

## ДОГОВОР № 87/2024 оказания услуг по оперативному и оперативно-техническому обслуживанию объектов электрических сетей

г. Прокопьевск

«01» января 2025 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 «СибирьЭнерго», именуемое в дальнейшем «**Исполнитель**», в лице генерального директора Бороноева Алексея Николаевича, действующего на основании устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», на основании результатов конкурса (Протокол Закупочной комиссии №3197305 от «04» октября 2024 г.), заключили настоящий Договор о нижеследующем:

### 1. Предмет договора

- 1.1 Исполнитель обязуется производить оперативное и оперативно – техническое обслуживание на объектах электрических сетей Заказчика.
- 1.2 Перечень объектов и их местонахождение приведены в Приложении № 1 к Приложению №1 «Техническое задание» к настоящему Договору.
- 1.3 Объекты электрических сетей, указанные в Приложении № 1 к Приложению №1 «Техническое задание» к настоящему Договору, считаются переданными в оперативное и оперативно- техническое обслуживание от Заказчика к Исполнителю с момента подписания сторонами акта приема- передачи.

### 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:

- Федеральный закон от **26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с изменениями и дополнениями от 8 августа 2024 г.**;
- «Правила устройства электроустановок», утвержденные Приказом Минэнерго РФ от 08.07.2002 г. № 204, в редакции издания № 7 (далее - ПУЭ);
- «Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей», утверждены приказом Минэнерго России от 12 августа 2022 г. N 811 (далее - ПТЭЭП);
- «Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок», утвержденные Приказом Минтруда России от 15.12.2020 № 903н с изменениями и дополнениями от: 29 апреля 2022 г. (далее - ПОТЭЭ);
- «Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ», утвержденные Приказом Министерства энергетики РФ от 4 октября 2022 г. N 1070 (далее - ПТЭЭСиС);
- Правила пожарной безопасности для энергетических предприятий РД 153-34.0-03.301-00 (ВППБ 01-02-95\*) (утв. РАО "ЕЭС России" 9 марта 2000 г.)
- Объем и нормы испытаний электрооборудования СТО 34.01-23.1-001-2017 от 29.05.2017г.
- «Правила работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации», утвержденные Приказом Минтопэнерго РФ от 22.09.2020 № 796.
- Правила организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики», утвержденные приказом Минэнерго России от 25.10.2017 № 1013, и изменениями и дополнениями от: 13 июля 2020 г., 19 декабря 2023 г.
- Другими нормативно-техническими документами прямо или косвенно регламентирующими деятельность организаций в сфере эксплуатации и обслуживания электрооборудования при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии потребителям.

2.2 Также Стороны договорились применять термины в следующем определении:

**Объекты электрических сетей** – имущественный комплекс, включающий в себя оборудование, здания и сооружения, предназначенные для преобразования, распределения и

передачи электрической энергии, указанные в Приложениях № 1 «Технического задания» - Приложение 1 к настоящему договору.

**Электроустановка** – машины, аппараты, линии и вспомогательное оборудование (вместе с сооружениями и помещениями, в которых они установлены), предназначенные для производства, преобразования, трансформации, передачи, распределения электрической энергии и преобразования ее в другой вид энергии.

**Оперативно-ремонтный персонал** – это категория работников, непосредственно воздействующих на органы управления энергоустановок и осуществляющих управление и обслуживание энергоустановок в смене. К данной категории относятся электромонтеры оперативно-выездных бригад.

#### **Оперативное обслуживание электроустановки:**

комплекс работ по ведению требуемого режима работы электроустановки, производству переключений, осмотров оборудования, подготовке к производству ремонта (подготовке рабочего места, допуску), техническому обслуживанию оборудования, предусмотренному должностными и производственными инструкциями оперативного персонала в т.ч.:

- круглосуточное дежурство оперативного персонала для обеспечения системной надежности энергообъектов Заказчика и бесперебойности электроснабжения потребителей электроэнергетики при передаче электрической энергии и мощности по электрическим сетям;

- осуществление оперативного обслуживания электроустановок; осмотр оборудования, с надлежащим оформлением документов; производство оперативных переключений, в том числе переключений связанных с вводом графиков ограничения энергоснабжения; подготовку рабочего места, допуск бригады и надзор за работниками, а также ведение всей необходимой при этом документации;

- производство оперативных переключений силами выездной бригады на необслуживаемых электрических подстанциях, распределительных пунктах, воздушных и кабельных линиях электропередачи;

- обеспечение работоспособности электрических сетей Заказчика. Поддержание оборудования, зданий и сооружений в состоянии оперативной готовности;

- устранение и предотвращение технологических нарушений и аварийных ситуаций на электрических сетях, обеспечение надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей электроэнергетики;

- осуществление контроля над режимами потребления электрической энергии Потребителей и своевременное информирование Заказчика обо всех случаях отклонений.

- осуществление поддержания чистоты и достаточного уровня освещенности на территориях, в зданиях и сооружениях передаваемых на обслуживание объектов, поддержание должного противопожарного состояния территорий, зданий и сооружений переданных на обслуживание объектов, очистка территорий и подъездных путей от снега.

**Оперативно-техническое обслуживание** - представляет совокупность организационных и технических мероприятий, проводимых в межремонтный период, направленных на поддержание надежности и готовности использующихся и хранящихся в резерве электроустановок в т.ч.:

- содержание электроустановок в работоспособном состоянии и их эксплуатацию в соответствии с требованиями правил безопасности и нормативно-технических документов, указанных в п. 2.1 настоящего Договора;

- оперативное выявление и устранение дефектов в работе оборудования электрических сетей Заказчика, предотвращение возникновения аварийных ситуаций в электрических сетях Заказчика, производство межремонтного обслуживания, проведение работ в порядке текущей эксплуатации, регламентных работ по периодическим испытаниям оборудования, проверке работоспособности, расчёту и настройке параметров устройств РЗА и ПА, выполнение небольших по объёму текущих ремонтов с целью оперативного устранения дефектов в работе оборудования и поддержания его работоспособного состояния;

- устранение последствий технологических нарушений, аварий, стихийных бедствий

повлекших прекращение энергоснабжения потребителей, присоединенных к электрическим сетям Заказчика;

- подготовка и осуществление мероприятий по обеспечению надёжной работы оборудования в осенне-зимний период, пропуску весенних вод и работе в грозовой период;
- выполнение работ в рамках обязательств Заказчика по договорам технологического присоединения потребителей;
- проведение режимных мероприятий для обеспечения нормативных показателей качества электроэнергии, поддержание качества отпускаемой энергии, выполнение контрольных замеров нагрузок и режимов работы электрооборудования;
- контроль технического состояния и межповерочных интервалов эксплуатации средств коммерческого учёта электроэнергии, ежемесячный съём показаний с расчётных приборов учёта, своевременное информирование заказчика о неисправностях приборов учёта;
- ведение эксплуатационной и технической документации, необходимой при осуществлении деятельности по содержанию, эксплуатации и текущему ремонту электросетевого оборудования в соответствии с требованиями нормативных документов.

**Потребитель электрической энергии** – физическое или юридическое лицо, владеющее на законных основаниях электроустановкой, присоединенной непосредственно или опосредованно к электрическим сетям Заказчика (далее Потребитель);

**ЭСО** – энергоснабжающая организация, основным видом деятельности, которой является купля-продажа электрической энергии;

**ССО** – смежная сетевая организация, имеющая физическое соединение с электрическими сетями Заказчика.

### 3. Объем оказания услуг (выполнения работ)

3.1. Объем услуг по оперативному и оперативно-техническому обслуживанию на объектах электрических сетей в рамках настоящего Договора включает в себя осуществление Исполнителем мероприятий, приведенных в п.2.2 и Техническом задании (Приложение №1 к Договору), определен требованиями правил безопасности и нормативно-технических документов, указанных в п. 2.1 Договора, и имеет постоянный и непрерывный характер;

3.2. Объём услуг может быть изменен при условии внесения изменений в Приложение №1 к Техническому заданию (Приложение 1 к Договору), а также в следующих случаях:

- Выполнение работ по локализации аварийных ситуаций и аварийно-восстановительных работ, требующих привлечения материально-технических ресурсов на основании утвержденной сторонами дефектной ведомости;
- Выполнение предписаний уполномоченных государственных надзорных органов;
- Выполнение дополнительных услуг (работ), связанных с технологическим присоединением потребителей;
- На основе результатов работы за прошедший квартал, технических отчетов, выявленных дефектов работы оборудования и потребности в дополнительных объемах работ;
- Возникновение непредвиденных обстоятельств.

Изменение объемов услуг считается согласованным сторонами при условии подписания сторонами соответствующего дополнительного соглашения к настоящему Договору, за исключением работ по локализации аварийных ситуаций, которые выполняются Исполнителем без предварительного согласования с Заказчиком.

3.3. При изменении состава объектов электрических сетей, переданных в оперативно-техническое обслуживание, требующее внесение изменений в объем подлежащих оказанию услуг, Заказчик направляет Исполнителю Дополнительное соглашение о внесении изменений.

3.4. В иных случаях, указанных в п. 3.2 Договора (за исключением работ по локализации аварийных ситуаций, которые выполняются Исполнителем без предварительного согласования с Заказчиком и оплачиваются последним по фактически произведенным затратам). Исполнитель направляет Заказчику дополнительное соглашение о внесении изменений в объем, подлежащих выполнению работ, с указанием причин, сроков их выполнения и сметной стоимости. Дополнительное соглашение рассматривается

Заказчиком в течение семи рабочих дней с момента его получения. По результатам рассмотрения Заказчик направляет Исполнителю подписанное и скрепленное печатью дополнительное соглашение либо мотивированный отказ от его подписания. Дополнительное соглашение, не направленное Исполнителю в указанный настоящим пунктом срок, считается принятым в редакции дополнительного соглашения Исполнителя.

#### **4. Стоимость услуг (работ) и порядок расчетов**

4.1. Стоимость работ (услуг) Исполнителя по оперативному и оперативно-техническому обслуживанию по настоящему Договору составляет **122 320 860,00** (сто двадцать два миллиона триста двадцать тысяч восемьсот шестьдесят) рублей, в том числе НДС (20%) 20 386 810,00 (двадцать миллионов триста восемьдесят шесть тысяч восемьсот десять) рублей в соответствии с Приложением № 2 «Калькуляция затрат на оперативное и оперативно-техническое обслуживание объектов электрических сетей на 2025 г.» к Договору.

4.2. Расчет производится Заказчиком после завершения всех работ. После подписания всех актов и счета – фактуры сроком до 180 календарных дней.

4.3. Условием платежей является подписание (согласование) Заказчиком предоставленных Исполнителем Заказчику документов, подтверждающих оказание услуг, согласно разделу 7 настоящего договора:

- Акт о приемке оказанных услуг по оперативному и оперативно-техническому обслуживанию, совершенному Исполнителем за отчетный период;
- Счет-фактура, оформленная в соответствии с требованиями п. 5, 6 ст. 169 НК РФ и Правил, утвержденных постановлением Правительства РФ № 1137 от 26.12.2011 г.;
- Технический отчет, который может включать в себя следующие документы: дефектные акты, листы осмотров воздушных и кабельных линий, протоколы осмотров электроустановок, фотографии, акты выполнения нетрудоемких ремонтов, согласованные планы-графики выполнения работ, протоколы совещаний и т.д.

4.4. Оплата оказанных Исполнителем услуг производится Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя на основании подписанных Сторонами актов оказанных услуг. Датой оплаты является день зачисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

4.5. Стоимость услуг по настоящему Договору является твердой и может быть изменена только по взаимному согласию Сторон путем подписания Сторонами соответствующего дополнительного соглашения к настоящему Договору, за исключением аварийно-восстановительных работ, которые выполняются Исполнителем после предварительного согласования дефектной ведомости с Заказчиком и оплачиваются последним по фактически произведенным затратам Исполнителя.

4.6. За выполненные неплановые или аварийно-восстановительные работы, произведенные в соответствии с п. 3.4. Договора, расчет Заказчика с Исполнителем производится за месяц, в котором производились данные работы.

#### **5. Срок оказания услуг.**

5.1. Срок оказания услуг по Договору: **с «01» января 2025 года по 31 декабря 2025 года**, а в части расчетов за оказанные услуги и гарантийных обязательств – до полного их исполнения Сторонами.

#### **6. Права и обязанности сторон**

##### ***Исполнитель обязуется:***

6.1. Оказывать определенные настоящим Договором услуги своими силами или с привлечением сил третьих лиц, качественно, безопасно, надлежащим образом, своевременно, в строгом соответствии с условиями настоящего Договора и требованиями действующего законодательства РФ.

6.2. Осуществлять оперативное и оперативно - техническое обслуживание объектов электрических сетей в строгом соответствии с требованиями действующих,



электроэнергетике нормативно-техническими документами, в том числе указанных в п. 2.1 настоящего Договора.

6.3. Обеспечить при производстве работ (оказании услуг) соблюдение правил охраны труда и правил техники безопасности, правил безопасности при эксплуатации электроустановок. Все работы по Договору должны производиться электротехническим персоналом Исполнителя, имеющим соответствующую квалификацию, аттестацию, необходимые допуски. Проводить работу с оперативно-ремонтным персоналом (инструктажи, тренировки, проверка знаний и др.) в соответствии с Правилами работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации.

6.4. Бережно относиться к имуществу Заказчика, осуществлять обеспечение работоспособности объектов, оперативное и техническое обслуживание имущества в соответствии с условиями Договора.

6.5. Своевременно уведомлять Заказчика о фактах выхода из строя имущества.

6.6. Поддерживать систему учета электрической энергии в соответствии с существующими нормативными требованиями. Организовывать снятие показаний приборов учёта по согласованным с Заказчиком точкам поставки электроэнергии. По письменной заявке Заказчика производить замену/установку/поверку измерительного оборудования систем учёта электрической энергии Заказчика, выполнять контрольные замеры и мониторинг нагрузок электропотребления.

6.7. Осуществлять взаимодействие с Заказчиком в соответствии с Приложением № 2 «Регламент оперативно-технического взаимодействия Исполнителя и Заказчика» к Техническому заданию (Приложение №1 к Договору).

6.8. Выполнять работы по отключению, повторному подключению Потребителей по заявкам Заказчика, а также работы по присоединению новых потребителей, в рамках заключенных Заказчиком договоров технологического присоединения за плату по ставке, утвержденной Региональной энергетической комиссией Кемеровской области.

6.9. Участвовать в согласовании актов аварийной и технологической брони в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.10. Подготавливать технические рекомендации для разработки технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям.

6.11. По заявке Заказчика вводить режим частичного/полного ограничения потребителя (основание: нарушения договора на электроснабжение между потребителем и ЭСО, превышение заявленной мощности потребителем, при выявленных фактах аварийного состояния электроустановок потребителя по предписанию надзорных органов).

6.12. 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.

6.13. 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.

6.14. При обнаружении персоналом Заказчика и ЭСО фактов подключения электроустановок к электрическим сетям Заказчика (электрического присоединения к имуществу указанному в Приложениях №1 к Техническому заданию (Приложение 1 к Договору) с нарушением правил технологического присоединения к электрическим сетям, или самовольного подключения, Исполнитель производит отключение указанных электроустановок с фиксированием факта в акте, подписанным потребителем (или 2-мя независимыми свидетелями) по Заявке Заказчика.

6.15. Обеспечивать персонал Исполнителя спец.одеждой, спец.обувью, инструментом и средствами защиты в соответствии с установленными законодательством нормами и действующими в электроэнергетике требованиями.

6.16. Организовывать расследование технологических нарушений, аварий, несчастных случаев.

6.17 В соответствии с требованиями Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденными приказом Минэнерго России от 4 октября 2022 г. N 1070 с целью бесперебойного снабжения электроэнергией потребителей и

ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций природного и технического характера, которые могут возникнуть на объектах Заказчика, рассчитать на основе утвержденных норм согласовать с Заказчиком и утвердить Исполнителем нормы аварийного запаса материалов и оборудования воздушных линий 0,4- 20кВ, трансформаторных пунктов 6-20/0,4 кВ, распределительных пунктов 6-20 кВ, и ПС 35/6/10кВ согласно перечня Приложения №1 к Приложению №1 «Техническое задание» к договору.

***Заказчик обязуется:***

6.18. 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.

6.19. Производить оплату оказанных услуг по оперативному и оперативно-техническому обслуживанию в порядке, установленном разделом 4 настоящего Договора.

6.20. Осуществлять оперативно-техническое взаимодействие с присоединенными потребителями электроэнергии, ЭСО и ССО.

6.21. Привлекать Исполнителя к согласованию актов аварийной и технологической брони.

6.22. Привлекать Исполнителя к рассмотрению претензий по качеству и (или) количеству переданной электрической энергии Потребителю услуг.

6.23. Привлекать Исполнителя к согласованию технических условий технологического присоединения к электрическим сетям (к имуществу, указанному в Приложении № 1 к Договору)

6.24. Привлекать Исполнителя к участию в разработке графиков ввода ограничений электроснабжения по команде Системного оператора.

6.25. Осуществлять взаимодействие с третьими лицами в случае причинения вреда имуществу Заказчика данными лицами. Урегулировать вопросы по компенсации третьими лицами затрат, понесенными на работы по локализации аварийных ситуаций и аварийно – восстановительные работы.

***Заказчик имеет право:***

6.26. Осуществлять контроль выполнения Исполнителем работ по настоящему Договору.

6.27. Требовать от Исполнителя своевременного, качественного и безопасного выполнения работ по настоящему Договору в строгом соответствии с действующим законодательством.

6.28. Осуществлять контроль и оценку достаточности применяемых на объекте предупредительных и профилактических мер по вопросам безопасности производства.

***Исполнитель имеет право:***

6.29. Требовать от Заказчика своевременной оплаты оказанных услуг;

6.30. Получать информацию от Заказчика о планируемых и осуществленных технологических присоединениях к электрическим сетям Заказчика.

## **7. Приемка оказанных услуг (выполненных работ)**

7.1. Исполнитель оформляет надлежащим образом и представляет Заказчику документы в соответствии с п. 4.5 Договора, не позднее 5 (пяти) рабочих дней месяца, следующего за отчётным месяцем.

7.2. Заказчик рассматривает представленные документы и проверяет фактическое выполнение оперативного, оперативно-диспетчерского, технического обслуживания объектов, с объемом оказанных услуг. В случае возникновения необходимости, уполномоченные представители Заказчика вправе проверить выполнение оперативного, оперативно-диспетчерского, технического обслуживания непосредственно на месте производства работ.

7.3. По окончании проверки, но не позднее 7 (семи) рабочих дней месяца, следующего за отчётным, Заказчик организует совещание по приемке оказанных по настоящему договору услуг и работ. В совещании по приемке оказанных услуг принимают участие уполномоченные представители сторон по настоящему Договору.

Результаты совещания оформляются протоколом и являются основанием к подписанию акта оказанных услуг.

7.4. Заказчик обязан подписать документы не позднее десяти рабочих дней месяца, следующего за отчетным. В случае, если Заказчик до 10-го рабочего дня месяца, следующего за отчетным, не направит Исполнителю подписанные со своей стороны документы, подтверждающие оказание услуг, либо не предъявит Исполнителю в письменном виде своих замечаний, то оказанные Исполнителем услуги считаются принятыми, а акты оказанных услуг - подписанными. Отказ Заказчика от приемки оказанных услуг должен быть мотивирован и оформлен в письменном виде с указанием недостатков.

## **8. Ответственность сторон**

8.1. За невыполнение и/или ненадлежащее выполнение своих обязанностей по настоящему Договору стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

8.2 Исполнитель в порядке регресса возмещает Заказчику суммы, уплаченные Заказчиком в судебном порядке Потребителям, ЭСО и ССО за причинение вреда вследствие возникновения аварийных ситуаций в электрических сетях Заказчика и предоставления некачественных услуг по передаче электроэнергии при наличии вины.

8.3 Если аварийный случай на объекте электрических сетей произошел по вине Исполнителя, а именно: в результате действия (бездействия) Исполнителя, то затраты по локализации и устранению аварийного случая, полному восстановлению Имущества Заказчика, несет самостоятельно Исполнитель, включая затраты, связанные с ликвидацией Исполнителем ущерба, нанесенного аварией на объекте электрических сетей, имуществу третьих лиц.

Если аварийный случай произошел по вине Заказчика, то затраты по его локализации и ликвидации, включая затраты, связанные с ликвидацией ущерба, нанесенного аварией на объекте электрических сетей имуществу третьих лиц, несет Заказчик.

В случае отказа одной из Сторон нести вышеуказанные затраты, Заказчик привлекает независимого эксперта для оценки убытков Заказчика. Результаты экспертизы являются окончательными, расходы по проведению такой экспертизы ложатся на Заказчика, с последующим возмещением произведенных на экспертизу расходов виновной стороной.

8.4 Исполнитель должен принять все необходимые меры по локализации и ликвидации аварийного случая, устранению последствий аварий, повреждения, причинения ущерба, происшедшими с имуществом, независимо от причин. Лицо, которое возмещает стоимость работ по устранению последствий аварий, повреждения, причинения ущерба, происшедшим с оборудованием, определяется совместной комиссией с представителями от Исполнителя и Заказчика под руководством Заказчика в соответствии с действующим законодательством РФ и условиями настоящего Договора.

8.5 Исполнитель несет полную ответственность за персонал, оказывающий услуги по настоящему Договору, в соответствии с действующим законодательством, а также несет расходы по возмещению своему персоналу причиненного вреда жизни и здоровью, возникшего при оказании услуг по настоящему Договору, без последующего возмещения Заказчиком.

## **9. Антикоррупционная оговорка.**

9.1. Стороны подтверждают, что в своей деятельности придерживаются высоких этических стандартов, реализуют требования статьи 13.3 Федерального закона от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции», принимают меры по предупреждению коррупции, ведут антикоррупционную политику и развивают не допускающую коррупционных проявлений культуру, поддерживают деловые отношения с контрагентами, которые гарантируют добросовестность своих партнеров и поддерживают антикоррупционные стандарты ведения бизнеса.

## **10. Заключительные положения**

10.1 Неотъемлемой частью настоящего Договора являются:

- Приложение № 1 «Техническое задание» с приложениями.
- Приложение № 2 «Расчет затрат на оперативное и оперативно-техническое обслуживание на 2025 год».

10.2. Все споры и разногласия, возникшие между сторонами по условиям Договора или в связи с его неисполнением и/или ненадлежащим 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. До передачи спора в арбитражный суд сторонами должен быть соблюден претензионный порядок его урегулирования. Претензия должна быть оформлена в письменном виде и подписана уполномоченным представителем Стороны. Срок рассмотрения претензии - 10 (десять) дней со дня ее получения.

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

10.4. Одностороннее изменение условий Договора не допускается.

10.5. Изменения и дополнения к настоящему Договору имеют силу в случае их оформления в письменном виде и подписания уполномоченными представителями сторон.

10.6. Настоящий Договор может быть расторгнут досрочно по взаимному соглашению сторон.

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

10.8. Любая из сторон вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения обязательств по настоящему договору, предварительно письменно уведомив другую сторону за 1 месяц до предполагаемой даты его прекращения.

10.9. Документы, переданные посредством факсимильной, электронной связи, будут признаваться имеющими силу оригинала, при условии позволяющей достоверно установить, что документ исходит от стороны, направившей такие документы. Документы по настоящему Договору могут быть переданы уполномоченным представителям сторон.

10.10. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, один из которых хранится у Исполнителя, другой у Заказчика.

10.11. Стороны договорились о том, что вся переписка между ними по всем вытекающим из Договора обязательствам производится по адресам (почтовым, электронным и факсимильным), указанным в п. 10 настоящего Договора.

10.12. При реорганизации или ликвидации, изменении наименования или реквизитов, а также смене лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа, сторона, обязана письменно уведомить другую сторону о состоявшихся изменениях в срок не более 3 (трех) рабочих дней со дня принятия уполномоченным органом решения о таких изменениях. В случае направления корреспонденции по прежнему почтовому адресу, а равно возврат такой корреспонденции с отметкой о выбытии адресата, будет считаться надлежащим уведомлением Стороны.

