

ДОГОВОР № 04/2024

оказания возмездных услуг по оперативному и техническому обслуживанию объектов электрических сетей

г. Прокопьевск

«01» февраля 2024 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ОЭСК», именуемое в дальнейшем «Заказчик» в лице Генерального директора Фомичева Александра Анатольевича, действующего на основании Устава, с одной стороны и **Общество с ограниченной ответственностью «АЭРОКУЗБАСС» (ООО «АЭРОКУЗБАСС»)**, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Ермакова Кирилла Юрьевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

- 1.1** Исполнитель производит **оперативное обслуживание объектов электрических сетей Заказчика**, согласно перечня сетевого оборудования, указанного в Приложении №1 к приложению №1 техническое задание к настоящему Договору.
- 1.2** Исполнитель производит техническое обслуживание объектов электрических сетей Заказчика, согласно перечня сетевого оборудования, указанного Приложении №1 к приложению №1 техническое задание к настоящему Договору.

2. Термины и определения

- 2.1** Стороны договорились применять в настоящем Договоре термины и определения, соответствующие терминам и определениям, установленными действующими в электроэнергетике нормативно-техническими документами:

- 2.1.1. Правила устройства электроустановок (далее ПУЭ);
- 2.1.2. Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей (далее ПТЭЭП);
- 2.1.3. Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок (далее ПОТЭЭ);
- 2.1.4. Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ (далее ПТЭЭСС);
- 2.1.5. Правила пожарной безопасности для энергетических предприятий РД 153-34.0-03.301-00 (ВППБ 01-02-95*);
- 2.1.6. Правила техники безопасности (далее ПТБ);
- 2.1.7. Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».
- 2.1.8. Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования зданий и сооружений электростанций и сетей (СО-34.04.181-2003)
- 2.1.9. Объём и нормы испытаний электрооборудования (РД 34.45-51.300-97)

- 2.2** Также Стороны договорились применять термины в следующем определении:

- 2.2.1 Объекты электрических сетей** – имущественный комплекс, включающий в себя оборудование, здания и сооружения, предназначенные для преобразования, распределения и передачи электрической энергии, указанные в Приложении №1 к настоящему договору;
- 2.2.2 Оперативное обслуживание** объектов электрических сетей – совокупность мероприятий, направленных на организацию и выполнение следующих работ:
- Осуществление оперативного обслуживания электроустановок, осмотр оборудования, производство оперативных переключений, подготовку рабочего места, допуск бригады и надзор за работниками, а также ведение всей необходимой при этом документации;
 - Обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей электроэнергии;
 - Управление режимами работы электрических сетей Заказчика.
- 2.2.3 Техническое обслуживание** объектов электрических сетей – совокупность мероприятий, направленных на организацию и выполнение следующих работ.

- производство текущего обслуживания, текущих и средних ремонтов, предусмотренных утвержденными в соответствии с настоящим Договором графиками планово-предупредительных ремонтов (далее ППР) объектов электрических сетей;
 - устранение дефектов в работе оборудования электрических сетей Заказчика;
 - предотвращение возникновения аварийных ситуаций в электрических сетях Заказчика;
 - ликвидация аварийных ситуаций в электрических сетях Заказчика;
 - устранение последствий стихийных бедствий, повлекших прекращение энергоснабжения потребителей, присоединенных к электрическим сетям Заказчика;
 - поддержание работоспособности и соответствия требованиям ПТЭЭП электрических сетей Заказчика.
- 2.2.4 **Потребитель электрической энергии** – физическое или юридическое лицо, владеющее на законных основаниях электроустановкой, присоединенной непосредственно или опосредованно к электрическим сетям Заказчика (далее Потребитель);
- 2.2.5 **ЭСО** – энергоснабжающая организация, основным видом деятельности, которой является купля-продажа электрической энергии;
- 2.2.6 **ССО** – смежная сетевая организация, имеющая физическое соединение с электрическими сетями Заказчика;
- 2.2.7 **Техническое перевооружение (реконструкция)** – комплекс работ на действующих объектах электросетевого хозяйства, направленный на повышение технико-экономических показателей их работы. Техническое перевооружение состоит в замене морально и физически устаревшего оборудования, конструкций и материалов, механизации работ, внедрения современных средств управления производственным процессом при сохранении основных строительных решений в пределах занятых действующими объектами земельных участков.

3. Объем выполнения работ

- 3.1 Объем работ, обусловленных пунктом 1.1. настоящего Договора определен составом электросетевого оборудования, указанного в Приложении №1 к Договору, и имеет постоянный и непрерывный характер, но может быть изменен при условии изменения Приложения №1 к Договору.
- 3.2 Объем работ, производимый Исполнителем в соответствии с пунктом 1.2. Договора, определяется составленным Исполнителем и утвержденным Заказчиком графиком планово-предупредительных ремонтов оборудования, зданий и сооружений (Приложение №2 к Договору).

4. Стоимость работ и порядок расчетов

- 4.1 Стоимость работ по п. 1.1 и 1.2 Договора определяется в соответствии с Расчетом затрат на оперативное и техническое обслуживание объектов электрических сетей (Приложение №2 к договору), являющимся неотъемлемой частью настоящего договора и составляет 249 382руб. 23 коп. (двести сорок девять тысяч триста восемьдесят два рубля) 23 коп., в месяц с учетом НДС 20%.
- 4.2 Заказчик ежемесячно производит платеж в размере 100% от суммы, указанной в п.4.1. настоящего договора не позднее 20 числа месяца, следующего за расчетным в соответствии с актом выполненных работ и счетом-фактурой.
- 4.3 Условием ежемесячных платежей является подписание предоставленных Исполнителем Заказчику, документов, подтверждающих выполнение работ:
- Акт о приемке выполненных работ;
 - Исполнитель прилагает к акту о приемке выполненных работ исполнительную документацию в соответствии с действующими нормативными документами в виде технического отчёта о выполненных работах по техническому обслуживанию согласно Приложению №2 в бумажном виде сшитого и пронумерованного.
 - Счет-фактура, оформленная в соответствии с требованиями п. 5, 6 ст. 169 НК РФ и Правил, утвержденных постановлением Правительства РФ

4.4 Оплата производится путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя на основании актов выполненных работ и выставленных Исполнителем счетов и счетов-фактур. Датой оплаты является день списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

5. Срок действия договора

5.1 Настоящий договор действует с 01 февраля 2024 года до 31 января 2026 года.

6. Заверения и гарантии

6.1 Каждая из сторон заверяет, что на момент заключения настоящего договора:

- она является юридическим лицом, надлежащим образом созданным и действующим в соответствии с законодательством страны ее места нахождения, и обладает необходимой правоспособностью для заключения и исполнения Договора;
- у нее не отозвана (не аннулирована) лицензия, необходимая для заключения и исполнения настоящего договора, срок действия лицензии не истек, либо хозяйственная деятельность, осуществляемая стороной, не подлежит лицензированию;
- она получила и имеет все полномочия, разрешения, одобрения, а так же ей соблюдены все процедуры, необходимые по законодательству страны ее места нахождения для принятия и исполнения ею обязательств, вытекающих из настоящего Договора;
- заключение настоящего Договора не нарушает никаких положений и норм ее учредительных документов или действующего законодательства, правил или распоряжений, которые относятся к ней, ее правам и обязательствам перед третьими лицами;
- в отношении нее не возбуждено производство по делу о банкротстве и не ведена ни одна из процедур, применяемых в деле о банкротстве в соответствии с действующим законодательством, а также не предпринималось и не планируется совершение корпоративных действий, связанных, либо направленных, на инициировании процедуры банкротства;
- полномочия лица на совершение настоящего Договора не ограничены учредительными документами, локальными нормативно-правовыми актами Стороны или иными регулирующими ее деятельность документами по сравнению с тем, как они определены в доверенности, в законе либо как они могут считаться очевидными из обстановки, в которой совершается настоящий договор, и при его совершении такое лицо не вышло за пределы этих ограничений и не действовало в ущерб интересам представляемой Стороны;
- заключение Стороной настоящего договора не повлечет нарушения ей каких-либо обязательств перед третьим лицом и не даст оснований третьему лицу предъявлять к ней какие-либо требования в связи с таким нарушением;
- отсутствуют какие-либо соглашения, инструменты, договоренности, решения суда или иные ограничения, запрещающие или делающие невозможным для сторон заключение настоящего Договора и исполнение установленных им обязательств;
- обязательства, установленные в настоящем договоре, являются для сторон действительными, законными и обязательными для исполнения, а в случае неисполнения могут быть исполнены в принудительном порядке;
- вся информация и документы, предоставленные ей другой стороне в связи с заключением Договора, являются достоверными, и она не скрывает обязательств, которые могли бы, при их обнаружении, негативно повлиять на решение другой Стороны, касающееся заключения настоящего договора.

