

ДОГОВОР № _____

на выполнение работ по разработке проектной и рабочей документации по объекту:

«Создание системы распределённой автоматизации в распределительных сетях 6-10 кВ Красноярского РЭС филиала ПАО "Россети Волга" - "Самарские РС" (установка реклоузеров 4 шт., установка выключателей 6-10 кВ 4 шт., внедрение системы SCADA 1 шт.)»

г. Саратов

«__» _____ 2025 г.

Акционерное общество «Энергосервис Волги» (АО «Энергосервис Волги»), именуемое в дальнейшем «**Подрядчик**», в лице генерального директора Проскуркина Максима Константиновича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «**Субподрядчик**», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, именуемые далее «**Стороны**», на основании протокола о результатах закупочной процедуры на право заключения договора подряда № ____ от _____ г., заключили настоящий Договор о нижеследующем::

РАЗДЕЛ I. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ДОГОВОРА

Статья 1. Основные понятия и определения

Во избежание неоднозначного толкования положений Договора Подрядчиком и Субподрядчиком были согласованы следующие определения различных терминов:

Акт сдачи–приемки Результатов выполненных Работ и передачи прав – документ о сдаче Результатов выполненных Работ по выполненным предпроектному обследованию, инженерным изысканиям, выполненным кадастровым работам, разработке Проектной документации (в том числе локальных смет) и Рабочей документации по Договору в полном объеме, который составляется Субподрядчиком по форме приложения 2 к Договору, после завершения выполнения всех работ по предпроектному обследованию, инженерным изысканиям, кадастровым работам, разработке Проектной документации (в том числе локальных смет) и Рабочей документации и при условии получения всех необходимых согласований заинтересованных организаций, соответствующих требованиям нормативных актов в области проектирования и строительства.

Подписание данного акта Сторонами свидетельствует о приемке Подрядчиком Результатов выполненных Работ по предпроектному обследованию, инженерным изысканиям, выполненным кадастровым работам, разработанной Проектной документации (в том числе локальных смет) и Рабочей документации и исключительных прав на Результаты выполненных Работ в полном объеме.

Акт сверки расчетов – двусторонний документ о результате исполнения обязательств в их денежном выражении. В нем Стороны в хронологическом порядке перечисляют все операции с контрагентом за определенный период и/или по определенному договору и подтверждают размер взаимных требований;

Договор – настоящий документ, включая все содержащиеся в нем приложения, подписанные Подрядчиком и Субподрядчиком, а также дополнения и изменения к нему, которые могут быть подписаны Сторонами в период выполнения Работ;

Задание на проектирование – исходный документ на проектирование объекта капитального строительства, устанавливающий основное назначение объекта, его технические характеристики, показатели качества и технико–экономические требования, предписание по выполнению необходимых стадий создания документации и ее состав, а также специальные требования, в редакции Приложения № 1 к Техническому заданию (приложение № 5 к настоящему Договору) со всеми изменениями и дополнениями, существующими на момент заключения Договора;

Заказчик – Публичное акционерное общество «Россети Волга» в лице филиала ПАО «Россети Волга» – «Самарские РС», указанный в Задании на проектирование в редакции Приложения №1 к Техническому заданию (приложение № 5 к настоящему Договору), с наделением его следующими полномочиями: согласовывать результаты выполненных работ, контролировать выполнение работ, вести техническую переписку.

Инженерные изыскания – изучение природных условий и факторов техногенного воздействия в целях рационального и безопасного использования территорий и земельных участков в их пределах, подготовки данных по обоснованию материалов, необходимых для территориального планирования, планировки территории и архитектурно–строительного проектирования;

Иск – выдвигаемое, предъявляемое истцом в судебном или в арбитражном порядке требование к ответчику, основанное на условиях заключенного между ними договора или на праве истца, вытекающем из закона;

Исполнитель – физическое или юридическое лицо, привлекаемое Субподрядчиком для выполнения работ по Договору и имеющее право на выполнение данного вида работ;

Календарный график выполнения Работ и стоимости – документ, являющийся приложением № 1 к настоящему Договору, устанавливающий промежуточные и окончательные сроки выполнения Работ (этапов), а также их стоимость;

Нормативные акты в области проектирования и строительства – действующие на момент исполнения обязательств по Договору нормы законодательства Российской Федерации, технические регламенты, нормы и правила, государственные стандарты и иные нормативные документы Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, органов муниципальной власти, регулирующие отношения Сторон в рамках настоящего Договора, в области проектирования и строительства, а также организационно–распорядительные документы Заказчика;

Объект – «Создание системы распределённой автоматизации в распределительных сетях 6-10 кВ Красноярского РЭС филиала ПАО "Россети Волга" - "Самарские РС" (установка реклоузеров 4 шт., установка выключателей 6-10 кВ 4 шт., внедрение системы SCADA 1 шт.)»;

Объект строительства -

1. РП-10 кВ ПС 110 кВ Красноярская;
2. ВЛ-10 кВ КЯР-2;
3. ВЛ-10 кВ КЯР-3;
4. ВЛ-10 кВ КЯР-7;
5. ВЛ-10 кВ КЯР-801;
6. АРМ для управления реклоузерами Красноярского РЭС.

Проектная документация – совокупность текстовых и графических документов, определяющих архитектурные, функционально–технологические, конструктивные и инженерно–технические и иные решения проектируемого объекта капитального строительства, состав которых необходим для оценки соответствия принятых решений заданию на проектирование, требованиям технических регламентов и документов в области стандартизации и достаточен для разработки рабочей документации для строительства. Состав проектной документации определен Постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;

Рабочая документация – совокупность текстовых и графических документов, обеспечивающих реализацию принятых в утвержденной проектной документации технических решений объекта капитального строительства, необходимых для производства строительных и монтажных работ, обеспечения строительства оборудованием, изделиями и материалами и/или изготовления строительных изделий. Объем, состав и содержание рабочей документации определяется Заказчиком в зависимости от степени детализации решений, содержащихся в проектной документации и Задании на разработку Рабочей документации;

Работы – комплекс работ, подлежащих выполнению Субподрядчиком в соответствии с условиями настоящего Договора;

Результат(–ы) выполненных Работ – проектная документация, согласованная со всеми заинтересованными сторонами, в соответствии с условиями Договора.

Проектная и Рабочая документация и (или) инженерные изыскания выполняются Субподрядчиком в полном объеме в соответствии с нормативными актами в области проектирования и строительства, исходя из условий достаточности. Под условием достаточности понимается уровень и объем детализации Результатов выполненных Работ, соответствующий требованиям нормативов, определяющих объем и полноту документации;

Результат(–ы) инженерных изысканий – документ, разработанный в соответствии с требованиями нормативных актов в области проектирования и строительства о выполненных инженерных изысканиях, содержащий материалы в текстовой форме и в виде карт (схем) и отражающий сведения о задачах инженерных изысканий, о местоположении территории, на которой планируется осуществлять строительство и (или) реконструкцию Объекта, о видах, об объеме, о способах и о сроках проведения работ по выполнению инженерных изысканий на Объекте в соответствии с программой инженерных изысканий, о качестве выполненных инженерных изысканий, о результатах комплексного изучения природных и техногенных условий территории Объекта, в том числе о результатах изучения, оценки и прогноза возможных изменений природных и техногенных условий территории применительно к Объекту при осуществлении строительства и (или) реконструкции Объекта и после их завершения, и о результатах оценки влияния строительства и (или) реконструкции Объекта на другие объекты капитального строительства.

Цена Договора – сумма, которая включает в себя все расходы Субподрядчика, связанные с исполнением обязательств по Договору, и причитающееся Субподрядчику вознаграждение, учитывает содержание, объем и сложность работ, предусмотренных Договором, и подлежит выплате Субподрядчику за полное и надлежащее выполнение им обязательств по Договору.

Этап работ – объем работ, подлежащий приемке, при которой осуществляется оформление, Акта сдачи–приемки Результатов выполненных Работ (приложение № 2 к настоящему Договору).

Статья 2. Предмет Договора

2.1. По договору Субподрядчик обязуется осуществить комплекс Работ по разработке проектной и рабочей документации по объекту, в том числе:

- предпроектное обследование, проведение необходимых инженерно-геодезических изысканий,

кадастровые работы;

- разработку Проектной документации (в том числе локальных смет и сводного сметного расчета) в соответствии с требованиями нормативных документов;
- разработку Рабочей документации (в том числе локальных смет по стадии РД и сводного сметного расчета);

Подрядчик обязуется принять результат Работ и оплатить их в порядке, предусмотренном Договором.

Наименование, сроки выполнения Субподрядчиком и стоимость работ, указанных в настоящем пункте Договора, установлены Календарным графиком выполнения Работ и стоимости (приложение № 1 к настоящему Договору).

2.2. Результат выполненных Работ по Договору, в том числе последовательность работ, требования к объему и перечню документации, а также форматам ее предоставления, описаны в Задании на проектирование в редакции Приложения № 1 к Техническому заданию (приложение № 5 к настоящему Договору).

Результат Работ должен соответствовать требованиям законодательства в области энергоснабжения и строительства, ГОСТ, ПУЭ, СНиП, иным нормативам, нормам, положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории Российской Федерации, технической документации и смете, утвержденной Подрядчиком, требованиям Заказчика, изложенным в Договоре, требованиям органов государственной власти и управления, уполномоченных контролировать, согласовывать, выдавать разрешения и наделенных другими властными и иными полномочиями в отношении создаваемого результата Работ.

2.3. Представителями Заказчика, в понимании настоящего Договора, являются:

- филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» с наделением его следующими полномочиями: предъявлять претензии, связанные с исполнением контрагентом своих обязательств по договору;
- Самарское производственное отделение филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» с наделением его следующими полномочиями: контролировать выполнение работ, вести техническую переписку.

Статья 3. Срок выполнения Работ по Договору

3.1. Выполнение работ осуществляется в соответствии с Календарным графиком выполнения Работ и стоимости (приложение № 1 к настоящему Договору) с указанными в нем мероприятиями и сроками выполнения Работ:

- начало работ – _____;
- окончание работ – _____.

Выполнение отдельных Работ, входящих в общий комплекс Работ по Договору, осуществляется Субподрядчиком в сроки, указанные в Календарном графике выполнения Работ и стоимости (приложение № 1 к настоящему Договору).

3.2. Работа по выполнению предпроектного обследования завершается получением Отчета о результатах предпроектного обследования в отношении которого получено согласование Заказчика, по результатам внутренней экспертизы и других заинтересованных организаций, принятого по Акту сдачи-приемки Результатов выполненных Работ и передачи прав (по форме приложения 2 к Договору) по окончании выполнения всех работ по договору в соответствии с п. 8.9. Договора.