## **11. Реквизиты и подписи сторон:**

### **ЗАКАЗЧИК:**

**ООО «ОЭСК»**

Юридический адрес и почтовый адрес:

653053, г. Прокопьевск,  
ул. Гайдара, 43 помещение 1п  
тел/факс: +7 (3846) 69-35-00,  
e-mail: elektroseti@elektroseti.com  
ИНН 4223052779  
КПП 422301001  
ОГРН 1094223000519  
Р/С 40702810509590000018 Банк  
«Левобережный» (ПАО)  
К/С 30101810100000000850  
БИК 045004850

**Генеральный директор**

### **ИСПОЛНИТЕЛЬ:**

**ООО «СИБИРЬЭНЕРГО»**

Юридический адрес:

650003, Кемеровская область, г. Кемерово, Бульвар  
Строителей строение 48, пом. 301.  
Почтовый адрес:  
653000, Кемеровская область, г. Прокопьевск, ул.  
Космонавта Волынова, д.15.  
ИНН 4223063210  
КПП 420501001  
ОГРН 1144223000877  
р/с 40702810726000014719  
в Кемеровском отделении №8615  
ПАО СБЕРБАНК г. Кемерово  
к/с 30101810200000000612  
БИК 043207612

**Генеральный директор**



\_\_\_\_\_/А.А. Фомичев/  
М.П.

\_\_\_\_\_/А.Н. Бороноев/  
М.П.

Приложение №1  
к договору №87/2024  
от «01» января 2025 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**  
**на оперативное и оперативно-техническое обслуживание электрических сетей**  
**на объектах Заказчика**

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

**2. Перечень оборудования, передаваемого на оперативное и оперативно-техническое обслуживание:**

В соответствии с Приложением №1к Техническому заданию.

**3. Срок выполнения работ:**

Начало – с 01 января 2025 г.

Окончание – 31 декабря 2025 г.

**4. Общие положения, задачи.**

**4.1.** Оперативное и оперативно-техническое обслуживание осуществляется посредством круглосуточного и непрерывного управления взаимосвязанными технологическими режимами работы энергообъектов Заказчика.

**4.2.** В Оперативное и оперативно-техническое 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;
- определение, локализация и устранение повреждений;
- подготовка рабочего места и допуск бригад к работе;

**4.3.** Оперативно-техническое обслуживание состоит из комплекса работ и мероприятий по поддержанию работоспособности и исправности оборудования подстанций. Это достигается осмотрами и выполнением профилактических проверок.

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

**5. Оперативное и оперативно-техническое обслуживание и его функции.**

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

**5.2.** Оперативное и оперативно-техническое обслуживание электроустановок должно осуществляться оперативным, оперативно-ремонтным и ремонтным персоналом допущенных к работам организационно-распорядительным документом (ОРД) организации.

**5.3.** Перечень электроустановок Заказчика передаваемых на оперативное и оперативно-техническое обслуживание электрических сетей с распределением по виду оперативного обслуживания определен в соответствии с Приложением №4 к Техническому заданию.

**5.4.** Работники, осуществляющие оперативное и оперативно-техническое обслуживание 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;
- ежесменное плановое оперативное обслуживание электроустановок;
- 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;
- взаимодействие с дежурными работниками смежных сетевых компаний, потребителей;
- действие в составе оперативных противопожарных групп и взаимодействие со специализированными службами и организациями при возникновении горения, очага возгорания (пожара).

**5.5.** Дежурство электромонтеров ОВБ Исполнителя устанавливается приказом Исполнителя – круглосуточное на рабочем месте, количество необходимого персонала определяется составом электросетевого оборудования заказчика.

**5.6.** К оперативному и оперативно-техническому обслуживанию электрических сетей, в соответствии с инструкцией по производству переключений в электроустановках объекта электроэнергетики, в соответствии с Правилами переключений в электроустановках, утвержденными приказом Минэнерго России от 13.09.2018 №757 и взаимосогласованными положениями о взаимоотношениях между предприятиями электрических сетей (ПЭС) и смежными организациями (потребителями, владельцами источников питания электросети, другими ПЭС) может привлекаться также:

- оперативно-ремонтный персонал, осуществляющий техническое обслуживание электроустановок (электромонтеры, мастера и другой персонал, имеющий право производства оперативных переключений);
- оперативный персонал электрических сетей и предприятий;
- оперативно-ремонтный персонал владельцев источников питания электросети;
- ремонтный и оперативно-ремонтный персонал потребителей.

**5.7.** Подготовка и допуск к самостоятельной работе персонала Исполнителя осуществляется в соответствии с действующими Правилами работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации.

**5.8.** В оперативном отношении оперативный и оперативно-ремонтный персонал Исполнителя подчиняется диспетчерам вышестоящим диспетчерским центрам в зоне своей ответственности.

## **6. Требование к документации оперативного и оперативно-ремонтного персонала.**

**6.1.** Оперативный и оперативно-ремонтный персонал должен быть обеспечен средствами связи в соответствии с действующими нормами.

**6.2.** Иметь всю необходимую оперативную, нормативную и справочную документацию, а также схемы электроустановок обслуживаемой зоны в соответствии с Приложением №1 к Техническому заданию.

**6.3.** Оперативный и оперативно-ремонтный персонал должен вести следующую документацию:

- оперативный журнал;

- журнал заявок на вывод в ремонт электроустановок;
- журнал учета работ по нарядам и распоряжениям.
- журнал выдачи и возврата ключей.
- журнал распоряжений.
- журнал дефектов и неполадок оборудования и ВЛ.

Перечень может быть дополнен решением технического руководителя Заказчика.

**6.4.** Оперативный и оперативно-ремонтный должны иметь следующие нормативно-технические и справочно-информационные документы:

- должностные и производственные инструкции по перечню, утвержденному Исполнителем и согласованные с Заказчиком;
- Правила охраны труда при эксплуатации электроустановок, Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей и другие нормативно-технические документы по перечню, утвержденному Исполнителем согласно действующего законодательства;
- согласованные в установленном порядке списки потребителей I и II категорий по надежности электроснабжения;
- перечень действующих схем электрических сетей 0,4/6/10/35 кВ;
- перечень оборудования по способу оперативного управления и ведения;
- списки лиц, которым предоставлено право выдачи нарядов (распоряжений), право быть производителем работ и другие права в соответствии с Правилами техники безопасности при эксплуатации электроустановок;
- утвержденный график дежурств персонала.

## **7. Обязанности Исполнителя по оперативному и оперативно-техническому обслуживанию электрических сетей Заказчика.**

**7.1.** Осуществлять круглосуточное оперативное и оперативно-техническое обслуживание электроустановок Заказчика.

**7.2.** Ведение оперативных переговоров, прием и передача оперативной информации.

**7.3.** Производство необходимых переключений в электроустановках.

**7.4.** Вывод в ремонт и ввод в работу электрооборудования, подготовка рабочих мест и допуск бригад для производства работ в электроустановках по нарядам и распоряжениям.

**7.5.** Оформление оперативной документации.

**7.6.** Проведение осмотров электроустановок.

**7.7.** Проводить ликвидацию перерывов в электроснабжении потребителей и других нарушений режима сети путем производства переключений в схеме сети.

**7.8.** Допуск к работам сторонних организаций и надзор за работами, проводимыми вблизи электрооборудования и линий электропередач (ЛЭП).

**7.9.** Осуществлять постоянный контроль над режимом потребления электрической энергии присоединенными Потребителями и информировать Заказчика обо всех случаях отклонений.

**7.10.** Осуществлять поддержание чистоты и достаточного уровня освещенности на территории, в зданиях и сооружениях передаваемых на обслуживание объектов.

**7.11.** Поддерживать должное противопожарное состояние территории, зданий и сооружений передаваемого на обслуживание объекта, производить очистку территории и подъездных путей от снега.

**7.12.** Проводить выполнение плановых переключений для подготовки рабочих мест по заявкам потребителя, подрядных и иных организаций для проведения ремонтных и аварийных работ.

**7.13.** Незамедлительно информировать Заказчика и Потребителей об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по договору.

**7.14.** Проводить работу с оперативным и оперативно-ремонтным персоналом (инструктажи, тренировки и др.) в соответствии с Правилами работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации;

**7.15.** Организовывать и выполнять аварийно-восстановительные работы оборудования, поврежденного в процессе технического обслуживания по вине персонала Исполнителя;

**7.16.** Осуществлять за свой счет доставку оперативного персонала до места работы.

**7.17.** Самостоятельно определить количество специалистов, необходимых для оказания услуг.

**7.18.** Нести ответственность за безопасное производство работ.

**7.19.** Исправить по требованию Заказчика все выявленные недостатки оперативно-диспетчерского управления и оперативного обслуживания в течение 10-ти дней со дня письменного уведомления.

**7.20.** Бережно относиться к оборудованию, сооружениям переданному на оперативно-диспетчерское обслуживание.

**7.21.** Сообщать по требованию Заказчика все сведения о ходе выполнения работ.

**7.22.** Получать и предоставлять Заказчику документацию, соответствующие разрешения, иные сведения и информацию, необходимые для оказания услуг.

**7.23.** Соблюдать нормы действующего законодательства Российской Федерации в области охраны труда, промышленной, пожарной и электробезопасности, включая законодательство о недрах, об охране окружающей среды, о природных и минеральных ресурсах, иные законы и нормативные акты, действующие на территории оказания услуг.

**7.24.** Обеспечивать оперативный и оперативно-ремонтный персонал специальной одеждой и испытанными средствами защиты в соответствии с существующими нормами и правилами.

**7.25.** Незамедлительно информировать Заказчика обо всех инцидентах, авариях и несчастных случаях, организовывать их расследование в соответствии с требованиями государственных нормативно-технических и правовых актов. Расследование причин аварий, инцидентов и несчастных случаев осуществляется в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ, комиссией с обязательным участием представителей Заказчика и Исполнителя.

**7.26.** Выполнять мероприятия по вводу ограничения режима потребления электрической энергии (по отключению, повторному подключению) в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 по заявке Заказчика.

**7.27.** При необходимости участвовать в согласовании актов аварийной и технологической брони.

**7.28.** 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.

**7.29.** 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.

**7.30.** При необходимости принимать участие в определении технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям Заказчика.

**7.31.** Предоставлять Заказчику информацию о действующих нагрузках и пропускной способности, текущего технического и эксплуатационного состояния электрических сетей.

**7.32.** 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.

**7.33.** Представлять Заказчику на согласование нормальные и ремонтные схемы электрических соединений, которые согласно ПТЭЭСС п.96. должны проверяться на их соответствие фактическим эксплуатационным (актуализироваться) и утверждаться владельцем объекта электроэнергетики ежегодно - в срок не ранее 15 ноября, но не позднее 15 декабря предшествующего года на очередной календарный год;

**7.34.** Использовать материалы, качество которых должно соответствовать ГОСТ, ТУ, сертификатам соответствия.

**7.35.** При обнаружении персоналом Заказчика и ЭСО фактов подключения электроустановок к электрическим сетям Заказчика с нарушением правил технологического присоединения к электрическим сетям, или самовольного подключения, Исполнитель по письменному требованию Заказчика производить отключение указанных электроустановок.

**7.36.** Выполнять в установленные сроки предписания органов государственного энергетического надзора, выданные в отношении основных выполняемых работ по оперативному обслуживанию ПС 6/10/35кВ и ЛЭП 0,4/6/10 кВ согласно приложения №2 к техническому заданию. В случае предписания органов государственного энергетического надзора по отключению электроустановок непосредственно Исполнителю, незамедлительно поставить об этом в известность Заказчика и выполнить предписание в установленный срок.

**7.37.** При производстве работ соблюдать оперативную дисциплину.

## **8. Перечень основных документов, определяющих порядок осуществления функций оперативного и оперативно-технического обслуживания.**

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

- «Правила устройства электроустановок», утвержденные Приказом Минэнерго РФ от 08.07.2002 г. № 204, в редакции издания № 7 (далее - ПУЭ);
- «Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей», утверждены приказом Минэнерго России от 12 августа 2022 г. N 811 (далее - ПТЭЭП);
- «Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок», утвержденные Приказом Минтруда России от 15.12.2020 № 903н с изменениями и дополнениями от: 29 апреля 2022 г. (далее - ПОТЭЭ);
- «Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ», утвержденные Приказом Министерства энергетики РФ от 4 октября 2022 г. N 1070 (далее - ПТЭЭСиС);
- Правила пожарной безопасности для энергетических предприятий РД 153-34.0-03.301-00 (ВППБ 01-02-95\*) (утв. РАО "ЕЭС России" 9 марта 2000 г.)
- «Правила работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации», утвержденные Приказом Минтопэнерго РФ от 22.09.2020 № 796.
- Правила организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики», утвержденные приказом Минэнерго России от 25.10.2017 № 1013, и изменениями и дополнениями от: 13 июля 2020 г., 19 декабря 2023 г.
- Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденные приказом Минтруда России от 15.12.2020 N 903н.
- Правила переключений в электроустановках, утвержденные приказом Минэнерго России от 13.09.2018 №757.
- Правила противопожарного режима в Российской Федерации, утверждены Постановлением Правительства РФ от 16.09.2020 №1479.
- Инструкция по применению и испытаниям средств защиты, используемых в электроустановках, утверждена Приказом Минэнерго России от 30.07.2003 г. №261.
- Правила расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства РФ от 28 октября 2009 г. № 846 (ред. от 24.05.2017).
- Межгосударственный стандарт ГОСТ 34045-2017 «Электроэнергетические системы. 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», утвержденного приказом Росстандарта от 07.06.2013 № 150-ст.
- Стандарт ОАО «СО ЕЭС» СТО 5012820.29.240.007-2008 «Правила предотвращения



развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистем» (утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «СО ЕЭС» от 24.09.2008 № 114р);

- 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» (утвержден и введен в действие приказом ОАО «СО ЕЭС» от 28.04.2012 № 177, с изменениями, утвержденными приказом ОАО «СО ЕЭС» от 29.07.2014 № 201);

## **9. Требования к объему и составу работ:**

**9.1.** Требования к объему и составу работ определяются в соответствии с Перечнем основных работ по техническому обслуживанию ПС 6/10/35кВ и ЛЭП 0,4/6/10 кВ (Приложение №3 к Техническому заданию).

**9.2.** Требования к объему и составу работ по обслуживанию КЛ: осмотры концевых кабельных муфт напряжением более 1000 В, установленных на трансформаторных подстанциях и распределительных пунктах при каждом осмотре оборудования; осмотр подводящих кабелей должен производиться по местным инструкциям; осмотр туннелей, шахт, кабельных полуэтажей и каналов на подстанциях – персоналом службы электрических сетей или персоналом ОВБ не реже 1 раза в месяц.

**9.3.** Оперативное обслуживание устройств РЗА и автоматики в электрических сетях проводится в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, нормативно-технической документацией по осуществлению тестового контроля и технического контроля за работой устройств.

**9.4.** Обслуживание зданий и сооружений электроустановок осуществляется в соответствии с РД 153-34.0-21.601-98 Типовая инструкция по эксплуатации производственных зданий и сооружений энергопредприятий и другими нормативными документами по эксплуатации и техническому обслуживанию зданий и сооружений.

9.4.1 Обслуживание зданий и сооружений предусматривает выполнение комплекса мероприятий по инженерному надзору и контролю за исправным состоянием зданий и сооружений, их инженерных систем и промплощадки, а именно:

- контроль за соблюдением требований ПТЭ, направленных на сохранение строительных конструкций;
- обеспечение осмотров производственных зданий и сооружений по утвержденным графикам;
- наблюдение за осадками зданий и сооружений;
- контроль за соблюдением режима эксплуатации, предусмотренного проектом (вибрационные нагрузки, вентиляции, температурно-влажностный режим и т.д.), контроль за предотвращением перегрузок на кровле, перекрытиях;
- контроль за состоянием антикоррозионного покрытия металлических и железобетонных конструкций;
- выдача рекомендаций Заказчику по выполнению мероприятий по подготовке к зиме, паводку, противообледенению, противопожарных, по охране окружающей среды.

## **10. Требования к исполнителю.**

**10.1.** 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;

**10.2.** Исполнитель должен иметь персонал инженерно-технических работников с опытом оказания аналогичных услуг не менее 3 лет;

**10.3.** 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 и оперативно-техническому обслуживанию электрооборудования на объектах Заказчика;

**10.4.** Весь персонал исполнителя, непосредственно осуществляющий оперативное и оперативно-техническое обслуживание, должен иметь группу по электробезопасности в соответствии с Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок.

**10.5.** Фактическое место нахождения исполнителя на территории Кемеровской области.

### **11. Приложения к Техническому заданию.**

**11.1.** Перечень электроустановок Заказчика передаваемых на оперативное и оперативно-техническое обслуживание электрических сетей на объектах Заказчика (Приложение №1);

**11.2.** Регламент оперативно-технического взаимодействия (Приложение №2).

**11.3.** Перечень основных работ по оперативному и оперативно-техническому обслуживанию оборудования, воздушных линий 0,4- 20кВ, трансформаторных пунктов 6-20/0,4 кВ, распределительных пунктов 6-20 кВ, и ПС 35/6/10КВ (Приложение №3);

**11.4.** Перечень электроустановок Заказчика передаваемых на оперативное и оперативно-техническое обслуживание электрических сетей с распределением по виду оперативного обслуживания (Приложение №4);

**11.5.** Форма Графика технического обслуживания объектов электрических сетей на 2025 год (Приложение №5).

**ЗАКАЗЧИК:**  
Генеральный директор  
ООО «ОЭСК»

**ИСПОЛНИТЕЛЬ:**  
Генеральный директор  
ООО «СибирьЭнерго»

\_\_\_\_\_/А.А. Фомичев/  
М.П.

\_\_\_\_\_/А.Н. Бороноев/  
М.П.

Приложение №1  
к Приложению №1 Техническое задание  
к договору № 87/2024 от 01. 01.2025 г.

**Перечень электроустановок Заказчика передаваемых на оперативное и оперативно-техническое обслуживание электрических сетей на объектах Заказчика.**

№ п/п	Наименование электроустановки	Адрес местонахождения
1	2	3
<b>МП "Исток"</b>		
1	КТПН 6/0,4кВ №462 "Котельная №19" (2x1000кВА)	Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Циолковского, 49а
2	КЛ 6кВ - вставка между опорами №9 и №1/9 (переход через автодорогу) ВЛ-6кВ фидера №6-15-Г. ААБл 3x70, L= 42м	Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Циолковского, 49а
3	ВЛ-6кВ на ж/б опорах, фидер №6-15-Г от ПС 35/6кВ "Шахта№12" с опоры №1/9 до КТПН 6/0,4кВ №462 АС - 50, L=130 м	Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Циолковского, 49а
4	ВЛ-6кВ на ж/б опорах, фидер №6-7-К от ПС 35/6кВ "Шахта№12" с опоры №40 до КТПН 6/0,4кВ №462 АС -50, L= 90м	Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Циолковского, 49а
5	КТП 6/0,4кВ "Котельная №33" (2x630кВА)	Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Панфилова, №16
6	КЛ 6кВ - выход с ПС 35/6кВ №7 на опору №1 ВЛ-6кВ ф. №33 ААШВ-3x95, L=15м.	Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Панфилова, №16
7	КЛ 6кВ - ввод в ТП 6/0,4кВ "Котельная №33" с опоры № ВЛ-6кВ фидера №33 ААШВ-3x95, L=75м.	Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Панфилова, №16
8	КЛ 6кВ - выход с ПС 35/6кВ №7 на опору №1 ВЛ-6кВ фидера №6 ААШВ-3x95, L=15м.	Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Панфилова, №16
9	КЛ 6кВ - ввод в ТП 6/0,4кВ "Котельная №33" с опоры № ВЛ-6кВ фидера №6 ААШВ-3x95, L=75м.	Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Панфилова, №16
10	ВЛ 6кВ (на ж/б опорах) фидер №33 от ПС 35/6кВ №7 с опоры №1 до опоры № в сторону ТП 6/0,4кВ "Котельная №33" А-70, L=310м.	Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Панфилова, №16
11	ВЛ 6кВ (на ж/б опорах) фидер №6 от ПС 35/6кВ №7 с опоры №1 до опоры № в сторону ТП 6/0,4кВ "Котельная №33"	Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Панфилова, №16

	A-70, L=310м.	
12	КТП 6/0,4кВ №115 "ЦТП Котельной №34" (2х1000кВА)	Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Багратиона, №38А
13	КЛ 6кВ - от Ячейки ЗРУ-6кВ до ВН- Т-1 АСБ-3х70, L= 7м.	Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Багратиона, №38А
14	КЛ 6кВ - от Ячейки ЗРУ-6кВ до РВ- Т-2 АСБ-3х70, L= 7м.	Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Багратиона, №38А
15	КЛ по кабельному сооружению (Лкаб.сооруж.=145м.) - ввод в ТП №115 от ЦРП-1 фидер№4 АСБ-3*70, L= 240 м	Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Багратиона, №38А
16	КЛ 6кВ по кабельному сооружению (Лкаб.сооруж.=145м.- ввод в ТП №115 от ЦРП-1 фидер№11 АСБ-3х70, L= 230м.	Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Багратиона, №38А
17	КТП 6/0,4кВ "Котельная №34" (1х1000кВА; 1х630кВА)	Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Багратиона, №50
18	КЛ 6кВ - ввод в ТП 6/0,4кВ "Котельная 34" от ЦРП-5 фидер№17 АСБ-3х70, L= 200 м.	Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Багратиона, №50
19	КЛ 6кВ - ввод в ТП 6/0,4кВ "Котельная 34" ) от ЦРП-5 фидер№18 АСБ-3х70, L= 210 м.	Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Багратиона, №50
20	КТП 6/0,4кВ "Насосная" (1х63кВА)	Киселевский городской округ, г. Киселевск, с.Верх-Чумыш, ул.Речная,1
21	КЛ 6кВ - ввод от проходных изоляторов до разъединителя ШР-6-Т-1 АСБ-3х95, L=3м	Киселевский городской округ, г. Киселевск, с.Верх-Чумыш, ул.Речная,1
22	КЛ 6кВ - от разъединителя ШР-6-Т-1 до силового трансформатора Т-1 АСБ-3х95, L=3м	Киселевский городской округ, г. Киселевск, с.Верх-Чумыш, ул.Речная,1
23	Отпайка ВЛ 6кВ 10-4-Ч - от опоры №15 в сторону КТП 6/0,4 кВ "Насосная" АС-35, L=7м	Киселевский городской округ, г. Киселевск, с.Верх-Чумыш, ул.Речная,1
	ООО "СТАЛЬЭМАЛЬ"	
24	РП 6кВ №502 ООО "Стальэмаль".	г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9
25	ТП с силовым трансформатором №1 ТМ-1600 /6/0,4 - тр-р печной №1	г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9
26	КЛ 6 кВ от яч. №4 РП-502 до тр-р печной №1, АСБ 3*95, 10 м	г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9
27	ТПс силовым тр-ром №2 ТМ-1600 /6/0,4 зав. №4466 - тр-р печной №2	г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9
28	КЛ 6 кВ от яч. №7 РП-502 до тр-р печной №2, АСБ 3*95, 21 м	г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9
29	ТП с силовым тр-ром №3 ТМ-1600 /6/0,4 зав. №4131 - тр-р печной №3	г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9
30	КЛ 6 кВ от яч. №5 РП-502 до тр-р печной №3, АСБ 3*95, 24 м	г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9
31	ТП с силовым трансформатором №4 ТМ-1600 /6/0,4 - Тр-р печной №4	г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9

