Всего в собственности – шт., км, кВА | | | | 5 120,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 23,00 | 12,00 | 0,00 | 5,00 | 2,00 | 0,00 | 0,00 | 2,46 | 9,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Всего в собственности (УЕ) | | | | **151,34** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 71,30 | 27,60 | 0,00 | 11,50 | 6,00 | 0,00 | 0,00 | 2,71 | 32,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Всего в аренде – шт., км, кВА | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Всего в аренде (УЕ) | | | | **0,00** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Итого – шт., км, кВА | | | | 5 120,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 23,00 | 12,00 | 0,00 | 5,00 | 2,00 | 0,00 | 0,00 | 2,46 | 9,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Итого (УЕ) | | | | **151,34** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **71,30** | **27,60** | **0,00** | **11,50** | **6,00** | **0,00** | **0,00** | **2,71** | **32,24** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |

Таблица 2

# Расчёт численности рабочих на 2023 год

| Показатель | Единица измерения | Количественное значение | Норматив | Нормативная численность | № раздела сборника | Обоснование работ по приказу Госстроя №68 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| **Воздушные линии электропередачи** | | | | | 2.2.1 | Электромонтер по ремонту воздушных линий электропередачи; ***электромонтер оперативно-выездной бригады.*** Обход и осмотр технического состояния линий электропередачи. Выправка опор (перетяжка и окрашивание бандажей, заделка трещин, выбоин, сколов, замена приставок, проверка крюков, штырей и траверс - для деревянных и железобетонных опор). Ремонт, усиление заземляющих устройств, замена опор, перетяжка отдельных участков проводов линии, замена провода, выполнение организационно-технических мероприятий по безопасному проведению работ на рабочем месте, замеры нагрузок и напряжений на воздушных линиях, очистка трассы воздушных линий от кустарников и деревьев, измерение сопротивления заземления. Замена негодных и очистка загрязненных изоляторов, замена, закрепление и окрашивание траверс, проверка надежности соединений проводов и контактов, проверка предохранителей и перемычек, восстановление нумерации опор, проверка габаритов линии и ввода, очистка проводов от набросов, ремонт и окрашивание кабельных спусков и концевых муфт, проверка состояния верхней части опор (спусков заземления - для железобетонных и деревянных опор) |
| (напряжением 6 - 20 кВ) | | | | | | |
| Тип опоры: | | | | | | |
| металлические, | км | 0 | 5/100 | 0 | | |
| ж/б, | км | 7,13 | 5/100 | 0,3565 | | |
| деревянные с ж/б приставками | км | 0,35 | 4,5/100 | 0,01575 | | |
| деревянные | км | 0 | 4,5/100 | 0 | | |
| **Воздушные линии электропередачи** | | | | | | |
| (напряжением до 1000 В) | | | | | | |
| Тип опоры: | | | | | | |
| металлические, | км | 0 | 5/100 | 0 | | |
| ж/б, | км | 8,34 | 5/100 | 0,417 | | |
| деревянные с ж/б приставками | км | 7,62 | 4,5/100 | 0,3429 | | |
| деревянные | км | 0 | 4,5/100 | 0 | | |
| **Кабельные линии** | | | | | | |
| Кабельные линии 1 кВ | км | 0,36 | 3/100 | 0,0108 | 2.2.2 | *Электромонтажник по кабельным сетям; электромонтер по надзору за трассами кабельных сетей; электромонтер по ремонту и монтажу кабельных линий; электромонтер по эксплуатации распределительных сетей;* Обход и осмотр трасс кабельных линий, Покраска реперов, концевых муфт, защитных кожухов кабелей. Отыскание места повреждения, выяснение причины повреждения, производство растопок, выполнение организационно-технических мероприятий, обеспечивающих безопасность работ, резка кабеля, разделка кабеля, монтаж соединительных и концевых муфт. Оформление протоколов о нарушении правил охраны электросетей. Ведение журнала и листов обхода и осмотра кабельных линий электропередачи с регистрацией всех |
| Кабельные линии 6 - 10 кВ | км | 23,49 | 3,5/100 | 0,82215 | | |

| Показатель | Единица измерения | Количественное значение | Норматив | Нормативная численность | № раздела сборника | Обоснование работ по приказу Госстроя №68 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| | | | | | | обнаруженных недостатков. |
| Концевые кабельные заделки (воронки) | ед. | 0 | 2/10000 | 0 | 2.2.3 | |
| Мачтовые трансформаторные подстанции | ед. | 6 | 2,7/100 | 0,162 | 2.2.4 | *Электромонтер по испытаниям и измерениям, электромонтер по обслуживанию подстанций, электромонтер по эксплуатации распределительных сетей.* Осмотр трансформаторных подстанций и распределительных пунктов, проверка наличия защитных средств и однолинейной схемы, состояние контактов, отсутствия течи масла из маслонаполненных аппаратов, характера гудения трансформатора, отсутствия посторонних звуков, состояния исправности и загрязненности изоляторов, состояния концевых заделок кабелей, состояния и окраски шин и оборудования, проверка состояния контура защитного заземления, исправности плавких предохранителей, осветительной проводки и электроламп, сигнальных указателей, устройств телемеханики, снятие показаний измерительных приборов и трансформаторов, контролирующих напряжение и нагрузку, и электросчетчиков, проверка наличия предупредительных плакатов и надписей, осмотр состояния дверей и очистка от снега входов, проверка исправности дверных замков, состояния крыши, стен, пола, наличия и состояния вентиляционных решеток. Оформление журнала дефектов, выполнение организационно-технических мероприятий, обеспечивающих безопасность работ. Производство испытаний изоляции, проверка и регулировка контактных соединений шин, проводов, проверка и регулировка выключателей и разъединителей, автоматических выключателей, проверка целости плавких вставок предохранителей, измерение сопротивления изоляции, проверка устройств защиты, автоматики и телемеханики. Измерение сопротивления заземляющего устройства, проверка противопожарных средств, защитных средств по безопасности труда, осмотр разрядников, измерение сопротивления разрядников. Замена перегоревших предохранителей, производство оперативных переключений, выявление поврежденного участка сети или оборудования, ремонт, замена элементов оборудования. Для закрытых трансформаторных подстанций: уборка |
| Закрытые трансформаторные подстанции с одним трансформатором и двухсторонним питанием по высокой стороне | ед. | 32 | 2,7/100 | 0,96 | | |
| Закрытые трансформаторные подстанции с двумя трансформаторами и двухсторонним питанием по высокой стороне | ед. | 18 | 3/100 | 0,54 | | |
| Распределительные и фидерные пункты | ед. | 0 | 1,2/100 | 0 | | |
| Распределительные и фидерные пункты с постоянным дежурством персонала | ед. | 0 | 4/1 | 0 | | |

| Показатель | Единица измерения | Количественное значение | Норматив | Нормативная численность | № раздела сборника | Обоснование работ по приказу Госстроя №68 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| | | | | | | помещений, протирка оборудования от грязи и пыли. Обновление надписей, плакатов по технике безопасности, окраска оборудования и других металлических частей. |
| Количество комплектов АПВ и АВ | ед. | 0 | 3/100 | 0 | 2.2.5 | |
| Количество присоединений на напряжение до 20 кВ | | | | | 2.2.6 | *Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей, электрослесарь по ремонту оборудования распределительных устройств, электромонтер по испытаниям и измерениям.* |
| с масляным выключателем; | ед. | 61 | 2,5/1000 | 0,1525 | | |
| с выключателем нагрузки; | ед. | 73 | 2/1000 | 0,146 | | |
| с разъединителем | ед. | 0 | 2/1000 | 0 | | |
| Количество абонентов (потребителей) бытового сектора, в том числе: | | | | | 2.2.7 | |
| одноэтажная застройка (включая коттеджи независимо от количества этажей); | ед. | 0 | 3,5/10000 | 0 | | |
| многоэтажная застройка | ед. | 0 | 3,2/10000 | 0 | | |
| Количество прочих абонентов (потребителей) | ед. | 0 | 2,6/1000 | 0 | 2.2.8 | |
| Количество счетчиков, находящихся в ремонте (приборов учета) | ед. | | | | 2.2.9 | |
| Однофазных | ед. | 0 | 2,3/10000 | 0 | | |
| Трехфазных | ед. | 0 | 6/10000 | 0 | | |
| Количество масляных выключателей | 3 фазы | 61 | 9,5/1000 | 0,5795 | 2.2.10 | *Электромонтер по ремонту аппаратуры релейной защиты и автоматики.* Внешний осмотр, проверка крепления, правильности установки панели защиты и аппаратуры, отсутствие механических повреждений, правильность маркировки проводов на панелях, жил кабелей, проверка целости реле, очистка от пыли и посторонних предметов, проверка надежности работы механизма управления включением и отключением от руки, внутренний осмотр, проверка состояния уплотнения кожухов, крышек и целости стекол, предварительная проверка мегомметром сопротивления изоляции отдельных узлов устройства релейной защиты, проверка электрических характеристик с проверкой установок и режимов, задаваемых по расчетам релейной защиты. Измерение и испытание изоляции в полной схеме, проверка взаимодействия элементов устройств |
| Количество выключателей нагрузки и разъединителей | ед. | 73 | 4/1000 | 0,292 | | |
| Механические мастерские | усл. ед. | 0 | 1/1000 | 0 | 2.2.12 | |
| дизельные электростанции до 1000 кВт | ед | 0 | | 0 | | |
| Водители | чел. | 1 | | 1 | | |
| Итого | | | | **5,80** | | |
| С учетом коэффициента температурных зон 1,1 | | | | 6,38 | | |

| Показатель | Единица измерения | Количественное значение | Норматив | Нормативная численность | № раздела сборника | Обоснование работ по приказу Госстроя №68 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| С учетом коэф.невыходов 1,18 | | | | 7,52 | | |
| **Итого обслуживание 620,39 У.Е.** | | | | **7,52** | | |

Нормативная численность рабочих по обслуживанию 620,39 у.е. составляет 7,52 чел. (1,35 водитель и 6,17 электромонтёра).
На 2023 год 14 электромонтёров принято по приказам ООО «Электросетьсервис».

Таблица 3

# Расчёт нормативной численности АУП и прочих по обслуживанию электрических сетей ООО «Электросетьсервис» на 2023 год

| Наименование функций управления | Фактор влияния | Единица измерения | Количественное значение фактора | Норматив | Нормативная численность человек | № раздела сборника | Пояснения эксперта |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. Общее руководство | Среднесписочная численность работников предприятия | чел. | 26,0 | 2/100 | 0,52000 | 2.1.1 | |
| 2. Бухгалтерский учет и финансовая деятельность | | | | 3/100 | 0,78000 | | |
| 3. Комплектование и учет кадров | | | | 0,5/100 | 0,13000 | | |
| 4. Материально-техническое снабжение | | | | 1/100 | 0,26000 | | |
| 5. Контроль за капитальным ремонтом и строительством производственных объектов | | | | | - | | |
| 6. Общее делопроизводство и хозяйственное обслуживание | | | | 0,5/100 | 0,13000 | | |
| 7. Организация охраны труда и техники безопасности | | | | 1/100 | 0,26000 | | |
| 8. Правовое обслуживание | | | | 0,5/100 | 0,13000 | | |
| 9. Технико-экономическое планирование, организация труда и заработной платы | | | | 1/100 | 0,260000 | | |
| 10. Организация сбыта, контроль за рациональным использованием энергии програмное обеспечение и системное администрирование техники | Количество абонентов (потребителей) до 10000 | ед. | | 2/10000 | 0,00000 | 2.1.2 | |
| 11. Программное обеспечение и системное администрирование вычислительной техники | кол. ПК (от 8 до10) | ед. | 5 | 1/10 | 0,5 | 2.1.3 | |
| 12. Оперативно-диспетчерское обслуживание | | | | | | 2.1.4 | Осуществление оперативного руководства эксплуатацией систем электроснабжения, сооружений, оборудования и контроль надежной, бесперебойной их работы с соблюдением заданных режимов. Допуск бригад к работе. Анализ показателей работы подразделений. **Выявление причин отклонений производственного процесса от установленных режимов и графиков, причины аварий. Участие в ликвидации аварий.** Оперативное корректирование технологических режимов работ сооружений, сетей, устройств и оборудования. Ведение учета и отчетности. Представление руководству ежесуточной информации о результатах деятельности. Поддержание оперативной связи с пожарной службой и другими организациями. |
| До 3200 | Количество условных единиц | усл. ед | 620,39 | 1/3200 | 1,00000 | | |