Работа по выполнению инженерно-геодезических изысканий завершается получением отчета по результатам инженерных изысканий (созданием соответствующего комплекта документов), в отношении которого получено согласование Заказчика по результатам внутренней экспертизы и других заинтересованных организаций, а также принятого по Акту сдачи-приемки Результатов выполненных Работ и передачи прав (по форме приложения 2 к Договору) по окончании выполнения всех работ по договору в соответствии с п. 8.9. Договора.

Кадастровые работы завершаются получением результатов кадастровых работ, в отношении которых получено согласование Заказчика по результатам внутренней экспертизы и других заинтересованных организаций, принятых по Акту сдачи-приемки Результатов выполненных Работ и передачи прав (приложение 2 к Договору) по окончании выполнения всех работ по договору в соответствии с п.8.9. Договора.

3.3. Работа по разработке Проектной документации (в том числе локальных смет) завершается созданием Проектной документации (в том числе локальных смет), в отношении которой получено согласование Заказчика и других заинтересованных организаций, утвержденной Заказчиком, а также принятой по Акту сдачи-приемки Результатов выполненных Работ и передачи прав (по форме приложения № 2 к Договору) по окончании выполнения всех работ по договору в соответствии с п. 8.9 Договора.

3.4. Работа по разработке Рабочей документации завершается созданием Рабочей документации, согласованной Заказчиком и другими заинтересованными организациями, в полном объеме в соответствии с условиями Договора, утвержденной Заказчиком, принятой по Акту сдачи-приемки Результатов выполненных Работ и передачи прав (по форме приложения 2 к Договору) по окончании выполнения всех

работ по договору в соответствии с п. 8.9 Договора.

3.5. Субподрядчик передает Подрядчику Результаты выполненных Работ на электронном и бумажном носителях в соответствии с п. 2.2 Договора, а также исключительное право на Результаты выполненных Работ в полном объеме.

Моментом перехода от Субподрядчика к Подрядчику исключительного права на Результаты выполненных Работ являются соответствующие даты подписания Подрядчиком и Субподрядчиком Акта сдачи–приемки результатов выполненных работ и передачи прав (приложение № 2 к настоящему Договору), а в случае досрочного расторжения настоящего Договора – дата расторжения Договора.

Моментом перехода права собственности и риска случайной гибели или случайного повреждения Результата выполненных Работ по разработке ОТР, Проектной и Рабочей документацией от Субподрядчика к Подрядчику является дата подписания Сторонами Акта сдачи–приемки результатов выполненных Работ и передачи прав (приложение № 2 к настоящему Договору).

Статья 4. Цена работ по Договору

4.1. Цена Договора, указанная в Календарном графике выполнения Работ и стоимости (приложение № 1 к настоящему Договору), а также в Сводке затрат, сметах на разработку проектной документации, сметах на проектные, изыскательские и кадастровые работы (приложение № 6 к настоящему Договору), является твердой и составляет _____ (_____) рублей ____ копеек, кроме того НДС (20 %) в размере _____ (_____) рубля ____ копеек, всего с учетом НДС (20 %) стоимость договора составляет _____ (_____) рублей ____ копейки.

В цену Договора входят все расходы Субподрядчика, связанные с исполнением обязательств по Договору.

Стоимость отдельных работ, входящих в общий комплекс Работ по Договору в текущих ценах, указана в Календарном графике выполнения Работ и стоимости (приложение № 1 к настоящему Договору).

4.2. В случае необходимости выполнения дополнительных работ, влекущих за собой превышение цены Договора более чем на 10 (десять) процентов по сравнению с ценой, указанной в п. 4.1 настоящего Договора, Субподрядчик обязан письменно известить об этом Подрядчика в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента выявления такого превышения. При этом к извещению должны быть приложены документы, обосновывающие необходимость превышения цены.

Подрядчик в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней с момента получения извещения Субподрядчика обязан направить Субподрядчику соответствующий ответ о согласии с предложением Субподрядчика или отказом от него. Неполучение Субподрядчиком письменного ответа Подрядчика не является согласием Подрядчика.

Субподрядчик, своевременно не предупредивший Подрядчика о превышении указанной в Договоре цены Работ по причине необходимости выполнения дополнительных объемов работ или изменения стоимости Работ, обязан выполнить Договор в пределах цены, определенной в Договоре, а также с соблюдением сроков Работ, указанных в Календарном графике выполнения Работ и стоимости (приложение № 1 к настоящему Договору).

В случае согласия Подрядчика на превышение цены Договора Стороны составляют об этом дополнительное соглашение к Договору.

4.3. Субподрядчик не вправе требовать от Подрядчика увеличения цены Договора в случае выполнения им дополнительных, вызванных внесением Подрядчиком либо Заказчиком изменений в Задание на проектирование и (или) исходные данные, если такие дополнительные работы по стоимости не превышают 10 (десять) процентов от цены Договора.

4.4. По итогам разработки Проектной и Рабочей документаций сметный лимит средств, необходимых для полного завершения строительства всех объектов, предусмотренных проектом, определенный сводным сметным расчетом стоимости строительства, не должен превышать полную стоимость объекта, рассчитанную в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утвержденным Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 26 февраля 2024 г. № 131 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» (далее – УНЦ).

4.5. В Проектной документации должны быть указаны основные технические характеристики объекта, составленные в соответствии с номенклатурой расценок УНЦ.

4.6. В состав Проектной документации необходимо включить расчет стоимости объекта, выполненный в соответствии с УНЦ.

Статья 5. Порядок и условия платежей

5.1. Платеж по окончании работ по договору выплачивается в течение ____ (____)¹ рабочих дней с даты подписания Подрядчиком Акта сдачи–приемки Результатов выполненных Работ и передачи прав (приложение № 2 к настоящему Договору).

5.2. Расчеты по Договору осуществляются платежными поручениями путем перечисления денежных средств в рублях на расчетный счет Субподрядчика, указанный в Договоре.

Датой оплаты считается дата списания денежных средств с банковского счета Подрядчика.

5.3. Превышение Субподрядчиком объемов и, как следствие, стоимости Работ, не подтвержденных соответствующим дополнительным соглашением Сторон, выполняется (оплачивается) Субподрядчиком за свой счет.

5.4. Счет–фактура предоставляется Субподрядчиком одновременно с Актом сдачи–приемки Результатов выполненных Работ и передачи прав (приложение № 2 к настоящему Договору).

РАЗДЕЛ II. ОБЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА СТОРОН

Статья 6. Обязательства Субподрядчика

6.1. По Договору Субподрядчик обязуется:

6.1.1. Выполнить Работы в объеме и сроки, предусмотренные Календарным графиком выполнения Работ и стоимости (приложение № 1 к настоящему Договору), Заданием на проектирование в редакции приложения № 1 к Техническому заданию (приложение № 5 к настоящему Договору) и иной полученной от Подрядчика и Заказчика документацией, а также в соответствии с требованиями нормативных актов в области проектирования и строительства, согласовать Результат выполненных работ с Заказчиком и сдать Результат выполненных Работ Подрядчику.

6.1.2. Выполнить Проектную и Рабочую документацию в метрической системе на русском языке либо с обязательным параллельным переводом текста на русский язык, а также всех размеров и параметров в метрическую систему.

6.1.3. Самостоятельно, без привлечения Подрядчика, провести сбор исходных данных, необходимых для выполнения Работ, в том числе с выездом на Объект.

6.1.4. До сдачи Подрядчику соответствующего Результата выполненных Работ согласовать со Специализированными организациями, собственниками земельных участков, владельцами смежных и пересекаемых коммуникаций и Заказчиком Результаты выполненных Работ в случаях и в порядке, установленном нормативными актами в области проектирования и строительства, а также Договором. Также согласовать результаты выполненных работ с собственниками объектов, затрагивающих их имущественный комплекс (с собственниками объектов недвижимого имущества).

6.1.5. Совершать все необходимые действия и участвовать в защите проектных решений со Специализированными организациями Результатов выполненных Работ, устранять полученные замечания.

6.1.6. Не продавать и/или не передавать Результаты выполненных Работ или их отдельную часть третьим лицам без письменного разрешения Подрядчика.

6.1.7. Участвовать в делах по искам третьих лиц к Подрядчику либо Заказчику, связанным с исполнением Договора, использованием Заказчиком Результата выполненных работ.

6.1.8. Вносить изменения и дополнения в Результаты выполненных Работ по замечаниям Заказчика в течение 5 (пяти) рабочих дней после их получения, если иные сроки не согласованы Сторонами в письменном виде. В случае, если настоящим Договором и нормативными актами в области проектирования и строительства, Результатов выполненных Работ предусмотрены различные сроки для внесения Субподрядчиком изменений в документацию, разработанную по Договору, Субподрядчик обязан вносить изменения в такую документацию в наиболее короткий из всех предусмотренных этими документами срок.

Субподрядчик исправляет или заново выполняет Работу по замечаниям Заказчика, при этом, не нарушая даты завершения Работ и не предъявляя каких–либо требований к Подрядчику по оплате выполненных Работ.

6.1.9. Предусмотреть в договорах, заключаемых с третьими лицами, условия, позволяющие обеспечить правовую принадлежность создаваемых результатов интеллектуальной деятельности, в соответствии с условиями Договора.

6.1.10. После получения от Заказчика письменного уведомления о приостановке Субподрядчиком и Подрядчиком выполнения каких–либо или всех его обязательств по Договору приостановить Работы с даты, указанной в таком уведомлении, до получения письменного распоряжения от Заказчика либо Подрядчика о возобновлении выполнения Работ.

6.1.11. Осуществлять по требованию Заказчика авторский надзор за реконструкцией Объекта по

¹ - в течение 30 (тридцати) рабочих дней со дня подписания акта сдачи–приемки Результатов выполненных Работ и передачи прав по каждому из объектов строительства, на основании выставленного Субподрядчиком счета (если сведения о Субподрядчике не содержатся в едином реестре субъектов малого и среднего предпринимательства)

- в течение 7 (семи) рабочих дней со дня подписания Акта сдачи–приемки Результатов выполненных Работ и передачи прав по каждому из объектов строительства, на основании выставленного Субподрядчиком счета (если в едином реестре субъектов малого и среднего предпринимательства содержатся сведения о Субподрядчике)

отдельному договору.