32	КЛ 6 кВ, от яч. №6 РП-502 до тр-р печной №4, АСБ 3*95, 22 м	г.Новокузнецк, ул.Хлебзаводская,9
33	ТП с силовым трансформатором №5 ТМ-1600 /6/0,4 - Тр-р печной №5	г.Новокузнецк, ул.Хлебзаводская,9
34	КЛ 6 кВ, от яч. №16 РП-502 до тр-р печной №5, АСБ 3*95, 36 м	г.Новокузнецк, ул.Хлебзаводская,9
35	Тр-рный Киоск №1 с силовым трансформатором ТМ-1600/6/0,4	г.Новокузнецк, ул.Хлебзаводская,9
36	КЛ кВ от яч. №13 РП-502 до Киоск №1, АСБ 3*95, 100 м	г.Новокузнецк, ул.Хлебзаводская,9
37	Тр-рный Киоск №2 с силовым трансформатором ТМ-1600/6/0,4	г.Новокузнецк, ул.Хлебзаводская,9
38	КЛ 6 кВ от яч. №10 РП-502 до Киоск №2, АСБ 3*95, 350 м	г.Новокузнецк, ул.Хлебзаводская,9
39	Тр-рный Киоск №3 с силовым трансформатором ТМ-1600/6/0,4	г.Новокузнецк, ул.Хлебзаводская,9
40	КЛ 6 кВ от яч. №12 РП-502 до Киоск №3, АСБ 3*95, 150 м	г.Новокузнецк, ул.Хлебзаводская,9
41	РП 6кВ №503 ООО "Стальэмаль".	г.Новокузнецк, ул.Хлебзаводская,9
42	Трансформатор масляный ТП №2 ТМЗ-1000/6/0,4 кВ.	г.Новокузнецк, ул.Хлебзаводская,9
43	КЛ кВ от яч. №7 РП-503 до ТП №2, АСБ 3*95, 400 м	г.Новокузнецк, ул.Хлебзаводская,9
44	Трансформатор масляный ТП №1 ТМЗ-1000/6/0,4 кВ.	г.Новокузнецк, ул.Хлебзаводская,9
45	КЛ кВ от яч. № 8 РП – 503 до ТП № 1, АСБ 3*95, 170 м	г.Новокузнецк, ул.Хлебзаводская,9
46	КЛ 6 кВ от яч. №20 РП-503 до тр-р печной №6, АСБ 3*95, 19 м	г.Новокузнецк, ул.Хлебзаводская,9
47	КЛ 6 кВ от яч. №18 РП-503 до тр-р печной №7, АСБ 3*95, 13 м	г.Новокузнецк, ул.Хлебзаводская,9
48	КЛ 6 кВ от яч. №13 РП-503 до тр-р печной №8, АСБ 3*95, 11 м	г.Новокузнецк, ул.Хлебзаводская,9
ИП "Кормышев"		
49	ТП 6/0,4кВ 1000кВА №1, в том числе: Кабельная линия от ячейки №9 РП №502 до ТП №1, АСГ-3*95, L=460 м	г. Новокузнецк, ул.Хлебзаводская, 9
50	ТП 6/0,4 кВ 1000кВА №2, в том числе: Кабельная линия от ячейки №18 РП №502 до ТП №2, АСГ-3*95, L=400 м	г. Новокузнецк, ул.Хлебзаводская, 9
51	ТП 6/0,4 кВ1000кВА №3, в том числе: Кабельная линия от ячейки №14 РП №503 до ТП №3, АСГ-3*95, L=400 м	г. Новокузнецк, ул.Хлебзаводская, 9
ООО "ММЗ"		
52	КТП 6/0,4 кВ №801 «ММЗ»	г. Прокопьевск, ул. Правды, 25
53	ВЛЗ-6 кВ на железобетонных опорах от точки присоединения к ВЛ Ф-6-40-С до опоры №3, СИП-3 1*70, L=60 м	г. Прокопьевск, ул. Правды, 25
54	КЛ-6 кВ от опоры №3 ВЛЗ-6 кВ до РУ-6 кВ КТП 6/0,4 кВ №801 «ММЗ», ААБ-3*120, L=13 м	г. Прокопьевск, ул. Правды, 25



55	КТП 6/0,4 кВ №1 ММЗ)	г. Прокопьевск, ул. Правды, 25
56	КЛ-6 кВ от опоры №43 Ф-6-25 ПС №2 «Тайбинская» до РУ-6 кВ КТП 6/0,4 кВ №1, ААБ-3*120, L=10 м	г. Прокопьевск, ул. Правды, 25
57	КТП 6/0,4 кВ №2 ММЗ)	г. Прокопьевск, ул. Правды, 25
58	КЛ-6 кВ от опоры №50/II Ф-6-25 ПС №2 «Тайбинская» до РУ-6 кВ КТП 6/0,4 кВ №2, ААБ-3*120, L=15 м	г. Прокопьевск, ул. Правды, 25
59	ВЛЗ 6 кВ на ж/б опорах – 7 шт. от оп.№45 Ф-6-25 ПС №2 «Тайбинская» до оп №50/II - КТП 6/0,4 кВ №2 630 кВА/ 1*120, L=186 м	г. Прокопьевск, ул. Правды, 25
60	Воздушная линия 6 кВ на опорах – 14 шт. от оп.№34/9 Ф-6-25 ПС №2 «Тайбинская» до КТП 6/0,4 кВ №2 630 кВА, АС-95, L=700 м	г. Прокопьевск, ул. Правды, 25
ООО «ТК «Система»		
61	КТПН 630/6/0,4, 180кВА №967 ТК "Система" том числе: КЛ 6 кВ от линейного разъединителя РП №1 до КТПН-630/6/0,4, ААБЛ-3*95, L=30 м	г. Прокопьевск, проспект Гагарина, 26
Имущество ООО "Автодом"		
62	ТП 6/0,4 кВ 400кВА №938 в том числе: ВЛ 6 кВ от отпачной опоры №5/IV ф.6-14-Ц до ТП №938 L=80 м	г.Прокопьевск, ул.Юрэсовская, д.1а,
ООО "Сибирские просторы"		
63	ТП 6/0,4 кВ 320кВА №920	, г.Прокопьевск, ул. Морозовой, 62,
ООО «Алмаз-НК»		
64	Комплектная трансформаторная подстанция КТП 6/0,4 кВ 400кВА №651 , в том числе: ВЛ 6 кВ от оп.№4 (А-II) ф.6-9 РП №11 до КТП №651, АС-3*50, L=350 м	г. Прокопьевск, ул.З. Космодемьянской, 3
АО «Объединение рынков Кузбасса»		
65	Трансформаторная подстанция ТП 6/0,4 кВ 250 кВА №815 в том числе: ВЛ 6 кВ с линейным разъединителем от оп.№4(А-IV) ф.6-19 ПС №10 до ТП №815, АС-3*50, L=15 м	г. Прокопьевск, ул.Волгоградская, 14а,
ООО "ВПХ"		
66	Трансформаторная подстанция ТП 6/0,4 кВ 2х1600кВА "ВПХ" в том числе: КЛ 6 кВ от яч. №7 ГРУ-6 кВ Кемеровской ТЭЦ до ТП, ААШВ 3*185, L=1350м. КЛ 6 кВ от яч.№46 ГРУ-6 кВ Кемеровской ТЭЦ до ТП, ААШВ 3*185, L=1450м	г. Кемерово, ул.40 лет Октября, 2/14
ООО «Киселевский Водоснаб»		
67	МТП 6/0,4кВ 63кВА ГУ №7 в том числе: отпайка ВЛ 6 кВ ф.6-27-С от оп.№24 до оп.№24/1 L=10 м	г. Киселевск, ул.Рассветная, 43А

	ООО «Электросетьсервис»	
68	ВЛ 6кВ Ф.6-25 от оп.№50 до КТПН-400 кВА ООО «СУМ»	г.Прокопьевск, ул.Правды, 8
69	МТП 10/0,4 кВ 315 кВА "Красный Кузбасс"	г. Киселевск, 27 м на север от жилого дома № 1 по ул. Ботвинника
70	МТП 10/0,4 кВ 160 кВА "Вахрушевская автобаза"	г. Киселевск, 12 м на север от жилого дома № 10 по ул. Шукшина
71	ВЛ-0,4 кВ от МТП "Вахрушевская автобаза"	г.Киселевск, ул.Шукшина, Гранитная, Малахитовая
72	МТП 10/0,4кВ 400 кВА "Энергия"	г. Киселевск, 74 м на север от жилого дома № 1 по ул. Фишера
73	Реклоузер ПЗУ/AST-03 в сторону МТП "Энергия"	г. Киселевск, 74 м на север от жилого дома № 1 по ул. Фишера
74	ВЛ-0,4кВ Л-1, Л-2 от МТП "Энергия"	г. Киселевск, ул. Ботвинника Каспарова, Петросяна, Фишера.
75	ВЛИ-0,4кВ Л-3 от МТП "Энергия" до земельного участка ул. Белогорская к.н.42:25:0000000:2715	г. Киселевск, ул. Белогорская
76	КТП 10/0,4 кВ 400 кВА, «Соколовская»,	г. Киселевск, 19 м на восток от жилого дома №15 по ул.Адмирала Рычкова
77	Реклоузер ПЗУ/AST-03 в сторону КТП "Соколовская"	г. Киселевск, 19 м на восток от жилого дома №15 по ул.Адмирала Рычкова
78	ВЛИ – 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ «Соколовская».	г. Киселевск, 19 м на восток от жилого дома №15 по ул.Адмирала Рычкова
79	Отпайка от оп.№ 15 ВЛ 0,4 кВ от КТП «Соколовская» до земельного участка Горчаковой Ю.Ю.	г. Киселевск, проезд Внутренний
80	ТП 6/0,4 кВ 2х1000кВА №1 ПФЗ	г. Прокопьевск ул. Гайдара 41, пом.№4
81	Двухцепная ЛЭП с кабельными вставками от ПС №6 КПДС до ТП №1 ПФЗ (ф.6-15-1Г, 6-31-1Г)	г. Прокопьевск, в районе ул. Гайдара 50а.
82	ТП 6/0,4кВ 2х1000 кВА №3 "ПФЗ",	г. Прокопьевск, ул. Гайдара,41, помещение №16.
83	К.Л. 0,4кВ с ТП №3 на ТП№5 (СИП 4х35, L= 200м.)	г. Прокопьевск, ул. Гайдара,41, помещение №16.
84	Двухцепная воздушная ЛЭП 6 кВ Ф-6-21-3Г, Ф-6-25-2Г с кабельными вставками от ПС 35/6 кВ №6 «КПДС» до ТП-3.	г. Прокопьевск, в районе ул. Гайдара 50А, ПФЗ
85	ТП 6/0,4кВ1000 кВА №5 "ПФЗ»	г. Прокопьевск, ул. Рождественская,11а, помещение №1
86	Двухцепная ЛЭП 6 кВ Ф-6-27-5КАП, Ф-6-3-7МЗЦ с кабельными вставками от ПС 35/6 кВ №6 «КПДС» до ТП-5	г. Прокопьевск, в районе ул. Гайдара 50А, «ПФЗ»
87	ВЛИ 0,4 кВ от ТП №5 «ПФЗ»	г. Прокопьевск, от ТП №5 до участка автодороги от ул. Гайдара, 50а КЗ до ул. Гайдара, 25,
88	ТП 6/0,4кВ 1*1000 кВА, №7 "ПФЗ	г. Прокопьевск, ул.Рождественская, 9а, помещение №1
89	КЛ 0,4кВ между ТП№7 и КТПН №7 (2АВВГ-4*240, L=34м).	г. Прокопьевск, между ТП№7 и КТПН №7 «ПФЗ»

90	ТП 6/0,4кВ 2х630 кВА №8 "ПФЗ"	г. Прокопьевск, ул.Гайдара
91	КЛ 6-14-8-А ПС № 6 (КПДС)- ТП № 8 (ПФЗ)	ПС № 6 (КПДС)- ТП № 8 «ПФЗ»
92	КЛ 6-20-8-К ПС № 6 (КПДС) - ТП № 8 (ПФЗ)	ПС № 6 (КПДС)- ТП № 8 «ПФЗ»
93	КТПН 6/0,4кВ 2*1600 кВА, №7 "ПФЗ" в том числе:	г. Прокопьевск, ул.Гайдара, 50а
94	КЛ-6кВ от ШР-6-Т-1 до Т-1 АПВВНГ-LS 3х(1х95/25-10 L=15м.	
95	КЛ-6кВ от ШР-6-Т-2 до Т-2 АПВВНГ-LS 3х(1х95/25-10 L=15м.	
96	КЛ-0,4кВ от Т-1 до ввода СШ-0,4кВ -1 ( АВ-0,4-Т-1) 3хВВГнг-LS(4х(1х300) 3х4х10 $\Sigma L=120$ м.; ВВГнг-LS(4х(1х300) 4х10 $\Sigma L=40$ м.; ИТОГО $\Sigma L=160$ м.	
97	КЛ-0,4кВ от Т-2 до ввода СШ-0,4кВ -2 ( АВ-0,4-Т-2) 3хВВГнг-LS(4х(1х300) 3х4х13 $\Sigma L=156$ м.; ВВГнг-LS(4х(1х300) 4х10 $\Sigma L=40$ м.; ИТОГО $\Sigma L=196$ м.	г. Прокопьевск, ул. Гайдара 50А, район ПФЗ.
98	Двухцепная ВКЛ 6кВ от ПС №6 35/6кВ "КПДС" ф.6-11-5КАП, ф.6-19-7МЗЦ до КТПН №7	
99	ВЛ 0,4кВ от КТПН 6/0,4 кВ № 7 до шкафа ВРУ-0,4 кВ нежилого здания - ООО «СибирьЭнерго»	
100	ТП 6/0,4 кВ №485 "Тайбинская автобаза", в том числе:	г. Киселевск, ул. Юргинская,1 пом. 1В, пом. 1Г
101	КЛ 6 кВ с ЗРУ-6кВ до Т-1.	
102	КЛ 6 кВ с ЗРУ-6кВ до Т-2.	
103	Отп. ВЛ 6кВ с оп. №59/5 ф. 2-10-Г ПС 35/6кВ №2 «Тайбинская» до оп. №1 в ст. ТП №485«Тайбинская автобаза» L=45м.	г. Киселевск, ул. Юргинская,1 пом. 1В, пом. 1Г
104	К.Л 6 кВ с оп.№1 до ЗРУ -6кВ ТП №485«Тайбинская автобаза L=130м	г. Киселевск, ул. Юргинская,1 пом. 1В, пом. 1Г
105	КТПК-100кВа 6/0,4кВ №2 «Луговая» ТП-ПК-973 (по версии КЭНК)	г. Прокопьевск, ул. Луговая.
106	Отпайка ВЛ 6кВ ф.6-8 РП №15 от оп.№9/І до КТПК 100/6/0,4кВ №2 "Луговая" (ТП-ПК №973) и ТП №901	г. Прокопьевск, ул. Луговая.
107	МТП 6/0,4кВ 63кВа №478 в том числе:	г.Киселевск, ул. Рашупкина, д. 1
108	Отпайка ВЛ 6кВ от опоры №1/2 ф.6-9-Г до МТП №478 АС-3*50, L=5 м	
109	МТП 6/0,4кВ 250кВА "Котельная №17"	г. Киселевск, пер.Харьковский, 12а
110	КЛ 6кВ - ввод в МТП 6/0,4кВ "Котельная №17" с яч.№1 ПС 35/6 кВ «Шахта №12» АСБ-3х70, L=50м.	г. Киселевск, пер.Харьковский, 12а
111	ТП 6/0,4кВ 250кВА №БСУ-2 в том числе:	г.Белово, ул. Чкалова, д. 1
112	ЯКНО-6 кВ с выкл. ВМГ-10	г.Белово, ул. Чкалова, д. 1

113	Отп.ВЛ 6 кВ от оп.№21 ВЛ 6 кВ Ф-РП-5-10 РП №5 Ф-6-24-К до ввода в ЯКНО-6кВ (КШ-6 кВ) А-50, L=25 м	г.Белово, ул. Чкалова, д. 1
114	КЛ 6кВ от ЯКНО-6кВ (КШ-6кВ) до ВН-6-Т-1 ТП № БСУ-2, ААШВ-3*95, L=300 м	г.Белово, ул. Чкалова, д. 1
115	МТП 6/0,4кВ №868 40кВА «Узел 1а»	р-он Прокопьевский, 3,5 км на северо-восток от п. Большой Керлегеш
116	ВЛ 6кВ L=30м. от оп. №III/39 ф. 6-13 ПС 110/6кВ №20 "Новая" до ТП 868	
117	РП 6 кВ «1 подъем» в том числе:	Прокопьевский район, пос. Новостройка ул. Водная, 1а помещение 1
	2 секция	
118	КЛ 6кВ от ячейки 6кВ №6 до силового трансформатора Т-1 400кВА L= 35м.	Прокопьевский район, пос. Новостройка ул. Водная, 1а помещение 1
119	КЛ 6кВ ввод фидера №12 ПС №20 в ячейку №8 СБШВ 2каб 3*120	Прокопьевский район, пос. Новостройка ул. Водная, 1а помещение 1
	1 секция	
120	КЛ 6кВ от ячейки 6кВ №13 до силового трансформатора Т-1 400кВА L= 35м.	Прокопьевский район, пос. Новостройка ул. Водная, 1а помещение 1
121	КЛ 6кВ ввод фидера №16 ПС №20 в ячейку №11 СБШВ 2каб 3*120	Прокопьевский район, пос. Новостройка ул. Водная, 1а помещение 1
122	КТП 6/0,4кВ 1000кВА в том числе:	Прокопьевский р-он, пос. Новостройка ул. Водная, 1а - 100 м. от помещения 1
123	КЛ 6кВ от ячейки 6кВ №4 до помещения силового трансформатора Т-2 1000кВА L=98м.	Прокопьевский р-он, пос. Новостройка ул. Водная, 1а - 100 м. от помещения 1
124	КЛ 6кВ от ячейки 6кВ №14 до силового трансформатора Т-1 1000кВА L= 86м.	Прокопьевский р-он, пос. Новостройка ул. Водная, 1а - 100 м. от помещения 1
125	РП 6 кВ НФС и ТП 6/0,4кВ 2х250кВА №845 в том числе:	Кемеровская область, Прокопьевский район, в р-оне Аэропорта
126	КЛ 6 кВ длина 160м. от яч. №3 РУ-6кВ ТП № 845 до Т-1	Кемеровская область, Прокопьевский район, в р-оне Аэропорта
127	КЛ 6 кВ длина 160м. от яч. №13 РУ-6кВ ТП № 845 до Т-2	Кемеровская область, Прокопьевский район, в р-оне Аэропорта
128	КЛ 6 кВ от оп.№IV/16 ф.6-1 ПС 6/0,4 кВ №9 до ввода №1 в РУ- 6 кВ РП "НФС"	Кемеровская область, Прокопьевский район, в р-оне Аэропорта
129	КЛ 6 кВ длина 150 м (от ф.6-5-Н п/с Красный Углекоп П.Э. до ввода №2 в РУ- 6 кВ РП "НФС"	Кемеровская область, Прокопьевский район, в р-оне Аэропорта
130	ТП 6/0,4кВ 630кВА №878 16 училище в том числе:	г.Прокопьевск, район 16 училище
131	КЛ 6 кВ от ячейки РУ 6 кВ до ТМ-630 ТП №878	г.Прокопьевск, район 16 училище
132	Линейное сооружение от РП-7 яч.№15 6 кВ до РУ 6 кВ ТП №878 16 училище.	г.Прокопьевск, район 16 училище
133	ТП 6/0,04кВ 2х250кВА №823, Насосная ст. перекачки №9 в том числе:	г.Прокопьевск, ул. Керченская
134	КЛ от РУ 6 кВ ТП №823 до ТМ-250	г.Прокопьевск, ул. Керченская
135	КЛ от РУ 6 кВ ТП №823 яч. №4 до ТМ-250	г.Прокопьевск, ул. Керченская

136	КВЛ от ф. 6-26 ПС 35/6 кВ №31 до РУ 6 кВ ТП №823	г.Прокопьевск, ул. Керченская
137	РП 6 кВ Гидроузел №10А, ТП Гидроузел №10, в том числе:	г.Прокопьевск, ул.Славянская
138	кабельная линия 6 кВ ячейка №2 РУ 6 кВ ГУ №10 до Т-1	г.Прокопьевск, ул.Славянская
139	КЛ 6 кВ яч. №3 РУ 6 кВ ГУ №10 до Т-2	г.Прокопьевск, ул.Славянская
140	КЛ 6 кВ от яч. №13 РУ6 кВ узла №10а до яч. №1 РУ 6кВ ГУ 10	г.Прокопьевск, ул.Славянская
141	КЛ 6 кВ от яч. №14 РУ6 кВ узла №10а до ячейки №4 РУ 6кВ ГУ 10	г.Прокопьевск, ул.Славянская
142	ВЛ 6 кВ Ф.№11 от ПС 35/6 кВ №34 СДС Энерго	г.Прокопьевск, ул.Славянская
143	КЛ 6 кВ Ф.№11 от подстанции 35/6 кВ №34 СДС Энерго до оп.№1	г.Прокопьевск, ул.Славянская
144	КЛ 6 кВ от РУ-6кВ ТП г.у. №10/10А до оп.№9 фид. №11	г.Прокопьевск, ул.Славянская
145	КЛ 6 кВ длина 1500 м каждая (2 шт.) (Ф.№25 ПС 35/6 кВ №34 СДС Энерго до РП-6)	г.Прокопьевск, ул.Славянская
146	ТП №929 560кВА 6/0,4 в том числе:	г. Прокопьевск, ул. Минеральная
147	КЛ 6кВ от ячейки №7 РУ- 6кВ ТП №930 г.у. №31А до РУ- 6кВ ТП №929 г.у. №31	г. Прокопьевск, ул. Минеральная
148	ТП №930 2х1000кВА 6/0,4 в том числе:	г. Прокопьевск, ул. Минеральная
149	КЛ 6 кВ от яч. №6 РУ- 6кВ ТП №930 г.у. №31А до Т-2 1000кВА	г. Прокопьевск, ул. Минеральная
150	КЛ 6 кВ от яч. №4 РУ- 6кВ ТП №930 г.у. №31А до Т-1 1000кВА	г. Прокопьевск, ул. Минеральная
151	Кабельная линия - КЛ 6 кВ длина 46 м. (от ф № .6-50-С ПС 35/6кВ "Красногорская-2" КЭНК до РУ- 6 кВ ТП №930 г.у. №31А	г. Прокопьевск, ул. Минеральная
152	Кабельная линия КЛ-6 кВ длина 92 м (от ф № 6-17-В ПС 110/35/6кВ "Прокопьевская" КЭНК до РУ6кВ ТП №930 г.у. №31А	г. Прокопьевск, ул. Минеральная
153	ТП 6/0,4кВ 250кВА №926, Н.С. "Зиминка 1-2" в том числе:	г.Прокопьевск, ул.2-я Пригородная, 23
154	ВЛ 6 кВ 20м.	г.Прокопьевск, ул.2-я Пригородная, 23
155	ТП №1, ТП №2 7-а канализационный бассейн в том числе:	г.Прокопьевск, район пос.Смышляево
156	ТП10/0,4кВ 2*1000 №1 -в том числе:	г.Прокопьевск, район пос.Смышляево
157	КЛ 10 кВ длина 225 м (от РП 8 10кВ КЭНК до РП 10кВ) (ТП №1)	г.Прокопьевск, район пос.Смышляево
158	КЛ 10 кВ длина 140 м (от РП 8 10 кВ КЭНК до РП 10кВ) (ТП №1)	г.Прокопьевск, район пос.Смышляево