| Наименование функций управления | Фактор влияния | Единица измерения | Количественное значение фактора | Норматив | Нормативная численность человек | № раздела сборника | Пояснения эксперта |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 3201 и более | Количество условных единиц | усл. ед | 0 | 5/3200 | 0,00000 | | |
| 13. Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания, средств релейной защиты, автоматики, измерений, телемеханики, электронно-информационных устройств, испытания защитных средств, эксплуатации средств связи | Количество обслуживаемых электроподстанций, МТП, РП, ТП | ед. | 169 | 1/200 | 1,00 | 2.1.5 | *Начальник производственной лаборатории, инженер.* Организация и проведение работ по эксплуатации, наладке и текущему ремонту устройств релейной защиты, автоматики, телемеханики и связи. Монтаж и наладка телемеханики, распределительных и питательных пунктов уличного освещения. Реконструкция релейной защиты оборудования и линий электропередач. Приемка в эксплуатацию новых устройств защиты, автоматики и измерений. Разработка планов и графиков профилактических работ и текущего, капитального ремонта устройств защиты, автоматики, телемеханики и связи. |
| 14. Организация ремонта силовых трансформаторов, электротехнического оборудования и масляное хозяйство | Количество трансформаторов, находящихся в эксплуатации | ед. | 59 | 1/250 | 0,50000 | 2.1.6 | *Начальник цеха, мастер.* Разработка планов капитального и планово-предупредительного ремонта оборудования и обеспечение их выполнения в установленные сроки. Приемка и испытание вновь вводимого оборудования. Контроль за проведением ремонтных работ и испытаний оборудования, за соблюдением правил эксплуатации, технического обслуживания и надзора за ним. Разработка и внедрение стандартов, технических условий и других нормативных материалов по эксплуатации, ремонту и профилактическому обслуживанию оборудования. |
| 15. Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания оборудования, электроэнергетических устройств и сооружений | **Район N 1 , Кемерово** | | | | | 2.1.7 | Руководство производственно-хозяйственной деятельностью района сетей. Обеспечение бесперебойного энергоснабжения потребителей, безопасной работы оборудования, машин и механизмов. Анализ причин аварий и отказов, разработка мероприятий по их предупреждению. Участие в рассмотрении и согласовании проектных заданий строительства и реконструкции энергообъектов района, а также в приемке оборудования и устройств из капитального ремонта и монтажа. Технадзор за строительством новых объектов. Ведение паспортизации и инвентаризации оборудования. Представление заявок на вывод энергетического оборудования в ремонт. Обеспечение своевременного проведения ремонта и технического обслуживания оборудования. Контроль качества выполненных |
| | Объем работы района | усл. ед. | 60,08 | 1/500 | 0,12016 | | |
| | Среднесписочная численность рабочих района | чел. | 0 | | | | |
| | **Район N 2 , Белово** | | | | | | |
| | Объем работы района | усл. ед. | 8,77 | 1/500 | 0,01754 | | |
| | Среднесписочная численность рабочих района | чел. | 0 | | | | |
| | **Район N 3 , Новокузнецк** | | | | | | |
| | Объем работы района | усл. ед. | 120,25 | 1/500 | 0,2405 | | |
| | Среднесписочная численность рабочих района | чел. | 0 | | | | |

| Наименование функций управления | Фактор влияния | Единица измерения | Количественное значение фактора | Норматив | Нормативная численность человек | № раздела сборника | Пояснения эксперта |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| | **Район N 4, Прокопьевск** | | | | | | работ в соответствии с требованиями технических условий. |
| | Объем работы района | усл. ед. | 292,83 | 1/500 | 0,58566 | | |
| | Среднесписочная численность рабочих района | чел. | 0 | | | | |
| | **Район N 4, Киселевск** | | | | | | |
| | Объем работы района | усл. ед. | 138,46 | 1/500 | 0,27692 | | |
| | Среднесписочная численность рабочих района | чел. | | | | | |
| 16. Организация ремонта электросчетчиков | Количество электросчетчиков, находящихся в ремонте | ед. | 0 | | 0 | 2.1.9 | |
| 17. Организация изготовления изделий собственного производства (запасных частей) для ремонтных работ | Среднесписочная численность рабочих службы (участка) | чел. | 0 | | 0 | 2.1.11 | |
| **18. Общий отдел (рабочие приняты из смет на ремонты по трудозатратам)** | 694,24чел*час/1973 час. | | | | 0,35 | | |
| Всего АУП и прочие | | | | | **7,06** | | |
| Всего рабочих (из таблице выше) | | | | | **7,52** | | |
| **ИТОГО** | | | | | **14,59** | | |

В таб. 2 по п. 2.2.1 предусмотрены электромонтёры оперативно- выездной бригады (описание работ в столбце «Обоснование работ по приказу Госстроя №68»), также у этих электромонтёров предусмотрен график работы с круглосуточным дежурством на объектах АО «ПО Водоканала». В таблице 3 по п. 2.1.7 сделан расчёт по районам по АУП (Кемерово, Белово, Новокузнецк, Прокопьевск, Киселевск) и п. 2.1.4 расчёт на оперативно-диспетчерское обслуживание.

По расчёту (по нормативу) необходимая численность на обслуживание электросетевого комплекса составляет 14,59 чел.

При расчёте численности АУП был применён п.1.13. Приказа №68 в случае, если числовые значения значительно отличаются от предельных интервалов, нормативную численность рекомендуется определять методом интерполяции.

Согласно проведённого расчёта численности показывает, что нормативная численность меньше принятой в расчёт на 2023 год.

Так как предприятием в суде не оспаривалась численность в размере 26 человек по статье «Расходы на оплату труда», то принимаем численность 26 человек, что выше нормативной. Следовательно, предприятие располагает трудовыми ресурсами на обслуживаемый состав оборудования с превышением на 11,41 человек.

Экспертами отмечается, что штатное расписание предприятия предусматривает численность персонала в количестве 43 человека, что значительно превышает необходимую величину сотрудников в целях ведения производственной деятельности, а именно обслуживания электросетевого оборудования регулируемой организации, а также наличия требуемого административно-управленческого персонала.

Расчёт среднего тарифного коэффициента на 2023 год предприятие не предоставило, также штатное расписание по предприятию ООО «ЭСС» не содержит разрядность по должностям.

Членство в отраслевом тарифном соглашении в электроэнергетике (далее – ОТС в электроэнергетике) носит заявительный характер. При этом, данное соглашение согласно п. 1.2 действует в отношении работодателей:

- являющихся членами Ассоциации "ЭРА России";
- не являющихся членами Ассоциации "ЭРА России", но уполномочивших Ассоциацию участвовать от их имени в коллективных переговорах и заключить соглашение;
- являющихся членами других объединений работодателей в соответствии с соглашениями о присоединении к нормам настоящего соглашения, которые подписаны сторонами соглашения и этими объединениями работодателей;
- присоединившихся к настоящему соглашению после его заключения в порядке, установленном разделом 10 настоящего соглашения.

Перечень организаций, на которые распространяется действие настоящего соглашения, приведен в Реестре участников соглашения (Приложение N 1 к соглашению) - неотъемлемой составляющей соглашения. ООО «Электросетьсервис» не числится в составе реестра участников соглашения.

В отношении выводов о применении положений отраслевого тарифного соглашения отмечается, что регулируемая организация при подачи тарифной

заявки на очередной период регулирования предоставляет решение общественной организации «Всероссийский электропрофсоюз» совместно с Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики о внесении данной организации в перечень предприятий, на которые распространяются действие ОТС в электроэнергетике.

На ООО «Электросетьсервис» в соответствии ОКВЭД 35.12 распространяется Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве на 2023-2025г.г. Согласно п. 1.4 Федеральное отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2023 - 2025 годы к сфере ЖКХ относятся регулируемые виды деятельности, осуществляемые ресурсоснабжающими организациями ЖКХ, ценообразование которых подлежит государственному тарифному регулированию и нерегулируемые - осуществляемые управляющими (жилищным фондом) и прочими Организациями ЖКХ, ценообразование которых не подлежит государственному тарифному регулированию. Полный перечень Организаций ЖКХ приводится в Приложениях № 1 к ФОТС и расшифровывается по видам экономической деятельности, услугам и работам в Приложениях № 4 и № 5 к ФОТС.

По статистической форме ПМ (для малых предприятий) за 2021 год ФОТ составил 11 773,40 тыс. руб. при средней заработной плате 49 802,88 руб. на человека в месяц и среднесписочной численности 19,7 человек.

Изучив форму ПМ эксперт в соответствии с п. 26 и индексами Минэкономразвития ИПЦ 2022-23г.г. определил заработную плату одного работника на 2023 год, которая должна составить 49 802,88*1,043*1,06=55 061,20 руб.

При определении размера оплаты труда эксперт руководствовался положениями раздела 2 Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве.

Экспертом произведён расчёт заработной платы на 2023 год на основании Федерального закона «О минимальном размере оплаты труда» от 19.06.2020 №82-ФЗ, где в статье 1 принято установить минимальный размер оплаты труда с 1 января 2022 года в сумме 13 890 рублей в месяц (часть первая в ред. Федерального закона от 06.12.2021 N 406-ФЗ). С 01.06.2022 МРОТ, установленный с 01.01.2022, подлежит увеличению на 10% (Постановление Правительства РФ от 28.05.2022 № 973) и составит 15 279 руб., а с 01.01.2023 год подлежит увеличению на 6,3% и составит 15 279*1,063= 16 241,58 руб.

Согласно статье 1 Федерального закона «О минимальном размере оплаты труда» от 19.06.2020 №82-ФЗ установлен минимальный размер оплаты труда с 1 января 2023 года в сумме 16 242 рубля в месяц.

Применив ставку первого разряда на 01.01.2023 года 16 242 руб. и тарифный коэффициент на 2023 год 2,51 был рассчитан ФОТ.

Экспертом был проведён расчёт по форме П1.16 с расчётной численностью 26 чел. и тарифной ставкой 1 разряда 16 242 руб.

*Таблица 4*

П1.16

# Расчёт численности ООО «Электросетьсервис» на 2023 год

| № п/п | Показатели | Единица измерения | 2021, факт предприятия | 2021, факт по экспертизе (по стат. Форме ПМ за 2021 год) | 2023, предложение предприятия | 2023 год, по Положению об оплате труда ООО "Электросетьсервис" | Ссылка на документ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | ЧИСЛЕННОСТЬ | | | | | | |
| 1.1 | Численность | чел. | 19,7 | 19,7 | 43,0 | 26,00 | |
| 1.2 | Численность ППП | чел. | | | | | |
| 1.3 | Численность, принятая для расчёта | чел. | | | | | |
| 2 | СРЕДНЯЯ ЗАРПЛАТА | | | | | | |
| 2.1 | Тарифная ставка рабочего 1 разряда | руб. | 8 643,0 | 8 643,0 | 8 643,0 | 16 242,00 | |
| 2.2 | Дефлятор по заработной плате | % | 1,2 | 1,2 | 1,23 | 1,000 | |
| 2.3 | Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учётом дефлятора | руб. | 9 985,9 | 9 985,9 | 10 632,6 | 16 242,00 | |
| 2.4 | Средняя ступень оплаты труда | | 7,0 | 7,0 | 7,0 | | |
| 2.5 | Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда | | 2,5 | 2,5 | 2,51 | 2,51 | |
| 2.6 | Среднемесячная тарифная ставка ППП | руб. | 25 074,7 | 25 074,7 | 26 687,9 | 40 767,42 | |
| 2.7 | Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника: | | | | | | п. 8 (режим работы до 50%) Положение об оплате труда |
| | процент выплаты | % | | | 20,0 | 20,00 | |
| | сумма выплат | руб. | 0,0 | | 5 337,6 | 8 153,48 | |
| 2.8 | Текущее премирование: | | | | | | |
| | процент выплаты | % | 83,3 | 80,1 | 83,3 | 83,30 | от 2-25%п.3.1.2 (результаты работы за месяц-50%) и п. 7 (стимулирующие надбавки до 50%) Положение об оплате труда |
| | сумма выплат | руб. | 20 887,2 | 20 089,3 | 22 231,0 | 33 959,26 | |
| 2.9 | Вознаграждение за выслугу лет: | | | | | | |
| | процент выплаты | % | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,50 | |
| | сумма выплат | руб. | 4 638,8 | 4 638,8 | 4 937,3 | 7 541,97 | |
| 2.10 | Выплаты по итогам года: | | | | | | |
| | процент выплаты | % | | | 0,0 | | |
| | сумма выплат | руб. | 0,0 | | 0,0 | | |
| 2.11 | выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки | | | | | | |
| | процент выплаты | % | 0,0 | | 0,0 | 30,00 | |
| | сумма выплат | руб. | 0,0 | | 0,0 | 27 126,64 | |
| **3** | **Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника** | **руб.** | **50 600,8** | **49 802,88** | **59 193,7** | **117 548,78** | |
| 4 | Расчёт средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость) | тыс. руб. | 0,0 | | 0,0 | | |
| 4.1 | Льготный проезд к месту отдыха | тыс. руб. | 0,0 | | 0,0 | | |
| 4.2 | По постановлению №1206 от 03.11.94 | тыс. руб. | 0,0 | | 0,0 | | |
| 4.3 | Итого средства на оплату труда | тыс. руб. | **11 962,0** | **11 773,4** | **30 544,0** | **36 675,22** | |

Рассмотрев ФОТ на 2023 год с учётом положений отраслевого тарифного соглашения для предприятий жилищно-коммунального хозяйства и установленных ставок премирования Положением об оплате труда ООО «Электросетьсервис» получается 36 675,22 тыс. руб.

Сравнивая рассчитанный фонд оплаты труда по п. 26 Основ ценообразования, которая составляет 17 179,05 тыс. руб., принимаем наименьший из расчёта выплаченных средств на оплату труда в 2021 году с ИПЦ Минэкономразвития.

С учётом проведенного анализа затраты по статье «Расходы на оплату труда» предлагается к включению в НВВ 2023 года в сумме 17 179,05 тыс. руб.

**Статья «Отчисления на социальные нужды»**

Для ООО "Электросетьсервис" Фондом социального страхования присвоен 3 класс профессионального риска, что соответствует страховому тарифу в размере 0,4% к начисленной оплате труда по всем основаниям, как следует из Уведомления Фонда социального страхования о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2022 год (на 2023 год часть 1, стр. 3870). Таким образом, общий размер отчислений на социальные нужды составит 30,4%.

Соответственно, по статье расходы составят в сумме 5 222,43 тыс. руб. (17 179,05*0,304= 5 222,43 тыс. руб.).

**Статья «Работы и услуги производственного характера»**

***Решение суда:*** *«Административный истец не согласен с расчетом регулирующим органом расходов по договору с ООО «Сибирь-Энерго» от 30.08.2022 № 2/2022-з и уменьшением численности оперативно-технического персонала с 30 заявленных до 14,3.»*

*«При таких обстоятельствах, рассчитанные регулирующим органом расходы на оперативно-техническое обслуживание исходя из оперативно-диспетчерского с ООО «СибирьЭнерго» по статье «Работы и услуги производственного характера» нельзя признать экономически обоснованными.»*

*В ходе судебного разбирательства административным истцом представлены расчеты плановой численности электромонтеров для оперативного обслуживания объектов и оперативно-выездной бригады с учетом, приходящейся на ООО «Электросетьсервис» доли, которые стороной административного ответчика опровергнуты не были (том 2 л д 9-10).*

*Вместе с тем, ввиду допущенных органом регулирования нарушений, указанные расчеты подлежат проверке регулирующим органом при пересчете расходов на оперативно-техническое обслуживание с ООО «СибирьЭнерго» по статье «Работы и услуги производственного характера».*

Включение в необходимую валовую выручку расходов на оплату работ и услуг производственного характера обусловлено подпунктом 1) пункта 29 Основ ценообразования.