6.1.12. Письменно согласовывать с Подрядчиком и Заказчиком любую публичную информацию с упоминанием Заказчика, передаваемую третьим лицам, ссылки на фирменное наименование, размещение фирменной символики Заказчика на полиграфических изделиях, выставочных стендах, интернет-сайтах и в других средствах массовой информации.

6.1.13. До окончания выполнения Работ по Договору оперативно информировать Подрядчика и Заказчика об изменениях нормативных актов в области проектирования и строительства, из-за которых может возникнуть необходимость внесения изменений в Результаты выполненных Работ.

6.1.14. При разработке предусмотренной Договором документации по Объекту предусмотреть максимальную возможность минимизации применения в дальнейшем импортного оборудования/товаров/продукции/материалов без ухудшения качества Объекта.

При необходимости применения оборудования/товаров/продукции/материалов импортного производства и невозможности применения аналогичного по характеристикам и качеству оборудования/товаров/продукции/материалов российского производства, без ухудшения качества Объекта, письменно согласовывать с Заказчиком возможность и перечень планируемых к применению в проектной документации на строительство/реконструкцию Объекта оборудования/товаров/продукции/материалов импортного производства.

Исполнение указанной обязанности Субподрядчиком осуществляется им заблаговременно и не должно влиять на качество и сроки выполнения работ по Договору в целом.

6.1.15. Перед направлением документации Заказчику обеспечить получение всех необходимых согласований заинтересованных сторон.

6.1.16. Обеспечить согласование с Подрядчиком и Заказчиком Исполнителей, привлекаемых для выполнения Работ по Договору в порядке, указанном в настоящем пункте и в пп. 6.1.17 и 6.1.18 настоящего Договора.

Для согласования возможности привлечения Исполнителей, предоставить Подрядчику надлежащим образом заверенную копию Соглашения о раскрытии информации, заключенного Исполнителем (приложение № 8 к настоящему Договору), в том числе информацию о составе участников, включая бенефициаров (в том числе конечных), а также о составе исполнительных органов Исполнителя по форме приложения № 3 к настоящему Договору.

6.1.16.1. Предоставлять информацию о третьих лицах, не являющихся Субподрядчиками и привлекаемых для выполнения более 1 (одного) процента работ по Договору, в том числе о наличии соответствующих ресурсов, необходимых для выполнения Работ (квалификации работников и др.)

6.1.17. В случае привлечения с согласия Подрядчика и Заказчика Исполнителей для выполнения Работ по Договору, согласовать с Подрядчиком и Заказчиком условия договоров с такими Исполнителями, а также не позднее 10 (десяти) календарных дней с даты заключения договоров предоставить Подрядчику их надлежащим образом заверенные копии с приложением документа, подтверждающего полномочия заверившего их лица.

6.1.18. Нести ответственность перед Подрядчиком и Заказчиком за ненадлежащее выполнение Работ по Договору всеми привлеченными Исполнителями, а также иными лицами, привлеченными для выполнения Работ по Договору, за координацию их деятельности, за соблюдение ими нормативных актов в области проектирования и строительства, а также осуществлять контроль за недопущением выполнения Работ, предусмотренных Договором, Исполнителями, не согласованными с Заказчиком.

6.2. Субподрядчик имеет право письменно запрашивать от Подрядчика и Заказчика документы, материалы, исходные данные, а также разъяснения по вопросам, относящимся к исполнению обязательств по Договору. При этом, при обращении непосредственно к Заказчику, направлять в адрес Подрядчика копии таких обращений и ответов на них в срок не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты обращения либо получения ответа.

6.3. Субподрядчик не вправе требовать от Подрядчика увеличения Цены Договора в случае выполнения им дополнительных работ, вызванных внесением Подрядчиком либо Заказчиком изменений в Задание на проектирование в редакции приложения № 1 к Техническому заданию (приложение № 5 к настоящему Договору) и исходные данные, если такие дополнительные работы по стоимости не являются существенными (не превышают 10 (десяти) процентов от Цены Договора).

6.4. Субподрядчик не вправе без письменного указания Подрядчика либо Заказчика вносить изменения в согласованную Заказчиком Проектную и Рабочую документацию на всех этапах выполнения Работ по Договору.

6.5. При внесении в Рабочую документацию в процессе ее разработки корректировок, приводящих к изменению проектной документации и утвержденной общей стоимости строительства более чем на 10 (десять) процентов и/или меняющих характер и содержание строительных работ, предусмотренных утвержденной проектно-сметной документацией, осуществляется переутверждение Проектной документации по Объекту (пункт 4.1 МДС 11-18.2005 «Методические указания о составе материалов, представляемых для рассмотрения предложений о переутверждении проектно-сметной документации на строительство предприятий, зданий и сооружений»).

6.6. Субподрядчик обязуется предоставить Подрядчику:

- информацию о полной цепочке собственников Субподрядчика, включая конечных бенефициаров, а также о составе исполнительных органов Субподрядчика, с предоставлением копий подтверждающих данную информацию документов (учредительные документы, протоколы органов управления, выписки из ЕГРЮЛ, реестра акционеров, паспорта граждан и т.п.) по форме, указанной в приложении № 3 к настоящему Договору;

- информацию о привлечении Субподрядчиком к исполнению своих обязательств по договорам третьих лиц (Исполнителей) до заключения договора с указанными лицами, включая предоставление сведений в отношении всей цепочки собственников третьих лиц, привлекаемых Субподрядчиком для исполнения своих обязательств по договору, в том числе конечных бенефициаров (вместе с копиями подтверждающих документов), по форме, указанной в приложении № 3 к настоящему Договору;

- информацию об изменении состава (по сравнению с существовавшим на дату заключения Договора) собственников Субподрядчика, третьих лиц (Исполнителей), привлеченных Субподрядчиком к исполнению своих обязательств по договору (состава участников; в отношении участников, являющихся юридическими лицами, – состава их участников и т.д.), включая бенефициаров (в том числе конечных), а также состава исполнительных органов Субподрядчика. Информация (вместе с копиями подтверждающих документов) представляется Подрядчику по форме, указанной в приложении № 3 к настоящему Договору, не позднее 3 (трех) календарных дней с даты наступления соответствующего события (юридического факта) способом, позволяющим подтвердить дату получения.

В случае, если информация о полной цепочке собственников Субподрядчика, третьего лица (Исполнителя), привлеченного Субподрядчиком к исполнению своих обязательств по договору, содержит персональные данные, Субподрядчик обеспечивает получение и направление одновременно с указанной информацией оформленных в соответствии с требованиями Федерального закона «О персональных данных» письменных согласий на обработку персональных данных, по форме, указанной в приложении № 7 к настоящему Договору.

6.7. Настоящим Субподрядчик подтверждает, что при выполнении Договора руководствуется нормативными актами в области проектирования и строительства, ознакомлен со всеми требованиями и стандартами, установленными в организационно–распорядительных документах Подрядчика и Заказчика, прямо поименованных в Договоре и иными нормативно–техническими и организационно–распорядительными документами Заказчика, регламентирующими порядок принятия технических решений и осуществление нового строительства, реконструкции и технического перевооружения объектов ЕНЭС, порядком проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд Заказчика, порядком предоставления финансового и страхового обеспечения.

6.8. Настоящим Субподрядчик гарантирует выполнение Работ в соответствии со всеми требованиями и стандартами, установленными нормативно–техническими и организационно–распорядительными документами Подрядчика и Заказчика, действующими на момент исполнения соответствующего обязательства по Договору, включая (но не ограничиваясь) ОРД и ЛНА ПАО «Россети Волга», разработанные и внедренные на основании следующих ЛНА ПАО «Россети»:

6.8.1. Регламент реализации инвестиционных проектов ПАО «Россети» в части выполнения проектных работ, оформления исходно–разрешительной документации и производства строительно–монтажных работ.

6.8.2. Регламент нормирования затрат на содержание службы заказчика–застройщика и на проведение строительного контроля при осуществлении строительства/реконструкции объектов ПАО «Россети» и порядка учета таких затрат.

6.8.3. Порядок осуществления строительного контроля на объектах электросетевого комплекса ПАО «Россети».

6.8.4. Методика оценки эффективности деятельности подрядных организаций, участвующих в строительстве, техническом перевооружении и реконструкции объектов электросетевого комплекса ПАО «Россети».

6.8.5. Р–РВ–24–2598.03–22 «Регламент переустройства объектов ПАО «Россети Волга», осуществляемого по инициативе третьих лиц (Протокол заседания Совета директоров № 15 от 20.12.2022 г.).

6.9. Субподрядчик обязан оформлять первичные бухгалтерские документы в соответствии с пунктом 2 статьи 9 Федерального закона от 06.12.2011 г. № 402–ФЗ «О бухгалтерском учете». При этом Субподрядчик гарантирует, что первичные бухгалтерские документы, выставленные в адрес Подрядчика, утверждены Субподрядчиком в соответствии с пунктом 4 статьи 9 Федерального закона от 06.12.2011 г. № 402–ФЗ «О бухгалтерском учете» (в действующей редакции)».

6.10. Субподрядчик гарантирует, что:

- зарегистрирован в ЕГРЮЛ надлежащим образом;
- его исполнительный орган находится и осуществляет функции управления по месту регистрации юридического лица, и в нем нет дисквалифицированных лиц;

- располагает персоналом, имуществом и материальными ресурсами, необходимыми для выполнения своих обязательств по Договору, а в случае привлечения подрядных организаций (Исполнителей) принимает все меры должной осмотрительности, чтобы подрядные организации (Исполнители) соответствовали данному требованию;
- располагает лицензиями, необходимыми для осуществления деятельности и исполнения обязательств по Договору, если осуществляемая по Договору деятельность является лицензируемой;
- является членом саморегулируемой организации, если осуществляемая по Договору деятельность требует членства в саморегулируемой организации;
- ведет бухгалтерский учет и составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, представляет годовую бухгалтерскую отчетность в налоговый орган;
- ведет налоговый учет и составляет налоговую отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации, субъектов Российской Федерации и нормативными правовыми актами органов местного самоуправления, своевременно и в полном объеме представляет налоговую отчетность в налоговые органы;
- не допускает искажения сведений о фактах хозяйственной жизни (совокупности таких фактов) и объектах налогообложения в первичных документах, бухгалтерском и налоговом учете, в бухгалтерской и налоговой отчетности, а также не отражает в бухгалтерском и налоговом учете, в бухгалтерской и налоговой отчетности факты хозяйственной жизни выборочно, игнорируя те из них, которые непосредственно не связаны с получением налоговой выгоды;
- своевременно и в полном объеме уплачивает налоги, сборы и страховые взносы;
- отражает в налоговой отчетности по НДС все суммы НДС, предъявленные Подрядчику;
- лица, подписывающие от его имени первичные документы и счета-фактуры, имеют на это все необходимые полномочия и доверенности.

