

ДОГОВОР ПОДРЯДА № 1п/2021

г. Краснодар

25 декабря 2020 года

Общество с ограниченной ответственностью «Энергосистемы» (ООО «ЭНСИ»), в лице управляющего Падалки Андрея Викторовича, действующего на основании Устава (далее – Заказчик), с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис» (ООО «Энергосервис»), в лице представителя Литвинова Александра Викторовича, действующего на основании доверенности от 21 декабря 2020 года № 01/2021 (далее – Исполнитель), с другой стороны, при совместном упоминании Стороны, заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем.

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Стороны договорились понимать используемые в настоящем договоре термины в следующем значении:

- **Электроустановка (электрооборудование)** - совокупность машин, аппаратов, линий и вспомогательного оборудования (вместе с сооружениями и помещениями, в которых они установлены), предназначенных для производства, преобразования, трансформации, передачи, распределения электрической энергии и преобразования ее в другой вид энергии. Перечень электроустановок (электрооборудования) указан в Перечне имущества, передаваемого на техническое обслуживание (Приложение № 1), являющемся неотъемлемой частью настоящего Договора.

- **Техническое обслуживание электроустановки (электрооборудования)** - комплекс операций или операция по поддержанию работоспособности или исправности изделия при использовании по назначению, ожидании, хранении и транспортировании.

- **Испытание электрооборудования** – экспериментальные определения качественных и (или) количественных характеристик электрооборудования в результате воздействия на него факторами, регламентированными нормами в «Правилах и инструкциях по объему и нормам испытаний электрооборудования» (РД 34.45-51.300-97).

- **Наладка устройств релейной защиты и автоматики** - комплекс операций по профилактическому контролю устройств РЗА, проводимый в целях выявления и устранения возникающих в процессе эксплуатации возможных неисправностей его элементов, способных вызвать излишние срабатывания или отказы срабатывания устройств РЗА, а также восстановление работоспособности РЗА в случае обнаружения неисправностей.

- **Капитальный ремонт** - это ремонт, выполняемый для восстановления исправности и полного или близкого к полному восстановлению ресурса изделия с заменой или восстановлением любых его частей, включая базовые (п. 36 ГОСТ 18322-78 "Система технического обслуживания и ремонта техники. Термины и определения", утвержденного Постановлением Госстандарта СССР от 15.11.1978 N 2986).

- **Текущий ремонт** - это ремонт, выполняемый для обеспечения или восстановления работоспособности изделия. Он состоит в замене и (или) восстановлении отдельных частей вещи (п. 38 ГОСТ 18322-78 "Система технического обслуживания и ремонта техники. Термины и определения", утвержденного Постановлением Госстандарта СССР от 15.11.1978 N 2986).

Для толкования и определения терминов Стороны руководствуются следующей документацией:

- «Правилами устройства электроустановок» (ПУЭ);
- «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ» (ПТЭиЭС), утвержденными приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 229;
- «Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования зданий и

сооружений электростанций и сетей» (СО-34.04.181-2003);

– Приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 24.07.2013 г. №328н «Об утверждении Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок»;

– «Объем и нормы испытаний электрооборудования» (РД 34.45-51.300-97), утвержденные РАО «ЕЭС России» от 08.05.1997 г;

– Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13.01.2003 № 6 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей»;

– «Межотраслевыми правилами по охране труда» (Правила безопасности при эксплуатации электроустановок (ПОТ РМ-016-2001) с изменениями от 18.02.2003г.);

– «Правила технического обслуживания устройств релейной защиты и электроавтоматики электрических сетей 0,4-35 кВ» (РД 153-34.3-35.613-00);

– иные нормативно-правовые акты РФ.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1 Исполнитель обязуется на условиях настоящего Договора, руководствуясь общими положениями Технического задания (общие положения указаны в Приложении № 1 – техническое задание на выполнение работ по техническому обслуживанию трансформаторных подстанции, воздушных и кабельных линий 10-6/0,4кВ, Приложении № 2 – техническое задание на проведение высоковольтных испытаний и измерений электрооборудования объектов) осуществлять плановое техническое обслуживание электрооборудования Заказчика, указанного в Перечне имущества (Приложение № 3) (далее – объекты), являющемся неотъемлемой частью настоящего Договора, а Заказчик обязуется принимать и оплачивать данные работы в соответствии с условиями настоящего Договора.

Техническое обслуживание электроустановки (электрооборудования) производится Исполнителем в плановом режиме. В рамках планового технического обслуживания помимо перечня работ, непосредственно связанным с технически обслуживанием, Исполнителем, в том числе, производятся, работы по высоковольтным испытаниям, наладке релейной защиты и автоматики, текущему ремонту и капитальному ремонту (в случае возникновения необходимости) (далее – Работы).

2.2. Исполнитель производит работы на основании представленных Заказчиком дефектных ведомостей (Приложение № 4), руководствуясь общими положениями Технического задания, и в соответствии с уточненным заданием на проведение высоковольтных испытаний электрооборудования, заданием на выполнение работ по наладке устройств релейной защиты и автоматике по каждому объекту отдельно, а также в соответствии с утвержденными Заказчиком графиком осмотра и планово-предупредительного ремонта (Приложение № 5), графиком проведения высоковольтных испытаний и измерений электрооборудования (Приложение № 6), графиком выполнения работ по наладке и ремонту устройств релейной защиты и автоматике (Приложение № 7).

Проведение осмотра и подготовка перечисленной в настоящем пункте документации (Приложения №№ 4-7) производится силами Заказчика.

2.3. Заказчик подтверждает, что Заказчик владеет и пользуется электрооборудованием, указанным в Приложении № 3 к настоящему Договору, на законных основаниях (право собственности, аренда, субаренда, иное).

2.4. Исполнитель подтверждает, что имеет право выполнять Работы, предусмотренные настоящим Договором, в т.ч. имеет свидетельство о регистрации электролаборатории в Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор), а также допуск СРО и соответствует иным нормативно-правовым требованиям.

3. СРОКИ, УСЛОВИЯ, ПОРЯДОК ВЫПОЛНЕНИЯ И СДАЧИ РАБОТ

3.1. Работы по Договору выполняются в течение следующего срока: с 01 января 2021 года до 31 декабря 2021 года.

3.2. Сроки выполнения отдельных этапов/видов работ установлены в соответствии с Приложением № 5, Приложением № 6, Приложением № 7, но в любом случае срок выполнения всех Работ в соответствии с Договором не должен превышать срока, установленного п.3.1. Договора.

3.3. Исполнитель определяет технологию выполнения Работ самостоятельно, соблюдая обязательные требования действующих нормативных документов РФ.

3.4. Исполнитель вправе по своему усмотрению привлекать для выполнения Работ по Договору третьих лиц (субисполнителей). О привлечении соответствующих третьих лиц Исполнитель обязан уведомлять Заказчика не позднее 1 (одного) рабочего дня с момента их привлечения. Исполнитель несет перед Заказчиком ответственность за последствия неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств субисполнителем в соответствии с правилами п. 1 ст. 313 и ст. 403 ГК РФ. 3.5. Исполнитель несет ответственность за ненадлежащее качество используемых им материалов (в том числе запасных частей) и оборудования, а также за достоверность данных, изложенных в протоколах испытаний.

3.5. Исполнитель приступает к выполнению работ не позднее срока, предусмотренного Приложением № 5, Приложением № 6, Приложением 7. Не менее чем за 30 календарных дней до начала производства Работ на объекте Заказчик передает Исполнителю необходимую техническую документацию, лист осмотра.

3.6. Порядок сдачи-приемки Работ:

3.6.1. Исполнитель, после выполнения Работ в соответствии с Приложением № 5, Приложением № 6, Приложением № 7 в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня окончания, установленного для выполнения Работ срока, представляет Заказчику акт о приемке выполненных работ по Договору.

3.6.2. Одновременно с представлением акта о приемке выполненных работ Исполнитель передает Заказчику технический отчет по высоковольтным испытаниям в отдельности по каждому объекту, а также при необходимости техническую, эксплуатационную и иную сопроводительную документацию на Работы (при наличии).

3.6.3. Выполнение Исполнителем Работ по Договору подтверждается подписанием Заказчиком актом о приемке выполненных работ) без замечаний.

3.6.4. Заказчик должен в течение 10 (десяти) рабочих дней от даты получения акта о приемке выполненных работ произвести инспекцию результата Работ и подписать направленные ему приемо-сдаточные документы, либо представить письменный мотивированный отказ от их подписания с указанием причин отказа. Стороны установили, что подписание Заказчиком акт о приемке выполненных работ без замечаний не лишает его права предъявлять Исполнителю претензии относительно скрытых дефектов выполненных работ в течение 3 (трех) месяцев с момента подписания соответствующего акта о приемке выполненных работ.

3.6.5. В случае предоставления Заказчиком письменного мотивированного отказа от подписания акт о приемке выполненных работ Исполнитель и Заказчик в течение 3 (Трех) рабочих дней от даты предоставления письменного мотивированного отказа согласуют Протокол разногласий, в котором указываются также способы и сроки устранения замечаний. Предоставление Заказчику для согласования Протокола разногласий входит в обязанности Исполнителя.

3.6.6. Выявленные недостатки по согласованному Протоколу разногласий устраняются Исполнителем без увеличения стоимости Работ по Договору в сроки, предусмотренные Протоколом разногласий

3.6.7. В случае если Заказчик не подписал актов о приемке выполненных работ и не представил Исполнителю мотивированный отказ от его подписания в срок, установленный п.3.6.4. Договора, Работы в отчетном периоде считаются выполненными Исполнителем надлежащим образом и в полном объеме, принятыми Заказчиком и подлежащими оплате в полном объеме на основании одностороннего акта.

4. ОБЕСПЕЧЕНИЕ МАТЕРИАЛАМИ

4.1. Исполнитель принимает на себя обязательство по производству работ своими материалами.

4.2. При необходимости выполнения работ давальческими материалами, Исполнитель оформляет заявку на необходимые материалы. Заказчик осуществляет поставку строительных материалов, стоимость которых не входит в стоимость выполненных Исполнителем работ. Перечень и объем давальческих материалов Заказчика отражается в соответствующем разделе сметного расчета.

4.3. Передача Исполнителю давальческих материалов Заказчика оформляется накладной на отпуск материалов на сторону (форма № М-15).

5. СТОИМОСТЬ РАБОТ. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ

5.1. Стоимость работ, указанных в п. 1.1. Договора, определяется в соответствии со сметными расчетами, являющимися неотъемлемой частью настоящего Договора.

5.2. Оплата выполненных Исполнителем работ производится Заказчиком на основании актов о приемке выполненных работ и справок о стоимости выполненных работ и затрат по установленным формам (форма № КС-2, форма № КС-3).

5.3. После подписания сторонами документов, указанных в п. 5.2. Договора, Исполнитель выставляет Заказчику счет на оплату, а Заказчик оплачивает выставленный Исполнителем счет не позднее пяти дней с момента его получения.

5.4. Обязательство Заказчика по оплате работ считается исполненным с момента списания денежных средств с его расчетного счета.

6. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

6.1. Заказчик обязан:

6.1.1. Заказчик обязан обеспечить:

- доступ Исполнителя на объекты;
- отключение электроэнергии от электрооборудования, подлежащего испытаниям и измерениям, в соответствии с требованиями Исполнителя, связанными с выполнением Работ по Договору;
- обеспечить на объектах безопасные условия труда сотрудников Исполнителя, осуществляющих непосредственные Работы по испытанию и измерению электрооборудования;
- оформление допуска сотрудников Исполнителя к работам.

Заказчик не несет ответственности за сотрудников (работников) Исполнителя.

6.1.2. Заказчик обязан принять результат Работ, выполненных Исполнителем, в соответствии с условиями настоящего Договора.

6.1.3. Заказчик обязан произвести оплату общей стоимости Работ в соответствии с условиями Договора (п.5.1. – 5.4. Договора).