159	ТП 10/0,4кВ №2 2*630 в том числе:	г.Прокопьевск, район пос.Смышляево
160	КЛ 10 кВ длина 240м (от РП №8 10кВ КЭНК до КТП-630 (ТП №2)	г.Прокопьевск, район пос.Смышляево
161	КЛ 10 кВ длина 135 м (от РП 8 10 кВ КЭНК до РП10 кВ) (ТП №2)	г.Прокопьевск, район пос.Смышляево
162	ТП 6/0,4кВ 180кВА №665,Насосная ст. перекачки №1, в том числе:	г.Прокопьевск, ул.Элеваторная
163	КЛ от РУ 6 кВ КНС №1 ячейка №3 до ТМ-180	г.Прокопьевск, ул.Элеваторная
164	КЛ 6кВ L= 27м (от ф. 6-50-С п/ст 35/6 кВ Красногорская-2 до РУ- 6 кВ ТП№665	г.Прокопьевск, ул.Элеваторная
165	ТП 6/0,4кВ 2х160кВА №804 Насосная ст. перекачки №3 в том числе:	г.Прокопьевск, ул.Вокзальная
166	КЛ от РУ 6 кВ ТП №804 ячейка №3 до ТМ-160	г.Прокопьевск, ул.Вокзальная
167	КЛ от РУ 6 кВ ТП №804 ячейка №6 до ТМ-160	г.Прокопьевск, ул.Вокзальная
168	КЛ 6кВ L=620 м (от ф.6-33-П ПС 35/6кВ Прокоп. КЭНК до РУ-6кВ ТП №804	г.Прокопьевск, ул.Вокзальная
169	КЛ6 кВ от Ф.6-14-Ц ПС 110/35/6 кВ Прокоп. КЭНК до РУ 6 кВ ТП №804	г.Прокопьевск, ул.Вокзальная
170	ТП 6/0,4кВ 100кВа №843, Насосная ст. перекачки №5 в том числе:	г.Прокопьевск, ул.площадка Мясокомбината
171	КЛ от РУ- 6 кВ ТП№843 ячейка №6 до ТМ-100	г.Прокопьевск, ул.площадка Мясокомбината
172	КЛ 6 кВ длина 28 м (от ф.6-17 от РП №14 КЭНК до ТП № 843)	г.Прокопьевск, ул.площадка Мясокомбината
173	ВЛ- 6кВ длина 20 м (от ф.6-17 от РП №14 КЭНК в сторону ТП № 843)	г.Прокопьевск, ул.площадка Мясокомбината
174	ТП6/0,4кВ 2х160кВА №807, Станция перекачки №6 в том числе:	г. Прокопьевск, ул.Российская
175	КЛ от РУ 6 кВ ТП №807 №6 ячейка №3 до ТМ-160-Т-2	г. Прокопьевск, ул.Российская
176	КЛ от РУ 6 кВ ТП №807 ячейка №6 до ТМ-160-Т-1	г. Прокопьевск, ул.Российская
177	Кабельная линия - КЛ 6 кВ длина 160 м от ТП№143 КЭНК до РУ 6 кВ ТП№807	г. Прокопьевск, ул.Российская
178	ТП 60,4кВ 1х160кВА, 1х250кВА "ТАБС 220" в том числе:	г. Прокопьевск, ул. Проектная, здание 120, сооружение 1,
179	КЛ от РУ 6 кВ ячейка №3 до ТМ-160	г. Прокопьевск, ул. Проектная, здание 120, сооружение 1,
180	КЛ РУ 6 кВ ячейка №6 до ТМ-250	г. Прокопьевск, ул. Проектная, здание 120, сооружение 1,
181	КЛ 6 кВ длина 2 м (от ф.6-3-М п/с 35/6 кВ "Северный Маганак" СДС Энерго до РУ-6 кВ ТП-ТАБС-220	г. Прокопьевск, ул. Проектная, здание 120, сооружение 1,
182	КЛ 6 кВ длина 2м (от ф.6-16-В п/с № 35/6 кВ "Северный Маганак"СДС Энерго до РУ- 6 кВ ТП-ТАБС-220	г. Прокопьевск, ул. Проектная, здание 120, сооружение 1,

183	ВЛ 6 кВ длина 150 м от оп.№22 ф.6-3-М п/с 35/6 кВ "Северный Маганак" СДС Энерго до ТП-ТАБС-220	г. Прокопьевск, ул. Проектная, здание 120, сооружение 1,
184	ВЛ 6 кВ длина 92 м от оп.№19 ф.6-16-В п/с 35/6 кВ "Северный Маганак" СДС Энерго до ТП-ТАБС-220	г. Прокопьевск, ул. Проектная, здание 120, сооружение 1,
185	КТП 6/0,4 кВ 1*250 кВА, 1*200 кВА, № 430 «ГУ – 6» в том числе:	г. Киселевск ул. Загаражная, 2
186	КЛ 6 кВ ввод №1 до Т-1 L=15м	г. Киселевск ул. Загаражная, 2
187	КЛ 6 кВ от ввод №2 ф.1-21-Г Т-2 L=10м	г. Киселевск ул. Загаражная, 2
188	КЛ 6 кВ от РУ 6 кВ ТП №408 до РУ 6 кВ ТП №430, L=70 м	г. Киселевск ул. Загаражная, 2
189	КЛ 6 кВ от оп. №51 ф.1-21-Г до РУ 6 кВ ТП №430, ААБЛ-3*70, L=25 м	г. Киселевск ул. Загаражная, 2
190	КТП 6/0,4 кВ 2*250 кВА № 471 «ГУ – 6» в том числе:	г. Киселевск ул.Куйбышева, д.45Б
191	КЛ 6 кВ от ввода №2 6-9-Г до Т-2 L=15м	г. Киселевск ул.Куйбышева, д.45Б
192	КЛ 6 кВ от ввод №1 6-7-К до Т-1 L=10м	г. Киселевск ул.Куйбышева, д.45Б
193	ТП 10/0,4 кВ 2х630кВА №518 «ГУ-3» в том числе:	г. Киселевск, ул. Добровольная, №30а, строение К.
194	КЛ от РУ6кВ до Т-1, L=30 м	г. Киселевск, ул. Добровольная, №30а,
195	КЛ от РУ6кВ до Т-1, L=30 м	г. Киселевск, ул. Добровольная, №30а,
196	ТП 10/0,4 кВ 2х630кВА №519 «ГУ-3» в том числе:	г. Киселевск, ул. Добровольная, №30а,
197	КЛ от РУ6кВ до Т-1, L=30 м	г. Киселевск, ул. Добровольная, №30а,
198	КЛ от РУ6кВ до Т-1, L=30 м	г. Киселевск, ул. Добровольная, №30а,
199	КЛ от ТП «НФС»до ТП«ГУ-3 L=160м	г. Киселевск, ул. Добровольная, №30а,
200	КЛ отТП «НФС» доТП «ГУ-3 L=160м	г. Киселевск, ул. Добровольная, №30а,
201	РП 10/0,4кВкВ №5 «Кара-Чумышский водозабор» в том числе:	Прокопьевский муниципальный район, берег Кара-Чумышского водохранилища, 0,4 км южнее с. Красная Поляна
202	КЛ от яч.№2 РП №5 до Т-1 L=30м	
203	КЛ от яч.№2 РП №5 до Т-1 L=30м	
204	КТПП 6/0,66/0,4кВ №1 МУП ГЭТ в том числе:	г. Прокопьевск, ул. Высокогорная, 2а
205	ВЛ 6 кВ ф.6-1-Т АС-3*95, L=150 м	г. Прокопьевск, ул. Высокогорная, 2а
206	ВЛ 6 кВ ф.6-22/10 АС-3*95, L=34 м	г. Прокопьевск, ул. Высокогорная, 2а
207	КЛ6 кВ ф.6-1-Т ААШВ-3*150, L=20 м	г. Прокопьевск, ул. Высокогорная, 2а
208	КЛ 6 кВ ф.6-22/10 ААШВ-3*150, L=20 м	г. Прокопьевск, ул. Высокогорная, 2а
209	КТПП 6/0,66/0,4кВ №2 МУП ГЭТ в том числе:	г. Прокопьевск, ул. Проспектная, 14а
210	КЛ 6 кВ ф.6-20/10 СБ-3*50, L=250 м	г. Прокопьевск, ул. Проспектная, 14а
211	КЛ 6 кВ ф.6-9/10 СБ-3*50, L=250 м	г. Прокопьевск, ул. Проспектная, 14а
212	КТПП 6/0,66/0,4кВ №3 МУП ГЭТ в том числе:	г. Прокопьевск, ул.Мостовая (ост. Закладочная)
213	КЛ 6 кВ ф.6-27/2 ААБ-3*120,L=200 м	г. Прокопьевск, ул.Мостовая (ост. Закладочная)

214	КЛ 6 кВ ф.6-28/2 ААБ-3*120,L=200 м	г. Прокопьевск, ул.Мостовая (ост. Закладочная)
215	КТТП 6/0,66/0,4кВ №4 МУП ГЭТ в том числе:	г. Прокопьевск, ул. О.Дундича (ост. ЦГБ)
216	КЛ 6 кВ ф.6-9/34 ААБ-3*120, L=560 м	г. Прокопьевск, ул. О.Дундича (ост. ЦГБ)
217	КЛ 6 кВ ф.6-21/34 ААБ-3*120, L=15 м	г. Прокопьевск, ул. О.Дундича (ост. ЦГБ)
218	ВЛ 6 кВ ф.6-21/34 СИП-3 1*70,L=66м	г. Прокопьевск, ул. О.Дундича (ост. ЦГБ)
219	КТТП 6/0,66/0,4кВ №5 МУП ГЭТ в том числе:	г. Прокопьевск, пр. Шахтёров, 2а
220	КЛ 6 кВ ф.6-42/5 ААБ-3*120, L=570 м	г. Прокопьевск, пр. Шахтёров, 2а
221	КЛ 6 кВ ф.6-6/5 ААБ-3*120, L=190 м	г. Прокопьевск, пр. Шахтёров, 2а
222	КТТП 6/0,66/0,4кВ №6 МУП ГЭТ в том числе:	г. Прокопьевск, ул. Луговая 14
223	КЛ 6кВ ф.6-РП-15А АшВ-3*150, L=490 м	г. Прокопьевск, ул. Луговая 14
224	КЛ 6 кВ ф.6-РП-15 ААшВу-3*120, L=780 м	г. Прокопьевск, ул. Луговая 14
225	КТТП 6/0,66/0,4кВ №8 МУП ГЭТ в том числе:	г. Прокопьевск, пл. Шахтёров
226	КЛ 6 кВ ф.6-12/14 СБ-3*95, L=520 м	г. Прокопьевск, пл. Шахтёров
227	КЛ 6 кВ ф.6-19/10 СБ-3*120, L=160 м	г. Прокопьевск, пл. Шахтёров
228	КТТП 6/0,66/0,4кВ №9 МУП ГЭТ в том числе:	г. Прокопьевск, ул. Оренбургская
229	КЛ 6 кВ ф.6-13-Т ААБ-3*120, L=500м	г. Прокопьевск, ул. Оренбургская
230	КЛ 6 кВ ф.6-4/33 ААБ-3*120, L=800 м	г. Прокопьевск, ул. Оренбургская
231	ВЛ 0,4 кВ по L=2135 м	г.Прокопьевск ул. Оренбургская- Профсоюзная-Цикличная Красно-водская до ул. 2-ая Квартальная»,
232	КТТП 6/0,66/0,4кВ №10 МУП ГЭТ в том числе:	г. Прокопьевск, ул. Ближняя
233	КЛ 6 кВ ф.6-6/37 АсБу-3*95, L=50 м	г. Прокопьевск, ул. Ближняя
234	КЛ 6 кВ ф.6-24/37 АсБу-3*95, L=50 м	г. Прокопьевск, ул. Ближняя
235	ВЛ 0,4 кВ L=4160 м	г.Прокопьевск по ул. Коксовая-Кучина- Мурманская-Образцовая-Отечественная до ул. Салаирская»
236	КТТП 6/0,66/0,4кВ №11 МУП ГЭТ в том числе:	г. Прокопьевск, кольцо Строительная
237	КЛ 10 кВ ф.10-14-Т АШВу-3*150, L=490м	г. Прокопьевск, кольцо Строительная
238	КЛ 10 кВ ф.10-16-Т АШВу-3*150, L=510м	г. Прокопьевск, кольцо Строительная
239	КТП 6/0,4кВ 630кВА №866 в том числе:	г. Прокопьевск, ул.Высокогорная,2а
240	КЛ 6кВ ф.6-1-Т АСБ 3х120 100 м.	г. Прокопьевск, ул.Высокогорная,2а
241	КЛ 6кВ от ПК-6 до Т-1 АСБ 3х120 10м.	г. Прокопьевск, ул.Высокогорная,2а
242	ТП «Тяговая» 35/6 кВ в том числе:	г Киселевск, ул. Сборная, д. 29 , 74 м на юг от жилого дома
243	Р.У. ЯКНО – 6 с ВМП-10	г Киселевск, ул. Сборная, д. 29 , 74 м на юг от жилого дома
244	РП 6кВ №22 в том числе:	г. Киселевск, ул. Фабричная, 2б
245	ВЛ 6 кВ 6-1-К от ТП 35/6 кВ «Тяговая» до РП №22	г. Киселевск, ул. Фабричная, 2б
246	МТП-041 10/0,4кВ 100кВА	Кемеровская область (СНТ СН Энергия Плюс).

247	Воздушная линия электропередач 0,4кВ от МТП-041 10/0,4кВ	Кемеровская область (СНТ СН Энергия Плюс).
248	ВЛ 10 кВ, L= 850 м. до МТП-63 кВА	Кемеровская область, Крапивинский район, на землях Шевелевской сельской администрации
249	ВЛ 0,4 кВ, L= 500 м. от МТП-63 кВА	Кемеровская область, Крапивинский район, на землях Шевелевской сельской администрации
250	ТП-041 «Химик» 6/0,4 кВ 250кВА	по адресу: Кемеровская область, (СНТ СН Химик)
251	ВЛ 6 кВ ф. П-17 от оп.№75 до ТП-041 L=750м.	по адресу: Кемеровская область, (СНТ СН Химик)
252	ЛЭП 0,4кВ от ТП-041 «Химик»	по адресу: Кемеровская область, (СНТ СН Химик)
253	КТП 250 кВА 10/0,4 кВ в том числе:	Прокопьевский муниципальный округ, п. Красная Поляна
254	ВЛ 10 кВ. L= 731,7м	Прокопьевский муниципальный округ, п. Красная Поляна
255	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ. L=1150 м.	Прокопьевский муниципальный округ, п. Красная Поляна
256	ВЛ 10 кВ. L= 2,278 км. (СНТ Черемушки)	Кемеровская область (СНТ Черемушки)
257	МТП-258 10/0,4 кВ (СНТ Черемушки)	Кемеровская область (СНТ Черемушки)
258	МТП-485 10/0,4 кВ (СНТ Черемушки)	Кемеровская область (СНТ Черемушки)
259	МТП-072 10/0,4 кВ (СНТ Черемушки)	Кемеровская область (СНТ Черемушки)
260	МТП-073 10/0,4 кВ (СНТ Черемушки)	Кемеровская область (СНТ Черемушки)
261	ВЛ 0,4 кВ. L= 17,304 км. (СНТ Черемушки)	Кемеровская область (СНТ Черемушки)
262	КТП-422П 400кВА СНТ СН "Березка-2" 10/0,4кВ	Кемеровская область СНТ СН "Березка-2"
263	ВЛ-10 кВ от оп. 129/28/19 Ф-10-15-СР ПС Весенняя 110/35/10кВ до КТП-422П, L=500м.	Кемеровская область СНТ СН "Березка-2"
264	ВЛ-0,4 кВ от КТП-422П СНТ СН "Березка-2", L=4000м	Кемеровская область СНТ СН "Березка-2"
265	КТП1 СНТ "Радуга" 6/0,4 кВ, 400кВА	Кемеровская область СНТ "Радуга"
266	КТП2 СНТ "Радуга" 6/0,4 кВ, 250кВА	Кемеровская область СНТ "Радуга"
267	ВЛ-0,4 кВ СНТ "Радуга", L=35 000м.	Кемеровская область СНТ "Радуга"
268	ВЛИ 0,4 кВ от ТП №665 L=2400м..	г. Прокопьевск по участку автодороги ул. Зои Космодемьянской до ул. Международная, д.11
269	ВЛ – 0,4кВ L=3000м.	г. Прокопьевск по ул. Энергетическая-Коксовая-до АЗС «Нефтяночка»
270	КМТП-434П, ТМ-63 кВА 10/0,4 кВ	Кемеровская область, Крапивинский район, с/о "Экран", участок №10а
271	ТП 10/0,4 кВ, 250 кВА ТСН СНТ Южный ; Отпайка ВЛ-10кВ АС-35 L=25м от оп. №6. (ПС Калтан тяговая 6/10кВ, Ф10-4)	ТСН СНТ Южный, Новокузнецкий р-н, п. Верхний Калтан
272	ВЛ-0,4кВ СИП-3150м., от ТП 10/0,4 кВ, 250 кВА ТСН СНТ Южный	ТСН СНТ Южный, Новокузнецкий р-н, п. Верхний Калтан
273	ТП 10/0,4 кВ, 250 кВА, отпачная ВЛ-10кВ АС-35 L=10м от опоры №42, ВЛ-10 на ж/б опорах. (ПС Калтан тяговая	Новокузнецкий р-н СНТ СН Озерки г.Калтан, О.п. 417 км

	6/10кВ, Ф10-4.)	
274	ВЛ-0,4кВ L=3276м., СНТ СН Озерки	Новокузнецкий р-н СНТ СН Озерки г.Калтан, О.п. 417км
275	ТП 10/0,4 кВ, 250 кВА ТСН СНТ Сосняки, отпаечная ВЛ-10кВ АС-35 L=15м от опоры №80 (ПС Калтан тяговая 6/10кВ, Ф10-4),	ТСН СНТ Сосняки, Новокузнецкий р-н, Сосновское сельское поселение (территориально -п. Верхний Калтан)
276	ВЛ-0,4кВ L=8000м ТСН СНТ Сосняки	ТСН СНТ Сосняки, Новокузнецкий р-н, Сосновское сельское поселение (территориально -п. Верхний Калтан)
277	ВЛ 10кВ от оп.№45 ф.10-12-Т ПС Сосновская 35/10 кВ до КТП-4-1000 кВА 10/0,4кВ L= 1370м.	Новокузнецкий муниципальный округ, Сосновское сельское поселение ТСН «Радужное»
278	ВЛ 10кВ от оп.№56 ф.10-17-Л ПС Сосновская 35/10 кВ до КТП-2-630 кВА 10/0,4кВ: L=2200м.	Новокузнецкий муниципальный округ, Сосновское сельское поселение ТСН «Радужное»
279	КТП-4-1000 кВА 10/0,4кВ, в т.ч.: Силовой трансформатор ТМ-1000кВА 10/0,4кВ – 1шт., выключатель нагрузки ВН-10-1шт., оборудование РУ 6 и 0,4 кВ	Новокузнецкий муниципальный округ, Сосновское сельское поселение ТСН «Радужное»
280	КТП-2-630 кВА 10/0,4кВ	
281	Кабельные линии 0,4 кВ между КТП-4-1000 кВА 10/0,4кВ и РП 0,4 кВ	Новокузнецкий муниципальный округ, Сосновское сельское поселение ТСН «Радужное»
282	Кабельные линии 0,4 кВ между КТП-2-630 кВА 10/0,4кВ и РП 0,4 кВ	Новокузнецкий муниципальный округ, Сосновское сельское поселение ТСН «Радужное»
283	ВЛ 0,4кВ по ул.Домостроителей, ул.Радужная, ул.Солнечная, Запсибовская	Новокузнецкий муниципальный округ, Сосновское сельское поселение ТСН «Радужное»
284	ВЛ 0,4 кВ от КТП-4-1000 кВА до опоры №1 ВЛ	Новокузнецкий муниципальный округ, Сосновское сельское поселение ТСН «Радужное»
285	ВЛ 0,4 кВ РУ 0,4 кВ КТП-4-1000 кВА 10/0,4кВ до жилого дома ул.Солнечная,. L=625м.	Новокузнецкий муниципальный округ, Сосновское сельское поселение ТСН «Радужное»
286	В/в ячейка КРУН-10 между оп. №2 и №3 ВЛ 10кВ от оп.№45 ф.10-2-Т ПС Сосновская 35/10 кВ до КТП-4-1000 кВА 10/0,4кВ	Новокузнецкий муниципальный округ, Сосновское сельское поселение ТСН «Радужное»
287	ВЛ 6кВ до КТП ТСН "Автомобилист" Провод 3А-50, L= 870м.	г.Калтан, п.Шушталеп, ул.Омская, 112
288	КМТП 250кВА 6/0,4 кВ ТСН "Автомобилист,	г.Калтан, п.Шушталеп, ул.Омская, 112
289	ВЛ 0,4кВ от КМТП ТСН "Автомобилист" L= 6679м.	г.Калтан, п.Шушталеп, ул.Омская, 112
290	ВЛ 6 кВ Ф.6-27-КР до КМТП №396 СНТ «Учитель» L=200м.	Г.О. Кемеровский, пос. Семеновский (СНТ Учитель)
291	КМТП №396 СНТ «Учитель» 6/0,4кВ	Г.О. Кемеровский, пос. Семеновский (СНТ Учитель)



292	ВЛ 0,4кВ от КМТП №396П L=1345м,	Г.О. Кемеровский, пос. Семеновский (СНТ Учитель)
293	ВЛ 10 кВ Ф.10-14-III до от КТП №714П 10/0,4 кВ L=150 м.	М.О. Кемеровский, Береговое СП, село Смолино, земли СНТ «Эчилд»
294	КТП 10/0,4 кВ 160кВА №714П СНТ «Эчилд»	М.О. Кемеровский, Береговое СП, село Смолино, земли СНТ «Эчилд»
295	ВЛ 0,4кВ от КТП №714П СНТ «Эчилд» L=2500 м	М.О. Кемеровский, Береговое СП, село Смолино, земли СНТ «Эчилд»
296	ВЛ 10 кВ до МТП «СНТ Цементник-1» L=132м.	г. Новокузнецк, Заводской район, территория СНТ «Цементник-1»
297	МТП 10/0,4кВ 100кВА «СНТ Цементник-1»	г. Новокузнецк, Заводской район, территория СНТ «Цементник-1»
298	ВЛ 0,4 кВ от МТП «СНТ Цементник-1» L=2200 м.	г. Новокузнецк, Заводской район, территория СНТ «Цементник-1»
299	ВЛ 10 кВ до КТП №384п СТ СН «Мобиль»), L=35м.	Кемеровская область., Крапивинский район, д.Шевели (СТ СН «Мобиль»)
300	КТП 10/0,4кВ 100кВА №384п СТ СН «Мобиль-1шт.	Кемеровская область., Крапивинский район, д.Шевели (СТ СН «Мобиль»)
301	ВЛ СИП-4-4*16, СИП-4-4*25, общая L= 100 м д/б - 28 шт.	Кемеровская область., Крапивинский район, д.Шевели (СТ СН «Мобиль»)
302	КЛ 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ 1, 2 с.ш ТП 6/0,4кВ №14 до ВРУ 0,4 кВ насосной смешения	г.Кемерово, Ленинский район, в районе жилого дома б-р Строителей, 63.

**ЗАКАЗЧИК:**  
**ООО «ОЭСК»**  
**Генеральный директор**

**ИСПОЛНИТЕЛЬ:**  
**Генеральный директор**  
**ООО «СибирьЭнерго»**

\_\_\_\_\_/А.А. Фомичев/  
**М.П.**

\_\_\_\_\_/А.Н. Бороноев/  
**М.П.**

*Приложение №2  
к Приложению №1 Техническое задание  
к договору № 87/2024 от 01.01.2025 г.*

## **Регламент оперативно-технического взаимодействия**

### **1. ВВЕДЕНИЕ**

**1.1.** Настоящий регламент оперативно-технического взаимодействия (далее – Регламент) определяет порядок взаимоотношения сторон по Договору, сроки и объемы передаваемой оперативной и другой информации необходимой сторонам для выполнения договорных условий и соблюдения законодательства РФ, при:

- оперативном и оперативном- техническом 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 ликвидация аварийных нарушений, поддержанию нормального режима работы объектов электрических сетей.