6.11. Если Субподрядчик нарушит гарантии (любую одну, несколько или все вместе), указанные в п. 6.10 настоящего Договора и это повлечет:

- предъявление налоговыми органами требований к Подрядчику об уплате налогов, сборов, страховых взносов, штрафов, пеней, отказ в возможности признать расходы для целей налогообложения прибыли или включить НДС в состав налоговых вычетов и (или)
- предъявление третьими лицами, купившими у Подрядчика либо Заказчика товары (работы, услуги), имущественные права, являющиеся предметом настоящего Договора, требований к Подрядчику либо Заказчику о возмещении убытков в виде начисленных по решению налогового органа налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, а также возникших из-за отказа в возможности признать расходы для целей налогообложения прибыли или включить НДС в состав налоговых вычетов, то Субподрядчик обязуется возместить Подрядчику убытки, который последний понес вследствие таких нарушений.

6.12. Субподрядчик в соответствии со ст. 406.1 Гражданского кодекса Российской Федерации возмещает Подрядчику все убытки последнего, возникшие в случаях, указанных в п. 6.11 Договора. При этом факт оспаривания или неоспаривания налоговых доначислений в налоговом органе, в том числе вышестоящем, или в суде, а также факт оспаривания или неоспаривания в суде претензий третьих лиц не влияет на обязанность Субподрядчика возместить имущественные потери.

6.13. Еженедельно направлять актуализированный отчет по Календарному графику выполнения Работ на электронную почту Подрядчика: ke.dmitriev@rossetivolga.ru, а также Заказчика: KrashenninnikovVA@samara.mrsk-volgi.ru.

6.14. Субподрядчик обязан выполнить в полном объеме все свои обязательства, предусмотренные в других статьях Договора.

6.15. Субподрядчик обязуется неукоснительно соблюдать все рекомендации и требования действующего законодательства РФ, региональных государственных органов, органов местного самоуправления, Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека, Министерства здравоохранения, их территориальных органов, в том числе постановления Главного государственного санитарного врача и т.д., как действующих на момент заключения настоящего договора, так и издаваемых в последующем, в части недопущения распространения новой коронавирусной инфекции (2019-nCoV) и неукоснительного соблюдения мер по охране здоровья граждан.

Субподрядчик обязуется направить Подрядчику гарантийное письмо о выполнении всех рекомендаций и профилактических мер.

Пункт 6.15 действует на протяжении срока действия договора в период введения в установленном законодательством РФ порядке режима повышенной готовности и (или) режима чрезвычайной ситуации на территории исполнения договора.

6.16. В случае утраты Субподрядчиком статуса УСН или изменения ставки НДС, в течение 3 (трех) рабочих дней направить Подрядчику соответствующее уведомление с копиями подтверждающих документов, для оформления дополнительного соглашения.

Статья 7. Обязательства Подрядчика

7.1. По Договору Подрядчик обязуется:

7.1.1. По письменному запросу Субподрядчика передать по акту приема–передачи необходимые данные для выполнения работ по Договору.

7.1.2. Обеспечить согласование предлагаемых Субподрядчиком в ходе выполнения Работ по Договору технических решений после получения соответствующего запроса от Субподрядчика, либо предоставить Субподрядчику самостоятельное право выбора по направленному запросу, о чем Подрядчик должен уведомить Субподрядчика в течение 5 (пяти) рабочих дней после получения запроса.

7.1.3. В течение 20 (двадцати) рабочих дней после получения от Субподрядчика уведомления о привлечении Исполнителя / проекта договора, заключаемого с Исполнителем, согласовать кандидатуру Исполнителя/ заключение указанного договора или дать обоснованный отказ. Отсутствие обоснованного отказа Подрядчика в срок, указанный в настоящем пункте, не является согласованием Подрядчика.

7.1.4. При отсутствии замечаний к Результатам выполненных Работ подписывать со своей стороны Акт сдачи–приемки Результатов выполненных Работ и передачи прав (приложение № 2 к настоящему Договору) в течение 2 (двух) рабочих дней после их получения и 1 (один) экземпляр соответствующего Акта возратить Субподрядчику. При наличии замечаний в тот же срок направить Субподрядчику мотивированный отказ от подписания соответствующего Акта.

7.1.5. Оплатить Результат выполненных Работ в соответствии с условиями Договора.

7.2. Подрядчик имеет право:

7.2.1. Осуществлять текущий контроль за деятельностью Субподрядчика по исполнению Договора.

7.2.2. Привлечь Субподрядчика к участию в деле по Искам, предъявленным к Подрядчику либо Заказчику третьими лицами, в связи с недостатками Результатов выполненных Работ, а также по Искам, предъявленным в связи с нарушениями авторских прав, исключительных прав на результат интеллектуальной деятельности, связанным как с использованием Заказчиком Результата выполненных Работ, в том числе и в ходе его практической реализации, так и с процессом выполнения Субподрядчиком Работ по Договору.

7.2.3. Вносить изменения в объемы и сроки выполнения Работ по Договору.

7.2.4. Распорядиться о приостановке Субподрядчиком выполнения каких–либо или всех его обязательств по Договору путем направления письменного уведомления Субподрядчику, в котором должна быть указана дата приостановки Работ, а также письменно дать указания о возобновлении приостановленных работ.

РАЗДЕЛ III. ВЫПОЛНЕНИЕ И ПРИЕМКА РАБОТ

Статья 8. Порядок выполнения и согласования результатов работ по предпроектному обследованию, инженерным изысканиям, разработке Проектной и Рабочей документации, кадастровым работам, приемка работ по Договору

8.1. Подрядчик по письменному запросу Субподрядчика передает по акту приема–передачи, подписываемому Сторонами, необходимые данные для выполнения инженерных изысканий, согласно п. 7.1.1 настоящего Договора.

8.2. Подрядчик рассматривает представленные материалы, определяет необходимость дополнительного сбора исходных данных (п. 6.1.3 Договора).

8.3. Предпроектное обследование, инженерные изыскания, кадастровые работы, разработка Проектной и Рабочей документации выполняются в сроки, установленные в Календарном графике выполнения Работ и стоимости (приложение 1 к Договору).

8.4. Предпроектное обследование, инженерные изыскания, кадастровые работы, разработка Проектной и Рабочей документации выполняются в соответствии с Задаaniem на проектирование (приложение № 1 к Техническому заданию (приложение № 5 к настоящему Договору)), а также в соответствии с требованиями нормативных актов в области проектирования и строительства, действующими на момент выполнения соответствующих работ в части состава и содержания соответствующих разделов документации.

Для выполнения инженерных изысканий Подрядчик на основе Задания на проектирование приложение № 1 к Техническому заданию (приложение № 5 к настоящему Договору)) разрабатывает программу инженерных изысканий, устанавливающую необходимость выполнения отдельных видов инженерных изысканий, состав, объем и метод их выполнения.

Рабочая документация разрабатывается в соответствии с решениями, принятыми в Проектной документации, Задаанием на проектирование (приложение № 1 к Техническому заданию (приложение № 5 к настоящему Договору)), требованиями нормативных актов в области проектирования и строительства, действующими на момент выполнения соответствующих работ в части состава и содержания соответствующих разделов документации.

8.5. Подрядчик либо Заказчик вправе вносить изменения в Задание на проектирование (приложение № 1 к Техническому заданию (приложение № 5 к настоящему Договору)) в письменном виде на любом этапе выполнения Работ по настоящему Договору.

8.6. Субподрядчик обязан до предъявления Подрядчику и Заказчику согласовать отчет по результатам предпроектного обследования, отчет по результатам инженерных изысканий, результаты кадастровых работ, Проектную и Рабочую документацию в Специализированных организациях, уполномоченных на проведение согласований, в случае и порядке, установленных нормативными актами в области проектирования и строительства.

8.7. После согласования со Специализированными организациями отчет по результатам предпроектного обследования, отчет по результатам инженерных изысканий, результаты кадастровых работ, Проектная и Рабочая документация направляется Заказчику. Субподрядчик не позднее 20 рабочих дней до срока окончания работ, указанного в пункте 3.1 настоящего договора, предоставляет Подрядчику отчет по результатам предпроектного обследования, отчет по результатам инженерных изысканий, результаты кадастровых работ, Проектную и Рабочую документацию в объеме и комплектности, указанной в пункте 5.20 задания на проектирование.

Подрядчик организует проведение в течение 10-и рабочих дней внутренней экспертизы Заказчика и при отсутствии замечаний к отчету по результатам предпроектного обследования, отчету по результатам инженерных изысканий, результатам кадастровых работ, к Проектной и Рабочей документации и получения положительного заключения, письменно уведомляет Субподрядчика о согласовании предпроектного обследования, инженерных изысканий, результатов кадастровых работ, Проектной и Рабочей документации, либо направляет Субподрядчику перечень замечаний.

8.8. Субподрядчик должен устранить обозначенные замечания в течение 8 (восьми) рабочих дней после получения мотивированного отказа Заказчика (если иной срок не согласован письменно Сторонами) и передать измененные и доработанные Результаты предпроектного обследования и инженерных изысканий, результаты кадастровых работ, Проектную и Рабочую документацию Подрядчику.

8.9. После получения положительного заключения внутренней экспертизы Заказчика отчет по результатам предпроектного обследования, отчет по результатам инженерных изысканий, результаты кадастровых работ, в полном объеме (включая обосновывающие расчеты), а также Проектная документация и Рабочая документация в форматах и количестве экземпляров, оговоренных в п. 5.3 Задания на проектирование (приложение № 1 к Техническому заданию (приложение № 5 к настоящему Договору)) направляются Субподрядчиком Подрядчику в сопровождении оформленного со стороны Субподрядчика в 2 (двух) экземплярах Акта сдачи-приемки Результатов выполненных Работ и передачи прав (по форме приложения 2 к Договору) не позднее 2 рабочих дней до срока окончания работ указанного в пункте 3.1. Договора. Подрядчик в течение 2 рабочих дней проверяет полученную документацию, подписывает Акт сдачи-приемки Результатов выполненных Работ и передачи прав (по форме приложения 2 к Договору) и направляет один экземпляр Субподрядчику или в тот же срок направляет мотивированный отказ от приемки выполненных работ с перечнем замечаний и сроком для их устранения.