Если ни одна из сторон за 10 дней до истечения срока действия настоящего Договора письменно не уведомит другую сторону о намерении расторгнуть Договор, то настоящий Договор считается пролонгированным на следующий календарный период на прежних условиях.

6.2 Стороны в порядке статьи 431.2 ГК РФ заверяют друг друга в том, что они являются добросовестными налогоплательщиками и исполняют свои налоговые обязательства перед бюджетом в полном объеме, при этом не используют никаких схем для уклонения от уплаты налогов, не являются фирмами-однодневками, не вступают в хозяйственно-договорные отношения с фирмами-однодневками. В случае недостоверности данных заверений, Стороны несут ответственность в порядке статьи 431.2 ГК РФ.

Заказчик в силу статьи 406.1 ГК РФ обязуется возместить имущественные потери Исполнитель, возникшие в случае наступления любого из следующих обстоятельств:

- доначисление Исполнителю налога на добавленную стоимость (далее – НДС), начисление пени по НДС, привлечение к ответственности в виде штрафа по НДС и/или отказа в возмещении НДС из бюджета по причине исключения налоговым органом налоговых вычетов по НДС, исчисленных (полученных) Исполнителем в результате исполнения договора, заключенного с Заказчиком;
- доначисление Исполнителю налога на прибыль, начисление пени по налогу на прибыль, привлечение к ответственности в виде штрафа по налогу на прибыль по причине исключения налоговым органом расходов, понесенных Исполнителем в результате исполнения данного договора поставки.

Условия настоящего пункта применяются в случае, если указанные выше обстоятельства возникли в связи с недобросовестным поведением Заказчика и/или нарушений им требований действующего законодательства РФ (непредставление Заказчиком отчетности в налоговые органы; признание налоговыми органами Заказчика «фирмой-однодневкой»; отсутствие результатов встречной налоговой проверки Заказчика и т.д.).

Размер имущественных потерь определяется как общая сумма, состоящая из суммы НДС и/или налога на прибыль, доначисленных Исполнителю, суммы пени, штрафа по НДС и/или по налогу на прибыль, начисленных Исполнителю, либо как сумма НДС, в возмещении которой Исполнителю отказано по основаниям, указанным в данном пункте настоящего договора.

Размер имущественных потерь определяется на дату вступления в силу решений налогового органа о привлечении к налоговой ответственности и/или решения об отказе в возмещении налога из бюджета.

Обязанность по возмещению имущественных потерь возникает у Заказчика в момент вступления в силу указанных решений налогового органа. Возмещение имущественных потерь осуществляется по письменному требованию Исполнителя. Заказчик обязан в течение 10 календарных дней с даты получения требования уплатить сумму возмещения потерь Исполнителю в полном объеме.

6.3 Если какое-либо из указанных в пунктах 6.1, 6.2. заверений оказалось изначально недействительным или стало недействительным в течение срока действия настоящего Договора, то другая сторона («Не нарушившая сторона») имеет право расторгнуть Договор в одностороннем внесудебном порядке и потребовать от «Нарушившей стороны» возмещения убытков, вызванных таким расторжением. Стороны признают, что при заключении настоящего Договора они полагались на заверения и гарантии, содержащиеся в пунктах 6.1. и 6.2. настоящего раздела, достоверность которых имеет существенное значение для Сторон».

7. Права и обязанности сторон.

Исполнитель обязуется:

7.1 Бережно относиться к Имуществу, осуществляя оперативное и техническое обслуживание.

7.2 Своевременно уведомлять Заказчика о фактах выхода из строя Имущества в соответствии с Приложением №4 к Договору.

7.3 Обеспечивать соответствие поставляемой Потребителям Заказчика электроэнергии качественным показателям, предусмотренным ГОСТ 32145-2013 по точкам отпуска электрической энергии.

7.4 Поддерживать систему учета электрической энергии в соответствии с существующими нормативными требованиями.

7.5 Осуществлять оперативное взаимодействие с Заказчиком в соответствии с регламентом (Приложение №4 к Договору).

7.6 Выполнять работы по отключению, повторному подключению Потребителей по заявкам Заказчика в соответствии с Приложением №4 к Договору.

7.7 Участвовать в согласовании актов аварийной и технологической брони.

7.8 Предоставлять по требованию Заказчика информацию, необходимую для осуществления Заказчиком деятельности по предоставлению услуг по передаче электрической энергии и осуществления тарифного регулирования;

- 7.9 Обеспечивать представителям Заказчика беспрепятственный допуск к переданному Имуществу с целью его осмотра, проверки соблюдения и выполнения Исполнителем условий настоящего Договора в соответствии с действующими правилами.
- 7.10 Направлять Заказчику представителей для участия в рассмотрении претензий, полученных Заказчиком от Потребителей, ЭСО и ССО по качеству и (или) количеству предоставленных Заказчиком услуг по передаче электрической энергии;
- 7.11 Предоставлять по запросу Заказчика информацию о действующих нагрузках и пропускной способности, текущего технического и эксплуатационного состояния электрических сетей.
- 7.12 При обнаружении персоналом Заказчика и ЭСО фактов подключения электроустановок к электрическим сетям Заказчика (электрического присоединения к Имуществу указанному в Приложении №1 к Договору) с нарушением правил технологического присоединения к электрическим сетям, или самовольного подключения, Исполнитель по письменному требованию Заказчика производит отключение указанных электроустановок.
- 7.13 Производить отключение и подключение потребителей электроэнергии, не связанные с производством ремонтных и аварийных работ, только по распоряжению Заказчика в соответствии с Приложением №4 к Договору.
- 7.14 Участвовать в разработке, согласовании и вводе в действие графика ограничения потребления электрической мощности и графика временного отключения электрической энергии в соответствии с утвержденными в установленном порядке графиками и регламентами;
- 7.15 Представлять Заказчику на согласование нормальные и ремонтные схемы электрических соединений подстанций, воздушных и кабельных линий.
- 7.16 Осуществлять постоянный контроль над режимом потребления электрической энергии присоединенными Потребителями и незамедлительно информировать Заказчика обо всех случаях отклонения.
- 7.17 Разработать график ППР (Приложение №2) и предоставить его на утверждение Заказчику в месячный срок после подписания договора.
- 7.18 Выполнять работы в полном объеме и с надлежащим качеством в соответствии с требованиями «Правил устройства электроустановок» (ПУЭ), «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей» (ПТЭЭСС), Правилами техники безопасности, пожарной безопасности и другими действующими нормативно-техническими документами, обеспечивая в течение периода работы соблюдение на объекте необходимых мероприятий по технике безопасности и охране труда, промышленной санитарии и охране окружающей среды.
- 7.19 Исполнять за свой счёт предписания ведомственного технического и технологического надзора со стороны специально уполномоченных органов и выполнять периодическое освидетельствование технического состояния электрооборудования в соответствии с действующими нормативно-техническими документами

Заказчик обязуется:

Исполнять обязательства, возложенные законодательством Российской Федерации на сетевые организации, и оказывать услуги по передаче электрической энергии, а также все услуги, неразрывно связанные с процессом передачи электрической энергии по электрическим сетям.

- 7.20 Производить оплату выполненных работ (оказанных услуг) по оперативному и техническому обслуживанию в порядке, установленном разделом 4 настоящего Договора.
- 7.21 Осуществлять оперативно-технологическое взаимодействие с присоединенными потребителями электроэнергии, ЭСО и ССО.
- 7.22 Привлекать Исполнителя к согласованию актов аварийной и технологической брони.
- 7.23 Привлекать Исполнителя к рассмотрению претензий по качеству и (или) количеству предоставленных Заказчиком Потребителю услуг по передаче электрической энергии.
- 7.24 Привлекать Исполнителя к участию в разработке графиков ввода ограничения электроснабжения по команде Системного оператора.

Заказчик имеет право:

- 7.25** Осуществлять контроль выполнения Исполнителем работ по настоящему Договору в соответствии с Приложением №4 к Договору.
- 7.26** Требовать от Исполнителя своевременного и качественного выполнения работ по настоящему Договору.
- 7.27** Требовать от Исполнителя своевременного и качественного выполнения работ по устранению замечаний уполномоченных органов ведомственного технического и технологического надзора (Ростехнадзор).
- 7.28** Не производить оплату работ по настоящему договору при возникновении разногласий по качеству и (или) количеству выполненных работ в оспариваемой части, до момента согласования разногласий.
- 7.29** Осуществлять контроль и оценку достаточности применяемых на объекте предупредительных и профилактических мер по вопросам безопасности производства.
- 7.30** Осуществлять контроль над выполнением предписаний уполномоченных органов ведомственного технического и технологического надзора.

Исполнитель имеет право:

- 7.31** Требовать от Заказчика своевременной оплаты выполненных работ;
- 7.32** По согласованию с Заказчиком, привлекать третьи лица для выполнения работ по настоящему Договору.