6.1.4. Заказчик обязан также выполнять другие обязанности, исполнение которых на него возложено действующим законодательством РФ и/или настоящим Договором.

6.2. Заказчик вправе:

6.2.1. Получать информацию от Исполнителя о ходе выполнения Работ, в процессе осуществления Работ по Договору.

6.2.2. Обратиться к Исполнителю с просьбой о внесении в выполняемые Работы (на любом этапе Работ) дополнений и изменений, что оформляется Сторонами Дополнительным соглашением в соответствии с положениями настоящего Договора. В случае если внесение таких дополнений и/или изменений влечет увеличение объема Работ, такие изменения и /или дополнения согласовываются Сторонами письменно в соглашениях о дополнительных работах (объем, стоимость и порядок проведения таких работ предусматриваются в соглашениях о дополнительных работах).

6.2.3. Осуществлять контроль за проведением Работ, не вмешиваясь и не препятствуя процессу производства Работ, выполняемых Исполнителем, если они производятся в соответствии с условиями Договора и требованиями действующего законодательства.

6.2.4. Требовать от Исполнителя устранения выявленных дефектов и недостатков Работ как в процессе их исполнения, так и в момент приемки Работ по актам о приемке выполненных работ.

6.3. Исполнитель обязан:

6.3.1. Выполнить Работы по настоящему Договору качественно и добросовестно в соответствии с задачами, объемом Работ и сроками их выполнения, определенными условиями Договора, в соответствии с требованиями СНиП, ГОСТов, ПТЭ, ПТБ и иными нормами, предусмотренными действующим законодательством.

6.3.2. Сдать результат Работ Заказчику путем передачи документации, определенной в п.3.6.1 и 3.6.2 Договора.

6.3.3. Ежемесячно предоставлять отчет по произведенным на объектах работам (Приложение № 8).

6.3.4. Привлекать к выполнению Работ персонал, соответствующего уровня квалификации, обладающий всеми необходимыми документами/уровнями допуска для производства Работ, который необходим для успешного и качественного исполнения Договора.

6.3.5. Своевременно, в срок не менее чем за 5 (пять) календарных дней, уведомлять в письменной форме Заказчика о возникновении спорных ситуаций в ходе выполнения Работ, в случае если такие действия (бездействия) препятствуют и/или могут повлечь препятствия в выполнении Договора.

6.3.6. В процессе осуществления Работ по Договору, предоставлять Заказчику в срок не позднее 3 (трех) рабочих дней с момента получения соответствующего запроса, информацию о ходе выполнения Работ.

6.3.7. Исполнитель обязан при утрате или ущербе, причиненном оборудованию Заказчика (порча, гибель или разукрупнение оборудования Заказчика) по вине Исполнителя, нести ответственность в соответствии с условиями раздела 8 настоящего Договора.

6.3.8. Устранять в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента получения соответствующего требования дефекты и недостатки Работ, выявленные Заказчиком процессе их исполнения.

6.3.9. Устранять выявленные недоставки и дефекты в работах в соответствии с протоколом разногласий в установленные сроки.

6.3.10. Исполнитель обязан также выполнить другие обязанности, выполнение которых возложено на него настоящим Договором и/или законодательством Российской Федерации.

6.3.11. По требованию Заказчика удалить любое лицо, нарушившее правило работы на Объекте, без права привлечения его к работам без разрешения Заказчика

6.4. Исполнитель вправе:

6.4.1. С предварительного письменного согласия Заказчика привлекать к выполнению своих обязательств по Договору третьих лиц, по своему усмотрению, при условии сохранения уровня квалификации, который необходим для успешного исполнения Договора.

6.4.2. Отказаться от исполнения обязательств по Договору лишь при условии полного возмещения Заказчику убытков.

6.4.3. Осуществлять другие права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации.

7. ГАРАНТИИ

7.1. Исполнитель гарантирует:

- выполнение всех Работ в соответствии с условиями Договора и в срок, определенный Договором;
- высокое качество всех произведенных Работ и примененных материалов;
- наличие у него необходимой квалификации для выполнения Работ;
- наличие у него необходимых разрешений для исполнения Договора.

7.2. Гарантийный срок на выполненные Работы составляет 3 (Три) месяца с даты подписания Сторонами акта о приемке выполненных Работ.

7.3. В случае обнаружения в течение гарантийного срока недостатков Работы Заказчик направляет Исполнителю соответствующее письменное уведомление. Исполнитель обязан устранить все недостатки Работ, выявленные Заказчиком в течение гарантийного срока, в установленный по согласованию с Заказчиком разумный срок, который не может превышать 30 (тридцать) календарных дней с момента письменного уведомления Заказчиком Исполнителя, указанного в настоящем пункте.

7.4. Все расходы по устранению недостатков Работ несет Исполнитель. Исполнитель обязан приступить к устранению недостатков Работ в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения соответствующего уведомления от Заказчика.

7.5. Если Исполнитель не устранил выявленные недостатки Работ в течение согласованного с Заказчиком срока, который не может превышать 30 (тридцать) календарных дней, Заказчик вправе устранить эти недостатки самостоятельно или с привлечением третьих лиц с отнесением всех расходов на счет Исполнителя.

7.6. В случае если устранение недостатков Работ в течение гарантийного срока занимает более 30 (тридцать) календарных дней с момента письменного уведомления, направляемого Заказчиком Исполнителю, об обнаружении таких недостатков, гарантийный срок, установленный настоящим пунктом, продлевается на период времени, необходимый для устранения выявленных недостатков Работ, начиная с момента обнаружения таких недостатков Заказчиком.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору Стороны несут ответственность в соответствии с условиями Договора и законодательством Российской Федерации.

8.2. Исполнитель несет ответственность за персонал, привлекаемый Исполнителем к исполнению Работ по Договору, в соответствии с действующим законодательством РФ.

8.3. При нарушении срока оплаты Работ (п.5.2. Договора) Исполнитель вправе потребовать, а Заказчик на основании требования Исполнителя обязан оплатить неустойку в размере 0,1 % (ноль целых одна десятая процента) от стоимости Работ, за каждый календарный день просрочки, но не более 10% (десяти процентов) от стоимости Работ.

8.4. За несоблюдение сроков выполнения работ, предусмотренных настоящим Договором, Заказчик вправе начислить пени за каждый день просрочки исполнения Исполнителем обязательств, предусмотренных настоящим Договором, начиная со дня, следующего после дня истечения, установленного настоящим Договором срока исполнения обязательства, в размере 0,1 % (ноль целых одна десятая процента) от общей стоимости Работ.

8.5. В случае утраты/гибели/повреждения оборудования/результата Работ/частей оборудования по вине Исполнителя, Исполнитель возмещает Заказчику стоимость утраченного оборудования/результата Работ/частей оборудования в полном объеме в размере его рыночной стоимости.

8.6. Штрафные санкции начисляются и выплачиваются на основании письменного требования Стороны (претензии), в чью пользу она должна быть выплачена.

8.7. Уплата штрафных санкций не освобождает Стороны от исполнения обязательств по настоящему Договору или устранения нарушений.

8.8. В случае привлечения Заказчика к административной или иной ответственности уполномоченными государственными органами, а также в случае предъявления к Заказчику претензий со стороны третьих лиц, в связи с невыполнением или ненадлежащим выполнением Исполнителем Работ в соответствии с настоящим Договором, Исполнитель обязан в полном объеме возместить Заказчику его расходы и убытки, связанные с соответствующими требованиями и претензиями.

9. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

9.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение либо ненадлежащее исполнение своих обязательств по договору, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредвиденных при данных условиях обстоятельств, возникших после заключения договора, и которые Стороны не могли предвидеть, ни предотвратить разумными мерами (форс-мажорные обстоятельства).

9.2. Наступление форс-мажорных обстоятельств влечет соразмерное увеличение срока исполнения обязательств по Договору на весь период их действия.

9.3. В случае если действие форс-мажорных обстоятельств продлится более одного месяца, каждая из Сторон будет иметь право отказаться от дальнейшего исполнения Договора, письменно уведомив об этом другую Сторону не позднее, чем за десять дней до планируемой даты расторжения.

10. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

10.1. В случае, если споры и разногласия невозможно будет урегулировать путем переговоров, и Стороны не придут к взаимоприемлемому решению. Стороны передают их на рассмотрение Арбитражного суда Краснодарского края.

11. СРОК, ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

11.1. Срок действия договора устанавливается: с 01 января 2021 года до 31 декабря 2021 года.

11.2. Условия Договора могут быть изменены по письменному соглашению Сторон.

11.3. Все изменения и дополнения к настоящему Договору должны быть совершены в письменной форме, подписаны уполномоченными представителями Сторон и оформлены Дополнительным соглашением к настоящему Договору.

11.4. Обязательства по настоящему Договору прекращаются по истечению срока действия Договора или до истечения срока действия Договора по обоюдному письменному согласию Сторон.

11.5. При расторжении настоящего Договора в одностороннем порядке Сторона - инициатор расторжения обязана письменно уведомить другую Сторону о его расторжении за месяц до предполагаемой даты расторжения.

11.6. Досрочное расторжение настоящего Договора возможно также в порядке и случаях, установленных действующим законодательством Российской Федерации.

12. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

12.1. Все положения Договора и дополнительных соглашений к нему, а также вся информация, полученная в связи с заключением, исполнением, изменением, прекращением Договора, составляет коммерческую тайну и не подлежит разглашению Исполнителем и Заказчиком третьим лицам в течение всего срока действия Договора, а также в течение 5 (пяти) лет с даты прекращения Договора.

12.2. Исполнитель и Заказчик не вправе без предварительного письменного разрешения другой стороны ссылаться и (или) разглашать прямо и (или) косвенно, путем действия и (или) бездействия, в любой возможной форме (устной, письменной, иной форме, в том числе с использованием технических средств) информацию, предоставленную в ходе исполнения обязательств по Договору.

13. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

13.1. Настоящий Договор (включая все Приложения к нему и любые дополнения, подписанные обеими Сторонами) содержит полное соглашение между Сторонами в том, что касается упомянутого предмета Договора и заменяет все предыдущие договоренности, утверждения, и соглашения, как устные, так и письменные, между Сторонами по отношению к названному предмету Договора.

13.2. Договор и все документы, предъявленные Сторонами друг другу, составляются на русском языке, в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

13.3. Во всем остальном, что не предусмотрено Договором, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

13.4. Если какое-либо из положений настоящего Договора становится недействительным или неисполнимым, это не влечет за собой недействительности или неисполнимости остальных положений Договора. В случае необходимости Стороны договариваются о замене недействительного положения действительным, наилучшим образом, отражающим интересы Сторон.

13.5. Стороны обязаны незамедлительно сообщать об изменении своих почтовых адресов, банковских реквизитов, номеров телефонов, телефаксов.

13.6. Приложениями к настоящему Договору являются:

13.6.1. Приложение № 1 – Техническое задание на выполнение работ по техническому обслуживанию трансформаторных подстанции, воздушных и кабельных линий 10-6/0,4кВ;

13.6.2. Приложение № 2 – Техническое задание на проведение высоковольтных испытаний и измерений электрооборудования объектов;

13.6.3. Приложение № 3 – Перечень имущества;

13.6.4. Приложение № 4 – Дефектная ведомость (форма);

13.6.5. Приложение № 5 – График осмотра и планово-предупредительного ремонта;

13.6.6. Приложение № 6 – График проведения высоковольтных испытаний и измерений электрооборудования;

13.6.7. Приложение № 7 – График выполнения работ по наладке устройств релейной защиты и автоматики;

13.6.8. Приложение № 8 – Отчет по произведенным на объектах работам.

14. БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

Заказчик:

Общество с ограниченной
ответственностью «Энергосистемы»
(ООО «ЭНСИ»)
350033, г.Краснодар, ул.Ставропольская, д.
3А офис 3
ИНН 2309132239, КПП 230901001,
ОГРН 1122309002750
р/с 40702810608000002075 в филиале
«Краснодарский» АО «Банк ДОМ.РФ»,
к/с 30101810700000000523, БИК 040349523

Исполнитель:

Общество с ограниченной ответственностью
«Энергосервис» (ООО «Энергосервис»)
350033, г.Краснодар, ул.Ставропольская, д. 3А
офис 13
ИНН 2309143720, КПП 230901001
ОГРН 1142309009446
р/с 40702810408000001690 в филиале
«Краснодарский» АО «Банк ДОМ.РФ»
к/с 30101810700000000523, БИК 040349523

Представитель по доверенности
от 21.12.2020 года № 01/2021

Управляющий

А.В. Падалка



А.В. Литвинов



ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на выполнение в 2021 г. работ по техническому обслуживанию трансформаторных подстанций, воздушных и кабельных линий 10-6/0,4кВ

1. Общие требования к Работам:

Техническое обслуживание электрооборудования должно осуществляться в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ» (ПТЭиЭС), утвержденными приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 229, и «Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования зданий и сооружений электростанций и сетей» (СО-34.04.181-2003)

Условия		Закупка работ, услуг (ремонт оборудования, испытания, строительные работы и т.п.)
1. Общие требования		
1.1.	Наименование объекта	Трансформаторные подстанции 10-6/0,4кВ, ЛЭП-10-6/0,4кВ
1.2.	Местонахождение объекта	Краснодарский край и Республика Адыгея Перечень объектов и сетей установлен Приложением № 3
1.3.	Характеристика объекта	Трансформаторные подстанции 10-6/0,4кВ, воздушные и кабельные линии 10-6/0,4кВ.
1.4.	Наименование закупки (работы, услуг) (текущий, средний, капитальный, типовой, сверхтиповой ремонт, техническое обслуживание)	Работы по плановому техническому обслуживанию, включая наладку релейной и автоматической защиты, текущий и капитальный ремонты трансформаторных подстанций, воздушных и кабельных линий в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей».
1.5.	Технические требования -описание работ (услуг, товаров), ведомость объёма работ (услуг).	Исполнителю поручаются следующие работы: 1. Осмотр ТП– 1раз в мес.; 2. Доливка масла в трансформаторы серии ТМ– 1раз в год; 3. Надписи в РУ-10-6/0,4кВ – 1раз в год; 4. Протирка оборудования в ТП – 1раз в 6 мес.; 5. Проверка функционирования системы освещения в ТП– 1 раз в мес.; 7. Проверка состояния и наличие замков в дверях – 1 раз в мес.; 8. Снятие показаний приборов учета– 1 раз в мес.; 9. Уборка территории ТП– 1 раз в мес.; 10. Уборка охранной зоны ТП – 1 раз в мес.; 11. Обходы ВЛ – 1 раз в мес.; 12. Надписи на опорах – 1 раз в мес.; 13. Замеры тока и напряжения в ТП в утренние и вечерние часы в весенний и зимний период – 2 раза в год; 14. Выполнение ТЗ по замерам тока и напряжения – 1 раз в мес.; 15. Ведение журнала и наличие бланков переключений – 1 раз в мес.; 16. Ведение журнала дефектов и неполадок ВЛ, КЛ и ТП –

	1 раз в мес.; 17. Внесение изменений в однолинейные схемы ТП (по переключениям) – 2 раза в мес.; 18. Выявление дефектов в ТП – 1 раз в мес.; 19. Предоставление отчета о выполнении ТЗ – 1 раз в мес.; 20. Предоставление списков лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров и переключений – 1 раз в год; 21. Предоставление приказа на ответственного за электрохозяйства, с удостоверением установленной формы – 1 раз в год; 22. Осмотр концевых заделок по КЛ – 1 раз в мес.; 23. Все работы должны производиться в соответствии с нормативными документами: -ПУЭ; -ПТЭЭС и С; -СО 34.04.181-2003, «Правила организации ТО и Р оборудования»; -Федеральный Закон от 30.12.09 №384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»; -МДК 5-01.01; -ПОТ РМ-016-2001 (РД 153-34.0-03.150-00) «Межотраслевые правила по охране труда при эксплуатации электроустановок» и др. действующими НТД. 24. Текущие и капитальные ремонты осуществляются на основании сметных расчетов в соответствии с листом осмотра
--	--

Заказчик
Управляющий ООО «ЭНСИ»



А.В. Падалка

Исполнитель
Представитель по доверенности
от 21.12.2020 года № 01/2021



А.В. Литвинов

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ **на проведение высоковольтных испытаний и измерений электрооборудования объектов**

1.1. Цель выполнения работ

Цель выполнения работ - проведение высоковольтных испытаний и измерений оборудования подстанций для своевременного выявления аварийно-опасных дефектов и повреждений, оценки технического состояния и определения возможности и условий дальнейшей эксплуатации оборудования для обеспечения бесперебойной работы электроустановок Заказчика и выполнения требований нормативно-технической документации.

1.2. Общие положения

Работы выполняются в условиях бесперебойной работы объектов без остановки технологического процесса. В случае необходимости вывода из работы/снятия напряжения электроустановки и/или ее частей в соответствии с технологией производства работ, указанные действия производятся по согласованию с Заказчиком или его уполномоченным представителем из числа административно-технического персонала.

Выполнение работ не должно препятствовать или создавать неудобства в работе объектов или представлять угрозу для сотрудников Заказчика. Исполнитель, его сотрудники и представители обязаны соблюдать правила действующего внутреннего распорядка, контрольно-пропускного режима, внутренних положений и инструкций, действующих на объекте производства работ Заказчика.

1.3. Документы, подтверждающие квалификацию Исполнителя

- 1) Копии сертификатов, лицензий, свидетельств и иных документов, подтверждающих квалификацию Исполнителя по всем видам работ, указанных в данном техническом задании;
- 2) Наличие производственной базы, прошедшей регистрацию в Ростехнадзоре (подтверждается копией свидетельства о регистрации электролаборатории);

1.4. Нормативно-техническое сопровождение

Работы по испытаниям и измерениям электрооборудования должны выполняться в соответствии с действующими нормативными документами:

- 1) РД 34.45-51.300.07 «Объем и нормы испытаний электрооборудования»
- 2) ПУЭ «Правила устройства электроустановок»;
- 3) ПТЭЭП «Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей»;
- 4) СО-153-34.04.181-2003, «Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей»;
- 5) ППБ 01-03 Правилами пожарной безопасности;
- 6) Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок;
- 7) СНИП 3.05.06-85 "электротехнические устройства", в части электроустановок и электрических сетей напряжением до 35 кВ включительно;
- 8) СО 34.04.181-2003.Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей.
- 9) Иными, в том числе предусмотренными Договором.

1.5. Сроки и время выполнения работ

Все работы выполняются в соответствии с временем, согласованным с Заказчиком с понедельника по воскресенье в период с 00.00 до 24.00 часов.

Сроки выполнения работ: с 01 января 2021 года до 31 декабря 2021 года.

Работы по испытаниям и измерениям электрооборудования выполняются в соответствии с графиком выполнения работ, предоставляемым Исполнителем и согласованным с

Заказчиком.

1.6. Состав и качественные характеристики работ

Технический отчёт минимально должен включать следующие разделы:

I.	Титульный лист;
II.	Список технической документации;
III.	Копия свидетельства о регистрации/перерегистрации электролаборатории;
IV.	Пояснительная записка с кратким описанием
V.	объекта;
VI.	Протоколы проверки электроустановки; Протоколы
VII.	испытаний электрооборудования;
VIII.	Протоколы тепловизионного контроля электрооборудования;
	Перечень применяемого испытательного оборудования и средств измерений;
X.	Ведомость дефектов, выявленных в результате проведённых
XI.	Заключение.

Протокол испытаний должен быть сделан для каждого электрооборудования в отдельности и содержать следующие минимальные основные сведения:

- Наименование и адрес испытательной лаборатории;
- Регистрационный номер, дату выдачи и срок действия аттестата аккредитации, наименование аккредитующей организации, выдавшей аттестат (при наличии) или свидетельство о регистрации в органах государственного энергетического надзора;
- Номер и дату регистрации протокола испытаний, нумерацию каждой страницы протокола, а также общее количество страниц;
- Полное наименование электроустановки и ее элементный состав;
- Наименование организации или фамилию, имя, отчество заказчика и его адрес;
- Дату получения заявки на испытания, сведения о проектной документации (при наличии) в соответствии с которой смонтирована электроустановка;
- Сведения об актах скрытых работ (организация, номер, дата) (при наличии);
- Дату проведения испытаний;
- Место проведения испытаний;
- Климатические условия проведения испытаний (температура, влажность, давление);
- Цель испытаний (приемо-сдаточные, сличительные, контрольные, эксплуатационные);
- Нормативный документ, на соответствие требованиям которого проведены испытания (ГОСТ, нормы, правила и т. п.);
- Значения показателей по нормативным документам и допусков при необходимости;
- Фактические значения показателей испытанных электроустановок с указанием погрешности измерений при необходимости;
- Вывод о соответствии нормативному документу по каждому показателю;
- Заключение о соответствии (или несоответствии) испытанной электроустановки, ее элементов требованиям стандартов или других нормативных документов;
- Подписи и должности лиц, ответственных за проведение испытаний и оформление протокола испытаний, включая руководителя испытательной лаборатории;
- Печать испытательной лаборатории (или организации);
- Исправления и дополнения в тексте протокола испытаний после его выпуска не допускаются. При необходимости их оформляют только в виде отдельного документа «Дополнение к протоколу испытаний» (номер, дата) в соответствии с приведенными выше требованиями к протоколу. На конкретные виды испытаний могут оформляться отдельные протоколы, входящие в состав общего протокола испытаний электроустановки здания.

- В протоколе испытаний не допускается помещать рекомендации и советы по устранению недостатков или совершенствованию испытанных электроустановок.

Технические отчёты по испытаниям и измерениям электрооборудования предоставляются в двух экземплярах в сброшюрованном виде с отсутствием возможности замены листов. Технические отчёты должны быть официально закреплены подписями исполнителей замеров и составителей отчётов, а также печатями электроизмерительной лаборатории и организации Исполнителя. Отчеты предоставить Заказчику, как на бумажном носителе, так и в электронной форме на компакт-диске в течение 7 (семи) календарных дней с момента после окончания проведения испытаний.

Исполнитель должен иметь методики на проведение каждого вида испытаний и по требованию Заказчика предоставить их.

1.7. Перечень объектов и адреса места проведения работ

В соответствии с Приложением № 3 к Договору.

1.8. Требования к качеству выполняемых работ

Электроизмерительные приборы должны быть сертифицированы на соответствие техническим регламентам для выполнения требуемых работ, а также поверены в соответствии с законом РФ № 102-ФЗ от 26.06.2008 "Об обеспечении единства измерений".

Все работы по проведению профилактических испытаний и измерений электрооборудования проводятся только в присутствии административно-технического персонала Заказчика с предварительным уведомлением Заказчика (не менее чем за 1 день) о характере, времени и месте выполнения работ.

Исполнитель должен иметь разработанные и утверждённые руководителем организации Исполнителя методики или инструкции на все виды выполняемых работ по проведению профилактических испытаний и измерений электрооборудования.

Технология, качество и безопасность выполняемых работ должны удовлетворять требованиям действующих: строительных норм и правил (СНиП), Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей, Правил по охране труда (правилам безопасности) при эксплуатации электроустановок и Правил устройства электроустановок.

Используемые материалы, приборы и оборудование должны соответствовать государственным стандартам, технологическим условиям и требованиям Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей, Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок.

1.9. Соблюдение норм и правил по технике безопасности и пожарной безопасности

Вся полнота ответственности при выполнении работ на объекте за соблюдением норм и правил по технике безопасности и пожарной безопасности возлагается на Исполнителя.