Обязательства Субподрядчика по выполнению предпроектного обследования, инженерных изысканий, кадастровых работ, разработке Проектной и Рабочей документации, считаются исполненными в полном объеме после подписания Подрядчиком Акта сдачи-приемки Результатов выполненных Работ и передачи прав (по форме приложения 2 к Договору).

8.10. В случае если Субподрядчик в течение срока, указанного в п. 8.9 Договора, не получит подписанного Заказчиком Акта сдачи-приемки Результатов выполненных Работ и передачи прав (по форме приложения 2 к Договору), либо отказа от подписания соответствующего Акта, он имеет право направить Заказчику уведомление с требованием проведения совещания с Заказчиком по вопросу приемки Работ по Договору. Отсутствие в указанные сроки Актов, подписанных Заказчиком, не свидетельствует о приемке Результатов выполненных Работ.

8.11. Результаты предпроектного обследования, инженерных изысканий, результаты кадастровых работ, Проектная и Рабочая документация, разработанные по Договору, принадлежат Заказчику, который вправе использовать их по своему усмотрению. Подрядчик не вправе передавать третьим лицам или иным образом разглашать результаты предпроектного обследования и инженерных изысканий, результаты кадастровых работ, содержание Проектной и Рабочей документации без предварительного письменного согласия Заказчика, а также каким-либо образом использовать результаты предпроектного обследования и инженерных изысканий, результаты кадастровых работ, содержание Проектной и Рабочей документации, в том числе для собственных нужд, без согласования с Заказчиком.

8.12. Субподрядчик несет ответственность за ненадлежащее составление технической документации и выполнение изыскательских работ, включая недостатки, обнаруженные впоследствии в ходе строительства, а также в процессе эксплуатации объекта, созданного на основе технической документации и данных изыскательских работ.

При обнаружении недостатков в технической документации или в изыскательских работах Субподрядчик по требованию Подрядчика либо Заказчика и в сроки, установленные Заказчиком, обязан безвозмездно переделать техническую документацию и соответственно произвести необходимые дополнительные изыскательские работы.

8.13. Заказчик, принявший Результатов выполненных Работ, не лишается права ссылаться на недостатки, которые могли быть установлены при обычном способе приемки (явные недостатки).

РАЗДЕЛ IV. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

Статья 9. Ответственность Сторон

9.1. Подрядчик за нарушение договорных обязательств уплачивает Субподрядчику:

- за нарушение сроков расчетов за выполненные работы, в отношении которых оформлены «Акта сдачи–приемки результатов выполненных работ и передачи прав» (приложение № 2 к настоящему Договору)
- пени в размере 0,1 (ноль целых одной десятой) процента от стоимости просроченного денежного обязательства за каждый день просрочки, но не более 10 (десяти) процентов от суммы задержанного платежа (задолженности), начиная с 31 (тридцать первого) дня после получения счета, выставленного после подписания Подрядчиком соответствующих «Акта сдачи–приемки Результатов выполненных Работ и передачи прав» (приложение № 2 к настоящему Договору);

- за необоснованную просрочку приемки результатов надлежаще выполненных Субподрядчиком работ
- пени в размере 0,1 (ноль целых одной десятой) процента от стоимости предъявленных к приемке работ за каждые 10 (десять) дней просрочки, но не более 10 (десяти) процентов от цены Договора.

Стороны договорились не применять иных санкций к Подрядчику, помимо обусловленных Договором.

9.2. Субподрядчик при нарушении договорных обязательств уплачивает Подрядчику:

9.2.1. За нарушение сроков выполнения Работ (в том числе по причине некачественного выполнения Работ), предусмотренных Календарным графиком выполнения Работ и стоимости (приложение № 1 к настоящему Договору), – пени в размере 0,1 (ноль целых одной десятой) процента от стоимости неисполненного обязательства за каждый день просрочки выполнения обязательств до фактического исполнения обязательств.

9.2.2. За нарушение срока, предусмотренного Договором или соответствующим уведомлением для устранения замечаний Заказчика или Специализированных организаций, – пени в размере 0,1 (ноль целой одной десятой) процента от стоимости неисполненного обязательства за каждый день просрочки до фактического исполнения обязательств.

9.2.3. За непредставление, несвоевременное представление и/или представление ненадлежащим образом оформленных документов и/или копий документов, предусмотренных Договором (в случае, если ответственность за нарушение обязательств по представлению данного вида документов и/или копий документов прямо не предусмотрена в иных абзацах настоящего пункта), – штраф в размере 2 (двух) процентов от цены настоящего Договора за каждый зафиксированный случай.

9.2.4. Уплата штрафных санкций за нарушение обязательства в соответствии с п. 9.2 настоящего Договора не освобождает Субподрядчика от надлежащего исполнения нарушенного обязательства по Договору.

9.2.5. В случае выявления фактов выполнения Работ, предусмотренных Договором, лицами с которыми у Субподрядчика отсутствуют заключенные договоры, – штраф в размере 10 (десяти) процентов от цены настоящего Договора за каждый зафиксированный случай.

9.2.6. В случае ненадлежащего выполнения работ по Договору третьими лицами (Исполнителями), привлеченными Субподрядчиком для выполнения работ по Договору, несоблюдения указанными лицами «нормативных актов в области проектирования и строительства» – штраф в размере 2 (двух) процентов от цены настоящего Договора за каждый зафиксированный случай.

9.2.7. В случае заключения Субподрядчиком для выполнения работ по Договору без согласования с Подрядчиком договоров с исполнителями, предметом которых является исполнение обязательств по Договору, – штраф в размере 10 (десяти) процентов от цены настоящего Договора за каждый зафиксированный случай.

9.3. Срок уплаты неустойки за неисполнение обязательств по Договору – в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с даты получения соответствующей претензии.

9.4. Уплата неустойки не освобождает Стороны от исполнения своих обязательств по настоящему Договору.

Уплаченная Субподрядчиком неустойка не освобождает его от обязанности компенсации в полном объеме убытков, причиненных Подрядчику нарушением договорных обязательств.

9.5. По настоящему Договору возмещение убытков Подрядчиком производится только в части возмещения реального ущерба. Упущенная выгода возмещению не подлежит. При этом максимальный размер возмещения реального ущерба для Подрядчика по настоящему Договору, не может превышать 10 (десяти) процентов от Цены Договора, с учетом выплачиваемой по условиям настоящего Договора неустойки.

9.6. Субподрядчик несет ответственность перед Подрядчиком за ненадлежащее оформление и несвоевременное предоставление счета–фактуры в размере не принятых к вычету сумм налога на добавленную стоимость по данной счет–фактуре.

9.7. Субподрядчик обязуется возместить Подрядчику суммы доначислений по налоговой проверке в соответствии с требованиями статьи 54.1 НК РФ, возникших из–за признания налоговым органом необоснованной налоговой выгоды, в частности, в случаях, если для целей налогообложения учтены операции (платежи) по Договору не в соответствии с их действительным экономическим смыслом или учтены операции, не обусловленные разумными экономическими или иными причинами (целями делового

характера). Основанием для возмещения Подрядчику указанных сумм является решение налоговой инспекции по результатам камеральной или выездной проверки.

9.8. Если Субподрядчик нарушит гарантии (любую одну, несколько или все вместе), указанные в п. 6.10 настоящего Договора, и это повлечет:

– _предъявление налоговыми органами требований к ПАО «Россети Волга» об уплате налогов, сборов, страховых взносов, штрафов, пеней, отказ в возможности признать расходы для целей налогообложения прибыли или включить НДС в состав налоговых вычетов и(или)

– _предъявление третьими лицами, купившими у ПАО «Россети Волга» товары (работы, услуги), имущественные права, являющиеся предметом настоящего Договора, требований к ПАО «Россети Волга» о возмещении убытков в виде начисленных по решению налогового органа налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, а также возникших из-за отказа в возможности признать расходы для целей налогообложения прибыли или включить НДС в состав налоговых вычетов,

То Субподрядчик обязуется возместить ПАО «Россети Волга» убытки, который последний понес вследствие таких нарушений.

9.9. Субподрядчик в соответствии со ст. 406.1 Гражданского кодекса Российской Федерации возмещает ПАО «Россети Волга» все убытки последнего, возникшие в случаях, указанных в п. 9.8 настоящего Договора. При этом факт оспаривания или не оспаривания налоговых доначислений в налоговом органе, в том числе вышестоящем, или в суде, а также факт оспаривания или не оспаривания в суде претензий третьих лиц не влияет на обязанность Субподрядчика возместить имущественные потери.

9.10. В случае невыполнения или ненадлежащего выполнения Субподрядчиком обязанностей, установленных в пункте 6.16 настоящего Договора, Подрядчик вправе расторгнуть договор в одностороннем порядке, направив Субподрядчику уведомление о расторжении договора. Договор считается расторгнутым в течение 5 (пяти) дней с момента направления данного уведомления, если в тексте уведомления не содержится иной даты расторжения договора.

Статья 10. Разрешение споров

10.1. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, действием, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в порядке арбитража (третейского разбирательства) в Арбитражном центре при Российском союзе промышленников и предпринимателей (РСПП) в соответствии с его правилами, действующими на дату начала арбитража.

Стороны соглашаются, что документы и иные материалы в рамках арбитража могут направляться по следующим адресам электронной почты:

Подрядчик: Energoservis-volgi@mail.ru.

Субподрядчик:

Вынесенное третейским судом решение будет окончательным и обязательным для Сторон.

Заявление о выдаче исполнительного листа на принудительное исполнение решения третейского суда по выбору взыскателя может быть подано в компетентный суд по адресу должника или его имущества, в компетентный суд, на территории которого принято решение третейского суда, либо в компетентный суд по адресу взыскателя.

10.2. Досудебный порядок урегулирования спора является обязательным. Срок ответа на претензию – 10 (десять) календарных дней со дня ее получения.

РАЗДЕЛ V. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

Статья 11. Изменение, прекращение и расторжение Договора

11.1. Любые изменения и дополнения в настоящий Договор вносятся по взаимному согласию Сторон и оформляются дополнительным соглашением, являющимся с даты его подписания неотъемлемой частью настоящего Договора.

В случае изменения реквизитов Сторон, указанных в ст. 19 настоящего Договора, соответствующие изменения считаются внесенными (измененными) с даты получения Стороной (Сторонами) соответствующего уведомления.

11.2. При изменениях законодательных и нормативных актов, ухудшающих положение Сторон по сравнению с их состоянием на дату заключения настоящего Договора и приводящих к дополнительным затратам времени или денежных средств, действующие на дату начала действия изменений законодательных и нормативных актов договоренности по срокам и стоимости работ, могут быть соответствующим образом скорректированы Сторонами и закреплены дополнительным соглашением, становящимся со дня его подписания неотъемлемой частью настоящего Договора.