8. Ответственность сторон

- 8.1** За невыполнение (ненадлежащее выполнение) своих обязанностей по настоящему Договору стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством.
- 8.2** Исполнитель несет ответственность за неквалифицированные (ошибочные) действия своего персонала при выполнении работ по настоящему Договору, повлекшие за собой повреждение, частичную или полную утрату Имущества, указанного в Приложении №1 к техническому заданию Договора и несет расходы по его восстановлению.
- 8.3** Исполнитель несет расходы по возмещению своему персоналу причиненного вреда жизни и здоровью, возникшего при выполнении работ по настоящему Договору.
- 8.4** Исполнитель в процессе выполнения работ по настоящему Договору, несет ответственность, в случае если это произошло по его вине:
 - за прекращение электроснабжения присоединенных к сетям Заказчика потребителей;
 - за причинение вреда оборудованию, третьих лиц;
 - за причинение вреда жизни и здоровью третьим лицам
- 8.5** Заказчик вправе требовать от исполнителя полного возмещения причинённых ему убытков в случае невыполнения и/или ненадлежащего выполнения работ по оперативно-техническому обслуживанию, включая текущий ремонт, а также в случае причинения Исполнителем по его вине ущерба электроустановке. Если аварийный случай на электроустановке произошёл по вине Исполнителя, а именно: в результате действия (бездействия) исполнителя, то затраты по локализации и устранению аварийного случая несёт самостоятельно исполнитель, включая затраты, связанные с ликвидацией Исполнителем ущерба, нанесённого аварией на электроустановке имуществу и помещениям принадлежащим Заказчику и не арендуемым Заказчиком. В случае отказа Исполнителя нести вышеуказанные затраты, Заказчик привлекает независимого эксперта для оценки убытков Заказчика. Результаты экспертизы являются окончательными, расходы по проведению такой экспертизы ложатся на Исполнителя.

9. Заключительные положения

- 9.1** Неотъемлемой частью настоящего Договора являются:
 - Техническое задание (Приложение №1 к договору)
 - Расчет затрат на оперативное и техническое обслуживание объектов электрических сетей (Приложение №2 к Договору).

- Перечень имущества Заказчика передаваемого на оперативное и техническое обслуживание Исполнителю (Приложение №1 к техническому заданию);
- Форма графика ППР (Приложение №2 к техническому заданию)
- Регламент оперативно-технического взаимодействия сторон (Приложение №3 к техническому заданию);

9.2 Все споры и разногласия, возникшие между сторонами по условиям Договора или в связи с его неисполнением (не надлежащим исполнением), разрешаются путем переговоров между Сторонами. В случае не достижения сторонами согласия по спорному вопросу, спор может быть передан на рассмотрение Арбитражного суда Кемеровской области.

9.3 По всем остальным вопросам, не урегулированным настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством.

9.4 Стороны вправе досрочно расторгнуть настоящий договор в одностороннем внесудебном порядке с обязательным уведомлением за 10 дней до предполагаемой даты расторжения в случаях предусмотренных действующим законодательством.

9.5 Изменения и дополнения к настоящему Договору имеют силу в случае их оформления в письменном виде и подписания обеими сторонами.

9.6 Настоящий Договор, может быть, расторгнут досрочно по взаимному соглашению сторон.

9.7 При расторжении настоящего Договора сторонами должен быть произведен окончательный расчет по исполненным обязательствам.

9.8 Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, один из которых хранится у Исполнителя, другой у Заказчика.

10. Реквизиты и подписи сторон:

ЗАКАЗЧИК:

ООО «ОЭСК»

Место нахождения: 653053,

г. Прокопьевск, ул. Гайдара,

43 помещение 1п

ИНН: 4223052779

КПП: 422301001

Банк «Левобережный» (ОАО)

Р/с: 40702810509590000018

БИК: 045004850

К/с: 30101810100000000850

Тел./факс: +7(3846) 69-35-00

E-mail: elektroseti@elektroseti.com

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

ООО «Аэрокузбасс»

Юридический адрес: 654063, Кемеровская

область - Кузбасс, г.о. Новокузнецкий, г

Новокузнецк, р-н Куйбышевский, ул.

Аэропортовая, здание 7

ИНН 7716154981 КПП 425301001

ОГРН 1024201755940

Банковские реквизиты:

БИК 040407915

р/с 40702810890070000744

Красноярский филиал АО Ингосстрах

Банк

к/с 30101810800000000915

E-mail: reception@aerokuz.ru

Тел: 8 (3843) 993-444

Генеральный директор

А.А. Фомичев

М.П.

Генеральный директор

К. Ю. Ермаков

М.П.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на оперативное и техническое обслуживание электрических сетей Заказчика

1. Полное наименование Заказчика в соответствии с учредительными документами:
Общество с ограниченной ответственностью «ОЭСК».

2. Перечень оборудования, передаваемого на оперативное и техническое обслуживание:
В соответствии с Приложением №1 к Договору.

3. Срок выполнения работ:
Начало – с 01 февраля 2024 г.
Окончание – по 31 января 2026 г.

4. Общие положения, задачи.

4.1. Оперативное и техническое обслуживание осуществляется посредством круглосуточного и непрерывного управления взаимосвязанными технологическими режимами работы энергообъектов Заказчика, энергопринимающих установок потребителей электрической энергии.

4.2. В оперативное обслуживание входят действия персонала по поддержанию заданного или по целенаправленному изменению оперативного состояния электроустановок электрических сетей Заказчика, в том числе:

- производство оперативных переключений по выводу электроустановок в ремонт и вводу их в работу, а также по изменению режима работы электросети;
- отыскание, локализация и устранение повреждений;
- выдача разрешений на подготовку рабочего места и допуск бригад к работе;
- ввод в работу новых и реконструированных электроустановок.

4.3. Техническое обслуживание состоит из комплекса работ и мероприятий по поддержанию работоспособности и исправности оборудования подстанции. Это достигается осмотрами и выполнением текущего обслуживания, текущих и средних ремонтов, предусмотренных утвержденными в соответствии с настоящим Договором графиками планово-предупредительных ремонтов (далее ППР) объектов электрических сетей.

4.4. Исполнитель на основе настоящего Технического задания должен разработать и утвердить Заказчиком местные инструкции, учитывавшие конкретные условия эксплуатации электросетей и особенности их электрической схемы и утвердить их Заказчиком.

5. Оперативное обслуживание и его функции.

5.1. Оперативное обслуживание электроустановок это – осмотр, оперативные переключения, подготовка рабочего места, допуск и надзор за работающими, выполнение работ в порядке текущей эксплуатации.

5.2. Оперативное обслуживание электрических сетей должно осуществляться оперативным персоналом Исполнителя (дежурными), электромонтерами по обслуживанию, допущенных к работам организационно-распорядительным документом (ОРД) организации.

5.3. Перечень имущества передаваемого на оперативное обслуживание Исполнителю определен в соответствии с Приложением №1 к Техническому заданию.

5.4. Работники, осуществляющие оперативное обслуживание и управление электроустановок Заказчика, выполняют следующие основные функции:

- ведение необходимых режимов работы электроустановок в соответствии с требованиями нормативной и технической документации;
- контроль состояния электроустановок;
- своевременное выявление и принятие мер по устранению дефектов электроустановок;
- локализация нарушений в работе электроустановок и восстановление нормального режима его работы;
- информирование ответственных должностных лиц обо всех неисправностях электроустановок;
- выполнение оперативных переключений;
- осуществление вывода оборудования в ремонт и из ремонта;
- подготовка рабочих мест для производства работ на электроустановках и осуществление допуска к работам;
- контроль выполнения работ, осуществляемых по нарядам-допускам;
- осуществление обходов и осмотров электроустановок и помещений;
- участие в противоаварийных и противопожарных тренировках;
- правильное ведение технической документации;
- действие в составе оперативных противопожарных групп и взаимодействие со специализированными службами и организациями при возникновении загорания (пожара).

5.5. Дежурство электромонтёров по обслуживанию устанавливается приказом Исполнителя, количество необходимого персонала определяется Исполнителем.

5.6. Подготовка и допуск к самостоятельной работе электромонтёров по обслуживанию Исполнителя, осуществляется в соответствии с действующими Правилами работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации;

6. В оперативном отношении электромонтёры по обслуживанию подчиняются Д.С. Заказчика.

7. Требование к рабочему месту электромонтёра по обслуживанию.

7.1. Рабочее место электромонтёра по обслуживанию должно быть оборудовано средствами связи, телемеханики и оргтехники в соответствии с действующими нормами.

7.2. На рабочем месте электромонтёра по обслуживанию должна иметься необходимая оперативная нормативная и справочная документация, а также схемы электроустановок обслуживаемых подстанции.