В соответствии со ст.254 части 2 Налогового Кодекса РФ, к работам (услугам) производственного характера относятся выполнение отдельных операций по производству продукции, выполнению работ, оказанию услуг, обработке сырья (материалов), контроль за соблюдением установленных технологических процессов, техническое обслуживание основных средств и другие подобные работы.

К работам (услугам) производственного характера также относятся транспортные услуги сторонних организаций (включая индивидуальных предпринимателей) и (или) структурных подразделений самого налогоплательщика по перевозкам грузов внутри организации, в частности, перемещение сырья (материалов), инструментов, деталей, заготовок, других видов грузов с базисного (центрального) склада в цеха (отделения) и доставка готовой продукции, в соответствии с условиями договоров (контрактов).

Предприятие предлагает учесть расходы на работы и услуги производственного характера в сумме 37 261,52 тыс. руб.

В состав работ и услуг производственного характера ООО «Электросетьсервис» на 2023 год вошли следующие затраты:

- оперативно-диспетчерское обслуживание и оперативно-техническое обслуживание подстанций и электрических сетей, комплексное обследование и техническое освидетельствование электрооборудования, зданий и сооружений, ремонтные работы сетей и планово-предупредительные ремонты электроустановок;
- проверка средств измерений;
- услуги по проведению обоснованности инвестиционной программы и условных единиц оборудования;
- услуги по проведению инспекционного контроля по сертификации продукции (электрическая энергия) в электрических сетях, поставляемая потребителям от распределительных сетей;
- комплексное обследование и техническое освидетельствование зданий и сооружений, электрооборудования и электрических сетей.

В обоснование расходов предприятие предоставило следующие документы на 2023-2027 гг.:

- протокол № 7/2022 от 10.08.2022 по конкурсу № 32211574887 (доп. материалы от 14.10.2022 № 6235, том 4 стр. 564);
- договор ООО «СибирьЭнерго» от 30.08.2022 №2/2022-з (доп. материалы от 14.10.2022 № 6235, том 4 стр. 567);
- договор от 29.10.2014 №415 ФБУ "Кемеровский ЦСМ", стр. 4890;
- договор №АЭЭ 04-45-2021 от 27.04.2022 (в тарифном деле);
- договор №АЭЭ0905-9-СКЭЭ-2023-174 (в тарифном деле)
- оборотно-сальдовая ведомость счёта 10.1, 26, протоколы на проведение конкурсов за 2021 год (том 3, факт 2021 года, стр. 795).

На 2023 год на оперативно-диспетчерское управление и оперативно-техническое обслуживание электрических сетей проведена конкурсная процедура (документы на 2023 год стр. 564). По итогу конкурса заключен договор с ООО «СибирьЭнерго» от 30.08.2022 №2/2022-з.

Расходы по договору складываются из нескольких составляющих: диспетчерское обслуживание, оперативное обслуживание, проведение ППР оборудования, техническое освидетельствование электрооборудования и комплексное обследование зданий и сооружений.

Численности в количестве 30 чел. по договору подряда предприятием ООО «СибирьЭнерго» предоставлен без расшифровки и расчёта.

Также эксперт отмечает, что договор ООО «СибирьЭнерго» от 30.08.2022 №2/2022-з п. 8, 9, 15, 16,17, 18 содержит оборудование, которое обслуживает ООО «Электросетьсервис», что приводит к задвоению обслуживаемого оборудования и соответственно численности обслуживаемого персонала. С учётом введения 14 электромонтёров на обслуживание трёх объектов АО «ПО Водоканала» договор с ООО «СибирьЭнерго» не актуализирован, и численность в количестве 30 человек не подтверждена расчётом.

Суд указывает на то, что эксперт не предусмотрел круглосуточный режим работы оперативно-выездной бригады и учёт сетевых районов. Однако предприятие в свою очередь в тарифном деле не обосновало необходимость выездных бригад и не предоставило расчёт по территориям с учётом условных единиц.

Пункт 1.2 (Приложение 1) Приказ Госстроя №68 для предприятий электрических сетей более 2 тысяч у.е. или удалённость от основного центра более чем 25 км, расчёт производится для каждого сетевого района отдельно и затем определяется общая численность по предприятию (отражены в таб. 2 п. 2.2.1 и таб. 3 п. 15 данного экспертного заключения). Приложение 4 Приказ Госстроя №68 предусматривает расчёт трудозатрат, которые применяются для расчёта численности для п. 2.2.1 (таб. 2 экспертного заключения) и 2.2.2 (таб. 3, п. 15 экспертного заключения), т.е численность исходя из трудозатрат учтена в этих таблицах.

Предприятие предлагает ОВБ 30 чел. в 6 районах (предложение организации в таб. 6). Поскольку общество не представило документы о создании производственных участков, отсутствует подтверждение о наличии адресов и офисов нахождения этих бригад, то экспертом не принято ОВБ по районам.

В таблицах 1 и 2 была отражена численность рабочих и АУП на обслуживание электросетевого оборудования по нормативу на все условные единицы, находящиеся на обслуживании ООО «Электросетьсервис» (620,39 у.е.), согласно приказу Госстроя от 03.04.2000 г. №68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Так как рабочий персонал (электромонтеры) на обслуживание электросетевого оборудования принят в полном объёме в ООО «Электросетьсервис», находящиеся на круглосуточном дежурстве, принятых в штате основного производственного персонала регулируемой организации, поэтому в ООО «СибирьЭнерго» электромонтёры не предусмотрены.

В статью «УПХ» в виду удалённости объектов и небольшого количества электросетевого комплекса, принята оперативная выездная бригада 3,5 водителя с учётом коэффициентов 1,1 и 1,18 (температурных зон и к-та невыходов) с круглосуточным дежурством. Также имеется 1,3 водитель в штате ООО «Электросетьсервис» с учётом температурных зон и к-та невыходов, что позволяет скомплектовать полную бригаду в составе 4,8 человека. Также в таб. 3 п. 15 отражён расчёт численности руководства производственно-хозяйственной деятельностью района сетей для обеспечения бесперебойного электроснабжения, анализ причин аварий и разработка мероприятий по их предупреждению (АУП входит в состав ООО «Электросетьсервис).

В связи с этим была скорректирована численность по договору с ООО «СибирьЭнерго» от 30.08.2022 №2/2022-з.

Затраты на диспетчерское обслуживание (диспетчер) включены в основной состав ООО «Электросетьсервис» таб. 3 п. 12 и отражено в статье «Расходы на оплату труда».

Постатейный расчёт представлен в таблице 5.

Таблица 5

Расчёт по договору ООО «СибирьЭнерго» от 30.08.2022 №2/2022-з в части электросетевого оборудования на 2023 год

| Наименование статьи | Предложение организации на 2023 год, тыс. руб. | Предложение экспертов на 2023 год, тыс. руб. | Пояснения |
|---|---|---|---|
| **Диспетчерское обслуживание** | | | Расходы включены в численность и соответственно ФОТ учтён в ООО «Электросетьсервис» |
| Материальные затраты: | 250,88 | 0 | Отсутствуют расчёты, договоры и прочие подтверждающие документы заявленных расходов. |
| *оргтехника и комплектующие* | 161,08 | 0 | |
| *канцелярские товары* | 89,8 | 0 | |
| Прочие расходы: | 347,35 | 0 | |
| *аттестация рабочих мест* | 65,8 | 0 | |
| *медицинский осмотр* | 45,3 | 0 | |
| *моющие средства* | 43,7 | 0 | |
| *аренда* | 192,55 | 0 | |
| **Итого диспетчерское обслуживание** | **2919,30** | **0** | |
| Всего 620,39 у.е. | 1171,3 | | |
| **Всего обслуживание на ЭСС в доле-53%** | **1493,3** | **0** | |
| **Затраты на оплату труда, тыс. руб.** | 21359,52 | 2333,06 | |
| численность, чел. | 30 | 3,5 | Приняты водители ОВБ с учётом невыходов и температурной зоны |
| заработная плата | 59,332 | 55,061 | Принята з/п на уровне утв. ООО «ЭСС», учтённая в соответствии статистической формы ПМ с ИПЦ минэкономразвития. |
| **Отчисления на социальные нужды (30,4%)** | **6493,29** | 709,25 | |
| Материальные затраты: | 1806,3 | 1065,17 | |
| *материалы* | 517,5 | 347,50 | Приняты материалы по смете в части техобслуживания |
| *спецодежда* | 574,9 | 67,67 | Пересчитано на численность 3,5 чел. водителя |
| *ГСМ* | 650 | 650,00 | по предложению предприятия |
| *канцелярские товары* | 63,9 | 0,00 | отсутствует договор и расчёт по обоснованию расходов |
| Прочие расходы: | 866,2 | 0,00 | Отсутствуют расчёты, договоры и прочие подтверждающие документы представленных расходов. |
| *проведение испытаний (средств защиты, огнетушителей)* | 174,9 | 0,00 | |
| *аттестация рабочих мест* | 55,8 | 0,00 | |
| *медицинский осмотр* | 112,5 | 0,00 | |
| *электроустановочные изделия* | 310,3 | 0,00 | |
| *хозяйственный инвентарь* | 87,5 | 0,00 | |
| *материалы, приспособления, химикаты* | 125,2 | 0,00 | |
| **Общехозяйственные расходы** | **2946,8** | 0,00 | |
| **Итого оперативное обслуживание** | **34965,41** | **4107,47** | |
| **Комплексное обследование** | **1049,74** | **1049,74** | Приложение 4, смета |
| **Затраты на ремонт (Приложение 3)** | **4966,789** | **0,00** | Относится к ремонтной программе |
| **Итого** | **36015,15** | **5157,21** | |

Всего по статье УПХ на обслуживание электросетевого оборудования предлагается принять расходы в сумме 5 157,21 тыс. руб. — это расходы, относящиеся к ОВБ. Снижение по статье отражены в разрезе договоров в таблице 6.

Таблица 6

Сводная таблица по договорам УПХ на 2023 год

| Наименование статьи | Предложение организации на 2023 год, тыс. руб. | Предложение экспертов на 2023 год, тыс. руб. | Пояснения | Ссылка на тарифное дело |
|---|---|---|---|---|
| ООО "Сибирь Энерго" (оперативно-диспетчерское обслуживание) | 35336,38 | 5157,22 | Договор 2/2022-3 от 30.08.2022, доп. материалы от 14.10.2022 №6235, протокол № 7/2022 от 10.08.2022 по конкурсу № 32211574887 | том 4 вх. № 6235 от 14.10.2022 стр. 567 |
| ФБУ "Кемеровский ЦСМ" (поверка измерительных приборов) | 375,40 | 0,00 | договор от 29.10.2014 №415 ФБУ "Кемеровский ЦСМ", прейскурант, отсутствует гра-фик поверки приборов, стр 4890 | В договоре ООО "Сибирьэнерго" есть затраты на проведение испыта-ний (в наличии своя лаборатория) техзадание договора подряда (документы от 14.10.2022 № 6235, том 4 стр. 639) |
| ООО «АЭЭ» | 250,00 | 166,50 | №АЭЭ 04-45-2021 от 27.04.2022 | в тарифном деле |
| ООО "АЭЭ" (Услуги по проведению инспекционного контроля за сертифицируемой продукцией (электрическая энергия), поставляемая потребителям от распределительных сетей) | 250,00 | 256,78 | Договор №АЭЭ0905-9-СКЭЭ-2023-174 | в тарифном деле от 14.10.2022 № 6235 |
| Комплексное обследование и техническое освидетельствование зданий и сооружений, электрооборудования и электрических сетей | 1049,74 | 0,00 | Работы включены в договор с ООО «ЭнергоСеть» №2/2022-3 от 30.08.2022 | том 4 вх. № 6235 от 14.10.2022 стр. 567 |
| ИТОГО | 37261,52 | 5580,5 | | |

С учетом проведенного анализа соответствия представленной документации требованиям нормативно-правовых актов, учитывая объем и содержание представленных обосновывающих документов, фактические расходы предприятия по данной статье за предыдущий отчетный период, по мнению экспертов, расходы на работы и услуги производственного характера подлежат включению в необходимую валовую выручку на 2023 год в экономически обоснованном размере в сумме 5 580,50 тыс. руб.

**Статьи «Сырье, материалы, запасные части, инструменты, топливо», в части средств индивидуальной защиты на 2023 год**

***Решение суда:*** *«С учетом вышеизложенного суд не может согласиться с избранным регулирующим органом подходом при расчете расходов на СИЗ, поскольку в первый год долгосрочного периода регулирования он не обеспечивает приобретение для дежурного электромонтера ни на одном из объектов костюма из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами, каски защитной и очков, которые бы соответствовали полу, росту, размерам каждого работника.»*

Сырье, материалы, запасные части, инструменты, топливо приняты в соответствии со ст. 254 НК РФ к материальным расходам, связанным с производством и реализацией продукции (товаров, работ, услуг), относятся затраты:

1) на приобретение сырья и материалов, используемых в производстве продукции и образующих их основу, либо являющихся необходимым компонентом при производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг);

2) на приобретение материалов, используемых на производственные и хозяйственные нужды (проведение испытаний, контроль, содержание и эксплуатация основных средств и иные подобные цели);

3) на приобретение инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования, спецодежды и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом. Стоимость такого имущества включается в состав материальных расходов, в полной сумме, по мере ввода его в эксплуатацию.

Расходы на сырьё и материалы включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 4 пункта 18 и пункта 24 Основ ценообразования. По данной статье учитываются затраты на приобретение инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, спецодежды, расходных материалов и запасных частей для компьютерной и оргтехники, для автотранспорта и других материалов, используемых для осуществления регулируемой деятельности.