11.3. Подрядчик вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения настоящего Договора в любое время в течение срока действия Договора путем уведомления Субподрядчика. В этом случае Договор будет считаться расторгнутым с даты, указанной Заказчиком в уведомлении об отказе от исполнения Договора, после получения указанного уведомления Субподрядчиком.

11.4. Подрядчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора путем

направления соответствующего уведомления Субподрядчику, с указанием даты предполагаемого отказа в случае (включая, но не ограничиваясь):

- задержки Субподрядчиком начала или окончания Работ и (или) этапов Работ более чем на 15 (пятнадцать) календарных дней по причинам, не зависящим от Подрядчика и (или) Заказчика;
- неоднократного нарушения Субподрядчиком сроков начала и окончания выполнения этапов Работ;
- несоблюдения Субподрядчиком требований по качеству Работ, если исправление соответствующих некачественно выполненных Работ влечет задержку выполнения Работ более чем на 15 (пятнадцать) календарных дней;
- аннулирования или прекращения права на выполнение работ, полученного Субподрядчиком в саморегулируемой организации (СРО);
- аннулирования или прекращения членства в саморегулируемой организации (СРО);
- аннулирования или прекращения действия разрешительных документов, удостоверяющих право Субподрядчика на выполнение предусмотренных настоящим Договором работ (в том числе лицензии), других актов государственных органов в рамках действующего законодательства, лишаящих Субподрядчика права на производство работ;
- аннулирования или прекращения действия других актов государственных органов или организаций, выдающих сертификаты и аттестаты, в рамках законодательства, лишаящих Подрядчика права на производство Работ;
- отказа Субподрядчика от исполнения своих обязательств, предусмотренных пп. 6.1.4–6.1.6 настоящего Договора;
- в случае открытия в отношении Субподрядчика производства по делу о несостоятельности (банкротстве).

Договор считается расторгнутым с даты, указанной в уведомлении об отказе от исполнения Договора, после получения указанного уведомления Субподрядчиком. При неполучении Субподрядчиком уведомления по причинам, связанным с отсутствием у Подрядчика информации о фактическом месте нахождения Субподрядчика, с изменением наименования, реорганизацией последнего, Договор считается расторгнутым с даты получения Подрядчиком уведомления об отсутствии Субподрядчика по последнему известному Подрядчику адресу, либо уведомления об истечении срока хранения корреспонденции органами связи.

11.5. В случае неисполнения Субподрядчиком обязанностей, установленных п. 6.6, 6.15 настоящего Договора, Подрядчик вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения настоящего Договора, письменно уведомив об этом Субподрядчика. Договор считается расторгнутым по истечении 5 (пяти) календарных дней с момента получения Субподрядчиком указанного письменного уведомления Подрядчика.

11.6. В случае одностороннего отказа Подрядчика от исполнения настоящего Договора по указанным в пп.11.4 и 11.5 настоящего Договора основаниям Субподрядчик не вправе требовать возмещения ему убытков, связанных с расторжением Договора, в том числе разницы между Ценой Договора и ценой фактически оплаченных Работ.

11.7. В течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения Уведомления Субподрядчик обязан предоставить Подрядчику три экземпляра, подписанного со своей стороны Акта сдачи–приемки Результатов выполненных Работ и передачи прав (приложение № 2 к настоящему Договору), фактически выполненных на дату получения Субподрядчиком Уведомления (далее – Акт), накладную с приложением документации, разработанной на условиях настоящего Договора.

Работы, выполненные Субподрядчиком после получения уведомления о расторжении Договора, оплате Подрядчиком не подлежат.

11.8. В течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения от Субподрядчика Акта, указанного в п. 11.7 настоящего Договора, Подрядчик рассматривает и подписывает Акт и возвращает Субподрядчику 1 (один) его экземпляр либо предоставляет Субподрядчику мотивированный отказ от его подписания.

11.9. Подрядчик производит оплату фактически выполненных Субподрядчиком работ на дату получения Уведомления в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты подписания сторонами Акта, указанного в п. 11.7 настоящего Договора, на основании выставленного Субподрядчиком счета–фактуры.

11.10. Убытки Субподрядчика, связанные с отказом Подрядчика от исполнения Договора, подлежат возмещению только в части реального ущерба. Упущенная выгода возмещению не подлежит.

Статья 12. Обстоятельства непреодолимой силы

12.1. Стороны освобождаются от ответственности, если неисполнение либо ненадлежащее исполнение принятых на себя обязательств вызвано действиями обстоятельств непреодолимой силы (п. 3 ст. 401 Гражданского кодекса Российской Федерации).

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана в течение 5 (пяти) дней с момента возникновения таких обстоятельств, проинформировать другую Сторону Договора о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме с предоставлением оформленного в установленном порядке документа, подтверждающего возникновение обстоятельств непреодолимой силы, от Торгово-промышленной палаты Российской Федерации или иного компетентного органа. Извещение должно содержать данные о наступлении и о характере (виде) обстоятельств непреодолимой силы, а также, по возможности, оценку их влияния на исполнение Стороной своих обязательств по Договору и на срок исполнения обязательств.

При прекращении действия таких обстоятельств Сторона должна без промедления известить об этом другую Сторону в письменной форме. В этом случае в уведомлении необходимо указать срок, в который она предполагает исполнить обязательства по Договору либо обосновать невозможность их исполнения.

12.2. В случаях, предусмотренных в п. 12.1 настоящего Договора, срок исполнения Сторонами обязательств по Договору отодвигается соразмерно времени действия обстоятельств непреодолимой силы и времени, необходимого для ликвидации их последствий. Если обстоятельства непреодолимой силы будут действовать более 2 (двух) месяцев, любая из Сторон вправе в одностороннем порядке отказаться от дальнейшего исполнения Договора без возникновения обязательств по возмещению убытков, связанных с прекращением Договора.

12.3. Сторона лишается права ссылаться на обстоятельства непреодолимой силы в случае невыполнения такой Стороной обязанности уведомления другой Стороны об обстоятельствах непреодолимой силы в установленный Договором срок.

Стороны не освобождаются от ответственности за невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств, срок исполнения которых наступил до возникновения обстоятельств непреодолимой силы.

Статья 13. Исключительные права на результат Работ

13.1. Передаваемые Субподрядчиком исключительные права на Результаты выполненных Работ в полном объеме означают право Заказчика, после подписания последним Актов сдачи-приемки Resultados выполненных Работ со стороны Заказчика и Подрядчика, использовать Результаты выполненных работ как на территории Российской Федерации, так и за ее пределами в любой форме и любым не противоречащим законодательству Российской Федерации способом.

Использование Субподрядчиком вышеуказанных результатов интеллектуальной деятельности возможно только при заключении Сторонами возмездного лицензионного договора. Срок действия такого договора определяется сторонами при его заключении.

Датами передачи исключительных прав являются даты подписания Актов сдачи-приемки Resultados выполненных Работ (по форме приложения № 2 к настоящему Договору) Заказчиком и Подрядчиком, а в случае досрочного расторжения Договора – дата расторжения настоящего Договора.

13.2. В рамках настоящего Договора Субподрядчик дает Подрядчику и Заказчику согласие на обнародование Resultados выполненных Работ, то есть дает согласие на осуществление действия, которое впервые делает Результаты выполненных Работ доступным для всеобщего сведения путем его опубликования, публичного показа, сообщения по кабелю либо любым другим способом.

13.3. Использование Подрядчиком и Заказчиком Resultados выполненных Работ допускается неограниченное количество раз.

13.4. Субподрядчик обязуется предусмотреть в договорах с третьими лицами (Исполнителями) права Заказчика на создаваемые результаты интеллектуальной деятельности с учетом положений п. 13.1 настоящего Договора.

РАЗДЕЛ VI. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

Статья 14. Конфиденциальность

14.1. Передача и использование Сторонами по настоящему Договору информации, составляющей коммерческую тайну, осуществляется на основании соглашения о конфиденциальности, заключаемого Сторонами по типовой форме, утвержденной в ПАО «Россети Волга».

Статья 15. Антикоррупционная оговорка

15.1. Исполнителю известно о том, что ПАО «Россети Волга» реализует требования статьи 13.3 Федерального закона от 25.12.2008 г. № 273-ФЗ «О противодействии коррупции», принимает меры по предупреждению коррупции, присоединилось к Антикоррупционной хартии российского бизнеса, ведет антикоррупционную политику и развивает не допускающую коррупционных проявлений культуру, поддерживает деловые отношения с контрагентами, которые гарантируют добросовестность своих партнеров и поддерживают антикоррупционные стандарты ведения бизнеса.

15.2. Исполнитель настоящим подтверждает, что он ознакомился с Антикоррупционной хартией российского бизнеса и Антикоррупционной политикой ПАО «Россети Волга» и дочерних обществ ПАО «Россети Волга» (представленными в разделе «Антикоррупционная политика» на официальном сайте ПАО «Россети Волга»), полностью принимает положения Антикоррупционной политики ПАО «Россети Волга» и

дочерних обществ ПАО «Россети Волга» и обязуется обеспечивать соблюдение ее требований как со своей стороны, так со стороны аффилированных с ними физических и юридических лиц, действующих по настоящему Договору, включая собственников, должностных лиц, работников и/или посредников.

15.3. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей (прямо или косвенно) любым лицам для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или достичь иных неправомерных целей.

Стороны отказываются от стимулирования каким-либо образом работников друг друга, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения для них работ (оказания услуг) и другими, не поименованными здесь способами, ставящими работника в определенную зависимость и направленным на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его стороны.

15.4. В случае возникновения у одной из Сторон подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений п. 15.2-15.3 настоящего Договора, указанная Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. После письменного уведомления Сторона имеет право приостановить исполнение настоящего Договора до получения подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты направления письменного уведомления.

В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты и/или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений п. 15.1, 15.2 настоящего Договора любой из Сторон, аффилированными лицами, работниками или посредниками.

15.5. В случае нарушения одной из Сторон обязательств по соблюдению требований, предусмотренных п. 8.1, 8.2 настоящего договора, и обязательств воздерживаться от запрещенных в п. 8.3 настоящего Договора действий и/или неполучения другой Стороной в установленный срок подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет, Подрядчик имеет право расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке, полностью или в части, направив письменное уведомление о расторжении. Сторона, по чьей инициативе был расторгнут настоящий Договор, в соответствии с положениями настоящего пункта, вправе требовать возмещения реального ущерба, возникшего в результате такого расторжения.