Организация и выполнение работ должны осуществляться с соблюдением законодательства Российской Федерации об охране труда, а также иных нормативных правовых актов, установленных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1160 (ред. от 30.07.2014) "Об утверждении Положения о разработке, утверждении и изменении нормативных правовых

актов, содержащих государственные нормативные требования охраны труда" Ответственность за пожарную безопасность на объекте, своевременное выполнение противопожарных мероприятий, обеспечение средствами пожаротушения несёт персонально руководитель Исполнитель или лицо его заменяющее.

Работы в действующих электроустановках должны проводиться в полном соответствии с правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок.

В соответствии с правилами Исполнителю предоставляется право выдачи наряда, распоряжения для выполнения работ в соответствии с условиями Договора.

В соответствии с правилами, работы, проводимые Исполнителем на электрооборудовании объектов Заказчика по нарядам и распоряжениям, регистрируются в журнале учета работ по нарядам и распоряжениям.

Журнал учета работ по нарядам и распоряжениям ведется Исполнителем и может быть проверен в любое время административно-техническим персоналом Заказчика.

Мероприятия по охране труда должны обеспечиваться выдачей необходимых средств индивидуальной защиты, выполнением мероприятий по коллективной защите работающих, наличием санитарно-бытовых помещений и устройств в соответствии с действующими нормами.

Заказчик

Управляющий ООО «ЭНСИ»



А.В. Падалка

Исполнитель

Представитель по доверенности
от 21.12.2020 года № 01/2021



А.В. Литвинов

Перечень имущества

№ п/п	Диспетчерское наименование	Тип объекта	Месторасположение
1	2	3	4
1	ТП-1804п	2КТП 1000-10/0,4	г. Краснодар, ул. Ставропольская, 107/8
2	ТП-2694п	2БКТП 1000-10/0,4	г. Краснодар, ул. Таманская, 153
3	ТП-2773п	2БКТП 1000-10/0,4	г. Краснодар, ул. Таманская, 153
4	ТП-2227п	2КТП 1600-10/0,4	г. Краснодар, ул. Селезнева, 4Б
5	ТП-2302п	2БКТП 630-10/0,4	г. Краснодар, ул. Селезнева 4/10, ул. Таманская 153/2
6	ТП-2421п	2БКТП 630-10/0,4	г. Краснодар, ул. Селезнева, 4А
7	КРУН от ТП-2421п	6хКСО 10 кВ	г. Краснодар, ул. Селезнева, 4А
8	ТП-2643п	2БКТП 630-10/0,4	г. Краснодар, ул. Селезнева 4/9
9	ТП-3141п	2БКТП 1600-10/0,4	г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, ул. Новороссийская, 102/7
10	ТП-1951п	2БКТП 1000-10/0,4	г. Краснодар, ул. А. Покрышкина, 2/2 строение 1
11	ТП-3059п	2БКТП 1000-10/0,4	г. Краснодар, ул. Степная 1/1
12	ТП-2738п	4БКТП 1250-10/0,4	г. Краснодар, ул. Кореновская, 57
13	ТП-2711п	2БКТП 1250-10/0,4	г. Краснодар, ул. Западный обход, д. 42 корпус 7 (литер 6)
14	ТП-2917п	2БКТП 1000-10/0,4	г. Краснодар, ул. Западный обход, д. 42/3, корпус 1 (литер 10)
15	ТП-2922п	2БКТП 630-10/0,4	г. Краснодар, ул. Западный обход, 42, корпус 4 (литер 4) и корпус 3 (литер 5)
16	РТП-51	РТП 2х630-10/0,4	г. Краснодар, ул. 9-я Тихая, 11/6
17	КРУ в РТП-51	3хКСО 10 кВ	г. Краснодар, ул. 9-я Тихая, 11/6
18	ЛЭП-10 кВ от ПС 220/110/35/10/6 кВ "Витаминкомбинат" до РТП-51 (ф. "ВК-12")	ВКЛ	
19	ТП-269п	2БКТП 630-10/0,4	г. Краснодар, ул. 9-я Тихая, 15/1
20	ТП-987	3ТП 2х400-10/0,4	г. Краснодар, ул. 9-я Тихая, 9/1
21	ТП-2534п	2БКТП 630-10/0,4	г. Краснодар, п. Березовый, ул. Целиноградская, 6/г
22	ТП-2856п	КТП 400-10/0,4	г. Краснодар, п. Березовый, ул. Целиноградская, 2/6
23	РП-2945п	БРП 10 кВ	г. Краснодар, ул. 5-ая Дорожная, участок 68
24	ТП-2858п	2КТП 630-10/0,4	г. Краснодар, ул. 3-я Трудовая
25	ТП-2900п	2БКТП 630-10/0,4	г. Краснодар, пос. Березовый, ул. 5-ая Дорожная, уч. 68
26	ТП-2905п	2КТП 1000-10/0,4	г. Краснодар, пос. Березовый, ул. Декоративная, 1/5
27	ТП-2938п	2КТП 400-10/0,4	г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. 5-я Дорожная
28	ТП-3010п	2БКТП 1000-10/0,4	г. Краснодар, ул. 5-ая Дорожная, участок 68

29	ТП-3122п	2БКТП 1250-10/0,4	г. Краснодар, п. Березовый, ул. Ейское шоссе
30	ТП-2397п	2БКТП 400-10/0,4	г. Краснодар, ул. Целиноградская 4/2
31	ТП-2533п	2БКТП 400-10/0,4	г. Краснодар, п. Берёзовый, 7/37
32	ТП-2848п	2БКТП 400-10/0,4	г. Краснодар, пос. Березовый 7/48
33	ТП-400/27,5/0,4 (Шумливый И.А.)	КТП 400-27,5/0,4	г. Краснодар, Карасунский внутригородской округ, ул. Новороссийская, д. 47/2
34	РП-1960п	БРП 10 кВ	г. Краснодар, бул-р Клары Лучко, 12
35	ТП-1961п	2БКТП 1000-10/0,4	г. Краснодар, бул-р Клары Лучко, 12
36	ТП-2048п	2БКТП 1000-10/0,4	г. Краснодар, бул-р Клары Лучко, 12
37	ТП-2163п	2БКТП 1000-10/0,4	г. Краснодар, б-р Клары Лучко, 16, литер 4, 3 (жилой массив)
38	ТП-2440п	2БКТП 1250-10/0,4	г. Краснодар, ул. Генерала Шифрина, 1
39	ТП-897п	2КТП 160-10/0,4	Республика Адыгея, р-н Тахтамукайский, аул Новая Адыгея, ул. Тургеневское шоссе, д. 33/14
40	ТП-898п	2КТП 160-10/0,4	Республика Адыгея, р-н Тахтамукайский, аул Новая Адыгея, ул. Тургеневское шоссе, д. 33/1
41	ТП-И-101-406-880п	2БКТП 1000-10/0,4	Республика Адыгея, Тахтамукайский район, аул Новая Адыгея, ул.Бжегокайская, д.31/3
42	ЛЭП-10 кВ от оп. № 1 и оп. № 1а до оп. № 27 (ф. И-101; ф. И-406)	ВЛ	Республика Адыгея, Тахтамукайский район, аул Новая Адыгея
43	ТП-И-101-487п	2КТП 1000-10/0,4	Республика Адыгея, р-н Тахтамукайский, аул Новая Адыгея, ул. Бжегокайская, д. 31/6
44	ТП-2985п	2КТП 630-6/0,4	г. Краснодар, ул. Симферопольская, 58/3
45	ТП-2470п	2БКТП 1000-10/0,4	г. Краснодар, ул. Героев разведчиков, 12
46	ТП-2548п	2БКТП 1000-10/0,4	г. Краснодар, ул. Героев разведчиков, 12
47	ТП-2991п	2КТП 1000-10/0,4	г. Краснодар, ул. Героев Разведчиков, 8, корпус 3 (литер 2.1)
48	ТП-3076п	2БКТП 1250-10/0,4	г. Краснодар, ул. Героев Разведчиков, 6, корпус 3 (литер 3.1)
49	ТП-2112п	2КТП 1000-10/0,4	г. Краснодар, ул. Гимназическая, 55
50	ТП-2115п	2БКТП 400-10/0,4	г. Краснодар, ул. Красноармейская, 100
51	ТП-1852п	2БКТП 1000-10/0,4	г. Краснодар, угол ул. Мира и ул. Кубанской Набережной
52	ТП-1620п	ЗТП 2х1000-6/0,4	г.Краснодар, Западный округ, ул.им.Дзержинского, д.10/2
53	ТП-2695п	2КТП 1000-6/0,4	г. Краснодар, ул. Садовая, 161/2
54	ТП-1535п	ЗТП 2х630-10/0,4	г. Краснодар, ул. Черкасская/1Мая
55	ТП-1534п	ЗТП 2х630-10/0,4	г. Краснодар, ул. Восточно-Кругликовская, 70/1
56	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-1307	ВЛ, КЛ	г. Краснодар, ул. Промышленная 47-49
57	ТП-2628п	2БКТП 630-10/0,4	г. Краснодар, ул. Игнатова, 4/3
58	ТП-2529п	2КТП 1000-10/0,4	г. Краснодар, Краевая 1/1, 1/2, 1/3, Садовая, 6
59	ТП-2277п	2БКТП 1250-10/0,4	г. Краснодар, ул. Автолюбителей, 52
60	ТП-2491п	2БКТП 1250-10/0,4	г. Краснодар, ул. Автолюбителей, 52
61	ТП-2814п	2БКТП 630-10/0,4	г. Краснодар, пр. Курортный, 5
62	ТП-760п	2БКТП 630-10/0,4	г. Краснодар, ул. Фадеева, 17
63	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-1216	КЛ	Г. Краснодар, ул. М.Горького 32
64	ТП-2675п	2БКТП 630-10/0,4	г. Краснодар, ул. Невкипелого 18, литер 1 и литер 2
65	РТП-836п	РТП 2х630-10/0,4	г. Краснодар, ул. Невкипелого, 6 МКР №4 Почтового жилого района