Предприятие заявляет расходы на 2023 год на СИЗ в размере 3 500,00 тыс. руб. (тарифное дело, стр. 3818) на 27 человек, в которую вошла спецодежда специалистов АУП (5 человек), водителей выездной бригады (7 чел.), электромонтёров (10 чел.), разнорабочих (2 чел.), контролёра, подсобного рабочего и уборщицу служебных помещений (3 чел.). Предприятие в обоснование предоставило служебную записку на приобретение специализированной одежды и произведён расчёт в соответствии со ст. 221 ТК РФ, согласно приказу от 25.04.2011 №340н «Об утверждении типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением» и приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 09.12.2014 №997н «Об утверждении типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам сквозных профессий и должностей всех видов экономической деятельности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением».

Предприятие предоставило прайс-лист ГП «Спецобъединение», коммерческое предложение группа компаний «Энергоконтакт», коммерческое предложение «Авангард Сибирь» (документы на 2023 год, часть 1, стр. 3818). Предприятие предоставило служебную записку на стр.3818 тарифного дела с учётом нормы выдачи (специалист по охране труда, тех. директор, начальник ПТО, водитель автомобиля, механик, контролёр, штукатур, плотник, подсобный рабочий, электромонтёр, ОВБ).

Расчёт экспертом был проведён в соответствии приказа Минздравсоцразвития России от 25.04.2011 №340н «Об утверждении типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением» <u>в соответствии с наименованием профессий, должностей и нормы выдачи на год.</u>

На 3,5 человека (водители), учтены средства индивидуальной защиты на 2023 год в статье «Услуги производственного характера» в подрядной организации ООО «СибирьЭнерго» в таб. 6. в пункте «Спецодежда».

Следует отметить, что п.2 приказа Минтруда России от 29.10.2021 № 766н «Об утверждении Правил обеспечения работников средствами индивидуальной защиты и смывающими средствами» указывает, что данные требования распространяются на работодателя, кроме того, согласно п.10 действующих Правил (приказ Минтруда России от 29.10.2021 № 766н) -

«Работодатель обязан:

разработать на основании Единых типовых норм (приказ Минтруда России от 29.10.2021 № 766н), с учетом результатов специальной оценки условий труда, результатов оценки профессиональных рисков, мнения выборного органа первичной профсоюзной организации или иного представительного органа работников (при его наличии) и утвердить локальным нормативным актом Нормы бесплатной выдачи СИЗ и смывающих средств работникам организации».

Т.к. вышеуказанный локальный нормативный акт предприятие не представлен, расчёт произведён в соответствии приказа Минздравсоцразвития России от 25.04.2011 №340н.

Цены на одежду подтверждены и приняты из прайс-листа ООО «Спецобъединение» и коммерческим предложением (часть 1 стр. 3825) за 2022 год с учётом ИПЦ Минэкономразвития на 2023 года – 1,06. Эксперт в соответствии с п.29 Основ ценообразования (№1178) провел оценку приведенной в прайс-листе ООО «Спецобъединение» и в коммерческом предложении стоимости спецодежды, сравнивая с результатами закупок спецодежды на сайте www.zakupki.gov.ru. (скриншот страницы вышеуказанной торговой площадки с информацией о стоимости спецодежды в результате проведения закупочной процедуры приведен на стр. 40 настоящего заключения), а также с информацией на интернет-ресурсах о стоимости спецодежды (в табл. 8 приведены ссылки на сайты продавцов спецодежды, спецобуви). Результатом оценки стоимости, указанной в прайс-листе ООО «Спецобъединение» и в коммерческом предложении группы компаний «Энергоконтакт» о стоимости спецодежды, эксперт скорректировал стоимость одной позиции перечня планируемой к приобретению спецодежды.

Предлагается в статью «Сырьё и материалы» на 2023 год в необходимую валовую выручку расходы на специализированную одежду в сумме 880,725 тыс. руб. Расчёт представлен в таблице 7.

Таблица 7

# Расчет расходов на спецодежду, спецобувь, СИЗ на 2023 год

| № п/п | Номер в типовых нормах (приказ Минздравсоцразвития РФ от 25.04.11 N340н) | Наименование профессий, должностей | Предложение предприятия | | | | | | Предложение эксперта | | | | | | Примечание |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Кол-во сотрудников, чел. | Наименование спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты | Норма выдачи (штуки, комплекты, пары) | Цена за ед., руб. | Стоимость в год, руб. | Обоснование цены | Наименование спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты | Кол-во сотрудников, чел. | Норма выдачи (штуки, комплекты, пары) | Цена за ед. без НДС (проиндексирована на 2023 год 6%), руб. | Стоимость в год без НДС, руб. | Обоснование цены (ссылки на интернет-ресурсы с ценами на спецодежду, спецобувь и другие средства индивидуальной защиты | |
| 1 | 45 | Инженер по охране труда; инженер по техническому надзору, административно-управленческий | 5 | Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий | до износа | 1500 | 7500 | прайс-лист ГП «Спецобъединение», коммерческое предложение группы компаний «Энергоконтакт» | Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий | 6 | до износа | 1 590,00 | 9 540,00 | | |
| 2 | | | | Плащ для защиты от воды | до износа | 2000 | 10000 | | Плащ для защиты от воды | | до износа | 2 120,00 | 12 720,00 | - | |
| 3 | | | | Сапоги (ботинки) кожаные с защитным подноском | 1 пара на 2 года | 2500 | 12500 | | Сапоги (ботинки) кожаные с защитным подноском | | 1 пара на 2 года | 2 650,00 | 7 950,00 | | эксперт принял 1/2 стоимости сапог, т.е. их стоимость распределена на 2 года |
| 4 | | | | Перчатки с полимерным покрытием | 2 пары | 250 | 2500 | | Перчатки с полимерным покрытием | | 2 пары | 265,00 | 3 180,00 | | |
| 5 | | | | Каска защитная | 1 на 2 года | 300 | 1500 | | Каска защитная | | 1 на 2 года | 318,00 | 954,00 | - | эксперт принял 1/2 стоимости каски, т.е. ее стоимость распределена на 2 года |
| 6 | | | | Костюм на утепляющей прокладке | по поясам (1 на 2 года - по данным предприятия) | 4300 | 21500 | | Костюм на утепляющей прокладке | | по поясам (1 на 2 года) | 4 558,00 | 13 674,00 | | |
| 7 | | | | Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском | по поясам (1 раз в год - по данным предприятия) | 2500 | 12500 | | Сапоги кожаные утепленные с защитным по поясам подноском | | по поясам | 2 650,00 | 7 950,00 | | эксперт принял 1/2 стоимости сапог, т.е. их стоимость распределена на 2 года |
| **ИТОГО ИТР** | | | | | | | **68 000,00** | | | | | | **55 968,00** | | |

| № п/п | Номер в типовых нормах (приказ Минздрав-соцразвития РФ от 25.04.11 N340н) | Наименование профессий, должностей | Предложение предприятия | | | | | | Предложение эксперта | | | | | | Примечание |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Кол-во сотрудников, чел. | Наименование спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты | Норма выдачи (штуки, комплекты, пары) | Цена за ед., руб. | Стоимость в год, руб. | Обоснование цены | Наименование спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты | Кол-во сотрудников, чел. | Норма выдачи (штуки, комплекты, пары) | Цена за ед. без НДС (проин-дексирова-на на 2023 год 6%), руб. | Стоимость в год без НДС, руб. | Обоснование цены (ссылки на интернет-ресурсы с ценами на спецодежду, спецобувь и другие средства индивидуальной защиты | |
| 8 | 104; 134 | Водитель автомобиля (при управлении автобусом и легковым автомобилем) | 7 | Сапоги (или ботинки) кожаные с защитным подноском | 1 пара | 2500 | 17500 | прайс-лист ГП «Спецобъединение», коммерческое предложение группы компаний «Энергоконтакт» | Ботинки кожаные | 1 | 1 пара | 2 650,00 | 2 650,00 | | |
| 9 | | | | Сапоги (или ботинки) кожаные утепленные с защитным подноском | по поясам (1 пара в год - по данным предприятия) | 2500 | 17500 | | Сапоги (или ботинки) кожаные утепленные с защитным подноском | | по поясам (1 пара на 2 года) | 2 650,00 | 1 325,00 | | эксперт принял 1/2 стоимости сапог, т.е. их стоимость распределена на 2 года |
| 10 | | | | Комбинезон или костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий | 1 | 1500 | 10500 | | костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий | | 1 | 1 590,00 | 1 590,00 | | |
| 11 | | | | Костюм на утепляющей прокладке | по поясам (1 на 2 года - по данным предприятия) | 4300 | 30100 | | Костюм на утепляющей прокладке | | по поясам (1 на 2 года - по данным предприятия) | 4 558,00 | 2 279,00 | - | эксперт принял 1/2 стоимости костюма, т.е. его стоимость распределена на 2 года |
| 12 | | | | Перчатки с полимерным покрытием | 6 пар (12 пар в год - по данным предприятия) | 250 | 21000 | | Перчатки с полимерным покрытием | | 6 пар | 265,00 | 1 590,00 | | |
| 13 | | | | Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами | 1 пара | 600 | 4200 | | Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами | | 1 пара | 530,00 | 530,00 | | |
| 14 | | | | Жилет сигнальный 2 класса защиты | 2 | 270 | 3780 | | Жилет сигнальный 2 класса защиты | | 2 | 286,20 | 572,40 | | |
| 15 | | | | Плащ для защиты от воды | до износа | 2000 | 14000 | | Плащ для защиты от воды | | дежурный | 2 120,00 | 2 120,00 | - | |

| № п/п | Номер в типовых нормах (приказ Минздравсоцразвития РФ от 25.04.11 N340н) | Наименование профессий, должностей | Предложение предприятия | | | | | | Предложение эксперта | | | | | | Примечание |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Кол-во сотрудников, чел. | Наименование спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты | Норма выдачи (штуки, комплекты, пары) | Цена за ед., руб. | Стоимость в год, руб. | Обоснование цены | Наименование спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты | Кол-во сотрудников, чел. | Норма выдачи (штуки, комплекты, пары) | Цена за ед. без НДС (проиндексирована на 2023 год 6%), руб. | Стоимость в год без НДС, руб. | Обоснование цены (ссылки на интернет-ресурсы с ценами на спецодежду, спецобувь и другие средства индивидуальной защиты | |
| | **Итого водители** | | | | | | **118580,0** | | | | | | **12 656,40** | | |
| 16 | 38 | Контролер (предприятие применило позицию "Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования") | 1 | Комбинезон или костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий | 1 | 1500 | 1500 | прайс-лист ГП «Спецобъединение», коммерческое предложение группы компаний «Энергоконтакт» | Комбинезон или костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий | | до износа | 1 325,00 | 0,00 | | |
| 17 | | | | Халат и брюки для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий | (по данным предприятия) 1 на 2 года | 1000 | 1000 | | Халат и брюки для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий | | 1 | 883,33 | 0,00 | | |
| 18 | | | | Плащ для защиты от воды | до износа | 2000 | 2000 | | Плащ для защиты от воды | | дежурный | 2 120,00 | 0,00 | - | |
| 19 | | | | Сапоги (или ботинки) кожаные с защитным подноском | 1 пара на 1 год | 2500 | 2500 | | Сапоги (или ботинки) кожаные с защитным подноском | | 1 пара | 2 208,33 | 0,00 | | |
| 20 | | | | Перчатки с полимерным покрытием | 2 пары | 250 | 250 | | Перчатки с полимерным покрытием | | 2 пары | 265,00 | 0,00 | | |
| 21 | | | | Костюм на утепляющей прокладке | (по данным предприятия) 1 на 2 года | 4300 | 4300 | | Костюм на утепляющей прокладке | | по поясам | 4 558,00 | 0,00 | - | |
| 22 | | | | Сапоги (или ботинки) кожаные утепленные с защитным подноском | по поясам (1 пара в год - по данным предприятия) | 2500 | 2500 | | Сапоги (или ботинки) кожаные утепленные с защитным подноском | | по поясам | 2 650,00 | 0,00 | | |
| | **ИТОГО контролер** | | | | | | **14 050,00** | | | | | | **0,00** | | |
| 23 | 169 | Уборщик служебных помещений | 1 | Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий | 1 | 1500 | 1500 | прайс-лист ГП «Спецобъединение», коммерческое предложение группы компаний «Энергоконтакт» | Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий | | 1 | 1 590,00 | 0,00 | | |

| № п/п | Номер в типовых нормах (приказ Минздрав-соцразвития РФ от 25.04.11 N340н) | Наименование профессий, должностей | Предложение предприятия | | | | | | Предложение эксперта | | | | | | Примечание |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Кол-во сотрудников, чел. | Наименование спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты | Норма выдачи (штуки, комплекты, пары) | Цена за ед., руб. | Стоимость в год, руб. | Обоснование цены | Наименование спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты | Кол-во сотрудников, чел. | Норма выдачи (штуки, комплекты, пары) | Цена за ед. без НДС (проин-дексирова-на на 2023 год 6%), руб. | Стоимость в год без НДС, руб. | Обоснование цены (ссылки на интернет-ресурсы с ценами на спецодежду, спецобувь и другие средства индивидуальной защиты | |
| 24 | | | | Халат и брюки для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий | 1 (по данным предприятия 1 на 2 года) | 1000 | 1000 | | Халат и брюки для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий | | 1 | 1 060,00 | 0,00 | | |
| 25 | | | | Перчатки с полимерным покрытием | 12 пар (по данным предприятия 6 пар) | 250 | 1500 | | Перчатки с полимерным покрытием | | 12 | 300,00 | 0,00 | | |
| 26 | | | | Перчатки резиновые или из полимерных материалов | 12 пар | 100 | 1200 | | Перчатки резиновые или из полимерных материалов | | 12 | 106,00 | 0,00 | | |
| | **ИТОГО уборщики служебных помещений** | | | | | | **5 200,00** | | | | | | **0,00** | | |
| 27 | 124, 148 | Штукатур, плотник | 2 | Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий | 1 | 1500 | 3000 | прайс-лист ГП «Спецобъединение», коммерческое предложение группы компаний «Энергоконтакт» | Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий | | 1 | 1 590,00 | 0,00 | | |
| 28 | | | | Сапоги (ботинки) кожаные с защитным подноском | 1 | 2500 | 5000 | | Сапоги (ботинки) кожаные с защитным подноском | | 1 | 2 650,00 | 0,00 | | |
| 29 | | | | Сапоги резиновые с защитным подноском | 1 пара на 2 года | 1000 | 2000 | | Сапоги резиновые с защитным подноском | | 1 пара на 2 года | 1 060,00 | 0,00 | | |
| 30 | | | | Перчатки с полимерным покрытием | 24 пары (по данным предприятия 12 пар) | 250 | 6000 | | Перчатки с полимерным покрытием | | 24 | 265,00 | 0,00 | | |
| 31 | | | | Каска защитная | 1 на 2 года | 300 | 600 | | Каска защитная | | 1 на 2 года | 265,00 | 0,00 | | |
| 32 | | | | Подшлемник под каску | 1 на 2 года | 200 | 400 | | Подшлемник под каску | | 1 на 2 года | 176,67 | 0,00 | | |
| 33 | | | | Очки защитные | до износа | 150 | 300 | | Очки защитные | | до износа | 132,50 | 0,00 | | |
| 34 | | | | Средство индивидуальной защиты органов | до износа | 100 | 200 | | Средство индивидуальной защиты органов | | до износа | 88,33 | 0,00 | | |