7.3. Электромонтер по обслуживанию должен вести следующую оперативную документацию:

7.3.1 Схема-макет (мнемосхема), нормальная схема подстанции, схема первичной коммутации подстанции, низковольтных щитов 0,4/0,23кВ;

7.3.2 Оперативный журнал;

7.3.3 Журнал учета работ по нарядам и распоряжениям;

7.3.4 Журнал дефектов и неполадок оборудования;

7.3.5 Ведомости показаний контрольно-измерительных приборов и электросчетчиков;

7.3.6 Журнал производственного инструктажа;

7.3.7 Журнал релейной защиты, автоматики, и карты уставок релейной защиты;

7.3.8 Журнал распоряжений;

- 7.3.9 Журнал аварийных отключений;
- 7.3.10 Журнал учета содержания защитных средств;
- 7.3.11 Журнал учета первичных средств пожаротушения;
- 7.3.12 Журнал учета входящих и исходящих телефонограмм;
- 7.3.13 Журнал аккумуляторной батареи;
- 7.3.14 Журнал осмотра зданий и сооружений;
- 7.3.15 Журнал учета выполненных работ;
- 7.3.16 Журнал посещения вышестоящими руководителями и инженерно-техническими работниками электроустановок;
- 7.3.17 Бланки нарядов-допусков на производство работ в электроустановках;
- 7.3.18 Бланки переключений;
- 7.3.19 Бланки разрешения на производство работ по тушению пожара;
- 7.3.20 Оперативная карта по тушению пожара;
- 7.3.21 Графики ввода временного отключения потребления и ограничения режима потребления электрической мощности.

7.4. На рабочем месте электромонтёра по обслуживанию должны находиться следующие нормативно-технические и справочно-информационные документы:

7.4.1 Списки лиц, которым предоставлено право выдачи нарядов (распоряжений), право быть производителем работ и другие права в соответствии с Правилами техники безопасности при эксплуатации электроустановок;

7.4.2 Списки лиц оперативного (оперативно-ремонтного) персонала других ТСО, предприятий-владельцев источников питания электросети и потребителей, имеющих право ведения оперативных переговоров;

7.4.3 Список руководящего административно-технического персонала Исполнителя с номерами служебных и домашних телефонов;

7.4.4 Список персонала Заказчика и Д.С. Заказчика с адресами и номерами служебных и домашних телефонов;

7.4.5 Должностные и производственные инструкции по перечню, утвержденному Исполнителем и согласованные с Заказчиком;

7.4.6 Оперативные инструкции:

- Инструкция по переключениям в электроустановках;
- Инструкция по предотвращению и ликвидации аварий в электрических сетях;
- Инструкция по отысканию земли в сети 6кВ;
- Инструкция по организации и производству работ повышенной опасности;
- Инструкция по ведению оперативной документации;
- Инструкция по вводу Графиков временного отключения потребления и ограничения режима потребления электрической мощности.
- Межотраслевая инструкция по оказанию первой помощи при несчастных случаях на производстве;
- Инструкция о порядке ведения оперативных переговоров.

7.4.7 Инструкции по охране труда:

- Инструкция по охране труда электромонтер по обслуживанию подстанции;
- Инструкция по охране труда уборщиков производственных и служебных помещений;
- Инструкция по охране труда при работе с приставных лестниц и стремянок;
- Инструкция по охране труда при работе с триммером.

7.4.8 Эксплуатационные инструкции:

- Инструкция по эксплуатации силового оборудования подстанции;
- Инструкция по эксплуатации релейной защиты, управления и сигнализации;
- Инструкция по эксплуатации аккумуляторных батарей;
- Инструкция по эксплуатации электросчетчиков типа СЭТ, МИР, МЕРКУРИЙ, ПСЧ в ручном режиме;
- Инструкция по эксплуатации зданий подстанции;
- Инструкция по автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии;
- Инструкция по эксплуатации ячеек КРУ.

7.4.9 Противопожарные инструкции

- Инструкция по взаимодействию пожарной охраны с электромонтерами по обслуживанию подстанции и Д.С. Заказчика по ликвидации пожара на энергообъекте;
- Инструкция по противопожарной безопасности в электроустановках.
- Инструкция о мерах пожарной безопасности при проведении огневых работ в электроустановках.

7.4.10 Перечни и нормы

- Перечень работ, выполняемых в порядке текущей эксплуатации оперативным персоналом подстанции;
- Перечень сложных переключений;
- Перечень электроустановок, где требуются дополнительные мероприятия по обеспечению безопасности производства работ;
- Перечень объектов диспетчеризации с их распределением по способу управления;
- Перечень изделий медицинского назначения аптечек для оказания первой медицинской помощи пострадавшему.
- Инструкция по хранению и применению репеллентных средств;
- Инструкция по безопасному применению приманки для уничтожения крыс и мышей;
- Нормы комплектования защитными средствами;
- Нормы комплектования средствами пожаротушения;
- Графики проверки знаний.

7.4.11 Антитеррористическая безопасность

- Инструкция по действию оперативного персонала при возникновении чрезвычайных ситуаций или террористического акта на территории электроустановок.

8. Перечень основных документов определяющих порядок осуществления функций оперативного обслуживания.

При оказании услуг Исполнитель обязан руководствоваться действующим законодательством и следующими основными документами:

- Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденные приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 24.07.2013г. №328н с изменениями внесенными Приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 19.02.2016. №74н
- Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей» (ПТЭЭСС),
- Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей (ПТЭЭП)
- Правила работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ.
- Инструкция по переключениям в электроустановках.
- Правила противопожарного режима в Российской Федерации.

–Инструкция по применению и испытания средств защиты, используемых в электроустановках.

–Правила устройства электроустановок (ПУЭ).

–Правила расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства РФ от 28 октября 2009 г. N 846.

–Национальный стандарт Российской Федерации ГОСТ Р 55105-2012 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Противоаварийная автоматика энергосистем. Нормы и требования».

–Национальный стандарт Российской Федерации ГОСТ Р 55438-2013 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Релейная защита и автоматика. Взаимодействие субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии при создании (модернизации) и эксплуатации. Общие требования».

–Стандарт ОАО «СО ЕЭС» СТО 5012820.29.240.007-2008 «Правила предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистем».

–Стандарт ОАО «СО ЕЭС» СТО 59012820.91.040.99.003-2010 «Организация эксплуатации инженерных систем зданий и сооружений»;

–Стандарт ОАО «СО ЕЭС» СТО 59012820.29.020.002-2012 «Релейная защита и автоматика. Взаимодействие субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии при создании (модернизации) и организации эксплуатации».

–Стандарт ОАО «СО ЕЭС» СТО 59012820.27.100.003-2012 «Регулирование частоты и потоков активной мощности в ЕЭС России. Нормы и требования» (утвержден и введен в действие приказом ОАО «СО ЕЭС» от 05.12.2012 № 475, с изменениями).

–Стандарт ОАО «СО ЕЭС» СТО 59012820.29.240.001-2011 «Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Противоаварийная автоматика энергосистем. Условия организации процесса. Условия создания объекта. Нормы и требования» (утвержден и введен в действие приказом ОАО «СО ЕЭС» от 19.04.2011 №102).

–Стандарт ОАО «СО ЕЭС» СТО 59012820.29.020.005-2011 «Правила переключений в электроустановках».

–Стандарт ОАО «СО ЕЭС» СТО 59012820.27010.002-2011 «Подготовка и проведение противоаварийных тренировок с диспетчерским персоналом»

9. Требования к Исполнителю.

9.1. Специализированная организация, имеющая соответствующие разрешительные документы, необходимые приборы, оборудование, технику, запасные части, средства защиты, комиссию по проверке знаний и правил по охране труда, аттестованную в Ростехнадзоре;

9.2. Исполнитель должен иметь персонал инженерно-технических работников с опытом оказания аналогичных услуг не менее 5 лет.

9.3. Квалифицированный персонал и резерв персонала соответствующей квалификации на случай планового или незапланированного отсутствия персонала (отпуск, болезнь и др.), позволяющие качественно и в полном объеме выполнять весь комплекс услуг (работ) по оперативному обслуживанию электрооборудования на объекте Заказчика;

9.4. Весь персонал исполнителя, непосредственно осуществляющий оперативное обслуживание, должен иметь группу по электробезопасности в соответствии с Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок не ниже четвертой;

9.5. Фактическое место нахождения исполнителя на территории Кемеровской области.

10. Приложения к Техническому заданию.

10.1. Перечень имущества передаваемого на оперативное обслуживание (Приложение №1);

10.2. Перечень основных работ по оперативному обслуживанию электроустановок (Приложение №2);

10.3. Регламент оперативно-диспетчерского взаимодействия (Приложение №3).