66	ТП-1518п	2БКТП 630-10/0,4	г. Краснодар, ул. Невкипелого, 16
67	ТП-1551п	2БКТП 630-10/0,4	г. Краснодар, ул. им. Писателя Знаменского, 5
68	ТП-1750п	2БКТП 1000-10/0,4	г. Краснодар, ул. Снесарева, 4
69	ТП-1751п	2БКТП 1000-10/0,4	г. Краснодар, ул. Снесарева, 8
70	ТП-2050п	2БКТП 1000-10/0,4	г. Краснодар, ул. Невкипелого, 16
71	ТП-2051п	2БКТП 1000-10/0,4	г. Краснодар, ул. им. Писателя Знаменского, 9
72	ТП-838п	2БКТП 630-10/0,4	г. Краснодар, ул. Невкипелого, 6
73	ТП-2479п	2БКТП 1600-10/0,4	г. Краснодар, ул. им. Писателя Знаменского, 9
74	ТП-2264п	2БКТП 1250-10/0,4	г. Краснодар, ул. Валерия Гассия, 2
75	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-629	ВЛ, КЛ	г. Краснодар, ул. Сормовская, 204/А
76	ТП-1720п	2БКТП 1000-10/0,4	г. Краснодар, ул. Сормовская, 210
77	ТП-2452п	2КТП 1250-10/0,4	г. Краснодар, ул. Уральская, 129
78	ТП-2921п	2БКТП 1250-10/0,4	г. Краснодар, л. Уральская, 162/4
79	ТП-1996п	2БКТП 1000-10/0,4	г. Краснодар, ул. Сормовская, 204
80	ТП-2181п	2БКТП 400-10/0,4	г. Краснодар, ул. Сормовская, 204/Б
81	ТП-1502п	3ТП 2х630-10/0,4	г. Краснодар, ул. им. Бершанской, 412
82	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-1442	КЛ	г. Краснодар, ул. Ярославского, 70, литер 2
83	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-1443	КЛ	г. Краснодар, ул. Кирова, 265
84	ТП-1663п	3ТП 2х630-10/0,4	г. Краснодар, ул. Сормовская, 208
85	ТП-2092п	2БКТП 630-10/0,4	г. Краснодар, ул. Сормовская, 204
86	ТП-2390п	2БКТП 630-10/0,4	г. Краснодар, ул. Сормовская, 208
87	ТП-2935п	2БКТП 1000-10/0,4	г. Краснодар, ул. Сормовская 208/2
88	ТП-1984п	2БКТП 1600-10/0,4	г. Краснодар, ул. Гаражная, 67
89	ТП-3100п	2КТП 1600-10/0,4	г. Краснодар, Западный внутригородской округ, ул. им. П.М. Гаврилова, 88
90	РП-1942п	БРП 10 кВ	г. Краснодар, ул. Московская, 59/1
91	ТП-1943п	ВТП 2х1250-10/0,4	г. Краснодар, ул. Московская, 59/1
92	ТП-2377п	2БКТП 1250-10/0,4	г. Краснодар, ул. Российская, 74
93	ТП-2378п	2БКТП 1250-10/0,4	г. Краснодар, ул. Российская, 74
94	ТП-2718п	2БКТП 1000-10/0,4	г. Краснодар, ул. Российская, 72/6
95	ТП-2916п	2БКТП 630-10/0,4	г. Краснодар, ул. Российская 74/2, литер 11
96	ТП-2992п	2КТП 400-10/0,4	г. Краснодар, ул. Декабристов, 59 (литер 3)
97	ТП-61п	2БКТП 1000-6/0,4	г. Краснодар, ул. Российская, 74
98	ТП-1135	2БКТП 400-10/0,4	г. Краснодар, ул. Северная, 267
99	ТП-2518п	2БКТП 1000-10/0,4	г. Краснодар, ул. Сормовская 212,214,216,218
100	ТП-2519п	2БКТП 630-10/0,4	г. Краснодар, ул. Сормовская 212,214,216,218
101	ТП-1390п	2БКТП 1250-6/0,4	г. Краснодар, ул. Достоевского, 84
102	ТП-2406п	2БКТП 1250-6/0,4	г. Краснодар, ул. Дзержинского, 93
103	ТП-1931п	2БКТП 1000-10/0,4	г. Краснодар, ул. 1 Мая, 91 г
104	ТП-1230п	3ТП 2х630-10/0,4	г. Краснодар, ул. Школьная, 13/2
105	ТП-2712п	2БКТП 400-10/0,4	г. Краснодар, ул. Фестивальная, 6
106	ТП-2100п	2БКТП 1000-10/0,4	г. Краснодар, ул. Казбекская, 1/1
107	ТП-2438п	2КТП 1250-10/0,4	г. Краснодар, ул. Симиренко, 37
108	ТП-2651п	2БКТП 1250-10/0,4	г. Краснодар, ул. Симиренко, 18/1

109	ТП-2571п	ЗБКТП 2х630-10/0,4	г. Краснодар, ул. им. Памяти Чернобыльцев, 1
110	ТП-3049п	2БКТП 1250-10/0,4	г. Краснодар, ул. Круговая 4/В
111	ТП-3050п	2БКТП 1250-10/0,4	г. Краснодар, ул. Круговая 4/В
112	ТП-2084п	2БКТП 1250-10/0,4	г. Краснодар, ул. Гаврилова, 27
113	ТП-1770п	КТП 400-10/0,4	г. Краснодар, р-н 2-го отделения агрофирмы "Солнечная"
114	ЛЭП-10 кВ от оп. № 1 возле ТП-1474п до оп. № 43 (НСТ "КНИИСХ")	ВЛ	г. Краснодар, р-н 2-го отделения агрофирмы "Солнечная"
115	КРУН от ТП-1770п	2хКСО 10 кВ	г. Краснодар, р-н 2-го отделения агрофирмы "Солнечная"
116	ТП-2860п (ранее ТП-779п)	2КТП 630-10/0,4	г. Краснодар, п. Березовый, Березовский сельский округ, ул. им. Лодыгина А.Н., 5
117	ТП-2861п (ранее ТП-108п)	2КТП 630-10/0,4	г. Краснодар, п. Березовый, Березовский сельский округ, ул. им. Лодыгина А.Н., 5
118	ТП-2521п	2КТП 630-10/0,4	г. Краснодар, п. Березовый
119	ТП-2768п	2КТП 630-10/0,4	г. Краснодар, ул. Кулибина И.П., 6
120	ТП-1808п	2БКТП 630-10/0,4	г. Краснодар, просп. Чекистов, 24
121	ТП-1779п	2БКТП 630-10/0,4	г. Краснодар, ул. Кубанская Набережная, 31/2
122	ТП-1780п	2БКТП 630-10/0,4	г. Краснодар, ул. Кубанская Набережная, 31/2
123	ТП-346п	ЗТП 400-6/0,4	г. Краснодар, ул. Кубанская Набережная, 152
124	ТП-1704п	2БКТП 1000-10/0,4	г. Краснодар, ул. Яна Полуяна, 41/1
125	ТП-1864п	2БКТП 1000-10/0,4	г. Краснодар, ул. Яна Полуяна, 41
126	ТП-1857п	2БКТП 1250-10/0,4	г. Краснодар, ул. Тюляева, 4/1
127	ТП-1622п	2БКТП 400-10/0,4	г. Краснодар, ул. 30й Иркутской Дивизии, 3
128	ТП-1664п	2БКТП 630-10/0,4	г. Краснодар, ул. Думенко, 21
129	ТП-1117п	2БКТП 1000-10/0,4	г. Краснодар, ул. 70 лет октября, 17
130	ТП-1552п	2БКТП 1000-10/0,4	г. Краснодар, ул. 70 лет октября, 15
131	ТП-2612п	2БКТП 630-10/0,4	г. Краснодар, бул-р Клары Лучко, 4
132	РП-1734п	БРП 10 кВ	г. Краснодар, ул. Кубанская, 47
133	ТП-1731п	2БКТП 630-10/0,4	г. Краснодар, ул. Кубанская, 47
134	ТП-2298п	2БКТП 1000-10/0,4	г. Краснодар, ул. Кубанская, 52
135	ТП-1732п	ВТП 2х1000-10/0,4	г. Краснодар, ул. Кубанская, 47
136	ТП-2379п	ВТП 2х800-10/0,4	г. Краснодар, ул. Кубанская, 45
137	ТП-2139п	2БКТП 630-10/0,4	г. Краснодар, ул. Старокубанская, 58
138	ТП-2504п	2КТП 1000-6/0,4	г. Краснодар, Центральный внутригородской округ, ул. Айвазовского, д.116, строение 2
139	ТП-2418п	2БКТП 1000-10/0,4	г. Краснодар, ул. Соколова, 86
140	ТП-1714п	ЗТП 160-6/0,4	г. Краснодар, ул. Магистральная, 5
141	ТП-2375п	2БКТП 630-10/0,4	г. Краснодар, ул. Рождественская Набережная 2,4

Заказчик

Управляющий ООО «ЭНСИ»

А.В. Падалка

Исполнитель

Представитель по доверенности
от 21.12.2020 года № 01/2021

А.В. Литвинов



ФОРМА
Дефектная ведомость

УТВЕРЖДАЮ:

_____ г.

ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ №
на текущий ремонт/техническое обслуживание

Наименование объекта:

Местоположение объекта:

№ п/п	Виды работ	Ед. изм.	Объем
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			

Составил:

Проверил:

Заказчик

Управляющий ООО «ЭНСИ»

А.В. Падалка

Исполнитель

Представитель по доверенности
от 21.12.2020 года № 01/2021

А.В. Литвинов



График осмотра и планово-предупредительного ремонта (ППР) объектов электросетевого комплекса

Условные обозначения: О - осмотр, ТО - техническое обслуживание, Т - текущий ремонт, К - капитальный ремонт																																		
№ п/п	Диспетчерское наименование	Тип объекта	Год начала владения объектом	Источник питания	Нормативный межремонтный период (мес.)												Последний ремонт			Янв	Фев	Мар	Апр	Май	Июн	Июл	Авг	Сен	Окт	Ноя	Дек			
					ТО				И				Т				К															вид	дата	
					6	7	8	9	10	11																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23												
1	ТП-1804п	2КТП 1000-10/0,4	2014, июль	В-154; В-452	12	48	72	144	Т	08.06.2020																								
2	ТП-2694п	2БКТП 1000-10/0,4	2016, август	В-154; В-452	12	48	72	144	ТО-3	08.06.2020																								
3	ТП-2773п	2БКТП 1000-10/0,4	2017, сентябрь	В-154; В-452	12	48	72	144	ТО-3	08.06.2020																								
4	ТП-2227п	2КТП 1600-10/0,4	2014, декабрь	В-254; В-352	12	48	72	144	Т	24.09.2020																								
5	ТП-2302п	2БКТП 630-10/0,4	2019, июль	В-254; В-352	12	48	72	144	ТО-1	09.06.2020																								
6	ТП-2421п	2БКТП 630-10/0,4	2015, март	В-254; В-352	12	48	72	144	ТО-5	09.06.2020																								
7	КРУН от ТП-2421п	6хКСО 10 кВ	2019, ноябрь	В-254; В-352	12	48	72	144	ТО-1	09.06.2020																								
8	ТП-2643п	2БКТП 630-10/0,4	2019, февраль	В-254; В-352	12	48	72	144	ТО-1	09.06.2020																								
9	ТП-3141п	2БКТП 1600-10/0,4	2020, июль	В-254; В-352	12	48	72	144	ТО-1	09.06.2020																								
10	ТП-1951п	2БКТП 1000-10/0,4	2017, сентябрь	ВГР-107; ВГР-202	12	48	72	144	ТО-3	2020, ноябрь																								
11	ТП-3059п	2БКТП 1000-10/0,4	2020, январь	ВГР-107; ВГР-202	12	48	72	144	ТО-1	2020, ноябрь																								
12	ТП-2738п	4БКТП 1250-10/0,4	2018, сентябрь	ВГР-109; ВГР-210	12	48	72	144	ТО-2	2020, декабрь																								
13	ТП-2711п	2БКТП 1250-10/0,4	2017, сентябрь	ВГР-113; ВГР-214	12	48	72	144	ТО-3	2020, ноябрь																								
14	ТП-2917п	2БКТП 1000-10/0,4	2018, апрель	ВГР-113; ВГР-214	12	48	72	144	ТО-2	20.03.2020																								
15	ТП-2922п	2БКТП 630-10/0,4	2018, апрель	ВГР-113; ВГР-214	12	48	72	144	ТО-2	2020, ноябрь																								
16	РТП-51	РТП 2х630-10/0,4	2013, сентябрь	ВК-12	12	48	72	144	ТО-7	17.03.2020																								
17	КРУ в РТП-51	3хКСО 10 кВ	2019, ноябрь	ВК-12	12	48	72	144	ТО-1	17.03.2020																								
18	ЛЭП-10 кВ от ПС 220/110/35/10/6 кВ "Витанкомбинат" до РТП-51 (ф. "ВК-12")	ВКЛ	2013, сентябрь	ВК-12	12	48	72	144	ТО-7	2020, декабрь																								
19	ТП-269п	2БКТП 630-10/0,4	2013, сентябрь	ВК-12	12	48	72	144	ТО-7	21.05.2020																								
20	ТП-987	3ТП 2х400-10/0,4	2013, сентябрь	ВК-12	12	48	72	144	ТО-7	21.05.2020																								
21	ТП-2534п	2БКТП 630-10/0,4	2016, сентябрь	ВК-12; ВК-3	12	48	72	144	ТО-3	22.05.2020																								
22	ТП-2856п	КТП 400-10/0,4	2017, сентябрь	ВК-12; ВК-3	12	48	72	144	ТО-3	22.05.2020																								
23	РП-2945п	БРП 10 кВ	2019, февраль	ВК-17; ВК-18	12	48	72	144	ТО-1	15.10.2020																								
24	ТП-2858п	2БКТП 630-10/0,4	2017, сентябрь	ВК-17; ВК-18	12	48	72	144	ТО-3	16.10.2020																								
25	ТП-2900п	2БКТП 630-10/0,4	2018, сентябрь	ВК-17; ВК-18	12	48	72	144	ТО-2	15.10.2020																								
26	ТП-2905п	2КТП 1000-10/0,4	2018, сентябрь	ВК-17; ВК-18	12	48	72	144	ТО-2	15.10.2020																								
27	ТП-2938п	2БКТП 400-10/0,4	2018, сентябрь	ВК-17; ВК-18	12	48	72	144	ТО-2	16.10.2020																								
28	ТП-3010п	2БКТП 1000-10/0,4	2019, июль	ВК-17; ВК-18	12	48	72	144	ТО-2	16.10.2020																								
29	ТП-3122п	2БКТП 1250-10/0,4	2020, июль	ВК-17; ВК-18	12	48	72	144	ТО-1	2020, ноябрь																								
30	ТП-2397п	2БКТП 400-10/0,4	2019, февраль	ВК-3	12	48	72	144	ТО-1	18.05.2020																								
31	ТП-2533п	2БКТП 400-10/0,4	2019, февраль	ВК-3	12	48	72	144	ТО-1	18.05.2020																								
32	ТП-2848п	2БКТП 400-10/0,4	2020, январь	ВК-3	12	48	72	144	ТО-1	18.05.2020																								
33	ТП-400/27,5/0,4 (Шумный И.А.)	КТП 400-27,5/0,4	2020, август	ВЛ-27,5 кВ ДПР перегона Краснодар-Сортировочный-Пашковская	12	48	72	144																										
34	РП-1960п	БРП 10 кВ	2013, апрель	3-115; 3-118	12	48	72	144	ТО-7	28.01.2020																								
35	ТП-1961п	2БКТП 1000-10/0,4	2013, апрель	3-115; 3-118	12	48	72	144	ТО-7	28.01.2020																								
36	ТП-2048п	2БКТП 1000-10/0,4	2013, апрель	3-115; 3-118	12	48	72	144	ТО-7	29.01.2020																								
37	ТП-2163п	2БКТП 1000-10/0,4	2014, сентябрь	3-115; 3-118	12	48	72	144	Т	29.01.2020																								
38	ТП-2440п	2БКТП 1250-10/0,4	2015, май	3-115; 3-118	12	48	72	144	ТО-5	30.01.2020																								
39	ТП-897п	2КТП 160-10/0,4	2019, декабрь	И-101; И-406	12	48	72	144	ТО-1	2020, декабрь																								
40	ТП-898п	2КТП 160-10/0,4	2019, декабрь	И-101; И-406	12	48	72	144	ТО-1	2020, декабрь																								
41	ТП-И-101-406-880п	2БКТП 1000-10/0,4	2019, декабрь	И-101; И-406	12	48	72	144	ТО-1	2020, декабрь																								