15.6. Информация Субподрядчика:

15.6.1. Субподрядчик обязан предоставить Подрядчику информацию о контрагенте-резиденте на бумажном носителе, за своей подписью, по форме, являющейся приложением № 4 к настоящему Договору.

На момент заключения настоящего договора информация считается представленной и обязанность исполненной.

15.6.2. Если при выполнении договора Субподрядчик будет иметь доступ к инсайдерской информации ПАО «Россети Волга», перечень которой опубликован на сайте Общества в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресу http://www.rossetivolga.ru/ru/o_kompanii/informatsi/, Субподрядчик включается в Список инсайдеров ПАО «Россети Волга» и обязуется не допускать неправомерного использования инсайдерской информации ПАО «Россети Волга», не разглашать инсайдерскую информацию ПАО «Россети Волга» в соответствии с нормами Федерального закона от 27.07.2010 г. № 224-ФЗ «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и П-РВ-89-2863.**-** «Положение о защите инсайдерской информации Публичного акционерного общества «Россети Волга» (ПАО «Россети Волга»), опубликованного на сайте Общества в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресу http://www.rossetivolga.ru/ru/o_kompanii/informatsi/.

Статья 16. Толкование Договора

16.1. Все документы, корреспонденция и переписка, а также вся прочая документация, которая должна быть подготовлена и представлена по настоящему Договору, ведутся на русском языке, и настоящий Договор толкуется в соответствии с нормами этого языка.

16.2. Настоящий Договор в соответствии со ст. 431 Гражданского кодекса Российской Федерации подлежит толкованию с учетом буквального значения содержащихся в нем слов и выражений.

16.3. Настоящий Договор и все приложения к нему представляет собой единое соглашение между Подрядчиком и Субподрядчиком в отношении предмета Договора и заменяет собой всю переписку, переговоры и соглашения (как письменные, так и устные) Сторон по этому предмету, имевшие место до дня подписания настоящего Договора.

Статья 17. Заключительные положения

17.1. Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания и действует до полного исполнения Сторонами всех обязательств по нему.

17.2. Настоящий Договор со всеми его дополнительными соглашениями и приложениями представляет собой единое соглашение между Субподрядчиком и Подрядчиком в отношении предмета Договора и заменяет собой всю переписку, переговоры и соглашения (как письменные, так и устные) сторон по этому предмету, имевшие место до дня подписания Договора.

17.3. Любые изменения, дополнения и приложения к настоящему Договору действительны при условии, если они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями обеих Сторон.

17.4. Стороны обязаны письменно уведомлять друг друга об изменении реквизитов, места нахождения, почтового адреса, номеров телефонов в течение 3 (трех) рабочих дней с даты таких изменений.

17.5. При заключении, исполнении и расторжении настоящего Договора Стороны могут использовать документооборот с применением электронной подписи в соответствии с законодательством Российской Федерации.

17.6. Вопросы, не урегулированные настоящим Договором, регламентируются нормами законодательства Российской Федерации.

17.7. Все указанные в настоящем Договоре приложения являются его неотъемлемой частью.

17.8 Договор составлен на русском языке в 2 (двух) экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

17.9. Стороны договорились о том, что во всех документах, связанных с исполнением настоящего договора, будет производиться ссылка на регистрационные номера и даты регистрации договора обеих сторон:

– номер регистрации Подрядчика – № _____ от _____ 20__ г.

Статья 18. Приложения к настоящему Договору:

18.1. Приложение № 1 «Календарный график выполнения Работ и стоимости»;

18.2. Приложение № 2 «Форма Акт сдачи–приемки Результатов выполненных Работ и передачи прав»;

18.3. Приложение № 3 «Форма Справки о цепочке собственников Субподрядчика/ исполнителя, включая бенефициаров (в том числе конечных)»;

18.4. Приложение № 4 «Форма предоставления сведений о контрагенте–резиденте»;

18.5. Приложение № 5 «Техническое задание»;

18.6. Приложение № 6 «Сводка затрат со сводными сметами на разработку проектной документации, сметами на проектные, изыскательские, кадастровые работы»;

18.7. Приложение № 7 «Согласие на обработку персональных данных»;

18.8. Приложение № 8 «Форма Соглашения о раскрытии информации».

Статья 19. Адреса и реквизиты Сторон

ПОДРЯДЧИК:

АО «Энергосервис Волги»

Юридический адрес: 410012, Российская Федерация, Саратовская область, г. Саратов, ул. Большая Казачья, зд. 17/39, стр. 1, помещ. 4

Почтовый адрес: 410012, Российская Федерация, Саратовская область, г. Саратов, ул. Большая Казачья, зд. 17/39, стр. 1, помещ. 4

ИНН 6450945684

КПП 645301001

р/с 40702810256000001285

Поволжский банк ПАО «Сбербанк»

к/с 30101810200000000607

БИК 043601607

Телефон 8(8452)320–324

Energoservis-volgi@mail.ru

Генеральный директор

АО «Энергосервис Волги»

Проскуркин М.К.

СУБПОДРЯДЧИК:

Календарный график выполнения Работ и стоимости
по объекту: «Создание системы распределённой автоматизации в распределительных сетях 6-10 кВ Красноярского РЭС филиала ПАО
"Россети Волга" - "Самарские РС" (установка реклоузеров 4 шт., установка выключателей 6-10 кВ 4 шт., внедрение системы
SCADA 1 шт.)».

Начало работ:

Окончание работ:

№ п/п	Наименование Работ (видов, этапов)	Дата начала выполнения Работ	Дата окончания выполнения Работ	Результат выполненных Работ	Стоимость Работ (без НДС 20 %)	Сумма НДС (20 %)	Итого
1	Предпроектное обследование, проведение инженерных изысканий, разработка, согласование и внутренняя экспертиза проектной и рабочей документации в соответствии с требованиями нормативно-технических документов, кадастровые работы по объекту: «Создание системы распределённой автоматизации в распределительных сетях 6-10 кВ Красноярского РЭС филиала ПАО "Россети Волга" - "Самарские РС" (установка реклоузеров 4 шт., установка выключателей 6-10 кВ 4 шт., внедрение системы SCADA 1 шт.)»			Отчет по результатам предпроектного обследования, отчет по результатам инженерных изысканий, результаты кадастровых работ, проектная и рабочая документация			

Общая стоимость Работ по настоящему Договору составляет _____ (_____) рублей __ копеек, кроме того НДС (20 %) в размере _____ (_____) рубля __ копеек, а всего с учетом НДС (20 %) стоимость работ по Договору составляет _____ (_____) рублей __ копейки.

Подрядчик:

Генеральный директор
АО «Энергосервис Волги»

Субподрядчик:

_____ Проскуркин М.К.

АКТ
сдачи-приемки Результатов выполненных Работ и передачи прав
№ _____ от « _____ » _____ 20__ г.

Мы, нижеподписавшиеся,

Заказчик _____

Подрядчик _____

Указывается фирменное наименование, место нахождения

Объект _____

Договор № _____ от « _____ » _____ 20__ г.

Дата составления Акта « _____ » _____ 20__ г.

составили настоящий Акт сдачи-приемки Результатов выполненных Работ и передачи прав по Договору № _____ от « _____ » _____ 20__ г. (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Подрядчик в соответствии с условиями Договора выполнил Работы (*указать нужное*) по инженерным изысканиям, разработке Проектной документации для строительства и/или реконструкции Объекта, расположенного по адресу: _____ (*указать месторасположение Объекта*) (далее по тексту - Результат выполненных Работ).

По итогам выполнения Заказчик рассмотрел Результаты выполненных Работ по: (*указать нужное*) инженерным изысканиям, разработке Проектной документации в следующем объеме:

Наименование Работ	Стоимость Работ НДС	Срок начала выполнения Работ	Срок окончания выполнения Работ	Результат выполненных Работ	Перечень документации, передаваемой Заказчику

2. Подрядчик в соответствии с условиями Договора сформировал в _____ Результат выполненных Работ, указанный в п. 1 настоящего Акта, в порядке, установленном нормативными актами в области проектирования и строительства и передает Заказчику заключение о соответствии (*положительное заключение*) _____ (*указываются точные реквизиты полученного заключения, кем и когда утверждено данное заключение*).

Подписанием настоящего Акта стороны свидетельствуют, что работы по: (*указать нужное*) инженерным изысканиям, разработке Проектной документации, указанные в настоящем Акте, выполнены в соответствии с условиями Договора, документация составлена надлежащим образом и передана в полном объеме.

3. Настоящим Подрядчик передает Заказчику исключительные права на Результат выполненных Работ в полном объеме, что означает право Заказчика использовать Результат выполненных Работ в соответствии со статьей 15 Договора, как на территории Российской Федерации, так и за ее пределами в любой форме и любым не противоречащим законодательству Российской Федерации способом.

4. Стоимость Работ, выполненных по Договору, составляет _____ (_____) рублей, кроме того НДС _____% - _____ (_____) рублей. Всего с НДС (20%) стоимость работ, выполненных по Договору составляет _____ (_____) рублей.

5. Следует к оплате _____ от Цены Договора, что составляет _____ (_____), кроме того НДС _____% - _____ (_____) рублей.

6. Настоящий Акт составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой стороны.

Результаты выполнения Работ сдал _____
Должность _____ подпись _____ расшифровка подписи _____ дата _____

Результаты выполнения Работ принял _____
Должность _____ подпись _____ расшифровка подписи _____ дата _____

От Заказчика: _____

Должность _____ подпись _____ расшифровка подписи _____ дата _____

М.П.

От Подрядчика: _____

Должность _____

подпись _____

М.П. _____

расшифровка подписи _____

дата _____

Дата подписания Акта «_____» _____ 20____ г.

ФОРМУ СОГЛАСОВАЛИ:

Подрядчик:

Генеральный директор
АО «Энергосервис Волги»

_____Проскуркин М.К.

Субподрядчик:

_____Проскуркин М.К.

ФОРМА

Справка о цепочке собственников Подрядчика/Субподрядчика, включая бенефициаров (в том числе конечных)*

(наименование организации)

№ п/п	Информация об организации						** №	Информация о цепочке собственников организации (включая конечных бенефициаров)							
	ИНН	ОГРН	Наименование краткое	Код ОКВЭД	Ф.И.О. руководителя	Серия и номер документа, удостоверяющего личность руководителя		ИНН	ОГРН	Наименование / Ф.И.О.	Адрес регистрации	Серия и номер документа, удостоверяющего личность (для физ. лиц)	Руководитель / участник / акционер / бенефициар	Размер доли (для участников / акционеров / бенефициаров)	Информация о подтверждающих документах (наименование, реквизиты и т.д.)***
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.							1.1.								
							1.1.1								
							1.1.2								
							1.1.3								
							1.1.3.1								
							1.1.3.2								
							...								
							1.2								
							1.2.1								
							1.2.2								
							1.2.3								
							...								
							1.3								
							...								