ЗАКАЗЧИК:

ООО «ОЭСК»

Генеральный директор

_____/А.А. Фомичев/
М.П.

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

ООО «АЭРОКУЗБАСС»

Генеральный директор

_____/К.Ю. Ермаков/
М.П.

Приложение №1
к техническому заданию
к Договору № 04/2024
от «01» февраля 2024г.

**Перечень имущества Заказчика, передаваемого
на оперативное и техническое обслуживание Исполнителю**

№ п/п	Наименование имущества	Инвентарный номер	Местонахождение	Примечание
1	Линии электропередач			
1.1	<u>ВЛ-6кВ фидера 6-4</u> (А-70, деревянные на ж/б приставках, Лвл.-5,306км)	568	г. Прокопьевск, от п/ст №28 «Калачевская» до ЦРП 6кВ «Аэропорт».	
1.2	<u>ВЛ-6кВ фидера 6-9А</u> (АС-95, железобетонные, Лвл.- 6,441км)	582	г. Прокопьевск, от п/ст 35/6 «Красный уголекоп» до ЦРП 6кВ «Аэропорт».	
2	Трансформаторные подстанции			
2.1	ТП-1 с установленным оборудованием:	62	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
	трансформатор ТСМА-560 - 1шт			
	трансформатор ТМ -400 - 1шт			
	камера КСО-3(366) - 1шт			
	выключатель ВНП-16(17) - 9шт			
	разъединитель РВ-10 - 2шт			
2.2	ТП-3 с установленным оборудованием:	105	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
	камера КСО-3 - 2шт			
	выключатель ВНП-16 - 2шт			
2.3	ТП-6 с установленным оборудованием:	106	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
	трансформатор ТМ-180 - 1шт			
	камера КСО-366 - 4шт			
	выключатель ВНП-16 - 4шт			
2.4	ТП-7 с установленным оборудованием:	107	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
	трансформатор ТСМА-160 - 1шт			
	камера КСО-3 - 4шт			
	выключатель ВНП-16- 3шт			
2.5	ТП-9 с установленным оборудованием:	108	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
	трансформатор ТМ-320 - 1шт			
	камера КСО-366 - 3шт			

	выключатель ВНП-16- 1шт			
	разъединитель РВ-10- 2шт			
2.6	ТП-11 с установленным оборудованием:	63	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
	трансформатор ТМ-50 - 1шт			
	камера КСО-366 - 5шт			
	выключатель ВНП-17 - 2шт			
	разъединитель РВ-10 - 3шт			
2.7	ТП-12 с установленным оборудованием:	110	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
	трансформатор ТМ-63 - 1шт			
	камера КСО-366 - 4шт			
	выключатель ВНП-17 - 3шт			
	разъединитель РВ-10 - 1шт			
2.8	ТП-13 с установленным оборудованием:	61	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
	трансформатор ТМ-250 - 1шт			
	трансформатор ТМ-250 - 1шт			
	камера КСО-366 - 8шт			
	выключатель ВНП-17 - 2шт			
	разъединитель РВ-10 - 6шт			
2.9	ТП-15 с установленным оборудованием:	73	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
	камера КСО-366 - 3шт			
	выключатель ВНП-17 - 1шт			
	разъединитель РВ-10 - 2шт			
2.10	ТП-20 с установленным оборудованием:	64	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
	трансформатор ТМ-400 - 1шт			
	трансформатор ТМ-400 - 1шт			
	камера КСО-386 - 8шт			
	выключатель ВНП-17 - 6шт			
	разъединитель РВ-10 - 4шт			
2.11	ЦРП с установленным оборудованием:	67	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
	трансформатор ТМ-250 - 1шт			
	трансформатор ТМ-250 - 1шт			
	камера КСО-272 - 18шт			
	выключатель ВМПП-10 - 14шт			
	устр. компенс. реакт. мощн. (КРМ-6,3кВ-100кВАр) - 2шт			
2.12	КТПН-8 с установленным оборудованием:	646	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
	трансформатор ТМ-100 - 1шт			
	разъединитель РВ-10 - 1шт			
2.13	КТПН-17 с установленным оборудованием:	647	г. Прокопьевск	

	трансформатор ТСМА-180 - 1шт		ул. Аэропорт,1	
	разъединитель РВ-10 - 1шт			
2.14	КТПН-21 с установленным оборудованием:	648	г. Прокопьевск	
	трансформатор ТМ-63 - 1шт		ул. Аэропорт,1	
	разъединитель РВ-10 - 1шт			
2.15	КТПН-22 с установленным оборудованием:	649	г. Прокопьевск	
	трансформатор ТМ-100 - 1шт		ул. Аэропорт,1	
	разъединитель РВ-10 - 1шт			
2.16	КТПН-23 с установленным оборудованием:	650	г. Прокопьевск	
	трансформатор ТМ-400 - 1шт		ул. Аэропорт,1	
	разъединитель РВ-10 - 1шт			
3	Кабельные линии 6кВ			
3.1	КЛ-6кВ между ТП№1 – ТП№3 ААБ 3х25 L=1,3км.	651	г. Прокопьевск	
3.2	КЛ-6кВ между ТП№1 – ТП№6 АСБ 3х50 L=0,56км.	651	г. Прокопьевск	
3.3	КЛ-6кВ между ТП№1 – ТП№9 АСБ 3х70 L=0,78км.	651	г. Прокопьевск	
3.4	КЛ-6кВ между ТП№1 – ТП№8 АСБ 3х50 L=0,58км.	651	г. Прокопьевск	
3.5	КЛ-6кВ между ТП№1 – ТП№8 АСБ 3х50 L=0,58км.	651	г. Прокопьевск	
3.6	КЛ-6кВ между ЦРП-6кВ – ТП№11 ААШв 3х50 L=0,8км.	651	г. Прокопьевск	
3.7	КЛ-6кВ между ЦРП-6кВ – ТП№1 ААБ 3х120 L=0,95км.	651	г. Прокопьевск	
3.8	КЛ-6кВ между ЦРП-6кВ – ТП№13 ААШв 3х70 L=3,2км.	651	г. Прокопьевск	
3.9	КЛ-6кВ между ЦРП-6кВ – ТП№20-1 ААШв 3х185 L=0,7км.	651	г. Прокопьевск	
3.10	КЛ-6кВ между ЦРП-6кВ – ТП№20-2 ААШв 3х185 L=0,7км.	651	г. Прокопьевск	
3.11	КЛ-6кВ между ЦРП-6кВ – КТПН-21 ААБ 3х95 L=0,25км.	651	г. Прокопьевск	
3.12	КЛ-6кВ между ЦРП-6кВ – КТПН-22 ААБ 3х70 L=0,54км.	651	г. Прокопьевск	
3.13	КЛ-6кВ между ЦРП-6кВ – КТПН-23 АСБ 3х70 L=0,52км.	651	г. Прокопьевск	
3.14	КЛ-6кВ между ТП№3 – ТП№7 ААБ 3х25 L=4,6 км.	651	г. Прокопьевск	
3.15	КЛ-6кВ между ТП№7 – ТП№12 ААБ 3х50 L=5,38 км.	651	г. Прокопьевск	

3.16	КЛ-6кВ между ТП№6 – КТПН№17 АСБ 3х50 L=1,162 км.	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.17	КЛ-6кВ между ТП№11– ТП№12 ААШВ 3х50 L=1,75км.	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.18	КЛ-6кВ между ТП№12– ТП№13 ААШВ 3х50 L=1,5км.	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.19	КЛ-6кВ между ТП№14– ТП№15 ААШВ 3х50 L=3,7км.	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.20	КЛ-6кВ от ТП№14 до муфты АСБ 3х50 L=1,98км., от муфты до ТП№10- ААШВ 3х50 L=0,09км.	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.21	КЛ-6кВ между КТПН№17– КТПН №22 ААБ 3х70 L=0,29км.	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.22	КЛ-6кВ между ПС№28– оп.№1 Ф 6-4 АСБ 3х120 L=0,090км.	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.23	КЛ-6кВ между оп.№9 – оп.№10 Ф 6-4 АСБ 3х120 L=0,035км.	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.24	КЛ-6кВ между оп.№11 – оп.№12 Ф 6-4 АСБ 3х120 L=0,120км.	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.25	КЛ-6кВ между оп.№68 Ф 6-4 – ЦРП 6кВ АСБ 3х120 L=0,980км.	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.26	КЛ-6кВ между п/ст «Красный Углекоп» - оп.№1 Ф 6-9А ААШВ 3х50 L=0,15км.	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.27	КЛ-6кВ между оп.№152 Ф 6-9А –ЦРП 6кВ ААШВ 3х50 L=0,08км.	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.28	КЛ-6кВ ТП-1 между РУ-6 (основной) и ТМ-560, ААШВ 3х50, L= 4,5м	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.29	КЛ-6кВ между РУ-6 ТП-1 (пристройка) и ТМ-400 ААШВ 3х50, L= 4 м	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.30	КЛ-6кВ между РУ-6 ТП-6 и ТМШ-75 ААБ 3х35, L= 5 м	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.31	КЛ-6кВ между РУ-6 ТП-7 и ТСМА- 160, ААБ 3х35, L= 5 м	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.32	КЛ-6кВ между РУ-6 ТП-9 и ТМ-320 ААБ 3х50, L=5,5 м	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.33	КЛ-6кВ между РУ-6 ТП-11 и ТМ-50, ААШВ 3х50, L= 8м	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.34	КЛ-6кВ между РУ-6 ТП-12 и ТМ-63 ААШВ 3х50, L= 5,5м	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.35	КЛ-6кВ между РУ-6 ТП-13 и ТМ-250 ввод 1, ААШВ 3х50, L= 8м	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.36	КЛ-6кВ между РУ-6 ТП-13 и ТМ-250, ввод 2, ААШВ 3х50, L= 6м	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	