| № п/п | Номер в типовых нормах (приказ Минздрав-соцразвития РФ от 25.04.11 N340н) | Наименование профессий, должностей | Предложение предприятия | | | | | | Предложение эксперта | | | | | | Примечание |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Кол-во сотрудников, чел. | Наименование спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты | Норма выдачи (штуки, комплекты, пары) | Цена за ед., руб. | Стоимость в год, руб. | Обоснование цены | Наименование спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты | Кол-во сотрудников, чел. | Норма выдачи (штуки, комплекты, пары) | Цена за ед. без НДС (проин-дексирова-на на 2023 год 6%), руб. | Стоимость в год без НДС, руб. | Обоснование цены (ссылки на интернет-ресурсы с ценами на спецодежду, спецобувь и другие средства индивидуальной защиты | |
| | | | | дыхания (СИЗОД) | | | | | дыхания (СИЗОД) | | | | | | |
| 35 | | | | Наушники противошумные или Вкладыши противошумные | до износа | 1600 | 3200 | | Наушники противошумные или Вкладыши противошумные | | до износа | 1 696,00 | 0,00 | | |
| 36 | | | | Страховочная или удерживающая привязь (пояс предохранительный) | дежурная | 1000 | 2000 | | Страховочная или удерживающая привязь (пояс предохранительный) | | дежурная | 1 766,67 | 0,00 | | |
| 37 | | | | Костюм на утепляющей прокладке | по поясам (1 на 2 года - по данным предприятия) | 4300 | 8600 | | Костюм на утепляющей прокладке | | по поясам | 4 558,00 | 0,00 | - | |
| 38 | | | | Подшлемник под каску утепленный | 1 на 2 года | 200 | 400 | | Подшлемник под каску утепленный | | 1 на 2 года | 212,00 | 0,00 | | |
| 39 | | | | Сапоги (или ботинки) кожаные утепленные с защитным подноском | по поясам (1 пара в год - по данным предприятия) | 2500 | 5000 | | Сапоги (или ботинки) кожаные утепленные с защитным подноском | | по поясам | 2 650,00 | 0,00 | | |
| 40 | | | | Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами | 2 пары | 600 | 2400 | | Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами | | 2 пары | 636,00 | 0,00 | | |
| | **ИТОГО штукатур, плотник** | | | | | | **39 100,00** | | | | | | **0,00** | | |
| 41 | 108 | Подсобный рабочий | 1 | Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий | 1 | 1500 | 1500 | прайс-лист ГП «Спецобъединение», коммерческое предложение группы компаний «Энергоконтакт» | Костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий | 1 | 1 | 1 500,00 | 1 500,00 | | |
| 42 | | | | Жилет сигнальный 2 класса защиты | 2 | 270 | 540 | | Жилет сигнальный 2 класса защиты | | 2 | 270,00 | 540,00 | | |

| № п/п | Номер в типовых нормах (приказ Минздрав-соцразвития РФ от 25.04.11 N340н) | Наименование профессий, должностей | Предложение предприятия | | | | | | Предложение эксперта | | | | | | Примечание |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Кол-во сотрудников, чел. | Наименование спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты | Норма выдачи (штуки, комплекты, пары) | Цена за ед., руб. | Стоимость в год, руб. | Обоснование цены | Наименование спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты | Кол-во сотрудников, чел. | Норма выдачи (штуки, комплекты, пары) | Цена за ед. без НДС (проин-дексирова-на на 2023 год 6%), руб. | Стоимость в год без НДС, руб. | Обоснование цены (ссылки на интернет-ресурсы с ценами на спецодежду, спецобувь и другие средства индивидуальной защиты | |
| 43 | | | | Сапоги (ботинки) кожаные с защитным подноском | 1 | | | | Сапоги (ботинки) кожаные с защитным подноском | | | | | | |
| 44 | | | | Перчатки с полимерным покрытием | 12 пар | 250 | 3000 | | Перчатки с полимерным покрытием | | 12 пар | 250,00 | 3 000,00 | | |
| 45 | | | | Каска защитная | 1 на 2 года | 300 | 300 | | Каска защитная | | 1 на 2 года | 300,00 | 150,00 | | т.к. норма выдачи каски раз в 2 года, эксперт принял 1/2 стоимости каски, т.е. его стоимость распределена на 2 года. |
| 46 | | | | Подшлемник под каску | 1 на 2 года | 200 | 200 | | Подшлемник под каску | | 1 на 2 года | 200,00 | 100,00 | | т.к. норма выдачи подшлемника раз в 2 года, эксперт принял 1/2 стоимости наушников, т.е. его стоимость распределена на 2 года. |
| 47 | | | | Очки защитные | до износа | 150 | | | Очки защитные | | до износа | 150,00 | | | |
| 48 | | | | Средство индивидуальной защиты органов дыхания (СИЗОД) | до износа | 100 | 200 | | Средство индивидуальной защиты органов дыхания (СИЗОД) | | до износа | 100,00 | 100,00 | | |
| 49 | | | | Комбинезон для защиты от общих производственных загрязнений и пыли из нетканых материалов | до износа | 2500 | 2500 | | Комбинезон для защиты от общих производственных загрязнений и пыли из нетканых материалов | | до износа | 2 350,00 | 2 350,00 | | |
| 50 | | | | Костюм на утепляющей прокладке | по поясам | 4300 | 4300 | | Костюм на утепляющей прокладке | | по поясам | 3100,00 | 3100,00 | | |
| 51 | | | | Сапоги (или ботинки) кожаные утепленные с защитным подноском | по поясам | 2500 | 2500 | | Сапоги (или ботинки) кожаные утепленные с защитным подноском | | по поясам | 2 350,00 | 2 350,00 | | |

| № п/п | Номер в типовых нормах (приказ Минздрав-соцразвития РФ от 25.04.11 N340н) | Наименование профессий, должностей | Предложение предприятия | | | | | | Предложение эксперта | | | | | | Примечание |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Кол-во сотрудников, чел. | Наименование спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты | Норма выдачи (штуки, комплекты, пары) | Цена за ед., руб. | Стоимость в год, руб. | Обоснование цены | Наименование спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты | Кол-во сотрудников, чел. | Норма выдачи (штуки, комплекты, пары) | Цена за ед. без НДС (проин-дексирова-на на 2023 год 6%), руб. | Стоимость в год без НДС, руб. | Обоснование цены (ссылки на интернет-ресурсы с ценами на спецодежду, спецобувь и другие средства индивидуальной защиты | |
| 52 | | | | Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами | 2 пары | 600 | 1200 | | Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами | | 2 пары | 550,00 | 1 100,00 | | |
| | | | | | | | **16 240,00** | | | | | | **14 500,00** | | **Учтено в экспертном заключении на 01.11.2022** |
| 53 | 85 | Электромонтер оперативно-выездной бригады | 10 | Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами | 1 на 2 года | 10000 | 100000 | прайс-лист ГП «Спецобъединение», коммерческое предложение группы компаний «Энергоконтакт» | Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами | 14 | 1 на 2 года | 10 600,00 | 74 200,00 | | эксперт принял 1/2 стоимости костюма, т.е. его стоимость распределена на 2 года |
| 54 | | | | Куртка-накидка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствам | 1 на 2 года | 8000 | 80000 | | Куртка-накидка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствам | | 1 на 2 года | 8 480,00 | 59 360,00 | | эксперт принял 1/2 стоимости куртки, т.е. ее стоимость распределена на 2 года |
| 55 | | | | Куртка-рубашка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами | 1 на 2 года | 4500 | 45000 | | Куртка-рубашка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами | | 1 на 2 года | 4 770,00 | 33 390,00 | | эксперт принял 1/2 стоимости рубашки, т.е. ее стоимость распределена на 2 года |
| 56 | | | | Белье нательное хлопчатобумажное | 2 комплекта | 1000 | 20000 | | Белье нательное хлопчатобумажное | | 2 комплекта | 1 060,00 | 29 680,00 | | Данная позиция предлагается на выбор (либо х/б, либо термостойкое) Типовыми нормами бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и |

| № п/п | Номер в типовых нормах (приказ Минздрав-соцразвития РФ от 25.04.11 N340н) | Наименование профессий, должностей | Предложение предприятия | | | | | | Предложение эксперта | | | | | | Примечание |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Кол-во сотрудников, чел. | Наименование спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты | Норма выдачи (штуки, комплекты, пары) | Цена за ед., руб. | Стоимость в год, руб. | Обоснование цены | Наименование спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты | Кол-во сотрудников, чел. | Норма выдачи (штуки, комплекты, пары) | Цена за ед. без НДС (проин-дексирова-на на 2023 год 6%), руб. | Стоимость в год без НДС, руб. | Обоснование цены (ссылки на интернет-ресурсы с ценами на спецодежду, спецобувь и другие средства индивидуальной защиты | |
| 57 | | | | Белье нательное термостойкое | 2 комплекта | 5000 | 100000 | | Белье нательное термостойкое | | 2 комплекта | | | | других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением (Приказ Минздравсоцразвития России от 25.04.2011 N 340н) |
| 58 | | | | Фуфайка-свитер из термостойких материалов | 1 на 2 года | 5000 | 50000 | | Фуфайка-свитер из термостойких материалов | | 1 на 2 года | 5 300,00 | 37 100,00 | | эксперт принял 1/2 стоимости фуфайки, т.е. ее стоимость распределена на 2 года |
| 59 | | | | Перчатки трикотажные термостойкие | 4 пары | 1000 | 40000 | | Перчатки трикотажные термостойкие | | 4 пары | 1 060,00 | 59 360,00 | | |
| 60 | | | | Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой | 1 пара | 7000 | 70000 | | Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой | | 1 пара | | | | Данная позиция предлагается на выбор (либо ботинки, либо сапоги) Типовыми нормами бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной |

| № п/п | Номер в типовых нормах (приказ Минздрав-соцразвития РФ от 25.04.11 N340н) | Наименование профессий, должностей | Предложение предприятия | | | | | | Предложение эксперта | | | | | | Примечание |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Кол-во сотрудников, чел. | Наименование спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты | Норма выдачи (штуки, комплекты, пары) | Цена за ед., руб. | Стоимость в год, руб. | Обоснование цены | Наименование спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты | Кол-во сотрудников, чел. | Норма выдачи (штуки, комплекты, пары) | Цена за ед. без НДС (проин-дексирова-на на 2023 год 6%), руб. | Стоимость в год без НДС, руб. | Обоснование цены (ссылки на интернет-ресурсы с ценами на спецодежду, спецобувь и другие средства индивидуальной защиты | |
| 61 | | | | Сапоги кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве | 1 пара | 5000 | 50000 | | Сапоги кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве | | 1 пара | 5 300,00 | 74 200,00 | | защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением (Приказ Минздравсоцразвития России от 25.04.2011 N 340н) |
| 62 | | | | Каска термостойкая с защитным щитком | 1 на 2 года | 5000 | 50000 | | Каска термостойкая с защитным щитком | | 1 на 2 года | 5 300,00 | 37 100,00 | | эксперт принял 1/2 стоимости каски, т.е. ее стоимость распределена на 2 года |
| 63 | | | | Подшлемник под каску термостойкий | 1 на 2 года | 1100 | 11000 | | Подшлемник под каску термостойкий | | 1 на 2 года | 1 166,00 | 8 162,00 | | эксперт принял 1/2 стоимости подшлемника, т.е. его стоимость распределена на 2 года |
| 64 | | | | Боты или галоши диэлектрические | дежурные | 1000 | 1000 | | Боты или галоши диэлектрические | | дежурные | 1 060,00 | 1 060,00 | | |
| 65 | | | | Перчатки диэлектрические | дежурные | 1000 | 1000 | | Перчатки диэлектрические | | дежурные | 1 060,00 | 1 060,00 | | |
| 66 | | | | Перчатки с полимерным покрытием | 12 пар | 250 | 30000 | | Перчатки с полимерным покрытием | | 12 пар | 265,00 | 44 520,00 | | |
| 67 | | | | Страховочная или удерживающая привязь (пояс предохранительный) | дежурная | 1000 | 2000 | | Страховочная или удерживающая привязь (пояс предохранительный) | | дежурная | 1 060,00 | 1 060,00 | | |