Условные обозначения: О - осмотр, ТО - техническое обслуживание, Т - текущий ремонт, К - капитальный ремонт

Условные обозначения: О - осмотр, ТО - техническое обслуживание, Т - текущий ремонт, К - капитальный ремонт

№ п/п	Диспетчерское наименование	Тип объекта	Год начала владения объектом	Источник питания	Нормативный мехромотный период (мес.)			Последний ремонт		Янв	Фев	Мар	Апр	Май	Июн	Июл	Авг	Сен	Окт	Ноя	Дек
					ТО	И	Т	К	вид												
42	ЛЭП-10 кВ от оп. № 1 и оп. № 1а до оп. № 27 (ф. И-101; ф. И-406)	ВЛ	2013, сентябрь	И-101; И-406	12			ТО	ТО										О	ТО	
43	ТП-И-101-487п	2КТП 1000-10/0,4	2019, декабрь	И-101; И-406	12	48	72	144	ТО-1												
44	ТП-2983п	2КТП 630-6/0,4	2019, февраль	КЗ-27; КЗ-28	12	48	72	144	ТО-1						О	ТО-2				О	ТО-2
45	ТП-2470п	2БКТП 1000-10/0,4	2016, август	КР-105; КР-206	12	48	72	144	ТО-3				О	ТО-4							
46	ТП-2548п	2БКТП 1000-10/0,4	2016, август	КР-105; КР-206	12	48	72	144	ТО-3				О	ТО-4							
47	ТП-2991п	2БКТП 1000-10/0,4	2020, январь	КР-105; КР-206	12	48	72	144	ТО-1				О	ТО-2							
48	ТП-3076п	2БКТП 1250-10/0,4	2020, июль	КР-105; КР-206	12	48	72	144	ТО-1				О	ТО-2							
49	ТП-2112п	2КТП 1000-10/0,4	2017, сентябрь	НБ-103; НБ-402	12	48	72	144	ТО-3												
50	ТП-2115п	2БКТП 400-10/0,4	2017, сентябрь	НБ-103; НБ-402	12	48	72	144	ТО-3				О	ТО-4							
51	ТП-1852п	2БКТП 1000-10/0,4	2017, сентябрь	НБ-305; НБ-406	12	48	72	144	ТО-3				О	ТО-4							
52	ТП-1620п	ЗТП 2х1000-6/0,4	2013, декабрь	ПС "Дальняя"; ПС "Центральная"; ТП-359; ТП-367; ТП-85	12	48	72	144	ТО-7				О	ТО-8							
53	ТП-2695п	2КТП 1000-6/0,4	2016, октябрь	ПС "Тутеева" 35/6 кВ	12	48	72	144	ТО-3				О	ТО-4							
54	ТП-1535п	ЗТП 2х630-10/0,4	2013, октябрь	ПС "Северо-Восточная"	12	48	72	144	ТО-7				О	ТО-8							
55	ТП-1534п	ЗТП 2х630-10/0,4	2013, декабрь	ПС "Северо-Восточная"	12	48	72	144	ТО-7				О	ТО-8							
56	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-1307	ВЛ, КЛ	2018, апрель	ТП-13; СВ-109																	
57	ТП-2628п	2БКТП 630-10/0,4	2017, февраль	ПЧ-1; ПЧ-201	12	48	72	144	ТО-3					О	ТО-4						
58	ТП-2529п	2КТП 1000-10/0,4	2020, апрель	ПЧ-1; ПЧ-202; ТП-481	12	48	72	144						О	ТО-1						
59	ТП-2277п	2БКТП 1250-10/0,4	2015, август	ПЧ-2; ПЧ-404	12	48	72	144	ТО-5												
60	ТП-2491п	2БКТП 1250-10/0,4	2015, август	ПЧ-2; ПЧ-404	12	48	72	144	ТО-5					О	ТО-4						
61	ТП-2814п	2БКТП 630-10/0,4	2017, март	ПЧ-207; ПЧ-409	12	48	72	144	ТО-3					О	ТО-4						
62	ТП-760п	2БКТП 630-10/0,4	2013, октябрь	ПЧ-3; ПЧ-401	12	48	72	144	ТО-7					О	ТО-8						
63	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-1216	КЛ	2018, сентябрь	ПЧ-3; ПШ-203																	
64	ТП-2675п	2БКТП 630-10/0,4	2019, сентябрь	ПЧ-402	12	48	72	144	ТО-1					О	ТО-2						
65	РТП-836п	РТП 2х630-10/0,4	2017, февраль	ПЧ-406; ПЧ-204	12	48	72	144	ТО-3						О	ТО-4					
66	ТП-1518п	2БКТП 630-10/0,4	2017, февраль	ПЧ-406; ПЧ-204	12	48	72	144	ТО-3						О	ТО-4					
67	ТП-1551п	2БКТП 630-10/0,4	2017, февраль	ПЧ-406; ПЧ-204	12	48	72	144	ТО-3						О	ТО-4					
68	ТП-1750п	2БКТП 1000-10/0,4	2017, февраль	ПЧ-406; ПЧ-204	12	48	72	144	ТО-3						О	ТО-4					
69	ТП-1751п	2БКТП 1000-10/0,4	2017, февраль	ПЧ-406; ПЧ-204	12	48	72	144	ТО-3						О	ТО-4					
70	ТП-2050п	2БКТП 1000-10/0,4	2017, февраль	ПЧ-406; ПЧ-204	12	48	72	144	ТО-3						О	ТО-4					
71	ТП-2051п	2БКТП 1000-10/0,4	2017, февраль	ПЧ-406; ПЧ-204	12	48	72	144	ТО-3						О	ТО-4					
72	ТП-838п	2БКТП 630-10/0,4	2017, февраль	ПЧ-406; ПЧ-204	12	48	72	144	ТО-3						О	ТО-4					
73	ТП-2479п	2БКТП 1600-10/0,4	2017, март	ПЧ-406; ПЧ-204	12	48	72	144	ТО-3						О	ТО-4					
74	ТП-2264п	2БКТП 1250-10/0,4	2017, сентябрь	ПЧ-406; ПЧ-204	12	48	72	144	ТО-3						О	ТО-4					
75	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-629	ВЛ, КЛ	2014, июль	ПШ-103; ПШ-402					И												
76	ТП-1720п	2БКТП 1000-10/0,4	2015, август	ПШ-103; ПШ-402	12	48	72	144	ТО-5							О	ТО-4				
77	ТП-2452п	2КТП 1250-10/0,4	2019, июль	ПШ-104; ПШ-207	12	48	72	144	ТО-1							О	ТО-2				
78	ТП-2921п	2БКТП 1250-10/0,4	2019, июль	ПШ-104; ПШ-207	12	48	72	144	ТО-1							О	ТО-2				
79	ТП-1996п	2БКТП 1000-10/0,4	2013, сентябрь	ПШ-301; ПШ-203	12	48	72	144	ТО-7							О	ТО-8				
80	ТП-2181п	2БКТП 400-10/0,4	2013, октябрь	ПШ-301; ПШ-203	12	48	72	144	ТО-7							О	ТО-8				
81	ТП-1502п	ЗТП 2х630-10/0,4	2016, ноябрь	ПШ-403; ПШ-303	12	48	72	144	ТО-3							О	ТО-4				
82	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-1442	КЛ	2019, февраль	ПШ-403; ПШ-303																	
83	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-1443	КЛ	2019, февраль	ПШ-403; ПШ-303																	
84	ТП-1663п	ЗТП 2х630-10/0,4	2015, июль	ПШ-404; ПШ-302	12	48	72	144	ТО-5												
85	ТП-2092п	2БКТП 630-10/0,4	2015, июль	ПШ-404; ПШ-302	12	48	72	144	ТО-5							О	ТО-4				
86	ТП-2390п	2БКТП 630-10/0,4	2015, июль	ПШ-404; ПШ-302	12	48	72	144	ТО-5							О	ТО-4				
87	ТП-2935п	2БКТП 1000-10/0,4	2019, февраль	ПШ-404; ПШ-302	12	48	72	144	ТО-1							О	ТО-2				
88	ТП-1984п	2БКТП 1600-10/0,4	2016, апрель	РПТ-303; РПТ-404	12	48	72	144	ТО-3							О	ТО-4				
89	ТП-3100п	2КТП 1600-10/0,4	2020, июль	РПТ-303; РПТ-404	12	48	72	144	ТО-3							О	ТО-1				

Условные обозначения: О – осмотр, ТО – техническое обслуживание, Т – текущий ремонт, К – капитальный ремонт