3.37	КЛ-6кВ между РУ-6 ТП-20 и ТМ-400 ввод 1 ААШВ 3х70, L= 9,5м	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.38	КЛ-6кВ между РУ-6 ТП-20 и ТМ-400 ввод 2 ААШВ 3х70, L= 7м	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.39	КЛ-6кВ между РУ-6 ЦРП и ТМ-250 ввод 1 ААШВ 3х70, L= 12,5м	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.40	КЛ-6кВ между РУ-6 ЦРП и ТМ-250 ввод 2, ААШВ 3х70, L= 9 м	651	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.41	КЛ-6кВ ЦРП, РУ-6кВ,секция 1 Установка компенсации реактивной мощности КРМ-6,3кВ-100кВАр, ААШВ 3х25, L= 4м	897	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	
3.42	КЛ-6кВ ЦРП, РУ-6кВ,секция 2 Установка компенсации реактивной мощности КРМ-6,3кВ-100кВАр, ААШВ 3х25, L= 4м	898	г. Прокопьевск ул. Аэропорт,1	

ЗАКАЗЧИК:

ООО «ОЭСК»

Генеральный директор

_____/А.А. Фомичев/

М.П.

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

ООО «АЭРОКУЗБАСС»

Генеральный директор

_____/К.Ю. Ермаков/

М.П.

Приложение №2
к техническому заданию
к Договору № 04/2024
от «01» февраля 2024 г.

УТВЕРЖДАЮ:
ООО «ОЭСК»
Генеральный директор

_____/А.А. Фомичев/
« ____ » _____ 2024г

УТВЕРЖДАЮ:
ООО «АЭРОКУЗБАСС»
Генеральный директор

_____/К.Ю. Ермаков/
« ____ » _____ 2024г

ФОРМА ГОДОВОГО ГРАФИКА
технического обслуживания и планово - предупредительных ремонтов
в электроустановках аэропорта «Новокузнецк» (Спиченково)
на 2024-2025г.г.

1. Трансформаторные подстанции 6/0,4кВ

Техническое обслуживание (ТО-3) без отключения (Проведение осмотра, устранение замечаний выявленных в результате осмотра)	№ Тех. карты	Срок выполнения (месяц, дата)											
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
№№ ТП													
Техническое обслуживание (ТО-6) (проведение текущего ремонта)													
№№ ТП													

2. Распределительные устройства 0,4кВ (электрощитовые)

Техническое обслуживание (ТО-3) без отключения (проведение осмотра, устранение замечаний выявленных в результате осмотра)	№ Тех. карты	Срок выполнения (месяц, дата)											
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Наименование объекта													
Техническое обслуживание (ТО-6) (проведение текущего ремонта)													
Наименование объекта													

3. Воздушные линии электропередач

Техническое обслуживание (ТО-5) без отключения (проведение осмотра, устранение замечаний выявленных в результате осмотра)	№ Тех. карты	Срок выполнения (месяц, дата)

		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
ЛЭП													
Очистка трассы ЛЭП от кустарников и деревьев. Верховые осмотры ЛЭП (ТО-6)													
ЛЭП													
Проведение технического освидетельствования электрооборудования													
ЛЭП													
Испытание разрядников и кабельных перемычек ВЛ (ТО-6) (перед наступлением грозового сезона)													
ЛЭП													

4.Кабельные линии 6 кВ

Техническое обслуживание кабельных линий без отключения (осмотр кабельных линий и надзор за состоянием трасс КЛ) (ТО-4)	№ Тех. карты	Срок выполнения (месяц, дата)											
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
№№ ТП													
Ремонт концевых муфт													

Техническое обслуживание кабельных линий без отключения (осмотр кабельных линий и надзор за состоянием трасс КЛ) (ТО-4)	№ Тех. карты	Срок выполнения (месяц, дата)											
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
ТП № - ТП№ (в ТП№)													
Испытание высоковольтных кабельных линий повышенным напряжением													
ТП № -ТП №													

5. Осветительные установки

Техническое обслуживание осветительных установок наружного освещения (ТО-5)	№ Тех. карты	Срок выполнения (месяц, дата)											
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Техническое обслуживание уличного освещение территории а/п (ТО-6)													
Замер уровня освещенности (ТО-6)													

6. Заземляющие устройства

Техническое обслуживание заземляющих устройств (ТО-5) (осмотр и проведение измерений параметров ЗУ)	№ Тех. карты	Срок выполнения (месяц, дата)											
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь

Примечание: при совпадении сроков выполнения ТО по разным видам технического обслуживания одного и того же электрооборудования выполняется наиболее полное техническое обслуживание.

Регламент оперативно-технического взаимодействия

1. Введение

1.1. Настоящий регламент "Оперативного взаимодействия" (далее – регламент) определяет порядок взаимоотношения сторон по Договору № 04/2024 от «01» февраля 2024г., сроки и объемы передаваемой оперативной и другой информации необходимой сторонам для выполнения договорных условий и соблюдения законодательства РФ, при:

- оперативном обслуживании объектов электрических сетей;
- осуществлении технологического присоединения;
- определении баланса электрической энергии в электрических сетях;
- обеспечении параметров надежности и качества электроэнергии при передаче ее от производителя к потребителю;
- предотвращении развития и ликвидации аварийных нарушений, поддержанию нормального режима работы объектов электрических сетей;

1.2. ООО «АЭРОКУЗБАСС» (Исполнитель) по запросу ООО «ОЭСК» (Заказчик) предоставляет все необходимые технические характеристики действующего и вновь вводимого оборудования и линий электропередачи, инструкции, схемы и данные, характеризующие режим работы оборудования;

1.3. Регламент определяет только оперативно-технические вопросы и не рассматривает правила ведения коммерческой деятельности на рынке электроэнергии.

1.4. Знание настоящего регламента обязательно для персонала ООО «ОЭСК» (Заказчика) и персонала ООО «АЭРОКУЗБАСС» (Исполнителя).

2. Термины и определения, классификация

В настоящем регламенте используются следующие понятия:

2.1 Оперативный персонал - это:

- категория работников непосредственно воздействующих на органы управления энергоустановок и осуществляющих управление и обслуживание энергоустановок в смене. К данной категории относятся оперативный персонал подстанций и оперативно-выездных бригад.
- категория ремонтного персонала с правом непосредственного воздействия на органы управления электроустановок. К данной категории относится оперативно-ремонтный персонал.
- категория работников осуществляющих оперативное руководство в смене работой закрепленных за ними объектов (электрические сети, энергообъекты) и подчинённым ему оперативным персоналом. К данной категории относятся оперативные руководители (диспетчеры электрических сетей, энергодиспетчеры предприятий, организаций).

2.2 Режимы работы энергосистемы

Нормальный режим, Вынужденный режим, Аварийный режим, Послеаварийный режим.

Нормальный режим энергосистемы - режим энергосистемы, при котором потребители снабжаются электрической энергией, а значения технических параметров режима энергосистемы и оборудования находятся в пределах длительно допустимых значений, имеются нормативные оперативные резервы мощности на электростанциях.

Вынужденный режим энергосистемы - режим энергосистемы, при котором нагрузка некоторых контролируемых сечений выше максимально допустимой, но не превышает аварийно допустимой. Вынужденный режим может быть разрешен на высшем уровне диспетчерского управления для послеаварийных режимов на время прохождения максимума или минимума нагрузки, но не более 40 мин (дополнительно к 20 мин, разрешенным для нормализации послеаварийного режима), или на время, необходимое для ввода ограничений и/или мобилизации резерва, а также при невозможности выполнения требований к нормальным режимам энергосистемы.

Аварийный режим в электроэнергетической системе – режим энергосистемы с параметрами, выходящими за пределы требований технических регламентов, возникновение и длительное существование, которого представляет угрозу жизни и здоровью людей, повреждения оборудования и ведет к ограничению подачи электрической и тепловой энергии в значительном объеме.