| № п/п | Номер в типовых нормах (приказ Минздравсоцразвития РФ от 25.04.11 N340н) | Наименование профессий, должностей | Предложение предприятия | | | | | | Предложение эксперта | | | | | | Примечание |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Кол-во сотрудников, чел. | Наименование спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты | Норма выдачи (штуки, комплекты, пары) | Цена за ед., руб. | Стоимость в год, руб. | Обоснование цены | Наименование спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты | Кол-во сотрудников, чел. | Норма выдачи (штуки, комплекты, пары) | Цена за ед. без НДС (проиндексирова-на на 2023 год 6%), руб. | Стоимость в год без НДС, руб. | Обоснование цены (ссылки на интернет-ресурсы с ценами на спецодежду, спецобувь и другие средства индивидуальной защиты | |
| 68 | | | | Самоспасатель | 1 на бригаду | 5000 | 5000 | | Самоспасатель | | 1 на бригаду | 5 300,00 | 5 300,00 | | |
| 69 | | | | Накомарник - сетка наголовная из термостойких материалов | 1 | 1000 | 10000 | | Накомарник - сетка наголовная из термостойких материалов | | 1 | 1 060,00 | 14 840,00 | | |
| 70 | | | | Экранирующий комплект летний для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты типа ЭП-1 | на 1,5 года | 85000 | 850000 | | Экранирующий комплект летний для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты типа ЭП-1 | | на 1,5 года | 0,00 | 0,00 | | Данные экранирующие костюмы предназначены для работы вблизи объектов номинальным напряжением не менее 330 кВ. Таких объектов у предприятия нет (Приказ Минэнерго от 30.06.2003 №261 «Об утверждении инструкции по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках) |
| 71 | | | | Экранирующий комплект зимний для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты типа ЭП-3 | на 1,5 года | 90000 | 900000 | | Экранирующий комплект зимний для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты типа ЭП-3 | | на 1,5 года | 0,00 | 0,00 | | |
| 72 | | | | Комбинезон или костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий | до износа | 1500 | 15000 | | Комбинезон или костюм для защиты от общих производственных загрязнений и механических воздействий | | до износа | 1 325,00 | 18 550,00 | | |
| 73 | | | | Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на утепляющей прокладке | 1 на 2 года | 55000 | 550000 | | Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на утепляющей прокладке | | 1 на 2 года | 21 535,67 | 150749,69 | в настоящем заключении приведен скриншот страницы сайта zakupki.gov.ru с указанием стоимости заключенного договора (85 | эксперт принял 1/2 стоимости костюма, т.е. его стоимость распределена на 2 года |

| № п/п | Номер в типовых нормах (приказ Минздравсоцразвития РФ от 25.04.11 N340н) | Наименование профессий, должностей | Предложение предприятия | | | | | | Предложение эксперта | | | | | | Примечание |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Кол-во сотрудников, чел. | Наименование спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты | Норма выдачи (штуки, комплекты, пары) | Цена за ед., руб. | Стоимость в год, руб. | Обоснование цены | Наименование спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты | Кол-во сотрудников, чел. | Норма выдачи (штуки, комплекты, пары) | Цена за ед. без НДС (проиндексирована на 2023 год 6%), руб. | Стоимость в год без НДС, руб. | Обоснование цены (ссылки на интернет-ресурсы с ценами на спецодежду. спецобувь и другие средства индивидуальной защиты | |
| | | | | | | | | | | | | | | комплектов по 23 тыс. руб. с НДС) | |
| 74 | | | | Подшлемник под каску термостойкий утепленный | 1 на 2 года | 1200 | 12000 | | Подшлемник под каску термостойкий утепленный | | 1 на 2 года | 1 272,00 | 8 904,00 | | эксперт принял 1/2 стоимости подшлемника, т.е. его стоимость распределена на 2 года |
| 75 | | | | Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой | 1 пара | 7000 | 70000 | | Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой | | 1 пара | | 0,00 | | Данная позиция предлагается на выбор (либо ботинки, либо сапоги) Типовыми нормами бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением (Приказ Минздравсоцразвития России от 25.04.2011 N 340н) |
| 76 | | | | Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве | 1 пара | 5000 | 50000 | | Сапоги кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслобензостойкой подошве | | 1 пара | 4 375,00 | 61 250,00 | - | |

| № п/п | Номер в типовых нормах (приказ Минздрав-соцразвития РФ от 25.04.11 N340н) | Наименование профессий, должностей | Предложение предприятия | | | | | | Предложение эксперта | | | | | | Примечание |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Кол-во сотрудников, чел. | Наименование спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты | Норма выдачи (штуки, комплекты, пары) | Цена за ед., руб. | Стоимость в год, руб. | Обоснование цены | Наименование спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты | Кол-во сотрудников, чел. | Норма выдачи (штуки, комплекты, пары) | Цена за ед. без НДС (проин-дексирова-на на 2023 год 6%), руб. | Стоимость в год без НДС, руб. | Обоснование цены (ссылки на интернет-ресурсы с ценами на спецодежду, спецобувь и другие средства индивидуальной защиты | |
| 77 | | | | Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами | 3 пары | 600 | 18000 | | Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами | | 3 пары | 636,00 | 26 712,00 | - | |
| 78 | | | | Плащ термостойкий для защиты от воды | 1 на 3 года | 12000 | 120000 | | Плащ термостойкий для защиты от воды | | 1 на 3 года | 12 720,00 | 59 360,00 | - | эксперт принял 1/3 стоимости плаща, т.е. его стоимость распределена на 3 года |
| | | | | Сапоги резиновые с защитным подноском | 1 пара на 2 года | 1000 | 10000 | | Сапоги резиновые с защитным подноском | | 1 пара на 2 года | 883,33 | 6 183,33 | | эксперт принял 1/2 стоимости сапог, т.е. их стоимость распределена на 2 года |
| **ИТОГО Электромонтеры оперативно-выездной бригады** | | | | | | | **3260000,0** | | | | | | **812101,02** | | |
| | | | 27 | | | | | | | | | | | | |
| **ВСЕГО спецодежда** | | | | | | | **3504930,0** | | | **22** | | | **880725,42** | | |

**Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами (на сайте www.zakupki.gov.ru)**

GMT+08:00 MCK+5 (UTC+8)
**ПОДПИСАТЬСЯ НА RSS**
№ 5380000025222000047000 0 **Исполнение**

Номер договора 32211138310/93/2022/ЗТ
ОБЛАСТНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ "ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ "ОБЛКОММУНЭНЕРГО"
Цена договора
1 955 000,00 ₽
Заключение договора
14.03.2022
Срок исполнения
14.03.2022 — 31.12.2022
Размещено
15.03.2022
Обновлено
04.07.2022
**ИНФОРМАЦИЯ О ДОГОВОРЕИНФОРМАЦИЯ О ПРЕДМЕТЕ ДОГОВОРАЖУРНАЛ ВЕРСИЙЖУРНАЛ СОБЫТИЙ**

## Общая информация

Цена договора 1 955 000,00 Валюта Российский рубль Дата начала исполнения договора 14.03.2022 Дата окончания исполнения договора 31.12.2022

## Информация о товарах, работах, услугах

Поиск информации о товарах, работах, услугах

| № | Наименование товаров, работ, услуг | ОКПД2 | Количество (объем) и единица измерения | Цена за единицу | Страна происхождения товара | Страна регистрации производителя товара | Объем финансового обеспечения |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Поставка костюмов из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на утепляющей прокладке для нужд ОГУЭП «Облкоммунэнерго» Тип объекта закупки: Товар | 32.99.11.140 Одежда защитная огнестойкая | 85 Комплект | 23 000,00 Российский рубль | Российская Федерация | - | - |

Экранирующий комплек · Экранирующие компл ×
gisprofl.com
Экранирующие комплекты типа Эп-1 - Каталог продукции компаний партнёров
пересказать
Почта Яндекс Личный кабинет Mail.Ru: почта, пс Министерство эн Федеральная слу РЭК КО: Регионал Заполнение и пр Сведения о госуд Документооборо GISMETEO.RU: П портал ЕИАС Инструкции по э Федеральны
GIS profi ТЕХНИЧЕСКАЯ БИБЛИОТЕКА
ВХОД

Мероприятия по энергетике
Инструкция по работе с ЭТБ "ГИС-Профи"
База по оборудованию
О проекте
Информационные исследования
Реклама в информационной системе
Корпоративные пользователи
Контакты

ЭНЕРГОФОРМ
ЗАО "НПО Энергоформ"
+7 (495) 956-10-67, 771-63-75, 771-63-76 (Москва)

# Экранирующие комплекты типа Эп-1

Экранирующие комплекты типа Эп-1 являются универсальным средством защиты от вредного воздействия всех факторов электромагнитной природы, создаваемых электроустановками напряжением до 1150 кВ переменного тока.
Цена: –

## Детальная информация

Экранирующие комплекты типа Эп-1 являются универсальным средством защиты от вредного воздействия всех факторов электромагнитной природы, создаваемых электроустановками напряжением до 1150 кВ переменного тока.

Найти в Яндексе Копировать

Они предназначены для использования при всех видах работ, выполняемых в распределительных устройствах и на воздушных линиях электропередачи напряжением 330, 400, 500, 750 и 1150 кВ на потенциале земли в теплое время года. В холодное время года их можно использовать с утепляющей верхней одеждой общего назначения.

Экранирующие комплекты типа Эп-1 обеспечивают защиту:

от воздействия электрического поля;
от воздействия тока смещения, протекающего через тело человека, когда он находится в электрическом поле;
от воздействия импульсного тока (разрядов) при прикосновении к заземленным или изолированным предметам, частям оборудования, а также траве и мелкому кустарнику;
от воздействия интенсивного электромагнитного излучения, возникающего при оперировании разъединителями;
от воздействия возможной электротравмы при работе в зоне наведенного напряжения.

В состав экранирующих комплектов типа Эп-1 входят гальванически соединенные друг с другом элементы:

экранирующая куртка с капюшоном;
экранирующий полукомбинезон;
экранирующий накасник;
экранирующие трикотажные перчатки;
кожаные экранирующие ботинки.

Поиск
РУС 9:35 07.05.2024

Экранирующий комплек | Экранирующие компл
gisprofi.com
Экранирующие комплекты типа Эп-3 - Каталог продукции компаний партнёров
пересказать
Почта Яндекс Личный кабинет Mail.Ru: почта, по Министерство эн Федеральная слу РЭК КО: Регионал Заполнение и пр Сведения о госу Документооборо GISMETEO.RU: П портал ЕИАС Инструкции по э Федеральны
GIS profi ТЕХНИЧЕСКАЯ БИБЛИОТЕКА
ВХОД



# Экранирующие комплекты типа Эп-3

Экранирующие комплекты типа Эп-3 являются универсальным средством защиты от вредного воздействия всех факторов электромагнитной природы, создаваемых электроустановками напряжением до 1150 кВ переменного тока.
Цена: –

## Детальная информация

Экранирующие комплекты типа Эп-3 являются универсальным средством защиты от вредного воздействия всех факторов электромагнитной природы, создаваемых электроустановками напряжением до 1150 кВ переменного тока.

Найти в Яндексе Копировать

Они предназначены для использования при всех видах работ, выполняемых в распределительных устройствах и на воздушных линиях электропередачи напряжением 330, 400, 500, 750 и 1150 кВ на потенциале земли в холодное время года.

Комплекты типа Эп-3 обеспечивают защиту:

от воздействия электрического поля;
от воздействия тока смещения, протекающего через тело человека, когда он находится в электрическом поле;
от воздействия импульсного тока (разрядов) при прикосновении к заземленным или изолированным предметам, частям оборудования, а также траве и мелкому кустарнику;
от воздействия интенсивного электромагнитного излучения, возникающего при оперировании разъединителями;
от воздействия возможной электротравмы при работе в зоне наведенного напряжения.

В состав экранирующих комплектов типа Эп-3 входят гальванически соединенные друг с другом элементы:

утепленная экранирующая куртка с капюшоном;
утепленный экранирующий полукомбинезон;
экранирующий накасник;
экранирующие трикотажные перчатки;
кожаные утепленные экранирующие ботинки или утепленные экранирующие сапоги, а также утепленные рукавицы общего назначения.

Комплект сертифицирован Госстандартом России и Государственной санитарно-эпидемиологической службой РФ.
Технические характеристики
коэффициент экранирования ткани, дБ, не менее при частоте 50 Гц 100
до 10 МГц 90
до 10-500 МГц 90-80
до 500-20000 МГц 80-60

Поиск
РУС 10:00 07.05.2024

Всего на 2023 год сумма по статье «Сырьё, материалы» составит 1372,525 тыс. руб.=491,80 тыс. руб. (принято по экспертному заключению на 01.12.2022) + 880,725 тыс. руб. (Спецодежда по расчёту в таб. 7).

Спецодежда принята на 14 электромонтёров, 1 водителя и 6 человек АУП. На подсобного рабочего спецодежда была принята в экспертном заключении на 31.11.2022 на сумму 14,50 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия по расходам на спецодежду, спецобувь и средства индивидуальной с 3 504 930,00 руб. до 880 725,42 руб. обусловлена:

- исключением стоимости экранирующих комплектов летних (типа ЭП-1) и зимних (типа ЭП-3) для защиты от воздействия электрических полей промышленной частоты (стоимость комплекта ЭП-1 – 85 000 руб. × 10 комплектов, стоимость комплекта ЭП-3 – 90 000 руб. × 10 комплектов), т.к. данные комплекты предназначены для работы в распределительных устройствах и на линиях электропередачи напряжением 330 – 1150 кВ (см. стр. 40-41 настоящего заключения и ГОСТ 12.4.154-85), а ООО «Электросетьсервис» не обслуживает объекты электросетевого хозяйства вышеуказанного диапазона напряжения;
- распределением стоимости спецодежды по годам, в зависимости от срока ее использования согласно приказу Минздравсоцразвития России от 25.04.2011 № 340н;
- уточнением стоимости спецодежды (костюм из термостойких материалов) на основании текущих предложений поставщиков спецодежды с переводом в цены 2023 года (см. стр. 40 настоящего заключения);
- исключением стоимости спецодежды четырех человек АУП, работающих в офисных помещениях (бухгалтер, экономист, делопроизводитель, диспетчер).

**Статья «Выпадающие расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка»**

С учётом пересмотра сметы расходов на 2023 год статья «Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (+) или полученного избытка (-)» по результату работы за 2021 год составила (-19 573,71) и отражена в смете приложения 1.