№ Диспетчерское наименование п/п	Тип объекта	Год начала владения объектом	Источник питания	Нормативный мекремонтный период (мес.)			Последний ремонт		Янв	Фев	Мар	Апр	Май	Июн	Июл	Авг	Сен	Окт	Ноя	Дек
				ТО	И	Т	К	вид												
90	РП-1942п	БРП 10 кВ	2013, апрель	РП-311; РП-414	12	48	72	144	ТО-7	21.02.2020		ТО-8								
91	ПТ-1943п	ВТП 2х1250-10/0,4	2014, сентябрь	РП-311; РП-414	12	48	72	144	Т	21.02.2020	О	ТО-7								
92	ПТ-2377п	2БКТП 1250-10/0,4	2014, сентябрь	РП-311; РП-414	12	48	72	144	Т	28.02.2020	О	ТО-7								
93	ПТ-2378п	2БКТП 1250-10/0,4	2014, сентябрь	РП-311; РП-414	12	48	72	144	Т	28.02.2020	О	ТО-7								
94	ПТ-2718п	2БКТП 1000-10/0,4	2018, апрель	РП-311; РП-414	12	48	72	144	ТО-2	20.02.2020	О	ТО-3								
95	ПТ-2916п	2БКТП 630-10/0,4	2018, апрель	РП-311; РП-414	12	48	72	144	ТО-2	20.02.2020	О	ТО-3								
96	ПТ-2992п	2БКТП 400-10/0,4	2020, январь	РП-311; РП-414	12	48	72	144	ТО-1	20.02.2020	О	ТО-2								
97	ПТ-61п	2БКТП 1000-6/0,4	2015, август	РП-32; РП-58; ПТ-1193	12	48	72	144	ТО-5	13.07.2020	О	Т								
98	ПТ-1135	2БКТП 400-10/0,4	2013, сентябрь	РП-37; ПТ-872	12	48	72	144	ТО-7	20.05.2020	О	ТО-8								
99	ПТ-2518п	2БКТП 1000-10/0,4	2015, июнь	РП-4-13; РП-4-1	12	48	72	144	ТО-5	12.08.2020					О	Т				
100	ПТ-2519п	2БКТП 630-10/0,4	2015, июнь	РП-4-13; РП-4-1	12	48	72	144	ТО-5	12.08.2020					О	Т				
101	ПТ-1390п	2БКТП 1250-6/0,4	2013, апрель	РП-58	12	48	72	144	ТО-7	30.01.2020	О	ТО-8								
102	ПТ-2406п	2БКТП 1250-6/0,4	2013, апрель	РП-58	12	48	72	144	ТО-5	11.06.2020	О	Т								
103	ПТ-1931п	2БКТП 1000-10/0,4	2014, июнь	С-110; С-210	12	48	72	144	ТО-5	21.09.2020	О	ТО-7								
104	ПТ-1230п	3ТП 2х630-10/0,4	2014, декабрь	СВ-450	12	48	72	144	Т	21.09.2020	О	ТО-7								
105	ПТ-2712п	2БКТП 400-10/0,4	2017, сентябрь	ПТ-102; ПТ-401	12	48	72	144	ТО-3	2020, ноябрь	О	ТО-4								
106	ПТ-2100п	2БКТП 1000-10/0,4	2015, июнь	ПТ-102; ПТ-407	12	48	72	144	ТО-5	15.06.2020	О	Т								
107	ПТ-2438п	2БКТП 1250-10/0,4	2015, август	ПТ-103; ПТ-406	12	48	72	144	ТО-5	15.07.2020	О	Т								
108	ПТ-2651п	2БКТП 1250-10/0,4	2017, февраль	ПТ-103; ПТ-406	12	48	72	144	ТО-3	15.07.2020	О	ТО-4								
109	ПТ-2571п	3БКТП 2х630-10/0,4	2017, февраль	ПТ-103; ПТ-406	12	48	72	144	ТО-3	20.07.2020	О	ТО-4								
110	ПТ-3049п	2БКТП 1250-10/0,4	2020, январь	ПТ-103; ПТ-406	12	48	72	144	ТО-1	17.08.2020	О	ТО-2								
111	ПТ-3050п	2БКТП 1250-10/0,4	2020, январь	ПТ-103; ПТ-406	12	48	72	144	ТО-1	17.08.2020	О	ТО-2								
112	ПТ-2084п	2БКТП 1250-10/0,4	2014, сентябрь	ПТ-201; ПТ-305	12	48	72	144	Т	17.06.2020	О	ТО-7								
113	ПТ-1770п	КСП 400-10/0,4	2015, сентябрь	ПТ-303	12	48	72	144	ТО-5	18.08.2020	О	Т								
114	ЛЭП-10 кВ от оп. № 1 возле ПТ-1474п до оп. № 43 (НСТ "КНИИСХ")	ВЛ	2013, сентябрь	ПТ-303	12				ТО	2020, декабрь								О	ТО	
115	КРУН от ПТ-1770п	2хКСО 10 кВ	2019, ноябрь	ПТ-303	12	48	72	144	ТО-1	18.08.2020		О	ТО-2							
116	ПТ-2860п (ранее ПТ-779п)	2КТП 630-10/0,4	2015, ноябрь	ПТ-1077	12	48	72	144	ТО-5	14.08.2020								О	Т	
117	ПТ-2861п (ранее ПТ-108п)	2КТП 630-10/0,4	2015, ноябрь	ПТ-1077	12	48	72	144	ТО-3	14.08.2020								О	ТО-4	
118	ПТ-2521п	2КТП 630-10/0,4	2015, ноябрь	ПТ-1077	12	48	72	144	ТО-3	19.08.2020								О	ТО-4	
119	ПТ-2768п	2КТП 630-10/0,4	2018, апрель	ПТ-1077	12	48	72	144	ТО-2	19.08.2020								О	ТО-3	
120	ПТ-1808п	2БКТП 630-10/0,4	2013, сентябрь	ПТ-1553п; ПТ-1016	12	48	72	144	ТО-7	18.03.2020	ТО-8									О
121	ПТ-1779п	2БКТП 630-10/0,4	2015, март	ПТ-1647п	12	48	72	144	ТО-5	10.06.2020	О	Т								
122	ПТ-1780п	2БКТП 630-10/0,4	2015, март	ПТ-1647п	12	48	72	144	ТО-5	10.06.2020	О	Т								
123	ПТ-346п	3ТП 400-6/0,4	2020, сентябрь	ПТ-215п; ПТ-80п	12	48	72	144	ТО-5	10.06.2020	О	ТО-1								
124	ПТ-1704п	2БКТП 1000-10/0,4	2013, сентябрь	ПТ-366	12	48	72	144	ТО-7	27.05.2020	О	ТО-8								
125	ПТ-1864п	2БКТП 1000-10/0,4	2013, сентябрь	ПТ-366	12	48	72	144	ТО-7	12.03.2020	О	ТО-8								
126	ПТ-1857п	2БКТП 1250-10/0,4	2013, сентябрь	ПТ-470; ПТ-793	12	48	72	144	ТО-7	11.03.2020	О	ТО-8								
127	ПТ-1622п	2БКТП 400-10/0,4	2013, сентябрь	ПТ-477; ПТ-627	12	48	72	144	ТО-7	11.03.2020					О	ТО-8				
128	ПТ-1664п	2БКТП 630-10/0,4	2013, сентябрь	ПТ-759; ПТ-1089	12	48	72	144	ТО-3	18.03.2020	ТО-4				О	ТО-8				О
129	ПТ-1117п	2БКТП 1000-10/0,4	2013, апрель	ПТ-761	12	48	72	144	ТО-7	26.05.2020	ТО-8				О	ТО-8				О
130	ПТ-1552п	2БКТП 1000-10/0,4	2013, апрель	ПТ-761	12	48	72	144	ТО-7	26.05.2020	ТО-8									О
131	ПТ-2612п	2БКТП 630-10/0,4	2016, октябрь	ПТ-761	12	48	72	144	ТО-7	12.02.2020	ТО-4									О
132	РП-1734п	БРП 10 кВ	2013, апрель	ХБК-259; ХБК-356	12	48	72	144	ТО-7	12.02.2020						О	ТО-8			О
133	ПТ-1731п	2БКТП 630-10/0,4	2013, апрель	ХБК-259; ХБК-356	12	48	72	144	ТО-7	12.02.2020						О	ТО-8			О
134	ПТ-2298п	2БКТП 1000-10/0,4	2014, июнь	ХБК-259; ХБК-356	12	48	72	144	ТО-7	12.02.2020						О	ТО-8			О
135	ПТ-1732п	ВТП 2х1000-10/0,4	2014, сентябрь	ХБК-259; ХБК-356	12	48	72	144	Т	18.02.2020						О	ТО-7			
136	ПТ-2379п	ВТП 2х800-10/0,4	2014, декабрь	ХБК-259; ХБК-356	12	48	72	144	Т	18.02.2020						О	ТО-7			
137	ПТ-2139п	2БКТП 630-10/0,4	2017, март	ХБК-259; ХБК-356	12	48	72	144	ТО-3	19.02.2020						О	ТО-7			
138	ПТ-2504п	2КТП 1000-6/0,4	2019, февраль	ХБК-310; В-111; В-112	12	48	72	144	ТО-1	2020, декабрь						О	ТО-4			
139	ПТ-2418п	2БКТП 1000-10/0,4	2014, декабрь	ЭН-1	12	48	72	144	Т	10.07.2020		О	ТО-7							

№ п/п	Диспетчерское наименование	Тип объекта	Год начала владения объектом	Источник питания	Нормативный межремонтный период (мес.)			Последний ремонт		Янв	Фев	Мар	Апр	Май	Июн	Июл	Авг	Сен	Окт	Ноя	Дек	
					ТО	И	Т	К	вид													дата
140	ТП-1714п	ЗТП 160-6/0,4	2017, февраль	ЮВ-7	12	48	72	144	ТО-3	01.11.2020												
141	ТП-2375п	ЗБКТП 630-10/0,4	2015, июнь	ЮЗ-111; ЮЗ-218	12	48	72	144	ТО-5	11.06.2020	Т						О	ТО-4			О	