**1.2.** Настоящий специальный технический регламент разработан в соответствии с Федеральным законом “О техническом регулировании”, Федеральным законом "Об электроэнергетике" и требованиями Стандарта «Предотвращение развития и ликвидация нарушений нормального режима электрической части энергетической энергосистем», принятым в действие распоряжением ОАО «СО ЕЭС» от 24.09.2008 №114р. в целях защиты жизни, здоровья граждан, имущества физических и юридических лиц, государственного или муниципального имущества, охраны окружающей среды при угрозе нарушений и при нарушениях электроснабжения объектов электроэнергетики и объектов потребителей

**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 Заказчика и Исполнителя.

### **2. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ, КЛАССИФИКАЦИЯ**

В настоящем Регламенте используются следующие понятия:

**Диспетчерский центр** – структурное подразделение организации – субъекта оперативно-диспетчерского управления, осуществляющее в пределах закреплённой за ним операционной зоны управление режимом энергосистемы.

**Категория ремонтного персонала с правом непосредственного воздействия на органы управления электроустановок:**

К данной категории относится оперативный персонал, категория работников, осуществляющих оперативное руководство в смене работой закрепленных за ними объектов (электрические сети, энергообъекты) и подчинённым им оперативным персоналом (оперативные руководители, диспетчеры электрических сетей, энергодиспетчеры предприятий, организаций).

**Диспетчерский персонал** – работники (диспетчеры) диспетчерского центра, уполномоченные от имени субъекта оперативно-диспетчерского управления давать диспетчерские команды по управлению электроэнергетическим режимом энергосистемы.

**Центр управления сетями** – структурное подразделение сетевой компании, уполномоченное на осуществление оперативного управления и оперативного ведения подведомственными объектами электрических сетей, в том числе объектами диспетчеризации, в пределах закреплённой за ним зоны эксплуатационной ответственности.

**Оперативно-диспетчерский персонал** – работники (диспетчеры), уполномоченные от имени организации отдавать команды оперативно подчинённому персоналу на осуществление, в отношении подведомственных объектов электрических сетей, мероприятий, обеспечивающих их эксплуатацию.

**Оперативный персонал энергообъекта** – работники, уполномоченные субъектом электроэнергетики на осуществление, в отношении подведомственных объектов электрических сетей, мероприятий, обеспечивающих их эксплуатацию. К данной категории относятся оперативный персонал подстанций и оперативно-выездных бригад.

**Оперативное управление** – организация управления технологическим режимом и эксплуатационным состоянием объектов электрических сетей, при которой технологический режим работы или эксплуатационное состояние изменяются только по оперативным командам уполномоченного оперативного.

**Оперативное ведение** – организация управления технологическим режимом работы и эксплуатационным состоянием объектов электрических сетей, при которой технологический режим работы или эксплуатационное состояние изменяются с разрешения оперативного персонала (ЦУС или энергообъекта), уполномоченного соответствующим субъектом электроэнергетики.

**Информационное ведение** – получение диспетчерским центром информации об изменении состояния или настройки объектов электрических сетей. При плановом изменении информация передаётся в установленном порядке, при оперативном изменении – посредством уведомления соответствующего диспетчерского или оперативного персонала. Информационное ведение отличается от диспетчерского тем, что не требуется согласования от диспетчерского центра, в информационном ведении которого находится данный объект диспетчеризации.

**Оперативная заявка** (далее заявка) – документ, в котором оформляется ответственное намерение эксплуатирующей оборудование организации изменить эксплуатационное состояние ЛЭП, электротехнического или энергетического оборудования, устройств РЗА, ПА, АРЧМ, АСДУ, СДТУ или/и технологический режим его работы.

**Объекты электроэнергетики** – имущественные объекты, непосредственно используемые в процессе производства, передачи электрической энергии, в том числе объекты электросетевого хозяйства.

**Технологический режим работы** – процесс, протекающий в технических устройствах объекта электроэнергетики или в энергопринимающей установке потребителя электрической энергии, и состояние этого объекта или установки (включая параметры настройки противоаварийной автоматики).

**Электроэнергетический режим энергосистемы** – единый процесс производства, преобразования, передачи и потребления электрической энергии в энергосистеме и состояние

объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок потребителей электрической энергии (включая схемы электрических соединений объектов электроэнергетики).

**График отключения** – График временного отключения электрической энергии при внезапном возникновении аварийного дефицита мощности в энергосистеме Кемеровской области, ОЭС Сибири или ЕЭС России.

**График ограничения** – График ограничения потребления электрической мощности при недостатке электрической мощности в энергосистеме Кемеровской области, ОЭС Сибири или ЕЭС России, или График ограничения потребления электрической энергии при снижении запасов топлива на тепловых электростанциях в энергосистеме Кемеровской области, ОЭС Сибири или ЕЭС России.

**ДС** – диспетчерская служба.

**ОДС** – оперативно-диспетчерская служба.

**АСДУ** – автоматизированная система диспетчерского управления.

**ВЛ** – воздушная линия электропередачи – устройство для передачи электроэнергии по проводам, расположенным на открытом воздухе и прикрепленным с помощью изоляторов и арматуры к опорам или кронштейнам и стойкам на инженерных сооружениях (мостах, путепроводах и т.п.). За начало и конец ВЛ принимаются линейные порталы или линейные вводы РУ, а для ответвлений – ответвительная опора и линейный портал или линейный ввод РУ.

**ВОЛС** – волоконно-оптическая линия связи.

**КЛ** – кабельная линия – линия для передачи электроэнергии или отдельных её импульсов, состоящая из одного или нескольких параллельных кабелей с соединительными, стопорными и концевыми муфтами (заделками) и крепёжными деталями, а для маслонаполненных кабельных линий, кроме того, с подпитывающими аппаратами и системой сигнализации давления масла.

**ЛЭП** – линия электропередачи – электрическая линия, выходящая за пределы электростанции или подстанции и предназначенная для передачи электрической энергии.

**ПА** – противоаварийная автоматика.

**РЗА** – релейная защита и автоматика электроэнергетической системы, автоматические осциллографы, регистраторы аварийных событий, регистраторы переходных режимов, устройства передачи аварийных команд для релейной защиты и противоаварийной автоматики.

**РЗ** – релейная защита.

**СДТУ** – средства диспетчерского и технологического управления.

**ТМ** – телемеханика.

**Потребитель электрической энергии** – физическое или юридическое лицо, владеющее на законных основаниях электроустановкой, присоединенной непосредственно или опосредованно к электрическим сетям Заказчика (далее Потребитель);

#### **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.

**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.

**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;

**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. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ И ТРЕБОВАНИЯ ПО ОРГАНИЗАЦИИ И ОСУЩЕСТВЛЕНИЮ ВЗАИМООТНОШЕНИЙ**

**3.1.** Настоящий Регламент определяет обязанности, права и границы ответственности между персоналом Заказчика и персоналом Исполнителя в части оперативного и оперативно-технического управления, порядок вывода оборудования из работы или резерва и ввода оборудования в эксплуатацию, порядок проведения оперативных переключений и ликвидации аварий, права и ответственность персонала.

**3.2.** Знание настоящего Регламента обязательно руководящему и оперативному персоналу Заказчика, руководящему и оперативному персоналу Исполнителя.

**3.3.** Оперативно-диспетчерский персонал Исполнителя является старшим оперативным персоналом по вопросам оперативного управления согласованной работой подстанций и электрических сетей.

**3.4.** Исполнитель осуществляет оперативное и техническое обслуживание, сохранность и функционирование установленных в электроустановках, устройств релейной защиты, системной и противоаварийной автоматики и её компонентов, круглосуточный допуск ремонтного, административного персонала на объекты.

### **4. ОСНОВНЫЕ ЗАДАЧИ ЗАКАЗЧИКА И ИСПОЛНИТЕЛЯ, ВЫПОЛНЯЕМЫЕ ПРИ ОПЕРАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКОМ ВЗАИМОДЕЙСТВИИ**

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



**4.2.** Проведение режимных мероприятий для обеспечения нормативных показателей качества электроэнергии, поддержание качества отпускаемой энергии – нормированной частоты и напряжения электрического тока.

**4.3.** Содержание оборудования, зданий и сооружений в состоянии оперативной и эксплуатационной готовности.

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

**4.5.** Обеспечение максимальной экономичности и надежности энергопроизводства.

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

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

## **5. ПОРЯДОК ДЕЙСТВИЙ В ПРОЦЕССЕ УПРАВЛЕНИЯ РЕЖИМАМИ РАБОТЫ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ**

**5.1.** Персонал Исполнителя обязан:

- соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации средств релейной защиты и автоматики, приборов учета электрической энергии и мощности, устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии;
- осуществлять эксплуатацию энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления;
- соблюдать заданные в установленном порядке требования к установке устройств релейной защиты и автоматики (далее: устройства РЗА), а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони;
- представлять технологическую информацию (электрические схемы, характеристики оборудования, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования);
- информировать Заказчика об аварийных ситуациях на энергетических объектах, выявленных при оперативно-техническом обслуживании или выполнении ремонтных работ на них в порядке и в сроки, установленные Регламентом.

## **6. ПОРЯДОК ДЕЙСТВИЙ В ПРОЦЕССЕ ВЫВОДА И ВВОДА ОБОРУДОВАНИЯ В РЕМОНТ ИЛИ РЕЗЕРВ.**

**6.1.** Плановые работы, выполняются в соответствии с утвержденным Исполнителем и согласованным Заказчиком ежемесячным графиком, представляемым в ДС Исполнителя до 25 числа каждого месяца. Диспетчерский персонал обязан организовать выполнение всех необходимых операций по изменению схемы питания энергообъектов для проведения ремонтных работ.

**6.2.** Заявки (телефонограммы) на аварийный ремонт принимаются сторонами в любое время суток.

**6.3.** Обязательными к исполнению являются плановые, неотложные и аварийные заявки;

**6.4.** Неплановые заявки принимаются с условием возможности выполнения заявки оперативным персоналом, находящимся на смене и с запасом времени необходимого для согласования необходимых отключений с потребителем.

**6.5.** В заявке должны быть указаны:

- Наименование подстанции;

- Диспетчерское наименование выводимой из работы линии электропередачи (электрооборудования);
- Фамилия и должность лица, подписавшего заявку;
- Цель или причина вывода в ремонт, вид ремонта (по срочным заявкам – причина немедленного ввода в ремонт);
- Время начала и окончания работы;
- Срок аварийной готовности ввода в работу

**6.6.** Время, затрачиваемое на операции, связанные с выводом в ремонт и вводом в работу оборудования, линий и устройств, включается в срок заявки.

**6.7.** В понятие «аварийная готовность» входит как время, необходимое для свертывания работ и восстановления демонтированных элементов, так и время включения оборудования в работу.

**6.8.** Заявка (телефонограмма) должна быть подписана техническим руководителем.

**6.9.** Ответ на заявку (телефонограмму) сообщается персоналу Заказчика, до 16:00 суток, предшествующих ремонту.

**6.10.** Несмотря на разрешенную заявку (телефонограмму), вывод оборудования из работы и резерва или его испытания могут быть выполнены лишь с разрешения оперативного персонала ДС Заказчика.

**6.11.** После аварийного отключения оборудования оформляется срочная заявка (телефонограмма) с указанием причин и ориентировочного срока ремонта.

**6.12.** Операции по включению оборудования в работу оперативный персонал производит только после оформления полного окончания работ всеми бригадами, допущенными на оборудование; снятия установленных бригадами заземлений; удаления с рабочего места людей, механизмов и приспособлений; осмотра оборудования; определения возможности подачи напряжения на оборудование; получения разрешения от диспетчера на ввод оборудования в работу.

## **7. ПОРЯДОК ДЕЙСТВИЙ В ПРОЦЕССЕ ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЙ.**

**7.1.** При возникновении технологического нарушения персонал Исполнителя обязан:

**7.1.1.** Принять меры, позволяющие предотвратить развитие технологического нарушения;

**7.1.2.** Устранить опасность для обслуживающего персонала и оборудования, не затронутого технологическим нарушением;

**7.1.3.** Восстановить в кратчайшие сроки энергоснабжение с восстановлением нормальных параметров электрической энергии, предусмотренных договором энергоснабжения;

**7.1.4.** Выяснить состояние отключившегося во время технологического нарушения оборудования и возможность его включения в работу.

**7.2.** Оперативное руководство ликвидацией технологического нарушения осуществляет оперативный персонал Исполнителя.

**7.3.** Ликвидация технологического нарушения производится в кратчайшее время.

**7.4.** В случае необходимости принять неотложные меры по предотвращению или ликвидации аварии, или явной опасности для людей оперативный персонал Исполнителя должен отключить электроустановки с последующим немедленным уведомлением о причинах отключения Заказчика.

## **8. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**

**8.1.** Исполнитель обязан:

**8.1.1.** Обеспечивать надежность управления кабельными или воздушными ЛЭП, оборудованием и иным имуществом Заказчика, переданным в оперативное управление или ведение Исполнителя, в том числе в условиях ликвидации технологических нарушений и ЧС.

**8.1.2.** Разрабатывать и представлять на согласование проекты по изменению схемы и состава оборудования на энергообъектах Заказчика.

**8.1.3.** Обеспечивать оперативно-технологическую дисциплину оперативного и оперативно-ремонтного персонала и исполнения ими инструктивных материалов по оперативному и оперативно-техническому обслуживанию.

**8.1.4.** Предоставлять Заказчику информацию, необходимую для осуществления его деятельности и формирования показателей оперативной, технической и статистической отчетности.

**8.1.5.** Выполнять требования Заказчика по обеспечению надежности работы энергетического оборудования, технических и технологических систем, снижению рисков технологических нарушений, организации подготовки персонала.

**8.1.6.** При расследовании технологических нарушений, несчастных случаев, нарушений оперативной дисциплины привлекать по согласованию специалистов Заказчика для участия в работе комиссии. Обеспечивать необходимыми техническими средствами, материалами и информацией работу комиссии.

**8.1.7.** Представлять на согласование нормальные и ремонтные схемы электрических соединений энергообъектов Заказчика.

**8.1.8.** Обеспечивать по заданию Заказчика на объектах организацию проведения контрольных измерений распределения нагрузок и уровней напряжения в электрических сетях, замеров параметров оборудования и режимов.

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

**8.1.10.** Сообщать обо всех изменениях режима работы (вызванных аварийной ситуацией или ее предотвращением), влияющих на режим и надежность работы объектов Заказчика.

**8.1.11.** Предоставлять Заказчику информацию о надвигающихся стихийных бедствиях.

**8.1.12.** Ежедневно предоставлять рапорт уполномоченному лицу Заказчика следующую информацию:

- о произошедших за прошедшие сутки аварийных отключениях, времени простоя и времени восстановления нормального режима работы;
- о проведенных плановых ремонтных работах за прошедшие сутки;
- о планируемых ремонтных работах и переключениях на текущие сутки;
- о количестве работающих бригад с указанием, на каких объектах производятся работы;
- о поданных заявках по планируемому выводу в ремонт оборудования и планируемых переключениях на следующие сутки;
- о выявленных дефектах в работе электрооборудования, средствах РЗА и ПА, а так же по зданиям и сооружениям.

**8.1.13.** Фиксировать в журнале дефектов, не устранённые нарушения в работе энергообъектов.

**8.2.** Заказчик обязан:

**8.2.1.** Согласовывать нормальные и ремонтные схемы подстанций по вновь переданным объектам.

**8.2.2.** Организовывать проведение контрольных замеров.

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

**8.2.4.** Согласовывать годовые и месячные графики ремонта линий электропередачи и оборудования подстанций.

**8.2.5.** 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.

**8.2.6.** Согласовывать режимы работы оборудования, устройств РЗА, ПА, СДТУ подстанций, находящихся в оперативном управлении или оперативном ведении.

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

**8.2.8.** Участвовать в работе комиссии при расследовании технологических нарушений, несчастных случаев.

**8.2.9.** Выполнять противоаварийные мероприятия по результатам расследования технологических нарушений в работе оборудования.

**8.2.10.** Организовывать на объектах предупредительные и профилактические меры по вопросам безопасности производства.

**8.2.11.** Участвовать в послеаварийных проверках устройств РЗА, ПА и СДТУ, находящихся в диспетчерском управлении или диспетчерском ведении Исполнителя.

## **9. ПРАВА ЗАКАЗЧИКА И ИСПОЛНИТЕЛЯ**

### **9.1. Исполнитель имеет право:**

**9.1.1.** 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 Заказчика.

**9.1.2.** Получать информацию, необходимую для выполнения возложенных на подразделения Исполнителя обязанностей, в соответствии с регламентом.

### **9.2. Заказчик имеет право:**

**9.2.1.** Участвовать в расследовании технологических нарушений, несчастных случаев, случаев нарушений оперативной дисциплины персоналом Исполнителя.

**9.2.2.** Получать информацию, необходимую для выполнения возложенных на Исполнителя обязанностей, в соответствии с согласованными регламентами и нормативными документами.

**9.2.3.** Получать информацию о режимах работы оборудования.

**9.2.4.** 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.

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

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

**9.2.7.** Осуществлять контроль над выполнением предписаний уполномоченных органов ведомственного технического и технологического надзора.

**9.2.8.** Контролировать ликвидацию системных технологических нарушений и технологических нарушений на кабельных или воздушных ЛЭП и оборудовании Заказчика.

**9.2.9.** Контролировать обеспечение соблюдения оперативной дисциплины персоналом Заказчика.

## **10. ПОРЯДОК ВЗАИМООТНОШЕНИЙ ПРИ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ЗАКАЗЧИКА**

**10.1.** При обращении потребителя с намерением технологического присоединения электроустановок к электрическим сетям, Заказчик производит в установленном порядке оформление и утверждение тарифа на технологическое присоединение.

**10.2.** Заказчик разрабатывает проект технических условий на технологическое присоединение на основании справки о мероприятиях, необходимых для подключения энергопринимающих устройств потребителя. Справка выдаётся Исполнителем Заказчику в течение 5 рабочих дней со дня получения заявки (телефонограммы), направленной в адрес Исполнителя.

**10.3.** Заказчик организует выполнение мероприятия по технологическому присоединению за счет средств, полученных по договору технологического присоединения собственными силами или с привлечением третьих лиц.

**10.4.** Заказчик уведомляет Исполнителя о необходимости включения потребителя после проверки выполнения технических условий.

## **11. ПОРЯДОК ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ КОЛИЧЕСТВА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПОСТУПИВШЕЙ В ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ СЕТЬ**

**11.1.** Ежемесячно в 24-00 часа московского времени последнего дня отчетного месяца производит снятие показаний приборов учета по всем точкам приема и точкам отпуска электрической энергии Заказчика на объектах с круглосуточным постоянным дежурством персонала, а по объектам, обслуживаемым персоналом ОВБ по юридическим лицам в течение последнего дня отчетного месяца, по физическим лицам 25 числа текущего месяца, и в срок до 17-00 ч. первого календарного дня месяца, следующего за расчетным, передает любыми средствами связи Заказчику по форме, разработанной Заказчиком.

## **12. ПОРЯДОК И СРОКИ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ**

№ п./п.	Содержание информации	Максимальный срок, периодичность предоставления	Вид запроса и (или) ответа
<b>Исполнитель передает Заказчику:</b>			
1.	Оперативную информацию о возникновении (объявлении) Чрезвычайных ситуаций (штормовых предупреждений), и о принятых мерах по недопущению аварийных ситуаций	До 1 часа после факта	Телефонограмма
2.	Оперативную информацию о возникновении аварийной ситуации на объекте электрических сетей	До 20 минут после факта	Телефонограмма
3.	Информацию о возникновении неисправностей устройств РЗиПА, обеспечивающих надежное электроснабжение	До 24-х часов после факта в рабочие дни	Телефонограмма
4.	Информацию об оперативной обстановке на обслуживаемых подстанциях, о возникших дефектах в работе оборудования, аварийных отключениях присоединений, превышение номинальной нагрузки на силовых трансформаторах или присоединениях за истекшие сутки	Ежедневно в рабочие дни с 07 ч. 30 м до 08 ч 00 м	Телефонограмма или в электронном виде уполномоченному представителю Заказчика
5.	Информацию о производстве работ на электрооборудовании (ПС, ВЛ, КЛ) за истекшие сутки, текущие сутки	До 24-х часов после факта в рабочие дни	Телефонограмма, рапорт в электронном виде
6.	Информацию о выходе из строя имущества (частичная или полная утрата)	До 48 часов после факта в рабочие дни	На бумажном носителе
7.	Копию предписания пожарного надзора, Ростехнадзора	До 24-х часов после факта получения в рабочие дни	На бумажном носителе



№ п./п.	Содержание информации	Максимальный срок, периодичность предоставления	Вид запроса и (или) ответа
8.	Информацию о непригодности полученных от Заказчика материалов. Иущества, технической документации	В разумные сроки, но не более 10 рабочих дней после запроса	На бумажном носителе
9.	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
10.	Однолинейные схемы первичной коммутации	В разумные сроки, но не более 10 рабочих дней после внесения изменения или запроса	На бумажном и электронном носителе
11.	Ситуационные план-схемы ВЛ и КЛ	В разумные сроки, но не более 10 рабочих дней после внесения изменения или запроса	На бумажном и электронном носителе
12.	Однолинейные схемы низковольтных щитов	В разумные сроки, но не более 10 рабочих дней после внесения изменения или запроса	На бумажном и электронном носителе
13.	Предложения к мероприятиям по пропуску весенних вод	До 15 февраля текущего года	На бумажном носителе
14.	Предложения к мероприятиям по подготовке к грозовому сезону и работе электрооборудования в летнее время	До 15 марта текущего года	На бумажном носителе
15.	Предложения к мероприятиям по подготовке к работе в осенне-зимних условиях	До 15 июня текущего года	На бумажном носителе
16.	Отчет о выполнении мероприятий по пропуску весенних вод	До 15 мая текущего года	На бумажном носителе
17.	Отчет о выполнении мероприятий по подготовке к грозовому сезону и работе электрооборудования в летнее время	До 01 мая текущего года	На бумажном носителе
18.	Отчет о выполнении мероприятий по подготовке к работе в осенне-зимних условиях	до 01 сентября текущего года	На бумажном и электронном носителе
19.	Отчет о проведенных противоаварийных и противопожарных тренировках	До 20 января и до 15 июля	На бумажном носителе
20.	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
21.	Планы работ на следующий ремонтный месяц согласно годовому графику ремонтов	до 25 числа текущего месяца	На бумажном и электронном носителе на электронный адрес
<b>Заказчик передает Исполнителю:</b>			

№ п./п.	Содержание информации	Максимальный срок, периодичность предоставления	Вид запроса и (или) ответа
1.	Распоряжение на отключение присоединения по заявке энергосбытовой организации	За 5 рабочих дня до отключения	Телефонограмма
2.	Списки ответственных лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров и подачи заявок	Ежегодно, по состоянию на 1 января	На бумажном носителе
3.	Графики временного ограничения энергоснабжения	В разумные сроки, но не более 10 рабочих дней после получения от вышестоящей сетевой организации	На бумажном и электронном носителе
4.	Информацию о планируемых и осуществленных технологических присоединениях	В разумные сроки, но не более 10 рабочих дней после заключения договора технологического присоединения	На бумажном и электронном носителе

**ЗАКАЗЧИК:**  
**ООО «ОЭСК»**  
**Генеральный директор**

**ИСПОЛНИТЕЛЬ:**  
**Генеральный директор**  
**ООО «СибирьЭнерго»**

\_\_\_\_\_/А.А. Фомичев/  
**М.П.**

\_\_\_\_\_/А.Н. Бороноев/  
**М.П.**

*Приложение №3  
к Приложению №1 Техническое задание  
к договору № 87/2024 от 01.01.2025 г.*

**1. ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ РАБОТ ПО ОПЕРАТИВНОМУ И ОПЕРАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБСЛУЖИВАНИЮ ОБОРУДОВАНИЯ ВОЗДУШНЫХ ЛИНИЙ 0,4- 20КВ, ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПУНКТОВ 6-20/0,4 КВ, РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ ПУНКТОВ 6-20 КВ, И ПС 35/6/10КВ**

<b>ОБОРУДОВАНИЕ ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПУНКТОВ 6-20/0,4 КВ, РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ ПУНКТОВ 6-20 КВ, И ПС 35/6/10КВ</b>	
<b>Наименование работ</b>	<b>Сроки проведения</b>
1. Осмотр оборудования и зданий и сооружений оперативным персоналом	на объектах с постоянным дежурством персонала: не реже 1 раза в 1 сут.; в темное время суток для выявления разрядов, коронирования - не реже 1 раза в месяц; на объектах без постоянного дежурства персонала - не реже 1 раза в месяц; в трансформаторных и распределительных пунктах - не реже 1 раза в 6 месяцев.