Послеаварийный режим энергосистемы - режим, в котором энергосистема находится после локализации аварии до установления нормального или вынужденного режима. Послеаварийный режим характеризуется сниженными требованиями к параметрам режима, по сравнению с требованиями к нормальному режиму. Продолжительность нормализации послеаварийного режима ограничена 20 мин. Превышение указанного времени означает переход к работе в вынужденном режиме.

2.3 Внезапное нарушение электроснабжения – нарушение электроснабжения, возникающее без предварительного уведомления потребителя энергоснабжающей организацией или с уведомлением за время, недостаточное для принятия на объектах потребителей необходимых противоаварийных мер с учетом характера его производственных процессов;

2.4 Кратковременное нарушение электроснабжения – нарушение электроснабжения на время действия систем релейной защиты и автоматики при ликвидации возникшего повреждения или выполнения необходимых переключений в электрической сети общего назначения;

2.5 Нарушение электроснабжения – прекращение электроснабжения объекта потребителя или объекта электроэнергетики от электрической сети общего назначения или такое изменение напряжения и (или) частоты в этой сети, при которых работа указанных объектов невозможна;

3. Основные задачи ООО «ОЭСК» (Заказчика) и ООО «АЭРОКУЗБАСС» (Исполнителя), выполняемые при оперативно-техническом взаимодействии

3.1 Обеспечение системной надежности при передаче электрической энергии и мощности по электрическим сетям.

3.2 Соблюдение правил промышленной и пожарной безопасности, правил охраны труда в процессе оперативного и технического обслуживания оборудования, зданий и сооружений.

3.3 Обеспечение максимальной экономичности и надежности энергопроизводства.

3.4 Совместные действия по предупреждению и ликвидации технологических нарушений при производстве, передаче и распределении электрической энергии.

3.5 Обеспечение надежной работы средств, обеспечивающих непрерывное осуществление диспетчерского управления энергообъектами.

4. Форма переговоров оперативного персонала

4.1 Оперативными переговорами считаются такие переговоры оперативного персонала, при которых передается (принимается) информация и сообщения, отдаются (принимаются к исполнению) распоряжения и разрешения по состоянию и изменению состояния режима работы

энергообъектов, электрических сетей, ВЛ и оборудования, устройств РЗА, принимаемым мерам по ликвидации технологических нарушений.

4.2 Оперативные переговоры персонала ООО «ОЭСК» (Заказчика) и ООО «АЭРОКУЗБАСС» (Исполнителя) должны быть четкими и лаконичными. Оперативные переговоры должны исключать возможность неправильного понимания сообщений и другой информации.

4.3 Оперативные переговоры персонала ООО «ОЭСК» (Заказчика) и ООО «АЭРОКУЗБАСС» (Исполнителя) должны вестись грамотно. Все электрооборудование, присоединения, коммутационные аппараты, устройства релейной защиты и автоматики должны называться полностью согласно установленным диспетчерским наименованиям. Отступление от технической терминологии и диспетчерским наименований, при оперативных переговорах запрещается.

4.4 Оперативные переговоры должны начинаться с сообщения фамилий персонала ООО «ОЭСК» (Заказчика) и ООО «АЭРОКУЗБАСС» (Исполнителя), ведущих оперативные переговоры. При проведении оперативных переговоров допускается только официальное обращение: по фамилии или по имени-отчеству.

4.5 Распоряжения персонала ООО «ОЭСК» (Заказчика) по вопросам, входящим в его компетенцию, должны выполняться оперативным персоналом ООО «АЭРОКУЗБАСС» (Исполнителя) своевременно.

4.6 Ответственность за невыполнение или задержку выполнения распоряжения персонала ООО «ОЭСК» (Заказчика) несут лица персонала ООО «АЭРОКУЗБАСС» (Исполнителя), санкционировавшие его невыполнение или задержку.

5. Обязанности сторон

5.1. ООО «АЭРОКУЗБАСС» (Исполнитель) обязан:

5.1.1. Обеспечивать надежность управления ЛЭП и оборудованием ООО «ОЭСК» (Заказчика), переданным в диспетчерское управление или диспетчерское ведение ООО «АЭРОКУЗБАСС» (Исполнителя), в том числе в условиях ликвидации технологических нарушений, ЧС и в «особый период».

5.1.2. Исполнять плановые и аварийные заявки ООО «ОЭСК» (Заказчика), на изменение состояния ЛЭП и оборудования, переданного в диспетчерское управление или диспетчерское ведение ООО «АЭРОКУЗБАСС» (Исполнителя).

5.1.3. Обеспечивать оперативно-технологическую дисциплину обслуживающего персонала и исполнения ими инструктивных материалов по диспетчерскому управлению.

5.1.4. Предоставлять информацию, необходимую для осуществления функций ООО «ОЭСК» (Заказчика) как сетевой компании и формирования показателей оперативной, технической и статистической отчетности.

5.1.5. Выполнять требования ООО «ОЭСК» (Заказчика) по обеспечению надежности работы энергетического оборудования, технических и технологических систем, снижению рисков технологических нарушений, организации подготовки оперативно-технического персонала.

5.1.6. При расследовании технологических нарушений, несчастных случаев, нарушении оперативной дисциплины привлекать специалистов ООО «ОЭСК» (Заказчика) для участия в работе комиссии. Обеспечивать необходимой информацией работу комиссии.

5.1.7. Для составления структуры потерь и баланса электроэнергии в энергосистеме предоставлять данные о работе оборудования подстанций.

5.1.8. Представлять на согласование программы, на включение в работу нового и вводимого после ремонта электрооборудования.

5.1.9. Руководить ликвидацией системных технологических нарушений и технологических нарушений на ЛЭП и оборудовании, находящемся в диспетчерском управлении ООО «АЭРОКУЗБАСС» (Исполнителя).

5.1.10. Обеспечивать по заданию ООО «ОЭСК» (Заказчика) организацию проведения контрольных измерений распределения нагрузок и уровней напряжения в электрических сетях энергосистем, замеров параметров оборудования и режимов.

5.1.11. Немедленно информировать об аварийных ситуациях на энергетических объектах, а так же о выявленных в процессе производства плановых ремонтных работ (сторонними организациями) дефектах оборудования.

5.1.12. Предоставлять в ООО «ОЭСК» (Заказчику) информацию о надвигающихся стихийных бедствиях.

5.1.13. Ежедневно предоставлять рапорт уполномоченному лицу ООО «ОЭСК» (Заказчика) путем выхода на связь персонала ООО «АЭРОКУЗБАСС» (Исполнителя) (на адреса в соответствии с предоставляемыми списками) следующую информацию:

- о произошедших за прошедшие сутки аварийных отключениях, времени простоя и времени восстановления нормального режима работы;
- о планируемых переключениях на текущие сутки;
- о выявленных дефектах в работе электрооборудования, средствах РЗА и ПА.

5.2. ООО «ОЭСК» (Заказчик) обязано:

5.2.1. Согласовывать проекты по изменению схемы и состава оборудования ООО «ОЭСК» (Заказчика).

5.2.2. Участвовать в работе комиссии при расследовании технологических нарушений, несчастных случаев, нарушении оперативной дисциплины.

5.2.3. Согласовывать нормальные и ремонтные схемы подстанций.

5.2.4. Организовывать проведение контрольных замеров.

5.2.5. Согласовать программы на включение в работу нового и вводимого после ремонта электрооборудования.

6. Права ООО «ОЭСК» (Заказчика) и ООО «АЭРОКУЗБАСС» (Исполнителя).

6.1. ООО «АЭРОКУЗБАСС» (Исполнитель) имеет право:

6.1.1. Получать от ООО «ОЭСК» (Заказчика) обоснования принимаемых оперативных решений, влияющих на надежность функционирования оборудования подстанций.

6.1.2. По основаниям, определенным Системным оператором, при возникновении или угрозе возникновения аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности и (или) падения напряжения, перегрузки электротехнического оборудования и в иных чрезвычайных ситуациях и при отсутствии распоряжений от ССО и ЭСО о введении графиков временного отключения потребления вводить в действие указанные графики самостоятельно при своевременном уведомлении ООО «ОЭСК» (Заказчика).

6.1.3. Получать информацию, необходимую для выполнения возложенных на подразделения ООО «АЭРОКУЗБАСС» (Исполнителя) обязанностей, в соответствии с регламентом.

6.2. ООО «ОЭСК» (Заказчик) имеет право:

6.2.1. Участвовать в расследовании технологических нарушений, несчастных случаев, случаев нарушений оперативной дисциплины дежурным персоналом.

6.2.2. Получать информацию, необходимую для выполнения возложенных на ООО «ОЭСК» (Заказчика) обязанностей, в соответствии с согласованными регламентами и нормативными документами.