Условные обозначения: И - испытания

Условные обозначения: И - испытания																							
№ п/п	Диспетчерское наименование	Тип объекта	Год начала владения объектом	Источник питания	Нормативный межремонтный период (мес.)	Последний ремонт			Янв	Фев	Мар	Апр	Май	Июн	Июл	Авг	Сен	Окт	Ноя	Дек			
						дата																	
						вид	И																
1	2	3	4	5	ТО	И	Т	К	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
1	РП-1960п	БРП 10 кВ	2013, апрель	3-115; 3-118	12	48	72	144	ТО-7	28.01.2020	И												
2	ТП-1961п	2БКТП 1000-10/0,4	2013, апрель	3-115; 3-118	12	48	72	144	ТО-7	28.01.2020	И												
3	ТП-2048п	2БКТП 1000-10/0,4	2013, апрель	3-115; 3-118	12	48	72	144	ТО-7	29.01.2020	И												
4	ТП-1808п	2БКТП 630-10/0,4	2013, сентябрь	ТП-1553п; ТП-1016	12	48	72	144	ТО-7	18.03.2020	И												
5	ТП-1664п	2БКТП 630-10/0,4	2013, сентябрь	ТП-759; ТП-1089	12	48	72	144	ТО-3	18.03.2020	И												
6	ТП-1117п	2БКТП 1000-10/0,4	2013, апрель	ТП-761	12	48	72	144	ТО-7	26.05.2020	И												
7	ТП-1552п	2БКТП 1000-10/0,4	2013, апрель	ТП-761	12	48	72	144	ТО-7	26.05.2020	И												
8	ТП-2612п	2БКТП 630-10/0,4	2016, октябрь	ТП-761	12	48	72	144	ТО-3	27.05.2020	И												
9	ТП-1984п	2БКТП 1600-10/0,4	2016, апрель	РИП-303; РИП-404	12	48	72	144	ТО-3	21.08.2020		И											
10	ТП-1135	2БКТП 400-10/0,4	2013, сентябрь	РП-37; ТП-872	12	48	72	144	ТО-7	20.05.2020	И												
11	ТП-2712п	2БКТП 400-10/0,4	2017, сентябрь	ТП-102; ТП-401	12	48	72	144	ТО-3	2020, ноябрь	И												
12	ТП-2651п	2БКТП 1250-10/0,4	2017, февраль	ТП-103; ТП-406	12	48	72	144	ТО-3	15.07.2020	И												
13	ТП-2571п	3БКТП 2х630-10/0,4	2017, февраль	ТП-103; ТП-406	12	48	72	144	ТО-3	20.07.2020	И												
14	ТП-1704п	2БКТП 1000-10/0,4	2013, сентябрь	ТП-366	12	48	72	144	ТО-7	27.05.2020	И												
15	ТП-1864п	2БКТП 1000-10/0,4	2013, сентябрь	ТП-366	12	48	72	144	ТО-7	12.03.2020	И												
16	ТП-2112п	2КТП 1000-10/0,4	2017, сентябрь	НБ-103; НБ-402	12	48	72	144	ТО-3	2020, ноябрь		И											
17	ТП-2115п	2БКТП 400-10/0,4	2017, сентябрь	НБ-103; НБ-402	12	48	72	144	ТО-3	2020, ноябрь		И											
18	ТП-1852п	2БКТП 1000-10/0,4	2017, сентябрь	НБ-305; НБ-406	12	48	72	144	ТО-3	16.06.2020		И											
19	ТП-1620п	ЗТП 2х1000-6/0,4	2013, декабрь	ПС "Дальняя", ПС "Центральная", ТП-359; ТП-367; ТП-85	12	48	72	144	ТО-7	15.06.2020													
20	ТП-2695п	2КТП 1000-6/0,4	2016, октябрь	ПС "Путевая" 35/6 кВ	12	48	72	144	ТО-3	23.09.2020		И											
21	ТП-1535п	ЗТП 2х630-10/0,4	2013, октябрь	ПС "Северо-Восточная"	12	48	72	144	ТО-7	10.07.2020		И											
22	ТП-1534п	ЗТП 2х630-10/0,4	2013, декабрь	ПС "Северо-Восточная"	12	48	72	144	ТО-7	22.06.2020			И										
23	ТП-1390п	2БКТП 1250-6/0,4	2013, апрель	РП-58	12	48	72	144	ТО-7	30.01.2020			И										
24	ТП-2694п	2БКТП 1000-10/0,4	2016, август	В-154; В-452	12	48	72	144	ТО-3	08.06.2020				И									
25	ТП-2773п	2БТП 1000-10/0,4	2017, сентябрь	В-154; В-452	12	48	72	144	ТО-3	08.06.2020				И									
26	ТП-2470п	2БКТП 1000-10/0,4	2016, август	КР-105; КР-206	12	48	72	144	ТО-3	13.08.2020				И									
27	ТП-2548п	2БКТП 1000-10/0,4	2016, август	КР-105; КР-206	12	48	72	144	ТО-3	13.08.2020				И									
28	РП-1942п	БРП 10 кВ	2013, апрель	РИП-311; РИП-414	12	48	72	144	ТО-7	21.02.2020				И									
29	ТП-1951п	2БКТП 1000-10/0,4	2017, сентябрь	ВГР-107; ВГР-202	12	48	72	144	ТО-3	2020, ноябрь					И								
30	ТП-2711п	2БКТП 1250-10/0,4	2017, сентябрь	ВГР-113; ВГР-214	12	48	72	144	ТО-3	2020, ноябрь					И								
31	ТП-2628п	2БКТП 630-10/0,4	2017, февраль	ПЧ-1; ПЧ-201	12	48	72	144	ТО-3	14.10.2020						И							
32	ТП-2818п	2БКТП 630-10/0,4	2017, март	ПЧ-207; ПЧ-409	12	48	72	144	ТО-3	14.10.2020						И							
33	ТП-760п	2БКТП 630-10/0,4	2013, октябрь	ПЧ-3; ПЧ-401	12	48	72	144	ТО-7	20.05.2020						И							
34	РПП-836п	РТП 2х630-10/0,4	2017, февраль	ПЧ-406; ПЧ-204	12	48	72	144	ТО-3	03.03.2020							И						
35	ТП-1518п	2БКТП 630-10/0,4	2017, февраль	ПЧ-406; ПЧ-204	12	48	72	144	ТО-3	08.10.2020							И						
36	ТП-1551п	2БКТП 630-10/0,4	2017, февраль	ПЧ-406; ПЧ-204	12	48	72	144	ТО-3	08.10.2020							И						
37	ТП-1750п	2БКТП 1000-10/0,4	2017, февраль	ПЧ-406; ПЧ-204	12	48	72	144	ТО-3	12.10.2020							И						
38	ТП-1751п	2БКТП 1000-10/0,4	2017, февраль	ПЧ-406; ПЧ-204	12	48	72	144	ТО-3	12.10.2020							И						
39	ТП-2050п	2БКТП 1000-10/0,4	2017, февраль	ПЧ-406; ПЧ-204	12	48	72	144	ТО-3	13.10.2020							И						
40	ТП-2051п	2БКТП 1000-10/0,4	2017, февраль	ПЧ-406; ПЧ-204	12	48	72	144	ТО-3	13.10.2020							И						
41	ТП-838п	2БКТП 630-10/0,4	2017, февраль	ПЧ-406; ПЧ-204	12	48	72	144	ТО-3	07.10.2020							И						
42	ТП-2479п	2БКТП 1600-10/0,4	2017, март	ПЧ-406; ПЧ-204	12	48	72	144	ТО-3	20.03.2020							И						

Условные обозначения: И - испытания

№ п/п	Диспетчерское наименование	Тип объекта	Год начала владения объектом	Источник питания	Нормативный межремонтный период (мес.)			Последний ремонт		Янв	Фев	Мар	Апр	Май	Июн	Июл	Авг	Сен	Окт	Ноя	Дек
					ТО	И	Т	К	вид												
43	ТП-2264п	2БКТП 1250-10/0,4	2017, сентябрь	ПЧ-406; ПЧ-204	12	48	72	144	ТО-3							И					
44	ТП-1996п	2БКТП 1000-10/0,4	2013, сентябрь	ППШ-301; ППШ-203	12	48	72	144	ТО-7								И				
45	ТП-2181п	2БКТП 400-10/0,4	2013, октябрь	ППШ-301; ППШ-203	12	48	72	144	ТО-7								И				
46	ТП-1502п	3ТП 2х630-10/0,4	2016, ноябрь	ППШ-403; ППШ-303	12	48	72	144	ТО-3								И				
47	ТП-1857п	2БКТП 1250-10/0,4	2013, сентябрь	ТП-470; ТП-793	12	48	72	144	ТО-7								И				
48	ТП-1622п	2БКТП 400-10/0,4	2013, сентябрь	ТП-477; ТП-627	12	48	72	144	ТО-7								И				
49	ТП-1734п	БРП 10 кВт	2013, апрель	ХБК-259; ХБК-356	12	48	72	144	ТО-7									И			
50	ТП-1731п	2БКТП 630-10/0,4	2013, апрель	ХБК-259; ХБК-356	12	48	72	144	ТО-7									И			
51	ТП-2139п	2БКТП 630-10/0,4	2017, март	ХБК-259; ХБК-356	12	48	72	144	ТО-3									И			
52	ТП-1714п	3ТП 160-6/0,4	2017, февраль	ЮВ-7	12	48	72	144	ТО-3									И			
53	РТП-51	РТП 2х630-10/0,4	2013, сентябрь	ВК-12	12	48	72	144	ТО-7										И		
54	ТП-269п	2БКТП 630-10/0,4	2013, сентябрь	ВК-12	12	48	72	144	ТО-7										И		
55	ТП-987	3ТП 2х400-10/0,4	2013, сентябрь	ВК-12	12	48	72	144	ТО-7										И		
56	ТП-2534п	2БКТП 630-10/0,4	2016, сентябрь	ВК-12; ВК-3	12	48	72	144	ТО-3										И		
57	ТП-2856п	КТП 400-10/0,4	2017, сентябрь	ВК-12; ВК-3	12	48	72	144	ТО-3										И		
58	ТП-2858п	2КТП 630-10/0,4	2017, сентябрь	ВК-17; ВК-18	12	48	72	144	ТО-3										И		
59	ЛЭП-10 кВ от ПС 220/110/35/10/6 кВ "Витаминкомбинат" до РТП-51 (ф. "ВК-12")	ВКЛ	2013, сентябрь	ВК-12	12	48			ТО-7											И	
60	ТП-2861п (ранее ТП-108п)	2КТП 630-10/0,4	2015, ноябрь	ТП-1077	12	48	72	144	ТО-3											И	
61	ТП-2521п	2КТП 630-10/0,4	2015, ноябрь	ТП-1077	12	48	72	144	ТО-3											И	

Исполнитель
Краснодарский филиал
Общества с ограниченной ответственностью
"Энергосервис"
ИНН 1122306000
ОГРН 1142306000948
г. Краснодар

Заказчик
Краснодарский филиал
Общества с ограниченной ответственностью
"ЭНСИ"
ИНН 1122306000
ОГРН 1122306000948
г. Краснодар
А.В. Палака



График выполнения работ по ремонту и наладке устройств релейной защиты и автоматики электрооборудования

Условные обозначения: Р - ремонт, Н - наладка

№ п/п	Диспетчерское наименование	Кол-во ячеек, подлежащих наладке, шт.	Год начала владения объектом	Нормативный период между наладками, мес.	Дата последней наладки	Янв	Фев	Мар	Апр	Май	Июн	Июл	Авг	Сен	Окт	Ноя	Дек
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	РП-1942п	6	2013, апрель	36	нет				Н								
2	РП-1960п	6	2013, апрель	36	нет				Н								
3	ТП-1620п	2	2013, декабрь	36	нет				Н								
4	ТП-1943п	3	2014, декабрь	36	нет				Н								
5	ТП-1984п	2	2014, сентябрь	36	нет				Н								
6	ТП-2227п	2	2016, апрель	36	нет				Н								
7	ТП-2470п	2	2016, август	36	нет				Н								
8	ТП-1770п	2	2015, сентябрь	36	нет				Н								
9	ТП-2418п	2	2014, декабрь	36	нет				Н								
10	ТП-2438п	2	2015, август	36	нет				Н								
11	ТП-2738п	4	2018, сентябрь	36	нет				Н								
12	ТП-3059п	5	2020, январь	36	нет				Н								
13	РТП-51	8	2013, сентябрь	36	нет				Н								
14	ТП-1663п	7	2015, июнь	36	2020, март				Н								
15	ТП-2452п	4	2019, июль	36	нет				Н								
16	ТП-2518п	2	2015, июнь	36	нет				Н								
17	ТП-2905п	4	2018, сентябрь	36	нет				Н								

Заказчик
Управляющий ООО "ЭНСИ"
А.В. Падалка



Исполнитель
Представитель по доверенности
от 21.12.2020 года № 01/2021
А.В. Падалков



Отчет по произведенным на объектах работах

Обслуживающая организация: ООО «Энергосервис»

№ п/п	Объект	Дата проведения работ	Виды произведенных работ (ТО – техническое обслуживание, Т-текущий ремонт, К-капитальный ремонт, Н(РЗА) – наладка релейной защиты и автоматики, Р(РЗА) – ремонт релейной защиты и автоматики	Сумма (руб.)
1				

Примечание:

ООО «Энергосервис»

(подпись/расшифровка)
ООО «ЭНСИ»

(подпись/расшифровка)

Заказчик

Управляющий ООО «ЭНСИ»

А.В. Падалка

Исполнитель

Представитель по доверенности
от 21.12.2020 года № 01/2021

А.В. Литвинов