2. Внеочередные осмотры	После непредвиденного отключения оборудования. При неблагоприятной погоде (сильный туман, мокрый снег, гололед, резкое понижение температуры окружающего воздуха, при значительных перепадах температуры с переходом нулевого значения и т.п.) при сильном загрязнении ОРУ (пыль, химические воздействия и т. п.), а также после отключения оборудования при коротком замыкании, после отключения оборудования устройствами РЗА и ПА
3. Выборочный осмотр руководящим персоналом	По графику утвержденным техническим руководителем - не реже 1 раза в 3 месяца; на трансформаторных подстанциях - не реже 1 раза в год
4. Осмотр устройств грозозащиты	1 раз в год перед началом грозового сезона
5. Оперативное обслуживание аккумуляторной батареи	Ежемесячно
6. Выполнение плановых переключений для подготовки рабочих мест по заявкам потребителей, подрядных и иных организаций для проведения ремонтных и аварийных работ, своевременный ввод в работу оборудования после окончания работ	В соответствии с ежемесячными план-графиками выполнения работ
7. Контроль за состоянием маслоприемников, маслосборников, гравийных подсыпок	Постоянно на объектах с постоянным дежурством персонала, на объектах без постоянного дежурства персонала - не реже 1 раза в месяц
8. Обновление диспетчерских наименований	Постоянно по мере необходимости на объектах с постоянным дежурством персонала
9. Работы по благоустройству территории: -производить очистку водосточных канав от травы, кустов, мусора; -производить очистку бетонной отмостки зданий и сооружений, порталов, фундаментов, маслоприёмников от травы, поросли и мха; -производить покос травы, вырубку кустарника на прилегающей территории трансформаторных пунктов 6-20/0,4 кВ, распределительных пунктов 6-20 кВ, и ПС 35/6/10кВ -в зимнее время очищать от снега и льда подходы к зданиям трансформаторных пунктов 6-20/0,4 кВ, распределительных пунктов 6-20 кВ, и ПС 35/6/10кВ	Постоянно по мере необходимости на объектах с постоянным дежурством персонала
10. Уборка помещений ПС	По мере необходимости

11. Очистка территории и подъездных путей от снега	По мере необходимости
12. Работы, выполняемые в порядке текущей эксплуатации в соответствии с перечнем работ, утвержденным руководителем организации-исполнителя	По мере необходимости
<b>ЛЭП 0,4/6/10кВ</b>	
<b>Наименование работы</b>	<b>Сроки проведения</b>
<b>Осмотры</b>	
1. Периодический осмотр в дневное время без подъема на опоры	По графику, разработанному Исполнителем, утвержденному техническим руководителем не реже 1 раз в год ВЛ, не реже 4 раз в год КЛ.
2. Внеочередной осмотр	После отключений при нарушениях работы, после стихийных явлений, при возникновении условий, которые могут привести к повреждению ВЛ (при образовании на проводах и тросах гололеда, при пляске проводов, во время ледохода и разлива рек, при лесных и степных пожарах, а также после стихийных бедствий), после автоматического отключения ВЛ релейной защитой и по решению
3. Ночной осмотр	По мере необходимости
<b>Основные профилактические проверки</b>	
4. Проверка состояния опор, проводов, тросов, изоляции (визуально)	При периодических осмотрах ВЛ
5. Проверка (визуально) целостности изоляторов всех типов	При периодических осмотрах ВЛ
6. Проверка состояния разрядников, ОПН, защитных искровых промежутков, проверка наличия заземляющих проводников, их соединения с заземлителем	При осмотре ВЛ. Кроме того, ежегодно перед грозовым сезоном должна проводиться проверка состояния защиты от перенапряжений ВЛ и обеспечиваться готовность защиты от грозовых и внутренних перенапряжений.
7. Проверка состояния трассы ВЛ	При периодических осмотрах ВЛ
<b>Основные работы, выполняемые при необходимости</b>	
8. Измерение стрел провеса проводов	При необходимости по запросу Заказчика
9. Технический надзор за проведением работ в охранной зоне ВЛ при	При необходимости
10. Наблюдение за образованием гололеда	При необходимости

– Периодичность проведения работ определяется Правилами организации технического обслуживания, ПТЭЭСиС, заводскими инструкциями, состоянием оборудования и местными инструкциями.

– Замеченные при осмотрах неисправности заносятся в журнал дефектов и неполадок оборудования или карты дефектов.

– Мелкие неисправности в соответствии с местными инструкциями устраняются оперативным персоналом с соответствующей отметкой в журнале дефектов.

– Результаты контроля, опробования, выявленные неисправности заносятся в протоколы или журналы испытаний.

- Сведения о неисправности в работе оборудования или превышении свыше допустимых значений данных испытаний, контроля или опробования оборудования передаются (в соответствии с местными инструкциями) лицам, принимающим решение о сроке и способе их устранения.
- Выполнение профилактических работ оформляется актами или протоколами.

## **2. ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ АППАРАТЫ И КОМПЛЕКТНЫЕ УСТРОЙСТВА НИЗКОГО НАПЯЖЕНИЯ (ДО 1000 В)**

В данном разделе приведены указания по оперативному обслуживанию следующих групп аппаратов общепромышленного назначения напряжением до 1000 В: рубильники и переключатели, автоматические воздушные выключатели, пускатели магнитные, контакторы, выключатели и переключатели пакетные, командоаппараты, контроллеры и командоконтроллеры, кнопки и станции управления, ящики сопротивления и реостаты, пункты распределительные, щитки осветительные, электроосветительная арматура.

### **Оперативное обслуживание:**

В зависимости от назначения электрических аппаратов при их оперативном обслуживании проводятся следующие работы: проверка соответствия аппаратов условиям эксплуатации и нагрузке, проверка исправности подключенной к аппаратам электропроводки и сетей заземления, наружный осмотр аппаратов, наружный осмотр оболочки, проверка исправности кожухов, рукояток, замков, ручек и другой арматуры; проверка уровня и температуры масла, отсутствия течи масла; проверка нагрева элементов сопротивления, контактов во всех пускорегулирующих аппаратах, наличия соответствующих надписей на щитках, панелях и аппаратах; проверка наличия нагревательных элементов и тепловых реле и их соответствие номинальному току токоприемника; проверка наличия и исправности механической блокировки, проверка работы сигнальных устройств и целостности пломб на реле и других аппаратах.

## **3. ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ АППАРАТЫ ВЫСОКОГО НАПЯЖЕНИЯ (ВЫШЕ 1000В) И СИЛОВЫЕ ПРЕОБРАЗОВАТЕЛИ**

В данном разделе приведены нормативы и указания по оперативному обслуживанию следующих аппаратов высокого напряжения и силовых преобразователей: выключатели масляные, воздушные и электромагнитные; выключатели нагрузки; разъединители; разрядники вентильные и трубчатые; приводы для выключателей и разъединителей; электроприводы для управления электродвигателями; предохранители; реакторы токоограничивающие; трансформаторы тока и напряжения; преобразователи частоты тиристорные; выпрямительные устройства; зарядные устройства.

### **Оперативное обслуживание**

Осмотры аппаратов высокого напряжения и преобразователей, работающих в нормальных условиях, проводятся по графику не реже 1 раза в месяц, трансформаторные и распредпункты не реже 1 раза в 6 месяцев. Оперативный персонал на объектах с круглосуточным дежурством проводит осмотры ежемесячно. Кроме того, 1 раз в сутки проводится осмотр аппаратов и преобразователей в ночное время на предмет отсутствия разрядов и свечения контактов.

Оперативный персонал в ходе ежедневного контроля режимов работы оборудования следит за исправностью аппаратов высокого напряжения и соблюдением требований ПТЭ и ППБ.

Обнаруженные в ходе осмотра аппаратов незначительные неисправности устраняются во время перерывов в работе питающихся от них установок, а для устранения технических неполадок, способных создать аварийные ситуации, производится отключение оборудования.

## **4. МАСЛЯНЫЕ ВЫКЛЮЧАТЕЛИ (МВ)**

При осмотре масляных выключателей должно быть проверено:



- уровень масла в баках, горшках, вводах и отсутствие течи масла из них;
- состояние изоляторов - чистота поверхности, отсутствие трещин и сколов, подтеков масла;
- отсутствие следов выброса масла;
- отсутствие оплавлений на ошиновке, колпаках и фланцах вводов и на крышке выключателя;
- отсутствие тресков и шумов внутри баков, на выводах, отсутствие короны и разряда;
- отсутствие нагрева контактных соединений;
- соответствие указателя положения МВ его действительному положению;
- состояние заземляющей проводки;
- состояние проводки вторичной коммутации, состояние уплотнения шкафов приводов и клеммных ящиков, состояния системы подогрева МВ, находящихся на открытом воздухе.

## 5. РАЗЪЕДИНИТЕЛИ

При осмотре разъединителя проверяется:

- загрязненность изоляции, отсутствие трещин, сколов и смещения изоляторов и других признаков разрушения фарфора или армировки;
- правильное положение ножей в губках. Недопустимо недовключение ножей разъединителя с плоскими контактами или недоразворот ножей разъединителя типа РЛН;
- отсутствие нагрева контактной системы разъединителей;
- целостность видимой части заземляющей проводки разъединителей с заземляющими ножами;
- исправность блокировки между рабочими и заземляющими ножами, между выключателями и разъединителями.

## 6. РЕАКТОРЫ

При осмотре реактора проверяется:

- целостность лакового покрова и отсутствие трещин в бетонных колонках и опорных изоляторах;
- чистота бетонных колонок и изоляторов;
- отсутствие шума, дребезжания;
- отсутствие нагрева контактных соединений

## 7. КОНДЕНСАТОРНЫЕ УСТАНОВКИ (КУ)

Во время осмотра КУ проверяют:

- исправность ограждений и запоров, отсутствие посторонних предметов;
- значение напряжения, тока, равномерность нагрузки отдельных фаз, температуру окружающего воздуха;
- отсутствие пыли, грязи, трещин на изоляторах, отсутствие капельной течи пропитывающей жидкости и вздутия стенок корпусов конденсаторов;
- состояние контактных соединений;
- наличие и состояние средств пожаротушения.

## 8. СИЛОВЫЕ ТРАНСФОРМАТОРЫ

Эксплуатация должна удовлетворять требованиям ПТЭ и ППБ.

Для обеспечения безопасности проведения работ при техническом обслуживании силовых трансформаторов персонал, привлекаемый для этих целей, должен иметь квалификационную группу согласно ПТЭ и ППБ.

### **Техническое обслуживание**

В объем ТО силовых трансформаторов входят очередные и внеочередные осмотры.

Очередные осмотры трансформаторов (без их отключения) производятся в следующие сроки:

в электроустановках с постоянным дежурным персоналом – 1 раз в сутки;

в установках без постоянного дежурного персонала – не реже 1 раза в месяц.

Внеочередные осмотры трансформаторов производятся:

при резком изменении температуры воздуха;

при каждом отключении трансформатора действием газовой или дифференциальной защиты.

При осмотре трансформатора оперативный персонал должен проверить:

- уровень масла в расширителе и маслонаполненных вводах;
- отсутствие течи масла через уплотнения, краны и т.д.;
- температуру масла в трансформаторах;
- целостность мембраны на выхлопной трубе;
- окраску селикагеля в воздухоосушителе и давление в маслонаполненных вводах;
- наличие и чистоту масла в газовом реле;
- состояние заземления;
- звук работы трансформатора;
- работу вентиляторных устройств.

## **9. АККУМУЛЯТОРНЫЕ БАТАРЕИ**

Номенклатура электрических аккумуляторных батарей принята в следующих границах:

кислотные свинцовые аккумуляторные батареи для стационарных установок емкостью 72—2304 А-ч при 10-часовом разряде и напряжением 12, 24, 48, 60, 110 и 220 В;

щелочные аккумуляторные батареи кадмиево-никелевые и железоникелевые напряжением 12,5—60 В и емкостью 60—950 А-ч.

### **Оперативное обслуживание.**

При оперативном обслуживании аккумуляторных батарей необходимо проверить целостность банок, наличие и исправность перемычек, отсутствие течи электролита, измерить плотность и уровень электролита и (при необходимости) довести до нормы.

### **Осмотр аккумуляторной батареи**

**1.** Осмотр аккумуляторной батареи производится в соответствии п.2.10.25 ПТЭЭП с периодичностью по графику:

дежурным оперативным персоналом – 1 раз в месяц.

начальник СЭС или инженер СЭС – 1 раз в квартал.

**2.** Во время осмотра проверяется:

- Целостность сосудов и уровень электролита в них, правильность положения покрывных стекол, чистоту сосудов, стеллажей, пола и стен, отсутствие окислов в местах соединения шин с наконечниками.
- Напряжение, плотность и температура в контрольных элементах
- Состояние пластин – (цвет, коробление, чрезмерный рост положительных пластин, наросты на отрицательных пластинах).
- Отсутствие механических дефектов, приводящих к короткому замыканию (соприкосновение свинцовых обкладок, падение на дно элементов пружин, фанерных сепараторов и деревянных палочек).
- Уровень и характер шлама.

➤ Если в процессе осмотра выявлены дефекты, которые быть устраненными единолично осматривающим, то он должен быть устранен единолично, но способ устранения дефекта определяется начальником СЭС.

➤ Исправность вентиляции, освещения и отопления (в зимнее время).

➤ Проверить наличие резиновых перчаток, защитных очков, раствора соды, кружек для доливки электролита, дистиллированной воды, ареометра, вольтметра и др.

**3.** Осмотр, проводимый начальником службы электрических сетей или инженером СЭС совместно с оперативным персоналом, включает объем текущего осмотра и дополнительно проверяется:

➤ Напряжение и плотность электролита во всех элементах батареи, температура электролита в контрольных элементах, напряжение элементов измеряется при отключенном зарядном агрегате и по возможности при снятой нагрузке.

➤ Нет ли дефектов, приводящих к коротким замыканиям (соприкосновение свинцовых обкладок двух соседних элементов, падение на дно элемента пружин, сепараторов и палочек).

➤ Состояние электродов.

➤ Сопротивление изоляции с помощью устройства контроля изоляции на шинах постоянного тока. щита

➤ Записи в журнале.

➤ При обнаружении во время инспекторского осмотра дефектов намечаются сроки и порядок их устранения.

➤ При производстве специальных работ на батарее записи ведутся на отдельных листах. Эти листы подшиваются.

При необходимости назначаются дополнительные измерения и анализы. Результаты осмотра должны записываться в журнал. При записях в журнал должны вноситься следующие данные: дата осмотра, напряжение на шинах постоянного тока, ток нагрузки, ток подзаряда (или разряда, если батарея разряжается), плотность и температура электролита, напряжение в элементах, записи о выявлении при осмотре неисправностей, доливок, ремонтов и т.п.

## **10. РЕЛЕЙНАЯ ЗАЩИТА И АВТОМАТИКА**

### **Общие требования:**

1. Производство комплексной проверки - измерение полного времени действия каждой из ступеней устройств РЗА, в том числе по цепям ускорения, и проверка правильность действия сигнализации.
2. Проверка исключения возможности воздействия на устройства и коммутационные аппараты других присоединений.
3. Проверка принятых к исполнению схем, заводской документации на реле и оборудование, инструкций, форм протоколов, уставок защит и автоматики, программ и т.п.).
4. Проверка взаимодействия проверяемых устройства с другими включенными в работу устройствами защиты, автоматики, управления и сигнализации и действия устройства на коммутационные аппараты (при номинальном напряжении оперативного тока), а также восстановление цепей связи проверяемого устройства с другими устройствами, находящимися в работе.
5. Проверка соответствия функций защит, автоматики, управления и сигнализации.
6. Проверку блокировки всех выходов при неисправности устройства для исключения ложных срабатываний.
7. Предусматриваются следующие виды планового технического обслуживания устройств РЗА:

профилактический контроль;

профилактическое восстановление (ремонт);

тестовый контроль;

опробование;

технический осмотр.

Кроме того, в процессе эксплуатации могут проводиться следующие виды внепланового технического обслуживания:

внеочередная проверка;

послеаварийная проверка.

**Профилактический контроль, измерения релейной защиты и автоматики в следующем объеме:**

1. При внешнем осмотре выполнить:

а) чистку от пыли кожухов аппаратуры и монтажа;

б) осмотр состояния аппаратуры и монтажа;

в) осмотр внутренних элементов аппаратуры через смотровые стекла;

г) осмотр выходных реле при снятых кожухах.

2. При внутреннем осмотре и проверке механической части аппаратуры, выполнить:

а) проверку состояния деталей и надежности их крепления;

б) чистку от пыли;

в) проверку надежности контактных соединений и паяк;

г) проверку состояния контактных поверхностей; при отсутствии на них механических повреждений, нагара, раковин и оксидной пленки чистка не производится;

д) проверку и (при необходимости) регулировку механических характеристик (люфтов, зазоров, провалов, растворов, прогибов и пр.);

е) проверку электрических характеристик.

3. Комплексную проверку устройств проводить при номинальном напряжении оперативного тока при подведении к устройству параметров аварийного режима от постороннего источника и полностью собранных цепях устройств при закрытых кожухах реле.

Ток и напряжение, соответствующие аварийному режиму, подавать на все фазы (или все комбинации фаз) проверяемых устройств.

При комплексной проверке проверить также правильность действия сигнализации.

4. Провести проверку исправности цепи отключения (включения) действием на коммутационный аппарат от выходных реле и восстановление цепей связи проверяемого устройства с другими устройствами.

5. Проверку обтекания током токовых цепей проверяемого устройства.

6. Проверку наличия напряжения на проверяемом устройстве.

7. Проверку положения сигнальных элементов указательных реле, испытательных блоков, накладок, рубильников, кнопок, сигнальных ламп и других элементов.

8. Произвести измерение сопротивления изоляции каждой из групп электрически не связанных вторичных цепей относительно земли.

9. Проверку (измерения) сопротивления изоляции состоит отдельных узлов устройств РЗА (трансформаторов тока и напряжения, приводов коммутационных аппаратов, контрольных кабелей, панелей защит и т.д.).

Измерение производится:

а) относительно земли;

б) между отдельными группами электрически не связанных цепей (тока, напряжения, оперативного тока, сигнализации);

в) между фазами в токовых цепях, где имеются реле или устройства с двумя и более первичными обмотками;

г) между жилами кабеля газовой защиты;

д) между жилами кабеля от трансформаторов напряжения до автоматических выключателей или предохранителей.

### **Профилактическое восстановление, измерения релейной защиты и автоматики в следующем объеме:**

1. При внешнем осмотре выполнить проверку:
  - а. надежности крепления панели, шкафа, ящика, аппаратуры;
  - б. отсутствие механических повреждений аппаратуры, состояние изоляции выводов реле и другой аппаратуры;
  - в. состояние окраски панелей, шкафов, ящиков и других элементов устройства;
  - г. состояние монтажа проводов и кабелей, надежность контактных соединений на рядах зажимов, ответвлениях от шин, шпильках реле, испытательных блоках, резисторах, а также надежность паяк всех элементов;
  - д. состояние концевых разделок кабелей вторичных соединений;
  - е. состояние уплотнения дверок шкафов, кожухов выводов на стороне вторичных цепей трансформаторов тока и напряжения и т.д.;
  - ж. состояние заземления вторичных цепей;
2. При внутреннем осмотре и проверке механической части аппаратуры выполнить:
  - а) проверку состояния уплотнения кожухов и целости стекол;
  - б) проверку состояния деталей и надежности их крепления;
  - в) чистку от пыли;
  - г) проверку надежности контактных соединений и паяк (которые можно проверить без разборки элементов, узла);
  - д) проверку затяжки болтов, стягивающих сердечники трансформаторов, дросселей и т.п.;
  - е) проверку состояния изоляции соединительных проводов и обмоток аппаратуры;
  - ж) проверку состояния контактных поверхностей; при отсутствии на них механических повреждений, нагара, раковин и оксидной пленки чистка не производится;
  - з) проверку и (при необходимости) регулирование механических характеристик аппаратуры (люфтов, зазоров, провалов, растворов, прогибов и пр.).
3. Проверку электрических характеристик.
4. Проверку взаимодействия элементов устройства.
5. Измерение и испытание изоляции производить мегаомметром.
6. Комплексную проверку устройства.
7. Проверку взаимодействия проверяемого устройства с другими устройствами защиты, электроавтоматики, управления и сигнализации и действие устройства на коммутационную аппаратуру и восстановление цепей связи с другими устройствами.
8. Проверку устройства рабочим током и напряжением.

### **Тестовый контроль**

1. Тестовый контроль проводится для устройств на микроэлектронной базе в соответствии с инструкцией завода-изготовителя.
2. При проведении профилактического контроля тестовый контроль проводится один раз - после проверки рабочим током и напряжением.

### **Периодическое опробование**

1. Подготовительные работы включают:
  - а) подготовку исполнительных схем, инструкций, паспортов-протоколов и рабочих тетрадей;
  - б) допуск к работе и принятие мер для исключения воздействия проверяемого устройства на другие устройства (разборка цепей).



2. Проверка работоспособности элементов устройства состоит в большинстве случаев из двух частей:

- а) опробование элемента с действием на выходные реле;
- б) опробование действия выходных реле на коммутационную аппаратуру.

Напряжение оперативного тока при периодическом опробовании должно быть равным 0,8 номинального значения, если это легко достижимо.

### **Технический осмотр**

При техническом осмотре визуально контролируются:

- а) отсутствие внешних повреждений устройства и его элементов;
- б) состояние креплений устройств на панелях, проводов на рядах зажимов и на выводах устройств;
- в) наличие надписей и позиционных обозначений;
- г) положение сигнальных элементов указательных реле, испытательных блоков, накладок, рубильников, кнопок и других элементов, состояние сигнальных ламп.

### **Основные требования при проверке цепей напряжения:**

1. измерение на ряде зажимов линейных и фазных напряжений и напряжения нулевой последовательности (измерение напряжения нулевой последовательности дополнительно производится непосредственно на выводах реле);
2. проверка чередования фаз напряжения;
3. проверка фазировки цепей напряжения проверяемого присоединения;
4. проверка работы устройств блокировки при неисправности цепей напряжения поочередным отключением на ряде зажимов панели каждой из фаз, двух и трех фаз одновременно, а также нуля (для тех типов блокировок, где это требуется);
5. проверка правильности работы и небалансов фильтров тока и напряжения прямой, обратной и нулевой последовательностей, а также комбинированных фильтров;
6. проверка правильности включения реле направления мощности и направленных реле сопротивления.

### **Основные требования при проверке токовых цепей:**

1. проверка правильности подключения цепей тока каждой группы трансформаторов тока снятием векторной диаграммы и сверкой ее с фактическим направлением мощности в первичной цепи;
2. проверка правильности сборки токовых цепей дифференциальных защит измерением токов небалансов;
3. проверку обтекания током токовых цепей проверяемого устройства;
4. проверка рабочим током;
5. определение однополярных выводов первичной и вторичной обмоток и проверка их соответствия заводской маркировке;
6. проверка коэффициента трансформации на рабочем ответвлении;
7. проверка вольтамперной характеристики и погрешностей;
8. определение вторичной нагрузки на наиболее нагруженную группу трансформаторов тока (по данным проекта или результатам измерения).