6.2.3. Участвовать в послеаварийных проверках устройств РЗА, ПА и СДТУ, находящихся в диспетчерском управлении или диспетчерском ведении ООО «АЭРОКУЗБАСС» (Исполнителя).

6.2.4. Получать информацию о режимах работы оборудования подстанций.

6.2.5. Контролировать соблюдение диспетчерской дисциплины обслуживающим персоналом подстанций.

6.2.6. Контролировать поддержание в технической исправности энергетического оборудования, технических и технологических систем и принимать меры, направленные на повышение надежности их работы и снижение рисков технологических нарушений.

6.2.7. Контролировать выполнение требований по обеспечению надежности работы энергетического оборудования, технических и технологических систем, снижению рисков технологических нарушений, организации подготовки персонала.

6.2.8. Осуществлять анализ и прогнозирование рисков снижения надёжности работы сетевого и подстанционного оборудования ООО «ОЭСК» (Заказчика).

6.2.9. Выполнять анализ достаточности противоаварийных мероприятий по результатам расследования технологических нарушений в работе оборудования.

6.2.10. Осуществлять оценку достаточности применяемых на объектах предупредительных и профилактических мер по вопросам безопасности производства.

6.2.11. Осуществлять контроль над разработкой и проведением мероприятий по предупреждению пожаров и аварий на энергообъектах и обеспечению готовности энергообъектов к их ликвидации.

6.2.12. Контролировать осуществление непрерывного круглосуточного диспетчерского управления передачей электроэнергии (мощности) по сетям ООО «ОЭСК» (Заказчика).

6.2.13. Контролировать ликвидацию системных технологических нарушений и технологических нарушений на ЛЭП и оборудовании ООО «ОЭСК» (Заказчика).

7. Порядок предоставления информации для определения количества электрической энергии поступившей в электрическую сеть

7.1. Исполнитель ежемесячно в течение первых 2-х рабочих дней включительно направляет Заказчику информацию о показаниях приборов коммерческого учета электроэнергии на 00 часов 00 минут московского времени 01 числа каждого месяца по форме:

Потребитель Точка измерения	Мощность	Начальные показания	Конечные показания	Разность	Коэфф. тр.	Расход кВт.ч	Потери %	Потери кВт.ч	Итого (за минусом потерь) кВт.ч
							-	По методу средних нагрузок	

8. Порядок и сроки предоставления информации подразделений ООО «ОЭСК» (Заказчика) и подразделений ООО «АЭРОКУЗБАСС» (Исполнителя).

№ п/п	Содержание информации	Максимальный срок, периодичность предоставления	Вид запроса и (или) ответа
ООО «АЭРОКУЗБАСС» (Исполнитель) передает в ООО «ОЭСК»			
1	Оперативную информацию о возникновении аварийной ситуации на объекте электрических сетей	До 20 минут после факта	Телефонограмма 8-909-518-00-65
2	Информацию о возникновении	До 24х часов после	Телефонограмма в ПТО

	неисправностей устройств РЗА, обеспечивающих надежное электроснабжение;	факта В рабочие дни	8-3846-69-35-00
3	Информацию об оперативной обстановке на обслуживаемых подстанциях, возникших дефектов в работе оборудования, аварийных отключений присоединений, превышение установленной нагрузки на силовой трансформатор или присоединение за истекшие сутки.	Ежедневно в рабочие дни с 09ч.00м до 10ч.00м	Телефонограмма (факс) в ПТО 8-3846-69-35-00 и информация на электронные адреса s.askarova@elektroseti.com и y.osin@elektroseti.com
4	Информацию о выходе из строя имуществ (частичная или полная утрата)	До 48 часов после факта В рабочие дни	На бумажном носителе в ПТО 8-3846-68-37-03 и информация на электронный адрес: elektroseti@elektroseti.com
5	Информацию, необходимую для осуществления Заказчиком деятельности по предоставлению услуг по передаче электрической энергии и осуществления тарифного регулирования;	В разумные сроки, но не более 10 рабочих дней после запроса	На бумажном и электронном носителе
6	Однолинейные схемы первичной коммутации	В разумные сроки, но не более 10 рабочих дней после внесения изменения или запроса.	На бумажном и электронном носителе
7	Карты уставок РЗА	В разумные сроки, но не более 10 рабочих дней после внесения изменения или запроса.	На бумажном носителе
8	Акты о проведении тех. освидетельствования (оборудования превысившего срок службы)	В разумные сроки, но не более 10 рабочих дней после проведения освидетельствования	На бумажном носителе
9	Дефектные акты по оборудованию, требующему проведения капитального ремонта (замены) по результатам испытаний	В разумные сроки, но не более 5 рабочих дней после проведения испытаний	На бумажном и электронном носителе на электронный адрес v.tkachenko@elektroseti.com или s.askarova@elektroseti.com
10	Мероприятия по пропуску весенних вод	до 15 февраля текущего года	На бумажном носителе
11	Мероприятия по подготовке к грозовому сезону и работе электрооборудования в летнее время	до 15 марта текущего года	На бумажном носителе
12	Мероприятия по подготовке к работе в осенне-зимних условиях	до 15 мая текущего года	На бумажном носителе
13	Отчет о выполнении мероприятий по пропуску весенних вод	до 15 мая текущего года	На бумажном носителе

14	Отчет о выполнении мероприятий по подготовке к грозовому сезону и работе электрооборудования в летнее время	до 01 мая текущего года	На бумажном носителе
15	Отчет о выполнении мероприятий по подготовке к работе в осенне-зимних условиях	до 01 сентября текущего года	На бумажном носителе
16	Сведения о максимальных нагрузках на ПС	До 01 января и до 01 июля текущего года	По запросу на бумажном и электронном носителе на электронный адрес n.tishenko@elektroseti.com
17	Отчет о проведенных противоаварийных и противопожарных тренировках	До 20 января и до 15 июля	На бумажном носителе
ООО «ОЭСК» передает в ООО «АЭРОКУЗБАСС» (Исполнителю).			
1	Графики временного ограничения энергоснабжения на согласование	В разумные сроки, но не более 10 рабочих дней после получения от вышестоящей сетевой организации	На бумажном и электронном носителе
2	Распоряжение на отключение или перевод нагрузок ПС и ЛЭП по заявке системного оператора, энергосбытовой организации, вышестоящей или смежной сетевой организации.	За 5 рабочих дней до отключения	Телефонограмма
3	Распоряжение на отключение присоединения по заявке энергосбытовой организации.	За 24 часа до отключения	Телефонограмма

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

Генеральный директор
ООО «АЭРОКУЗБАСС»

_____/ К.Ю. Ермаков/

М.П.

ЗАКАЗЧИК:

Генеральный директор
ООО «ОЭСК»

_____/ А.А. Фомичев

М.П.

РАСЧЕТ ЗАТРАТ

на оперативное и техническое обслуживание объектов электрических сетей

№ п/п	Наименование статьи	Сумма, рублей
1	Затраты на оплату труда	1 318075,00
2	Отчисления в фонды	395 422,50
3	Страхование в ФСС от НСиПЗ	26 361,50
4	Материальные затраты	318 466,28
5	Накладные расходы (затраты АУП, транспорт)	208 786,00
	Итого затрат:	2 267 111,18
6	Рентабельность, 10%	226 711,12
	Итого затрат с учетом рентабельности:	2 493 822,30
7	НДС, 20%	498 764,46
	ВСЕГО затрат с НДС:	2 992 586,76
	Всего плата в месяц с НДС:	249 382,23

ЗАКАЗЧИК:

ООО «ОЭСК»

Генеральный директор

_____ А.А. Фомичев

М.П.

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

ООО «АЭРОКУЗБАСС»

Генеральный директор

_____ /К.Ю. Ермаков/

М.П.

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"

Номер договора: 2024.14834

Исполнитель:

Дата подписания: 01.02.2024 08:16 (МСК)
Организация: ООО "АЭРОКУЗБАСС"
ФИО: ЕРМАКОВ КИРИЛЛ ЮРЬЕВИЧ
Должность: ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
Сертификат ЭП
действителен с: 05.06.2023 10:32 (МСК)
действителен до: 05.09.2024 10:42 (МСК)
Серийный номер сертификата ЭП: 01AD0A7F0018B06EAD47AC6C1ECC9172DC

Заказчик:

Дата подписания: 06.02.2024 04:16 (МСК)
Организация: ООО "ОЭСК"
ФИО: Мишенин Артем Евгеньевич
Должность: начальника общего отдела
Сертификат ЭП
действителен с: 17.08.2023 09:59 (МСК)
действителен до: 17.08.2024 10:09 (МСК)
Серийный номер сертификата ЭП: 4816760061B0ECB04030128926DFCA7E