**Расчет индивидуальных тарифов для ООО «Электросетьсервис»**

В соответствии с пунктом 63 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, устанавливают на очередной финансовый год на розничном рынке:

цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям (далее – ТСО), включая:

единые (котловые) тарифы;

тарифы взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями.

Тариф взаиморасчетов между двумя территориальными сетевыми организациями определяется исходя из разности между тарифной выручкой сетевой организации - получателя услуги по передаче электрической энергии, получаемой ею от потребителей электрической энергии на всех уровнях напряжения, и необходимой валовой выручкой (с учетом расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и средств, получаемых (оплачиваемых) от других сетевых организаций).

В соответствии с пунктом 52 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, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах:

двухставочный;

одноставочный.

Баланс электрической энергии (мощности) ООО «Электросетьсервис» на 2023 год отражен в Экспертное заключение по исполнению решения Кемеровского областного суда от 03.04.2023 по делу №3а-192/2023, апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 20.07.2023 года по делу №66а-1088/2023 в отношении ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) при принятии постановления РЭК Кузбасса от 15.09.2023 г № 118.

При регулировании на 2023 год НВВ на содержание и потери ООО «Электросетьсервис» составила 34 893,72 тыс. руб. (постановления РЭК Кузбасса от 30.11.2022 года № 960, от 30.11.2023 № 958), с учетом решения суда от 03.04.2023 по делу № 3а-192/2023 необходимая валовая выручка составила 41 881,68 тыс. руб., с учетом решения суда от 10.11.2023 по делу №3а-351/2023 37 210,69 тыс. руб.

Собираемость выручки по Единым котловым тарифам (далее – ЕКТ) с учетом изменения мощности (решением Кемеровского областного суда от 03.04.2023 по делу № 3а-192/2023, постановление РЭК Кузбасса от 15.09.2023 года №118) составила 98 481,81 тыс. руб. При исполнении решения суда от 10.11.2023 по делу №3а-351/2023 осталась без изменения.

Динамика изменения расчета недостатка выручки для ООО «Электросетьсервис» на 2023 год отражена в таблице 8.

Таблица 8

Динамика изменения расчета недостатка выручки для ООО «Электросетьсервис» на 2023 год

| Показатель | Постановление № 960,958 от 30.11.2022 | Постановление № 118 от 15.09.2023 | Проект |
|---|---|---|---|
| НВВ сод + потери, тыс. руб. | 34 893,72 | 41 881,68 | 37 210,69 |
| Выручка по ЕКТ, тыс. руб. | 157 030,89 | 98 481,82 | 98 481,82 |
| Избыток денежных средств, тыс. руб., в том числе: | -122 137,18 | - 56 600,14 | - 61 271,13 |
| Выручка от других ТСО, тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| Оплата в другие ТСО, тыс. руб. | -122 137,18 | -56 600,14 | -61 271,13 |

В судебном решении КОС от 10.11.2023 по делу №3а-351/2023 подлежит пересчету индивидуальный тариф между ООО «Электросетьсервис»

и ООО «Кузбасская энергосетевая компания», где плательщиком является ООО «Электросетьсервис», а получателем ООО «Кузбасская энергосетевая компания».

Во исполнение решения Кемеровского областного суда от 10.11.2023 по делу №3а-351/2023, средства к распределению в сторону смежных сетевых организаций составили, тыс. руб.:

- 61 271,13 (оплата в другие ТСО) = 37 210,69 (НВВ предприятия содержание и потери) – 98 481,82 (выручка по ЕКТ от 03.04.2023 по делу № 3а-192/2023, №3а-351/2023).

Кемеровским областным судом от 10.11.2023 по делу №3а-351/2023 отменено постановление РЭК Кузбасса от 15.09.2023 года №118.

Для расчёта индивидуальных тарифов (ИТ) в паре ООО «Электросетьсервис» - ООО «Кузбасская энергосетевая компания» приняты следующие балансовые показатели (таблица 9).

Таблица 9

Балансовые показатели для расчета индивидуального тарифа (ИТ)

| Наименование | 2023 год | |
|---|---|---|
| | Сальдо-переток | |
| | Энергия, тыс. кВт*ч | Мощность, МВт |
| ООО «Электросетьсервис»-<br>ООО «Кузбасская энергосетевая компания» | 10 845,94 | 1,57 |

Расчет индивидуального тарифа между ООО «Электросетьсервис»-ПАО «Россети Сибирь» в части ставки на содержание выполнен по формуле МУ 20-э/2:

$$ТС^{сод} = \frac{Р^{сод}}{N \times M}, \text{ руб./МВА в месяц (руб./МВт в месяц) (15.23)}$$

Расчет индивидуального тарифа в части ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии $ТС^{пот}$ произведен по формуле МУ 20-э/2:

$$ТС^{пот} = \frac{Р^{пот}}{Э^{перет}}, \text{ руб./МВт.ч (15.24)}$$

Соответственно скорректирован размер средств, относимый на содержание электрических сетей $Р^{сод}$ и на потери электроэнергии $Р^{пот}$ рассчитаны следующим образом:

$Р^{сод}$ на 2023 год: 51 619,08 тыс. руб.

$Р^{пот}$ на 2023 год: 9 324,34 тыс. руб.

Итого выручка по двуставочному тарифу, планируемая к получению по индивидуальным тарифам, составит 362 192,23 тыс. руб.

Двуставочный тариф в части ставки на содержание составил (тыс. руб./МВт*мес):

На 2023 год: 51 619,08 тыс. руб. / (1,57 * 12) = 2732,04 * 1000 = 2 732 035, 809422;

Двуставочный тариф в части ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии (тыс. руб./МВт*ч) составил:

На 2023 год: 9 324,34 / 10 845, 94= 0,86*1000 = 859, 708541;

Одноставочный тариф рассчитан на основании определенного выше двуставочного тарифа по формуле МУ 20-э/2:

$$Т^{вр} = \frac{\sum_{янв}^{дек}(ТС^{сад} \times N^{з(п)}) + (ТС^{пот} \times Э^{перет})}{Э^{перет}} \text{ руб./МВт} \cdot \text{ч (руб./МВА} \cdot \text{ч)} \quad (13.4)$$

и составил:

1 полугодие: ((1,57* 2732,04 * 12) + (0,86* 10 845,94)) / 10 845,94= 5,61901;

Таким образом, числовые показатели, учтенные при установлении индивидуального тарифа на 2023 год постановлением РЭК Кузбасса № 960,958, 118 во исполнение решения Кемеровского областного суда от 10.11.2023 по делу №3а-351/2023 отражены в таблице 10.

Таблица 10

Расчет индивидуальных тарифов
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов
между ООО «Электросетьсервис» и ООО «Кузбасская энергосетевая компания»
на 2023 год, в сравнении

| Наименование ТСО | 2023 год | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Сальдо-Переток | | Индивидуальный тариф | | | Оплата тыс. руб. |
| | | | Одноставочный, руб./кВт*ч | Двуставочный | | |
| | Энергия, тыс.кВт*ч | Мощность, МВт | | Ставка на содержание, тыс.руб./МВт*мес | Ставка на потери, тыс.руб./МВт*ч | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Учтено в постановлении №960,958 от 30.11.2022 года | | | | | | |
| ООО «Электросетьсервис» - ООО «Кузбасская энергосетевая компания» | 10 845,94 | 1,57 | 11,23089 | 5 460 602,658788 | 1 718,325481 | 121 809,48 |
| Учтено в постановлении №118 от 28.09.2023 года | | | | | | |
| ООО «Электросетьсервис» - ООО «Кузбасская энергосетевая компания» | 10 845,94 | 1,57 | 5, 18834 | 2 522 639,782641 | 793,816450 | 56 272,44 |
| Учтено по делу от 10.11.2023 по делу №3а-351/2023 | | | | | | |
| ООО «Электросетьсервис» - ООО «Кузбасская энергосетевая компания» | 10 845,94 | 1,57 | 5,61901 | 2 732 035,809422 | 859,708541 | 60 943,43 |

Во исполнение решения суда от 10.11.2023 №3а-351/2023 необходимая валовая выручка (НВВ) на содержание сетей на 2023 год оставит:

27 664,89 (ПР) + 14 952,69 (НР)+10,40 (приборы учёта) + 10 421,76 (экономия потерь по п. 34 за 2021 год) -19 573,71 (излишне дополученный доход за 2021 год) + 590,60(КНК)= **34 067,64** тыс. руб.

Всего НВВ на 2023 год составит:

**34 067,64 (расходы на содержание сетей) + 3 143,05 (расходы на потери) + 61 271,13 тыс. руб. (услуги ТСО) = 98 481,81 тыс. руб.**

**Заключение**

Необходимая валовая выручка на 2023 год ООО «Электросетьсервис», согласно Решения Кемеровского областного суда по делу №3а-351/2023 предлагаемая к утверждению на 2023 год составит 98 481,82 тыс. руб. (Приложение 1), в том числе:

1) подконтрольные расходы: 27 664,90 тыс. руб.;

2) неподконтрольные расходы: 14 952,69 тыс. руб.;

3) приборы учёта: 11,40 тыс. руб.;

4) экономия потерь по п. 34: 10 421,76 тыс. руб.;

5) расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка: (-19 573,71) тыс. руб.;

6) корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества составит 590,60 тыс. руб.

7) затраты на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям: 3 143,05 тыс. руб.;

8) затраты на оплату услуг ТСО: 61 271,13 тыс. руб.

В соответствии с вышеизложенным РЭК Кузбасса произведен расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2023 год **(Приложение 2).** Предлагаемые к установлению индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2023 год приведены в **Приложении 3.**

**Приложения**

Приложение 1: Расчет необходимой валовой выручки ООО «Электросетьсервис» на 2023 год на 3 л;

Приложение 2: Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2023 год на 1 л.

Приложение 3: Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2023 год на 1 л.

Начальник отдела информационной безопасности и цифровизации, совмещающий обязанности заместителя председателя РЭК Кузбасса — М.Г. Саврасов

Начальник контрольно-правового управления — О.В. Бушуева

Начальник отдела ценообразования в электроэнергетике — Э.Б. Гусельщиков

**Приложение 1**

# Расчёт необходимой валовой выручки ООО «Электросетьсервис» методом долгосрочной индексации на 2023 год

| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2023 год | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | Предложение предприятия | Предложение экспертов | Комментарии, примечания и выводы экспертов |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **Расчёт коэффициента индексации** | | | | | |
| 1 | ИПЦ | % | 7,50% | 6,00% | Расчет произведен в соответствии с МУ 98-э |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | 1,0% | 1,0% | |
| 3 | Количество активов | у.е. | 638,80 | 620,39 | |
| 4 | Индекс изменения количества активов | % | -44,53% | -46,13% | |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | 0,75 | 0,75 | |
| 6 | Итого коэффициент индексации | | 0,7088 | 0,6863 | |
| **1. Расчёт подконтрольных расходов** | | | | | |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс.руб. | 53 483,03 | 6 953,03 | |
| *1.1.1.* | *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо* | *тыс.руб.* | 16 221,51 | 1 372,52 | На основании подпункта 4 пункта 18 и пункта 24 Основ ценообразования, договоры, расчёт, приказы |
| *1.1.2.* | *Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)* | *тыс.руб.* | 37 261,52 | 5 580,50 | На основании пп 1) пункта 28 Основ ценообразования, доп. материалы от 14.10.2022№6235, протокол № 7/2022 от 10.08.2022 по конкурсу № 32211574887, стр. 564 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 30 543,95 | 17 179,05 | На основании п. 26 Основ ценообразования, в соответствии со статьёй 129 ТК РФ заработная плата,стр. 3846 штатное расписание, стр. 3848 Положение об оплате труда |
| | *Среднесписочная численность* | *чел.* | 43,00 | 26,00 | стр. 3847 Штатное расписание |
| | *Средняя заработная плата* | *руб./чел. в мес.* | *59 193,70* | *55 061,06* | - |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс.руб. | 8 139,39 | 3 532,82 | |
| *1.3.1.* | *Ремонт основных фондов* | *тыс.руб.* | 5 149,45 | 3 058,82 | Согласно п. 25 Основ ценообразования, заключение технического отдела |
| *1.3.2.* | *Оплата работ и услуг сторонних организаций* | *тыс.руб.* | *2 843,39* | *371,49* | |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс.руб. | 48,22 | 31,39 | На основании подпункта 2) пункта 28 Основ ценообразования, договора, экономически обоснованные, с учётом изменения у.е. |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс.руб. | 2 132,00 | 0,00 | На основании подпункта 2) пункта 28 Основ ценообразования, договора, экономически не целесообразно, так как часть по обслуживанию оборудования выполняется подрядной организацией, а часть оборудования на круглосуточном дежурстве. |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс.руб. | 511,09 | 290,41 | На основании подпункта 2) пункта 28 Основ ценообразования, договора, с учётом предыдущих периодов и к-том индексации. |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | |
| 1.3.2.5. | Транспортные услуги | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс.руб. | 152,08 | 49,69 | На основании подпункта 7, 11 пункта 28 Основ ценообразования, договор, на уровне предыдущего периода |
| *1.3.3.* | *Расходы на командировки и представительские* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | |
| *1.3.4.* | *Расходы на подготовку кадров* | *тыс.руб.* | 80,40 | 73,34 | На основании подпункта 7, 11 пункта 28 Основ ценообразования, договора, с учётом предыдущего периода и к-та индексации |
| *1.3.5.* | *Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности* | *тыс.руб.* | 66,15 | 29,17 | На основании подпункта 7, 11 пункта 28 Основ ценообразования, договора, с учётом предыдущего периода и к-та индексации |
| *1.3.6.* | *Электроэнергия на хоз. нужды* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | |
| *1.3.7.* | *Теплоэнергия* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | |
| *1.3.8.* | *Расходы на страхование* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | |
| *1.3.9.* | *Другие прочие расходы* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | | **тыс.руб.** | **92 166,36** | **27 664,90** | |
| **2. Расчёт неподконтрольных расходов** | | | | | |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | |

| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2023 год | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | Предложение предприятия | Предложение экспертов | Комментарии, примечания и выводы экспертов |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | |
| 2.3. | Теплоэнергия | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 5 408,01 | 3 159,22 | пп. 5 п. 28 Основ ценообразования. Принято в экономически обоснованном размере в соответствии с представленными документами. т. 16-18, доп материалы от 27.09.21 том 1,2 |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс.руб. | 262,79 | 112,70 | |
| *2.5.1.* | *Плата за землю* | *тыс.руб.* | 0,00 | 0,00 | |
| *2.5.2.* | *Налог на имущество* | *тыс.руб.* | 262,79 | 112,70 | Согласно главе 30 НК РФ. |
| *2.5.2.1.* | *ВН* | *тыс.руб.* | *0,00* | | |
| *2.5.2.2.* | *СН1* | *тыс.руб.* | *0,00* | | |
| *2.5.2.3.* | *СН2* | *тыс.руб.* | *0,00* | | |
| *2.5.2.4.* | *НН* | *тыс.руб.* | *262,79* | *112,70* | Доп. материалы т.4 стр. 897, принято по расчёту |
| *2.5.2.5.* | *прочее* | *тыс.руб.* | *0,00* | *0,00* | |
| *2.5.3.* | *Прочие налоги и сборы* | *тыс.руб.* | 0,00 | *0,00* | |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | 9 285,36 | 5 222,43 | Согласно статье 425 ФЗ, стр. 3870, уведомление на 2022 год (3 класс- 0,4) |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 5 002,06 | 34,96 | т. 12 стр. 3651. Сибирский ПАО Банк "ФК Открытие". Абонентская плата, комиссия, согласно п.2.1.4. за межбанковские платежи и выдачу наличных. Приняты расходы на банковские услуги на 2023 год на уровне 2021 года с ИПЦ. Предпринимательская прибыль по п. 38 в размере 4960,69 тыс. руб. не принимается, так как НВВ котла ниже 10 %. |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 1 755,00 | 1 755,41 | п. 20 Основ ценообразования по закрытому 2021 году |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 0,00 | -952,46 | В соответствии с расчетом, произведенном с учетом фактических расходов предприятия и стандартизированных ставок, экспертное заключение |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс.руб. | 2 477,14 | 2 750,43 | В соответствии ФСБУ 6/2020 «Основные средства» |
| *2.10.1.* | *ВН* | *тыс.руб.* | | | |
| *2.10.2.* | *СН1* | *тыс.руб.* | | | |
| *2.10.3.* | *СН2* | *тыс.руб.* | | | |
| *2.10.4.* | *НН* | *тыс.руб.* | | | |
| *2.10.5.* | *прочее* | *тыс.руб.* | *2 477,14* | *2 750,43* | пересчитано по максимальному сроку, инвентарные карточки в наличии |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб. | 6 570,00 | 2 870,00 | Постановление РЭК Кузбасса от 31.10.2022 №340 |
| *2.11.1.* | *ВН* | *тыс.руб.* | | | |
| *2.11.2.* | *СН1* | *тыс.руб.* | | | |
| *2.11.3.* | *СН2* | *тыс.руб.* | | | |
| *2.11.4.* | *НН* | *тыс.руб.* | | | |
| *2.11.5.* | *прочее* | *тыс.руб.* | *6 570,00* | *2 870,00* | |
| Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | тыс.руб. | 4,22% | 10,88% | |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | **тыс.руб.** | **30 760,36** | **14 952,69** | |
| | Приборы учета | тыс.руб. | **0,00** | **11,40** | В соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», за 2021 год, заключение технического отдела |
| | Экономия потерь по п. 34 | тыс.руб. | **29 005,39** | **10 421,76** | В соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования, за 2021 год, заключение технического отдела |
| | | | | | |
| 3.1. | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (+) или полученного избытка (-) | тыс.руб. | 17 206,34 | -19 573,71 | т. 1 стр. 214, пояснительная записка, расчёт выпадающих. Принято по п. 11 МУ 98-э |
| **4. Расчёт корректировки НВВ в соответсвии с параметрами надёжности и качества** | | | | | |
| 4.1. | Коэффициент надёжности и качества | | 0,006 | 0,012 | Принято с учётом к-тов КНК за 2021 год |
| 4.2. | НВВ 2018 года | тыс.руб. | 49 216,40 | 49 216,40 | НВВ i-2 года |
| **Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | **тыс.руб.** | **295,30** | **590,60** | Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями 98-э, 1256, 254-э/1 |
| **5.** | **Итого НВВ на содержание** | **тыс.руб.** | **169 433,75** | **34 067,64** | **Сумма по п. 1-5** |
| **6.** | **Итого НВВ на содержание без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **169 433,75** | **34 067,64** | **Сумма по п. 1-5 без п. 2.1** |
| **7. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях** | | | | | |

| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2023 год | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | Предложение предприятия | Предложение экспертов | Комментарии, примечания и выводы экспертов |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 7.1. | Объём потерь | млн. кВт.ч. | 0,99 | 0,99 | из баланса ЭЭ |
| 7.2. | Тариф потерь | руб./тыс.кВт.ч. | 2 668,42 | 3 178,65 | принято по расчёту |
| **7.3.** | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб.** | **2 639,43** | **3 143,05** | В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования |
| **8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | | | | | |
| 8.1. | Услуги ТСО | тыс. руб. | 0,00 | 61 271,17 | пункт 49 Методических указаний №20-э/2 |
| **8.2.** | **Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | **тыс.руб.** | **0,00** | **61 271,17** | пункт 49 Методических указаний №20-э/2 |
| **9.** | **Итого НВВ** | **тыс.руб.** | **172 073,18** | **98 481,82** | **Сумма по п. 1-5, 7,8** |
| **10.** | **Итого НВВ без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **172 073,18** | **98 481,82** | **Сумма по п. 1-5, 7, 8 без п. 2.1** |

**Приложение 2**

# Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2023 год

| Наименование ТСО | «Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103) | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Показатель** | **1 полугодие 2023** | | | | | **2 полугодие 2023** | | | | | **2023 год** | | | | |
| НВВ ТСО | 18 738,87 | | | | | 18 471,81 | | | | | 37 210,69 | | | | |
| Затраты ТСО на содержание | 17 033,82 | | | | | 17 033,82 | | | | | 34 067,64 | | | | |
| Затраты ТСО на потери | 1 705,05 | | | | | 1 437,99 | | | | | 3 143,05 | | | | |
| Затраты ТСО на ФСК | 0,00 | | | | | 0,00 | | | | | | | | | |
| **Полезный отпуск ТСО** | | | | | | | | | | | | | | | |
| | ВН | СН1 | СН2 | НН | Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН | Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН | Всего |
| **Население** | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,4244 | 0,4244 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,3648 | 0,3648 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,7892 | 0,7892 |
| с 0,7, тыс.МВт*ч | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,4244 | 0,4244 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,3648 | 0,3648 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,7892 | 0,7892 |
| 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 |
| **Прочие** | 0,0000 | 0,0000 | 21,7349 | 0,0000 | 21,7349 | 0,0000 | 0,0000 | 20,1031 | 0,0000 | 20,1031 | 0,0000 | 0,0000 | 41,8380 | 0,0000 | 41,8380 |
| **Одноставочные** | 0,0000 | 0,0000 | 16,6745 | 0,0000 | 16,6745 | 0,0000 | 0,0000 | 15,1100 | 0,0000 | 15,1100 | 0,0000 | 0,0000 | 31,7845 | 0,0000 | 31,7845 |
| электроэнергия, тыс. МВт*ч | 0,0000 | 0,0000 | 16,6745 | 0,0000 | 16,6745 | 0,0000 | 0,0000 | 15,1100 | 0,0000 | 15,1100 | 0,0000 | 0,0000 | 31,7845 | 0,0000 | 31,7845 |
| мощность, МВт | 0,0000 | 0,0000 | 5,1111 | 0,0000 | 5,1111 | 0,0000 | 0,0000 | 4,6234 | 0,0000 | 4,6234 | 0,0000 | 0,0000 | 4,8673 | 0,0000 | 4,8673 |
| **Двуставочные** | 0,0000 | 0,0000 | 5,0604 | 0,0000 | 5,0604 | 0,0000 | 0,0000 | 4,9931 | 0,0000 | 4,9931 | 0,0000 | 0,0000 | 10,0535 | 0,0000 | 10,0535 |
| Двуставочные без ГН | 0,0000 | 0,0000 | 5,0604 | 0,0000 | 5,0604 | 0,0000 | 0,0000 | 4,9931 | 0,0000 | 4,9931 | 0,0000 | 0,0000 | 10,0535 | 0,0000 | 10,0535 |
| электроэнергия, тыс.МВт*ч | 0,0000 | 0,0000 | 5,0604 | 0,0000 | 5,0604 | 0,0000 | 0,0000 | 4,9931 | 0,0000 | 4,9931 | 0,0000 | 0,0000 | 10,0535 | 0,0000 | 10,0535 |
| мощность, МВт | 0,0000 | 0,0000 | 1,3584 | 0,0000 | 1,3584 | 0,0000 | 0,0000 | 1,3036 | 0,0000 | 1,3036 | 0,0000 | 0,0000 | 1,3310 | 0,0000 | 1,3310 |
| 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 |
| электроэнергия, МВт*ч | | | | | 0,0000 | | | | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| мощность, МВт | | | | | 0,0000 | | | | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Собственные нужды ЭСО, МВт*ч | | | | | 0,0000 | | | | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| **Итого, тыс.МВт*ч** | 0,0000 | 0,0000 | 21,7349 | 0,4244 | 22,1594 | 0,0000 | 0,0000 | 20,1031 | 0,3648 | 20,46785754 | 0,0000 | 0,0000 | 41,8380 | 0,7892 | 42,6272 |
| **Потери, тыс.МВт*ч** | 0,0000 | 0,0000 | 0,4505 | 0,0649 | 0,5154 | 0,0000 | 0,0000 | 0,4176 | 0,0558 | 0,4734 | 0,0000 | 0,0000 | 0,8681 | 0,1207 | 0,9888 |
| **Тарифы** | | | | | | | | | | | | | | | |
| | ВН | СН1 | СН2 | НН | | ВН | СН1 | СН2 | НН | | | | | | |
| **Население** | | | | | | | | | | | | | | | |
| с 0,7, руб/МВт*ч | 1 284,10 | 1 284,10 | 1 284,10 | 1 284,10 | | 1 284,10 | 1 284,10 | 1 284,10 | 1 284,10 | | | | | | |
| без 0,7, руб/МВт*ч | 2 229,94 | 2 229,94 | 2 229,94 | 2 229,94 | | 2 229,94 | 2 229,94 | 2 229,94 | 2 229,94 | | | | | | |
| **Прочие** | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Одноставочные** | | | | | | | | | | | | | | | |
| электроэнергия, руб/МВт*ч | 1 839,18 | 2 242,31 | 2 516,59 | 4 034,47 | | 1 839,18 | 2 242,31 | 2 516,59 | 4 034,47 | | | | | | |
| мощность, руб/МВт.мес | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Двуставочные** | | | | | | | | | | | | | | | |
| Двуставочные без ГН | | | | | | | | | | | | | | | |
| электроэнергия, руб/МВт.ч | 98,17 | 147,19 | 273,61 | 719,83 | | 98,17 | 147,19 | 273,61 | 719,83 | | | | | | |
| мощность, руб/МВт.мес | 948 676,65 | 1 130 387,51 | 1 156 523,54 | 1 243 298,60 | | 948 676,65 | 1 130 387,51 | 1 156 523,54 | 1 243 298,60 | | | | | | |
| Двуставочные ГН | | | | | | | | | | | | | | | |
| электроэнергия, руб/МВт.ч | | | | | | | | | | | | | | | |
| мощность, руб/МВт.мес | | | | | | | | | | | | | | | |
| Собственные нужды ЭСО, руб/МВт.ч | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Итого** | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Потери, руб/МВт.ч** | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Выручка ТСО** | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Население** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 545,00 | 545,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 468,41 | 468,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 013,41 | 1 013,41 |
| с 0,7, тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 545,00 | 545,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 468,41 | 468,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 013,41 | 1 013,41 |
| 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 |
| **Прочие** | 0,00 | 0,00 | 50 839,48 | 0,00 | 50 839,48 | 0,00 | 0,00 | 46 628,93 | 0,00 | 46 628,93 | 0,00 | 0,00 | 97 468,41 | 0,00 | 97 468,41 |
| **Из расчета по двуставочному тарифу** | | | | | | | | | | | | | | | |
| электроэнергия, тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 5 946,93 | 0,00 | 5 946,93 | 0,00 | 0,00 | 5 500,43 | 0,00 | 5 500,43 | 0,00 | 0,00 | 11 447,36 | 0,00 | 11 447,36 |
| мощность, тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 44 892,55 | 0,00 | 44 892,55 | 0,00 | 0,00 | 41 128,50 | 0,00 | 41 128,50 | 0,00 | 0,00 | 86 021,05 | 0,00 | 86 021,05 |
| **Итого, тыс.руб.** | 0,00 | 0,00 | 50 839,48 | 545,00 | 51 384,47 | 0,00 | 0,00 | 46 628,93 | 468,41 | 47 097,35 | 0,00 | 0,00 | 97 468,41 | 1 013,41 | 98 481,82 |
| **Выручка от других ТСО, тыс.руб.** | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Оплата в другие ТСО, тыс.руб.** | | | | | | | | | | | -61 271.13 | | | | |
| **Избыток/недостаток, тыс.руб.** | | | | | | | | | | | **0,00** | | | | |

**Приложение 3**

## Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Электросетьсервис» и ООО «Кузбасская энергосетевая компания» на 2023 год

| № п/п | Наименование сетевых организаций | с 01.01.2023 по 31.12.2023 | | |
|---|---|---|---|---|
| | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | |
| | | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| | | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | ООО «Элетросетьсервис» (ИНН 4223057103) - ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) | 5,61901 | 2 732 035,809422 | 859,708541 |