### **Основные требования при проверке защит:**

#### **АПВ**

1. проверка обеспечения выбора, отключения и успешного АПВ поврежденной фазы линии при неустойчивых однофазных КЗ;

2. проверка обеспечения выбора, отключения, АПВ поврежденной фазы и последующего отключения трех фаз линии при устойчивых однофазных КЗ;
3. проверка обеспечения отключения трех фаз линии запрета АПВ при междуфазных КЗ;
4. то же при неустойчивых однофазных КЗ и отказе избирательного органа поврежденной фазы линии;
5. то же при двухфазных КЗ на землю и отказе избирательного органа одной из поврежденных фаз линии;
6. проверка времени действия элементов времени АПВ при имитации различных повреждений и пусках схемы;
7. проверка взаимодействия с другими устройствами РЗА

### **Дифференциальная защита**

1. проверка взаимодействия устройства;
2. проверка действия устройств релейной защиты на пуск схемы АПВ;
3. проверка начального тока срабатывания чувствительного органа на рабочей уставке;
4. проверка токов срабатывания и возврата измерительного органа отсечки на рабочей уставке;
5. проверка времени срабатывания защиты при двукратном токе срабатывания отсечки со стороны каждого плеча;
6. проверка тормозной характеристики и коэффициента торможения;
7. проверка отстройки от броска тока намагничивания по каждому входу;
8. проверка работы схемы функционального и тестового контроля;
9. комплексная проверка защиты с проверкой времени срабатывания;
10. проверка взаимодействия с другими устройствами РЗА.

### **Токовые защиты**

1. комплексная проверка защиты имитацией двухфазных коротких замыканий АВ, ВС, СА, а также двойных замыканий на землю при одностороннем питании линии;
2. проверка пусковых органов защиты, устройства блокировки при неисправности цепей напряжения защиты;
3. проверка заданных уставок по сопротивлению срабатывания при заданных угле и токе настройки;
4. проверка поведения защиты при близком трехфазном КЗ вне зоны действия защиты в режиме двустороннего питания, а также в тупиковом режиме работы линии;
5. проверка уставок по току срабатывания МТЗ;
6. проверка уставок пусковых реле минимального напряжения;
7. проверка уставок по углу максимальной чувствительности реле направления мощности МТЗ стороны СН; проверка уставок выдержки времени МТЗ в полной схеме;
8. проверка защиты от перегрузки;
9. проверка защиты рабочим током и напряжением;
10. проверка правильности подключения цепей тока и напряжения к устройству защиты с использованием устройства отображения входных значений;
11. проверка правильности включения блокировки при неисправности в цепях напряжения и блокировки при качаниях;
12. проверка правильности подключения токовой направленной защиты;
13. проверка правильности подключения дистанционной защиты;
14. проверка поведения устройства при отключении цепей напряжения.

### **УРОВ**

1. проверка устройства тестового контроля;
2. проверка функционирования схемы в нормальном режиме;
3. проверка функционирования схемы при имитации неисправностей измерительных органов и логической части УРОВ;

4. проверка выходных цепей;
5. проверка действия схемы УРОВ «на себя»;
6. проверка действия схемы УРОВ на выходные цепи отключения и сигнализации;
7. проверка устройства УРОВ рабочим током и напряжением;
8. проверка правильности подключения цепей тока и напряжения к панели;
9. проверка настройки компенсации емкостного тока;
10. проверка действия «на себя» с автоматической проверкой исправности выключателя;
11. проверка действия дублированного пуска;
12. проверка подхвата пуска от РЗ и удержания пуска УРОВ после исчезновения тока.

### **Защиты на микроэлектронной базе**

1. проверка) требуемой конфигурации устройства защиты в соответствии с принятыми проектными решениями и техническими характеристиками (функциями) устройства;
2. проверка правильности отображения значений и фазовых углов токов (напряжений), поданных от постороннего источника;
3. проверка параметров (уставок) срабатывания и коэффициентов возврата каждого измерительного органа при подаче на входы устройства тока (напряжения) от постороннего источника; контроль состояния светодиодов при срабатывании;
4. проверка времени срабатывания защиты и электроавтоматики на соответствие заданным уставкам по времени;
5. проверка управляющих функций защиты и автоматики с воздействием контактов выходного реле в цепи управления коммутационным аппаратом;
6. проверка функций регистрации событий, осциллографирования сигналов, определения места повреждения, отображения параметров защиты;
7. проверка функционирования тестового контроля;
8. тестовый контроль;
9. контроль конфигурации и значений уставок;
10. контроль значений текущих параметров и состояния устройства по дисплею и сигнальным элементам.

### **РЕЛЕ**

1. проверка токов срабатывания и возврата индукционного элемента на рабочей уставке; проверка характеристики времени действия индукционного элемента (в двух-трех точках) на рабочей уставке по шкале времени;
2. проверка надежности работы контактов при токах от 1,05 тока срабатывания индукционного элемента до 10-кратного тока уставки;
3. проверка надежности работы контактов при максимальном токе КЗ и дешунтирования электромагнита отключения, если реле используется в схеме на переменном оперативном токе с дешунтированием отключающих электромагнитов;
4. проверка характеристики-зависимости напряжения на исполнительном органе от тока в первичной обмотке трансформатора реле (при максимальном числе витков, до значения тока 50 А).

### **Сдача и приемка работ.**

Результаты работ оформляются в журнале релейной защиты и протоколами.

При завершении работ Исполнитель передает заказчику согласованный технический отчет выполненных работ вместе с Актом сдачи-приемки выполненных работ в отчете должно быть отражено:

1. соответствие технического состояния приборов, аппаратуры управления, сигнализации и защит, внутренней и внешней коммутации, кабельных связей и трубных проводок требованиям нормативно-технических документов, правилам технической эксплуатации и заводским инструкциям;
2. результаты проведения следующих контрольных операций:

- измерительные приборы включены в работу и при этом проверены целостность измерительных линий и исправность датчиков, надежная работа кинематики регистрирующих и контактных устройств, правильность уставок защит и сигнализации;
  - схемы управления электроприводами запорных и регулирующих органов опробованы в работе, в том числе проверены точность установки конечных выключателей, работа сигнализации, указателей положения регулирующих органов, работа электроприводов по командам из цепей защит и блокировок;
  - технологические защиты опробованы и проверены путем имитации срабатывания датчиков с воздействием через выходные реле схем защит на исполнительные устройства;
3. внешний вид и чистота приборов и аппаратуры щитов, пультов и сборок (отсутствие царапин и нарушений окраски, пыли и грязи);
4. исправность дверей и замков сборок, панелей и пультов;
5. наличие протоколов проверки и наладки аппаратуры, карт настройки регуляторов, паспортов измерительных приборов или документов, заменяющих паспорта.

**ЗАКАЗЧИК:**  
**ООО «ОЭСК»**  
**Генеральный директор**

**ИСПОЛНИТЕЛЬ:**  
**Генеральный директор**  
**ООО «СибирьЭнерго»**

\_\_\_\_\_/А.А. Фомичев/  
**М.П.**

\_\_\_\_\_/А.Н. Бороноев/  
**М.П.**

*Приложение №4  
к Приложению №1 Техническое задание  
к договору № 87/2024 от 01.01.2025 г.*

**Перечень электроустановок Заказчика передаваемых на оперативное и оперативно - техническое обслуживание электрических сетей с распределением по виду оперативного обслуживания**

№ п/п	Наименование электроустановки	Вид оперативного обслуживания
1	2	4
	<b>МП «Исток»</b>	
1	КТПН 6/0,4кВ №462 "Котельная №19" (2х1000кВА)	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
2	Кабельная линия 6кВ - вставка между опоры №9 и №1/9 (переход через автодорогу) ВЛ-6кВ фидера №6-15-Г. ААБл 3х70, L= 42м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
3	ВЛ-6кВ на ж/б опорах, фидер №6-15-Г от ПС 35/6кВ "Шахта№12" с опоры №1/9 до КТПН 6/0,4кВ №462 АС - 50, L=130 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
4	ВЛ-6кВ на ж/б опорах, фидер №6-7-К от ПС 35/6кВ "Шахта№12" с опоры №40 до КТПН	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады

	6/0,4кВ №462 АС -50, L= 90м	
5	КТП 6/0,4кВ "Котельная №33" (2х630кВА)	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
6	Кабельная линия 6кВ - выход с ПС 35/6кВ №7 на опору №1 ВЛ-6кВ фидера №33 ААШВ-3х95, L=15м.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
7	Кабельная линия 6кВ - ввод в ТП 6/0,4кВ "Котельная №33" с опоры №____ ВЛ-6кВ фидера №33 ААШВ-3х95, L=75м.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
8	Кабельная линия 6кВ - выход с ПС 35/6кВ №7 на опору №1 ВЛ-6кВ фидера №6 ААШВ-3х95, L=15м.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
9	Кабельная линия 6кВ - ввод в ТП 6/0,4кВ "Котельная №33" с опоры №____ ВЛ-6кВ фидера №6 ААШВ-3х95, L=75м.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
10	ВЛ 6кВ (на ж/б опорах) фидер №33 от ПС 35/6кВ №7 с опоры №1 до опоры №____ в сторону ТП 6/0,4кВ "Котельная №33" А-70, L=310м.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
11	ВЛ 6кВ (на ж/б опорах) фидер №6 от ПС 35/6кВ №7 с опоры №1 до опоры №____ в сторону ТП 6/0,4кВ "Котельная №33" А-70, L=310м.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
12	КТП 6/0,4кВ №115 "ЦТП Котельной №34" (2х1000кВА)	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
13	Кабельная линия 6кВ - от Ячейки ЗРУ-6кВ до ВН-Т-1 АСБ-3х70, L= 7м.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
14	Кабельная линия 6кВ - от Ячейки ЗРУ-6кВ до РВ-Т-2 АСБ-3х70, L= 7м.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
15	Кабельная линия 6кВ по кабельному сооружению (Лкаб.сооруж.=145м.) - ввод в ТП №115 от ЦРП-1 фидер№4 АСБ-3*70, L= 240 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
16	Кабельная линия 6кВ по кабельному сооружению (Лкаб.сооруж.=145м.- ввод в ТП №115 от ЦРП-1 фидер№11 АСБ-3х70, L= 230м.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
17	КТП 6/0,4кВ "Котельная №34" (1х1000кВА; 1х630кВА)	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
18	Кабельная линия 6кВ - ввод в ТП 6/0,4кВ "Котельная 34" от ЦРП-5 фидер№17 АСБ-3х70, L= 200 м.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
19	Кабельная линия 6кВ - ввод в ТП 6/0,4кВ "Котельная 34" ) от ЦРП-5 фидер№18 АСБ-3х70, L= 210 м.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
20	КТП 6/0,4кВ "Насосная" (1х63кВА)	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
21	Кабельная линия 6кВ - ввод от проходных изоляторов до разъединителя ШР-6-Т-1 АСБ-3х95, L=3м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
22	Кабельная линия 6кВ - от разъединителя ШР-6-Т-1 до силового трансформатора Т-1 АСБ-3х95,	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады



	L=3м	
23	Отпайка воздушной линии 6кВ 10-4-Ч - от опоры №15 в сторону КТП 6/0,4 кВ "Насосная" АС-35, L=7м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
	<b>ООО "СТАЛЬЭМАЛЬ"</b>	
24	<b>РП 6кВ №502 ООО "Стальэмаль".</b>	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
25	ТП с силовым трансформатором №1 ТМ-1600 /6/0,4 - тр-р печной №1	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
26	КЛ 6 кВ от яч. №4 РП-502 до тр-р печной №1, АСБ 3*95, 10 м	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
27	ТП с силовым тр-ром №2 ТМ-1600 /6/0,4 зав. №4466 - тр-р печной №2	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
28	КЛ 6 кВ от яч. №7 РП-502 до тр-р печной №2, АСБ 3*95, 21 м	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
29	ТП с силовым тр-ром №3 ТМ-1600 /6/0,4 зав. №4131 - тр-р печной №3	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
30	КЛ 6 кВ от яч. №5 РП-502 до тр-р печной №3, АСБ 3*95, 24 м	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
31	ТП с силовым трансформатором №4 ТМ-1600 /6/0,4 - Тр-р печной №4	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
32	КЛ 6 кВ, от яч. №6 РП-502 до тр-р печной №4, АСБ 3*95, 22 м	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
33	ТП с силовым трансформатором №5 ТМ-1600 /6/0,4 - Тр-р печной №5	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
34	КЛ 6 кВ, от яч. №16 РП-502 до тр-р печной №5, АСБ 3*95, 36 м	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
35	Тр-рный Киоск №1 с силовым трансформатором ТМ-1600/6/0,4	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
36	КЛ кВ от яч. №13 РП-502 до Киоск №1, АСБ 3*95, 100 м	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
37	Тр-рный Киоск №2 с силовым трансформатором ТМ-1600/6/0,4	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
38	КЛ 6 кВ от яч. №10 РП-502 до Киоск №2, АСБ 3*95, 350 м	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
39	Тр-рный Киоск №3 с силовым трансформатором ТМ-1600/6/0,4	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
40	КЛ 6 кВ от яч. №12 РП-502 до Киоск №3, АСБ 3*95, 150 м	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
41	<b>РП 6кВ №503 ООО "Стальэмаль".</b>	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
42	Трансформатор масляный ТП №2 ТМЗ-1000/6/0,4 кВ.	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
43	КЛ кВ от яч. №7 РП-503 до ТП №2, АСБ 3*95, 400 м	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала

44	Трансформатор масляный ТП №1 ТМЗ-1000/6/0,4 кВ.	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
45	КЛ кВ от яч. № 8 РП – 503 до ТП № 1, АСБ 3*95, 170 м	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
46	КЛ 6 кВ от яч. №20 РП-503 до тр-р печной №6, АСБ 3*95, 19 м	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
47	КЛ 6 кВ от яч. №18 РП-503 до тр-р печной №7, АСБ 3*95, 13 м	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
48	КЛ 6 кВ от яч. №13 РП-503 до тр-р печной №8, АСБ 3*95, 11 м	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
	<b>ИП "Кормышев"</b>	
49	ТП 6/0,4кВ 1000кВА №1, в том числе: Кабельная линия от ячейки №9 РП №502 до ТП №1, АСГ-3*95, L=460 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
50	ТП 6/0,4 кВ 1000кВА №2, в том числе: Кабельная линия от ячейки №18 РП №502 до ТП №2, АСГ-3*95, L=400 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
51	ТП 6/0,4 кВ1000кВА №3, в том числе: Кабельная линия от ячейки №14 РП №503 до ТП №3, АСГ-3*95, L=400 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
	<b>ООО "ММЗ"</b>	
52	КТП 6/0,4 кВ №801 «ММЗ»	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
53	ВЛЗ-6 кВ на железобетонных опорах от точки присоединения к ВЛ Ф-6-40-С до опоры №3, СИП-3 1*70, L=60 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
54	КЛ-6 кВ от опоры №3 ВЛЗ-6 кВ до РУ-6 кВ КТП 6/0,4 кВ №801 «ММЗ», ААБ-3*120, L=13 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
55	КТП 6/0,4 кВ №1 ММЗ)	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
56	КЛ-6 кВ от опоры №43 Ф-6-25 ПС №2 «Тайбинская» до РУ-6 кВ КТП 6/0,4 кВ №1, ААБ-3*120, L=10 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
57	КТП 6/0,4 кВ №2 ММЗ)	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
58	КЛ-6 кВ от опоры №50/II Ф-6-25 ПС №2 «Тайбинская» до РУ-6 кВ КТП 6/0,4 кВ №2, ААБ-3*120, L=15 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
59	ВЛЗ 6 кВ на ж/б опорах – 7 шт. от оп.№45 Ф-6-25 ПС №2 «Тайбинская» до оп №50/II - КТП 6/0,4 кВ №2 630 кВА/ 1*120, L=186 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
60	Воздушная линия 6 кВ на опорах – 14 шт. от оп.№34/9 Ф-6-25 ПС №2 «Тайбинская» до КТП 6/0,4 кВ №2 630 кВА, АС-95, L=700 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
	<b>ООО «ТК «Система»</b>	
61	КТПН 630/6/0,4, 180кВА №967 ТК "Система" том числе: КЛ 6 кВ от линейного разъединителя РП	Круглосуточное, персоналом

	№1 до КТПН-630/6/0,4, ААБЛ-3*95, L=30 м	оперативно-выездной бригады
	<b>Имущество ООО "Автодом"</b>	
62	ТП 6/0,4 кВ 400кВА №938 в том числе: ВЛ 6 кВ от отпаечной опоры №5/IV ф.6-14-Ц до ТП №938 L=80 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
	<b>ООО "Сибирские просторы"</b>	
63	ТП 6/0,4 кВ 320кВА №920	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
	<b>ООО «Алмаз-НК»</b>	
64	КТП 6/0,4 кВ 400кВА №651 , в том числе: ВЛ 6 кВ от оп.№4 (А-II) ф.6-9 РП №11 до КТП №651, АС-3*50, L=350 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
	<b>АО «Объединение рынков Кузбасса»</b>	
65	ТП 6/0,4 кВ 250 кВА №815 в том числе: ВЛ 6 кВ с линейным разъединителем от оп.№4(А-IV) ф.6-19 ПС №10 до ТП №815, АС-3*50, L=15 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
	<b>ООО "ВПХ"</b>	
66	ПС "ВПХ" 6/0,4 кВ 2х1600Ква, в том числе: КЛ 6 кВ от яч. №7 ГРУ-6 кВ Кемеровской ТЭЦ до ПС, ААШВ 3*185, L=1350м. КЛ 6 кВ от яч.№46 ГРУ-6 кВ Кемеровской ТЭЦ до ПС, ААШВ 3*185, L=1450м	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
	<b>ООО «Киселевский Водоснаб»</b>	
67	МТП 6/0,4кВ 63кВА ГУ №7 в том числе: отпайка ВЛ 6 кВ ф.6-27-С от оп.№24 до оп.№24/1 L=10 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
	<b>ООО «Электросетьсервис»</b>	
68	ВЛ 6кВ Ф.6-25 от оп.№50 до КТПН-400 кВА ООО «СУМ»	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
69	МТП 10/0,4 кВ 315 кВА "Красный Кузбасс"	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
70	МТП 10/0,4 кВ 160 кВА "Вахрушевская автобаза"	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
71	ВЛ-0,4 кВ от МТП "Вахрушевская автобаза"	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
72	МТП 10/0,4кВ 400 кВА "Энергия"	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
73	Реклоузер ПЗУ/AST-03 в сторону МТП "Энергия"	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
74	ВЛ-0,4кВ Л-1, Л-2 от МТП "Энергия"	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады

75	ВЛИ-0,4кВ Л-3 от МТП "Энергия" до земельного участка ул. Белогорская к.н.42:25:0000000:2715	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
76	КТП 10/0,4 кВ 400 кВА, «Соколовская»,	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
77	Реклоузер ПЗУ/AST-03 в сторону КТП "Соколовская"	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
78	ВЛИ – 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ «Соколовская».	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
79	Отпайка от оп.№ 15 ВЛ 0,4 кВ от КТП «Соколовская» до земельного участка Горчаковой Ю.Ю.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
80	ТП 6/0,4 кВ 2х1000кВА №1 ПФЗ	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
81	Двухцепная ЛЭП с кабельными вставками от ПС №6 КПДС до ТП №1 ПФЗ (ф.6-15-1Г, 6-31-1Г)	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
82	ТП 6/0,4кВ 2х1000 кВА №3 "ПФЗ",	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
83	К.Л. 0,4кВ с ТП №3 на ТП№5 (СИП 4х35, L=200м.)	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
84	Двухцепная воздушная ЛЭП 6 кВ Ф-6-21-3Г, Ф-6-25-2Г с кабельными вставками от ПС 35/6 кВ №6 «КПДС» до ТП-3.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
85	ТП 6/0,4кВ1000 кВА №5 "ПФЗ»	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
86	Двухцепная ЛЭП 6 кВ Ф-6-27-5КАП, Ф-6-3-7МЗЦ с кабельными вставками от ПС 35/6 кВ №6 «КПДС» до ТП-5	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
87	ВЛИ 0,4 кВ от ТП №5 «ПФЗ»	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
88	ТП 6/0,4кВ 1*1000 кВА, №7 "ПФЗ	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
89	КЛ 0,4кВ между ТП№7 и КТПН №7 (2АВВГ-4*240, L=34м).	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
90	ТП 6/0,4кВ 2х630 кВА №8 "ПФЗ"	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
91	КЛ 6-14-8-А ПС № 6 (КПДС)- ТП № 8 (ПФЗ)	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
92	КЛ 6-20-8-К ПС № 6 (КПДС) - ТП № 8 (ПФЗ)	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
93	КТПН 6/0,4кВ 2*1600 кВА, №7 "ПФЗ" в том числе:	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
94	КЛ-6кВ от ШР-6-Т-1 до Т-1 АПВВНГ-LS 3х(1х95/25-10 L=15м.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
95	КЛ-6кВ от ШР-6-Т-2 до Т-2 АПВВНГ-LS 3х(1х95/25-10 L=15м.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
96	КЛ-0,4кВ от Т-1 до ввода СШ-0,4кВ -1 ( АВ-0,4-Т-1) 3хВВГнг-LS(4х(1х300) 3х4х10 ΣL=120м.; ВВГнг-LS(4х(1х300) 4х10 ΣL=40м.; ИТОГО ΣL=160м.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады

97	КЛ-0,4кВ от Т-2 до ввода СШ-0,4кВ -2 ( АВ-0,4-Т-2) 3хВВГнг-LS(4х(1х300) 3х4х13 $\Sigma L=156$ м.; ВВГнг-LS(4х(1х300) 4х10 $\Sigma L=40$ м.; ИТОГО $\Sigma L=196$ м.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
98	Двухцепная ВКЛ 6кВ от ПС №6 35/6кВ "КПДС" ф.6-11-5КАП, ф.6-19-7МЗЦ до КТПН №7	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
99	ВЛ 0,4кВ от КТПН 6/0,4 кВ № 7 до шкафа ВРУ-0,4 кВ нежилого здания - ООО «СибирьЭнерго»	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
100	ТП 6/0,4 кВ №485 "Тайбинская автобаза", в том числе:	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
101	Кабельная линия 6 кВ с ЗРУ-6кВ до Т-1.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
102	Кабельная линия 6 кВ с ЗРУ-6кВ до Т-2.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
103	Отп. ВЛ 6кВ с оп. №59/5 ф. 2-10-Г ПС 35/6кВ №2 «Тайбинская» до оп. №1 в ст. ТП №485 «Тайбинская автобаза» L=45м.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
104	К.Л. 6 кВ с оп.№1 до ЗРУ -6кВ ТП №485 «Тайбинская автобаза L=130м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
105	КТПК-100кВа 6/0,4кВ №2 «Луговая» ТП-ПК-973 (по версии КЭНК)	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
106	Отпайка ВЛ 6кВ ф.6-8 РП №15 от оп.№9/І до КТПК 100/6/0,4кВ №2 "Луговая" (ТП-ПК №973) и ТП №901	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
107	МТП 6/0,4кВ 63кВа №478 в том числе:	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
108	Отпайка ВЛ 6кВ от опоры №1/2 ф.6-9-Г до МТП №478 АС-3*50, L=5 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
109	МТП 6/0,4кВ 250кВА "Котельная №17"	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
110	КЛ 6кВ - ввод в МТП 6/0,4кВ "Котельная №17" с ЗРУ 6кВ яч.№1 ПС 35/6 кВ «Шахта №12» АСБ-3х70, L=50м.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
111	ТП 6/0,4кВ 250кВА №БСУ-2 в том числе:	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
112	ЯКНО-6 кВ с масляным выключателем ВМГ-10	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
113	отпайка ВЛ 6 кВ от оп.№21 ВЛ 6 кВ Ф-РП-5-10 РП №5 Ф-6-24-К до воздушного ввода в ЯКНО-6кВ (КШ-6 кВ) 3 А-50, L=25 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
114	кабельная линия 6кВ от ЯКНО-6кВ (КШ-6кВ) до ВН-6-Т-1 ТП № БСУ-2, ААШВ-3*95, L=300 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
115	МТП 6/0,4кВ №868 40кВА «Узел 1а»	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
116	ВЛ 6кВ L=30м. от оп. №III/39 ф. 6-13 ПС 110/6кВ №20 "Новая" до ТП 868	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
117	РП 6 кВ «1 подъем» в том числе:	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала



	2 секция	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
118	КЛ 6кВ от ячейки 6кВ №6 до силового трансформатора Т-1 400кВА L= 35м.	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
119	КЛ 6кВ ввод фидера №12 ПС №20 в ячейку №8 СБШВ 2каб 3*120	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
	1 секция	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
120	КЛ 6кВ от ячейки 6кВ №13 до силового трансформатора Т-1 400кВА L= 35м.	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
121	КЛ 6кВ ввод фидера №16 ПС №20 в ячейку №11 СБШВ 2каб 3*120	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
122	КТП 6/0,4кВ 1000кВА в том числе:	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
123	КЛ 6кВ от ячейки 6кВ №4 до помещения силового трансформатора Т-2 1000кВА L=98м.	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
124	КЛ 6кВ от ячейки 6кВ №14 до силового трансформатора Т-1 1000кВА L= 86м.	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
125	РП 6 кВ НФС и ТП 6/0,4кВ 2х250кВА №845 в том числе:	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
126	КЛ 6 кВ длина 160м. от яч. №3 РУ-6кВ ТП № 845 до Т-1	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
127	КЛ 6 кВ длина 160м. от яч. №13 РУ-6кВ ТП № 845 до Т-2	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
128	КЛ 6 кВ от оп.№IV/16 ф.6-1 ПС 6/0,4 кВ №9 до ввода №1 в РУ- 6 кВ РП "НФС"	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
129	КЛ 6 кВ длина 150 м (от ф.6-5-Н п/с Красный Углекоп П.Э. до ввода №2 в РУ- 6 кВ РП "НФС"	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
130	ТП 6/0,4кВ 630кВА №878 в том числе:	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
131	КЛ 6 кВ от ячейки РУ 6 кВ до ТМ-630 ТП №878	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
132	Линейное сооружение от РП-7 яч.№15 6 кВ до РУ 6 кВ ТП №878 16 училище.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
133	ТП 6/0,04кВВ 2х250кВА №823, Насосная ст. перекачки №9 в том числе:	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
134	КЛ от РУ 6 кВ ТП №823 до ТМ-250	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
135	КЛ от РУ 6 кВ ТП №823 яч. №4 до ТМ-250	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
136	КВЛ от ф. 6-26 ПС 35/6 кВ №31 до РУ 6 кВ ТП №823	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
137	РП 6 кВ Гидроузел №10А, ТП Гидроузел №10, в том числе:	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
138	кабельная линия 6 кВ ячейка №2 РУ 6 кВ ГУ №10 до Т-1	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
139	КЛ 6 кВ яч. №3 РУ 6 кВ ГУ №10 до Т-2	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала

		дежурством персонала
140	КЛ 6 кВ от яч. №13 РУ6 кВ узла №10а до яч. №1 РУ 6кВ ГУ 10	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
141	КЛ 6 кВ от яч. №14 РУ6 кВ узла №10а до ячейки №4 РУ 6кВ ГУ 10	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
142	ВЛ 6 кВ Ф.№11 от ПС 35/6 кВ №34 СДС Энерго	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
143	КЛ 6 кВ Ф.№11 от подстанции 35/6 кВ №34 СДС Энерго до оп.№1	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
144	КЛ 6 кВ от РУ-6кВ ТП г.у. №10/10А до оп.№9 фид. №11	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
145	КЛ 6 кВ длина 1500 м каждая (2 шт.) (Ф.№25 ПС 35/6 кВ №34 СДС Энерго до РП-6)	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
146	ПС «Гидроузел №31» ТП №929 560кВА 6/0,4 в том числе:	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
147	КЛ 6кВ от ячейки №7 РУ- 6кВ ТП №930 г.у. №31А до РУ- 6кВ ТП №929 г.у. №31	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
148	ПС «Гидроузел №31А» ТП №930 2х1000кВА 6/0,4 в том числе:	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
149	КЛ 6 кВ от яч. №6 РУ- 6кВ ТП №930 г.у. №31А до Т-2 1000кВА	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
150	КЛ 6 кВ от яч. №4 РУ- 6кВ ТП №930 г.у. №31А до Т-1 1000кВА	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
151	Кабельная линия - КЛ 6 кВ длина 46 м. (от ф № .6-50-С ПС 35/6кВ "Красногорская-2" КЭНК до РУ- 6 кВ ТП №930 г.у. №31А	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
152	Кабельная линия КЛ-6 кВ длина 92 м (от ф № 6-17-В ПС 110/35/6кВ "Прокопьевская" КЭНК до РУ6кВ ТП №930 г.у. №31А	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
153	ТП 6/0,4кВ 250кВА №926, Н.С. "Зиминка 1-2" в том числе:	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
154	Воздушная линия ВЛ 6 кВ 20м.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
155	ТП №1, ТП №2 7-а канализационный бассейн в том числе:	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
156	ТП10/0,4кВ 2*1000 №1 -в том числе:	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
157	КЛ 10 кВ длина 225 м (от РП 8 10кВ КЭНК до РП 10кВ) (ТП №1)	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
158	КЛ 10 кВ длина 140 м (от РП 8 10 кВ КЭНК до РП 10кВ) (ТП №1)	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
159	ТП 10/0,4кВ №2 2*630 в том числе:	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
160	КЛ 10 кВ длина 240м (от РП №8 10кВ КЭНК до КТП-630 (ТП №2)	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
161	КЛ 10 кВ длина 135 м (от РП 8 10 кВ КЭНК до РП10 кВ) (ТП №2)	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады

162	ТП 6/0,4кВ 180кВА №665, Насосная ст. перекачки №1, в том числе:	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
163	КЛ от РУ 6 кВ КНС №1 ячейка №3 до ТМ-180	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
164	КЛ 6кВ L= 27м (от ф. 6-50-С п/ст 35/6 кВ Красногорская-2 до РУ- 6 кВ ТП№665	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
165	ТП 6/0,4кВ 2х160кВА №804 Насосная ст. перекачки №3 в том числе:	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
166	КЛ от РУ 6 кВ ТП №804 ячейка №3 до ТМ-160	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
167	КЛ от РУ 6 кВ ТП №804 ячейка №6 до ТМ-160	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
168	КЛ 6кВ L=620 м (от ф.6-33-П ПС 35/6кВ Прокоп. КЭНК до РУ-6кВ ТП №804	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
169	КЛ 6 кВ от Ф.6-14-Ц ПС 110/35/6 кВ Прокоп. КЭНК до РУ 6 кВ ТП №804	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
170	ТП 6/0,4кВ 100кВа №843, Насосная ст. перекачки №5 в том числе:	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
171	КЛ от РУ- 6 кВ ТП№843 ячейка №6 до ТМ-100	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
172	КЛ 6 кВ длина 28 м (от ф.6-17 от РП №14 КЭНК до ТП № 843)	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
173	ВЛ- 6кВ длина 20 м (от ф.6-17 от РП №14 КЭНК в сторону ТП № 843)	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
174	ТП6/0,4кВ 2х160кВА №807, Станция перекачки №6 в том числе:	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
175	КЛ от РУ 6 кВ ТП №807 №6 ячейка №3 до ТМ-160-Т-2	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
176	КЛ от РУ 6 кВ ТП №807 ячейка №6 до ТМ-160-Т-1	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
177	Кабельная линия - КЛ 6 кВ длина 160 м от ТП№143 КЭНК до РУ 6 кВ ТП№807	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
178	ТП 60,4кВ 1х160кВА, 1х250кВА "ТАБС 220" в том числе:	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
179	КЛ от РУ 6 кВ ячейка №3 до ТМ-160	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
180	КЛ РУ 6 кВ ячейка №6 до ТМ-250	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
181	КЛ 6 кВ длина 2 м (от ф.6-3-М п/с 35/6 кВ "Северный Маганак" СДС Энерго до РУ-6 кВ ТП-ТАБС-220	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
182	КЛ 6 кВ длина 2м (от ф.6-16-В п/с № 35/6 кВ "Северный Маганак" СДС Энерго до РУ- 6 кВ ТП-ТАБС-220	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
183	ВЛ 6 кВ длина 150 м от оп.№22 ф.6-3-М п/с 35/6 кВ "Северный Маганак" СДС Энерго до ТП-ТАБС-220	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады

184	ВЛ 6 кВ длина 92 м от оп.№19 ф.6-16-В п/с 35/6 кВ "Северный Маганак" СДС Энерго до ТП-ТАБС-220	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
185	КТП 6/0,4 кВ 1*250 кВА, 1*200 кВА, № 430 «ГУ – 6» в том числе:	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
186	КЛ 6 кВ ввод №1 до Т-1 L=15м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
187	КЛ 6 кВ от ввод №2 ф.1-21-Г Т-2 L=10м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
188	КЛ 6 кВ от РУ 6 кВ ТП №408 до РУ 6 кВ ТП №430, L=70 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
189	КЛ 6 кВ от оп. №51 ф.1-21-Г до РУ 6 кВ ТП №430, ААБЛ-3*70, L=25 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
190	КТП 6/0,4 кВ 2*250 кВА № 471 «ГУ – 6» в том числе:	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
191	КЛ 6 кВ от ввода №2 6-9-Г до Т-2 L=15м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
192	КЛ 6 кВ от ввод №1 6-7-К до Т-1 L=10м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
193	ТП 10/0,4 кВ 2х630кВА №518 «ГУ-3» в том числе:	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
194	КЛ от РУ6кВ до Т-1, L=30 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
195	КЛ от РУ6кВ до Т-1, L=30 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
196	ТП 10/0,4 кВ 2х630кВА №519 «ГУ-3» в том числе:	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
197	КЛ от РУ6кВ до Т-1, L=30 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
198	КЛ от РУ6кВ до Т-1, L=30 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
199	КЛ от ТП «НФС» до ТП «ГУ-3 L=160 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
200	КЛ от ТП «НФС» до ТП «ГУ-3 L=160 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
201	РП 10/0,4кВкВ №5 «Кара-Чумышский водозабор» в том числе:	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
202	КЛ от яч.№2 РП №5 до Т-1 L=30м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
203	КЛ от яч.№2 РП №5 до Т-1 L=30м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
204	ПС «ГорЭлектроТранс» КТП 6/0,66/0,4кВ №1 в том числе:	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
205	ВЛ 6 кВ ф.6-1-Т АС-3*95, L=150 м	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
206	ВЛ 6 кВ ф.6-22/10 АС-3*95, L=34 м	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала

207	КЛ 6 кВ ф.6-1-Т ААШВ-3*150, L=20 м	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
208	КЛ 6 кВ ф.6-22/10 ААШВ-3*150, L=20 м	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
209	КТТП 6/0,66/0,4кВ №2 МУП ГЭТ в том числе:	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
210	КЛ 6 кВ ф.6-20/10 СБ-3*50, L=250 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
211	КЛ 6 кВ ф.6-9/10 СБ-3*50, L=250 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
212	КТТП 6/0,66/0,4кВ №3 МУП ГЭТ в том числе:	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
213	КЛ 6 кВ ф.6-27/2 ААБ-3*120, L=200 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
214	КЛ 6 кВ ф.6-28/2 ААБ-3*120, L=200 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
215	КТТП 6/0,66/0,4кВ №4 МУП ГЭТ в том числе:	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
216	КЛ 6 кВ ф.6-9/34 ААБ-3*120, L=560 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
217	КЛ 6 кВ ф.6-21/34 ААБ-3*120, L=15 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
218	ВЛ 6 кВ ф.6-21/34 СИП-3 1*70, L=66 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
219	КТТП 6/0,66/0,4кВ №5 МУП ГЭТ в том числе:	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
220	КЛ 6 кВ ф.6-42/5 ААБ-3*120, L=570 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
221	КЛ 6 кВ ф.6-6/5 ААБ-3*120, L=190 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
222	КТТП 6/0,66/0,4кВ №6 МУП ГЭТ в том числе:	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
223	КЛ 6кВ ф.6-РП-15А АшВ-3*150, L=490 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
224	КЛ 6 кВ ф.6-РП-15 ААшВу-3*120, L=780 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
225	КТТП 6/0,66/0,4кВ №8 МУП ГЭТ в том числе:	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
226	КЛ 6 кВ ф.6-12/14 СБ-3*95, L=520 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
227	КЛ 6 кВ ф.6-19/10 СБ-3*120, L=160 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
228	КТТП 6/0,66/0,4кВ №9 МУП ГЭТ в том числе:	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
229	КЛ 6 кВ ф.6-13-Т ААБ-3*120, L=500 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
230	КЛ 6 кВ ф.6-4/33 ААБ-3*120, L=800 м	Круглосуточное, персоналом



		оперативно-выездной бригады
231	ВЛ 0,4 кВ по L=2135 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
232	КТТП 6/0,66/0,4кВ №10 МУП ГЭТ в том числе:	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
233	КЛ 6 кВ ф.6-6/37 АсБу-3*95, L=50 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
234	КЛ 6 кВ ф.6-24/37 АсБу-3*95, L=50 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
235	ВЛ 0,4 кВ L=4160 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
236	КТТП 6/0,66/0,4кВ №11 МУП ГЭТ в том числе:	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
237	КЛ 10 кВ ф.10-14-Т АсШБу-3*150, L=490 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
238	КЛ 10 кВ ф.10-16-Т АсШБу-3*150, L=510 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
239	ПС МУП ГЭТ КТП 6/0,4кВ 630кВА №866 в том числе:	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
240	КЛ 6кВ ф.6-1-Т АСБ 3х120 100 м.	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
241	КЛ 6кВ от ПК-6 до Т-1 АСБ 3х120 10м.	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
242	ТП «Тяговая» 35/6 кВ в том числе:	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
243	Распредустройство ЯКНО – 6 с ВМП-10	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
244	РП 6кВ №22 в том числе:	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
245	ВЛ 6 кВ 6-1-К от ТП 35/6 кВ «Тяговая» до РП №22	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
246	МТП-041 10/0,4кВ 100кВА	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
247	Воздушная линия электропередач 0,4кВ от МТП-041 10/0,4кВ	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
248	ВЛ 10 кВ, L= 850 м. до МТП-63 кВА	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
249	ВЛ 0,4 кВ, L= 500 м. от МТП-63 кВА	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
250	ТП-041 «Химик» 6/0,4 кВ 250кВА	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
251	ВЛ 6 кВ ф. П-17 от оп.№75 до ТП-041 L=750м.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
252	ЛЭП 0,4кВ от ТП-041 «Химик»	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
253	КТП 250 кВА 10/0,4 кВ в том числе:	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады

254	ВЛ 10 кВ. L= 731,7м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
255	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ. L=1150 м.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
256	ВЛ 10 кВ. L= 2,278 км. (СНТ Черемушки)	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
257	МТП-258 10/0,4 кВ (СНТ Черемушки)	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
258	МТП-485 10/0,4 кВ (СНТ Черемушки)	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
259	МТП-072 10/0,4 кВ (СНТ Черемушки)	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
260	МТП-073 10/0,4 кВ (СНТ Черемушки)	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
261	ВЛ 0,4 кВ. L= 17,304 км. (СНТ Черемушки)	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
262	КТП-422П 400кВА СНТ СН "Березка-2" 10/0,4кВ	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
263	ВЛ-10 кВ от оп. 129/28/19 Ф-10-15-СР ПС Весенняя 110/35/10кВ до КТП-422П, L=500м.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
264	ВЛ-0,4 кВ от КТП-422П СНТ СН "Березка-2", L=4000м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
265	КТП1 СНТ "Радуга" 6/0,4 кВ, 400кВА	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
266	КТП2 СНТ "Радуга" 6/0,4 кВ, 250кВА	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
267	ВЛ-0,4 кВ СНТ "Радуга", L=35 000м.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
268	ВЛИ 0,4 кВ от ТП №665 L=2400м..	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
269	ВЛ – 0,4кВ L=3000м.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
270	КМТП-434П, ТМ-63 кВА 10/0,4 кВ	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
271	ТП 10/0,4 кВ, 250 кВА ТСН СНТ Южный ; Отпайка ВЛ-10кВ АС-35 L=25м от оп. №6. (ПС Калтан тяговая 6/10кВ, Ф10-4)	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
272	ВЛ-0,4кВ СИП-3150м., от ТП 10/0,4 кВ, 250 кВА ТСН СНТ Южный	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
273	ТП 10/0,4 кВ, 250 кВА, отпаечная ВЛ-10кВ АС-35 L=10м от опоры №42, ВЛ-10 на ж/б опорах. (ПС Калтан тяговая 6/10кВ, Ф10-4.)	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
274	ВЛ-0,4кВ L=3276м., СНТ СН Озерки	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
275	ТП 10/0,4 кВ, 250 кВА ТСН СНТ Сосняки; отпаечная ВЛ-10кВ АС-35 L=15м от опоры №80 (ПС Калтан тяговая 6/10кВ, Ф10-4),	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады

276	ВЛ-0,4кВ L=8000м ТСН СНТ Сосняки	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
277	ВЛ 10кВ от оп.№45 ф.10-12-Т ПС Сосновская 35/10 кВ до КТП-4-1000 кВА 10/0,4кВ L= 1370м.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
278	ВЛ 10кВ от оп.№56 ф.10-17-Л ПС Сосновская 35/10 кВ до КТП-2-630 кВА 10/0,4кВ: L=2200м.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
279	КТП-4-1000 кВА 10/0,4кВ, в т.ч.: Силовой трансформатор ТМ-1000кВА 10/0,4кВ – 1шт., выключатель нагрузки ВН-10-1шт., оборудование РУ 6 и 0,4 кВ	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
280	КТП-2-630 кВА 10/0,4кВ	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
281	Кабельные линии 0,4 кВ между КТП-4-1000 кВА 10/0,4кВ и РП 0,4 кВ	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
282	Кабельные линии 0,4 кВ между КТП-2-630 кВА 10/0,4кВ и РП 0,4 кВ	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
283	ВЛ 0,4кВ по ул.Домостроителей, ул.Радужная, ул.Солнечная, Запсибовская	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
284	ВЛ 0,4 кВ от КТП-4-1000 кВА до опоры №1 ВЛ	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
285	ВЛ 0,4 кВ РУ 0,4 кВ КТП-4-1000 кВА 10/0,4кВ до жилого дома ул.Солнечная, L=625м.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
286	В/в ячейка КРУН-10 между оп. №2 и №3 ВЛ 10кВ от оп.№45 ф.10-2-Т ПС Сосновская 35/10 кВ до КТП-4-1000 кВА 10/0,4кВ	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
287	ВЛ 6кВ до КТП ТСН "Автомобилист" Провод 3А-50, L= 870м.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
288	КМТП 250кВА 6/0,4 кВ ТСН "Автомобилист,	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
289	ВЛ 0,4кВ от КМТП ТСН "Автомобилист" L= 6679м.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
290	ВЛ 6 кВ Ф.6-27-КР до КМТП №396 СНТ «Учитель» L=200м.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
291	КМТП №396 СНТ «Учитель» 6/0,4кВ	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
292	ВЛ 0,4кВ от КМТП №396П L=1345м,	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
293	ВЛ 10 кВ Ф.10-14-Ш до от КТП №714П 10/0,4 кВ L=150 м.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
294	КТП 10/0,4 кВ 160кВА №714П СНТ «Эчилд»	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
295	ВЛ 0,4кВ от КТП №714П СНТ «Эчилд» L=2500 м	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
296	ВЛ 10 кВ до МТП «СНТ Цементник-1» L=132м.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
297	МТП 10/0,4кВ 100кВА «СНТ Цементник-1»	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады

298	ВЛ 0,4 кВ от МТП «СНТ Цементник-1» L=2200 м.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
299	ВЛ 10 кВ до КТП №384п СТ СН «Мобиль»), L=35м.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
300	КТП 10/0,4кВ 100кВА №384п СТ СН «Мобиль-1шт.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
301	ВЛ СИП-4-4*16, СИП-4-4*25, общая L= 1 100 м. Опоры деревянные на ж/б пасынках - 28 шт.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
302	КЛ 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ 1, 2 с.ш ТП 6/0,4кВ №14 до ВРУ 0,4 кВ насосной смешения	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады

**ЗАКАЗЧИК:**  
**ООО «ОЭСК»**  
**Генеральный директор**

**ИСПОЛНИТЕЛЬ:**  
**Генеральный директор**  
**ООО «СибирьЭнерго»**

\_\_\_\_\_/А.А. Фомичев/  
**М.П.**

\_\_\_\_\_/А.Н. Бороноев/  
**М.П.**

Приложение №2  
к договору № 87/2024  
от «01» января 2025 г

## Расчет затрат на оперативно - техническое обслуживание объектов на 2025 год

№ п/п	Наименование статьи	Сумма затрат, тыс. рублей
<b>Оперативно-техническое обслуживание</b>		
1.1.	<b>Материальные затраты, тыс. руб.</b>	<b>10 570,88</b>
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	10 570,88
1.1.1.1.	<i>Материалы и изделия на техническое обслуживание и мелкий оперативный ремонт трансформаторных подстанций</i>	6 614,58
1.1.1.2.	<i>Спецодежда</i>	3 005,00
1.1.1.3.	<i>Содержание служебного автотранспорта (ГСМ, зап. части)</i>	951,30
1.2.	<b>Затраты на оплату труда, тыс. руб.</b>	<b>63 646,69</b>
	<i>численность всего, чел.</i>	61,26
	<i>заработная плата, тыс.руб.</i>	86,58
1.3.	<b>Отчисления на социальные нужды (30,4%), тыс. руб.</b>	<b>19 348,59</b>
1.4.	<b>Прочие расходы, тыс. руб.</b>	<b>8 266,05</b>
	Транспортный налог	27,20
	Аренда производственных, складских помещений и офисов	3 276,98
	Услуги спецтехники	2 525,61
	Услуги связи	56,19
	Обслуживание оргтехники	296,31
	Канцелярские расходы	53,00
	Расходы по обеспечению нормальных условий труда и мер по технике безопасности	181,62
	Электроэнергия на собственные нужды	171,63
	Информационно-консультационные услуги	116,77
	Мед. Осмотр персонала	33,01
	Предрейсовый осмотр водителей	70,79
	Обучение по ОТ, ПБ	105,50
	Страхование транспорта	48,75
	Амортизация основных средств	1 302,70
<b>Итого оперативно - техническое обслуживание</b>		<b>101 832,22</b>
Рентабельность, тыс. руб.		101,83
<b>Итого затрат с учетом рентабельности, тыс. руб.:</b>		<b>101 934,05</b>
<b>Всего плата в месяц, тыс. руб.</b>		<b>8 494,50</b>
<b>Всего плата в месяц, руб.</b>		<b>8 494 504,17</b>
<b>НДС руб. , 20%</b>		<b>1 698 900,83</b>
<b>Всего плата в месяц, руб.с НДС</b>		<b>10 193 405,00</b>

**ЗАКАЗЧИК:**  
Генеральный директор  
ООО «ОЭСК»

**ИСПОЛНИТЕЛЬ:**  
Генеральный директор  
ООО «СибирьЭнерго»

\_\_\_\_\_/А.А. Фомичев/  
М.П.

\_\_\_\_\_/А.Н. Бороноев/  
М.П.



**Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"**

Номер договора:	2024.215275
<b>Исполнитель:</b>	
Дата подписания:	23.10.2024 09:53 (МСК)
Организация:	ООО "СИБИРЬЭНЕРГО"
ФИО:	БОРОНОВ АЛЕКСЕЙ НИКОЛАЕВИЧ
Должность:	ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
Сертификат ЭП	
действителен с:	21.09.2023 07:47 (МСК)
действителен до:	21.12.2024 07:57 (МСК)
Серийный номер сертификата ЭП:	01F29C510084B0C3AE49ADC801C57C777A
<b>Заказчик:</b>	
Дата подписания:	23.10.2024 09:53 (МСК)
Организация:	ООО "ОЭСК"
ФИО:	ФОМИЧЕВ АЛЕКСАНДР АНАТОЛЬЕВИЧ
Должность:	ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
Сертификат ЭП	
действителен с:	02.08.2023 07:13 (МСК)
действителен до:	02.11.2024 07:23 (МСК)
Серийный номер сертификата ЭП:	013950480052B03D92409BA147B9D48369