Примечания:

(Подпись уполномоченного представителя, Ф.И.О. и должность подписавшего)

М.П.

* В отношении контрагентов, являющихся зарубежными публичными компаниями мирового уровня, а также публичных акционерных обществ, чьи акции котируются на биржах, либо с числом акционеров более 50 указываются данные о бенефициарах (в том числе конечных) и акционерах, владеющих более чем 5% акций указанных обществ, либо размещается прямая ссылка на общедоступный источник, посредством которого может быть установлена соответствующая информация. В отношении акционеров, владеющих пакетами акций менее 5%, допускается указание лишь информации о количестве таких акционеров. Изменение формы справки недопустимо.

Указывается полное наименование юридического лица с расшифровкой его организационно-правовой формы. Графы (поля) таблицы должны содержать информацию, касающуюся только этих граф (полей). В случае, если одним или несколькими участниками / учредителями / акционерами контрагента являются юридические лица, то, в зависимости от организационно-правовой формы, необходимо раскрыть цепочку их участников / учредителей / акционеров с соблюдением нумерации и представить копии подтверждающих документов для всей цепочки с их указанием. При заполнении паспортных данных указывается только серия и номер паспорта в формате XXXX XX XX.

** 1.1, 1.2 и т.д. - собственники участника (собственники первого уровня)
1.1.1, 1.1.2, 1.1.3 - собственники организации 1.1 (собственники организации второго уровня) и далее - по аналогичной схеме до конечного бенефициарного собственника (пример 1.1.3.1)
*** в качестве подтверждающего документа могут быть представлены, например, выписка из ЕГРЮЛ, ЕГРИП, решение (протокол) о назначении исполнительного органа, выписка из реестра акционеров (список лиц, зарегистрированных в реестре владельцев ценных бумаг) и т.п.

ФОРМУ СОГЛАСОВАЛИ:

Подрядчик:
Генеральный директор
АО «Энергосервис Волги»

Субподрядчик:

Проскуркин М.К.

СВЕДЕНИЯ О КОНТРАГЕНТЕ-РЕЗИДЕНТЕ

1. Полное наименование (или Ф.И.О.) контрагента:

2. Сведения о регистрации юридического лица:
регистрационный номер, дата регистрации

Орган, зарегистрировавший юридическое лицо

(если контрагент физическое лицо – паспортные данные физического лица)
Местонахождение, почтовый адрес:

Телефон, факс

Субъект Российской Федерации, в котором зарегистрирован контрагент:

3. Наличие обособленных подразделений на территории других субъектов Российской Федерации с точки зрения Налогового кодекса Российской Федерации

(да/нет)

4. Наличие обособленных подразделений за пределами Российской Федерации с точки зрения Налогового кодекса Российской Федерации

(да/нет)

5. Уплачивает ли контрагент налог на прибыль в бюджеты субъектов Российской Федерации, отличных от субъекта, в котором он зарегистрирован

(да/нет)

6. Имеет ли контрагент убытки, принимаемые при исчислении налога на прибыль

(да/нет)

7. Является ли предметом сделки добытое полезное ископаемое, признаваемое объектом налогообложения на добычу полезных ископаемых, при добыче которого налогообложение контрагентом производится по ставке, установленной в процентах

(да/нет)

8. Является ли контрагент налогоплательщиком, применяющим систему налогообложения для сельскохозяйственных товаропроизводителей (ЕСХН)

(да/нет)

9. Является ли контрагент налогоплательщиком, применяющим систему налогообложения в виде единого налога на вмененный доход для отдельных видов деятельности (ЕНВД)

(да/нет)

10. Освобожден ли контрагент от обязанностей налогоплательщика налога на прибыль организаций или применяющим к налоговой базе по указанному налогу налоговую ставку 0 процентов (как участник проекта «Сколково»)

(да/нет)

11. Является ли контрагент резидентом особой экономической зоны или участником особой экономической

(да/нет)

12. Акционеры (участники), владеющие 20 и более % голосующих акций (долей, паёв) юридического лица, с указанием долей участия в уставном капитале контрагента

13. Лица, участвующие прямо и/или косвенно в уставном капитале контрагента с долей участия более 25%

(при наличии перечислить, при отсутствии – проставить прочерк)

14. Организации в случае, если доля прямого участия каждого предыдущего лица в каждой последующей организации составляет более 50%

(при наличии перечислить, при отсутствии – проставить прочерк)

15. Количественный состав и Ф.И.О. Совета директоров/Наблюдательного совета (если имеется)

16. Ф.И.О. Генерального директора (президента, директора, управляющего, наименование управляющей организации):

17. Количественный состав и Ф.И.О. членов Правления/иного коллегиального исполнительного органа (если имеется):

18. Лицо (физическое лицо совместно с его взаимозависимыми лицами), имеющее право по назначению или избранию единоличного исполнительного органа контрагента либо не менее 50% состава коллегиального исполнительного органа или совета директоров (наблюдательного совета)

(при наличии перечислить, при отсутствии – проставить прочерк)

19. Балансовая стоимость активов (всего) в соответствии с последним утвержденным балансом

20. Балансовая стоимость основных производственных средств и нематериальных активов в соответствии с последним утвержденным балансом:

21. Размер чистых активов на последнюю отчетную дату

22. Размер уставного капитала

Настоящим подтверждается, что вышеуказанные сведения являются достоверными и действительными

Руководитель _____ / _____

Информация предоставляется по договору № _____ от _____.

ФОРМУ СОГЛАСОВАЛИ:

Подрядчик:

Генеральный директор
АО «Энергосервис Волги»

Субподрядчик:

_____ Проскуркин М.К.

Техническое задание
на выполнение работ по разработке проектной и рабочей документации по объекту:
«Создание системы распределённой автоматизации в распределительных сетях 6-10
кВ Красноярского РЭС филиала ПАО "Россети Волга" - "Самарские РС" (установка
реклоузеров 4 шт., установка выключателей 6-10 кВ 4 шт., внедрение системы
SCADA 1 шт.)»

1. Общие сведения.

Наименование объекта: «Создание системы распределённой автоматизации в распределительных сетях 6-10 кВ Красноярского РЭС филиала ПАО "Россети Волга" - "Самарские РС" (установка реклоузеров 4 шт., установка выключателей 6-10 кВ 4 шт., внедрение системы SCADA 1 шт.)»»

Основание для проведения работ – договор на выполнение работ по разработке проектной и рабочей документации №№ 2550-009494 от 24.10.2025г., заключенный между АО «Энергосервис Волги» и ПАО «Россети Волга».

Сроки начала и окончания работ:

начало работ –
окончание работ –

2. Описание работ.

Объекты строительства -

1. РП-10 кВ ПС 110 кВ Красноярская;
2. ВЛ-10 кВ КЯР-2;
3. ВЛ-10 кВ КЯР-3;
4. ВЛ-10 кВ КЯР-7;
5. ВЛ-10 кВ КЯР-801;
6. АРМ для управления реклоузерами Красноярского РЭС.

2.1. Этапы разработки документации (проектирования):

Этапы разработки документации (проектирования): одноэтапное.

Предпроектное обследование, проведение инженерно-геодезических изысканий, разработка, согласование и внутренняя экспертиза ПАО «Россети Волга» проектной и рабочей документации в соответствии с требованиями нормативно-технических документов, кадастровые работы.

Проектные работы выполняются на основании Р-РВ-33-2083.04-24 «Регламент управления организацией разработки, согласования и утверждения проектной и рабочей документации на строительство объектов ПАО "Россети Волга».

Выбор применяемых в проектной документации для реконструкции материалов и оборудования должен быть основан на обязательной проверке их соответствия нормативно-техническим документам. Материалы и оборудование должны иметь соответствующие сертификаты, технические паспорта, аттестаты и другие документы, удостоверяющие их качество, а также быть допущенными к применению на объектах ПАО "Россети".

3. Основные характеристики проектируемых объектов.

Основные характеристики проектируемых объектов указаны в Задании на проектирование (на разработку проектной и рабочей документации) утвержденном заместителем директора – главным инженером филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские РС» В.Ю. Переясловым (приложение № 1 к настоящему Техническому заданию).

При присвоении диспетчерского наименования следует руководствоваться указаниями по присвоению диспетчерских наименований вновь строящимся и реконструируемым объектам, действующими в ПАО «Россети Волга».

4. Требования к выполнению проектных работ.

Работы по проектированию выполняются в соответствии с Заданием на проектирование (на разработку проектной и рабочей документации) утвержденном заместителем директора – главным инженером филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские РС» В.Ю. Переясловым (приложение № 1 к настоящему Техническому заданию).

4.1. Выполнить работы качественно, с соблюдением требований НПА и НТД, указанных в Едином реестре нормативно-технических документов группы компаний «Россети» по обеспечению надежности и

безопасности объектов электросетевого хозяйства, утвержденном Приказом ПАО «Россети» от 29.02.2024 г. № 89 с актуальными изменениями, размещенном на сайте ПАО «Россети».

4.2. Субподрядчик вправе заключать с Исполнителями договоры на весь объем работ по Договору, заключенному между Субподрядчиком и Подрядчиком. В случае привлечения Исполнителей для выполнения Работ по Договору, согласовать с Подрядчиком (АО «Энергосервис Волги») условия договоров с такими Исполнителями, а также не позднее 10 (десяти) календарных дней с даты заключения договоров предоставить Подрядчику их надлежащим образом заверенные копии с приложением документа, подтверждающего полномочия заверившего их лица.

5. Выделение этапов строительства

Без выделения этапов строительства.

6. Начало и окончание строительства объекта

Начало строительства – 2027 г.

Окончание строительства – 2027 г.

7. По техническим условиям выполнения работ обращаться:

По техническим условиям выполнения работ обращаться к контактными лицам:

Главный инженер АО «Энергосервис Волги» Пухарев Виктор Валерьевич,

Начальник ПТО АО «Энергосервис Волги» Дмитриев Кирилл Эдуардович

тел. 8(8452) 320-32, Email: energoservis-volgi@mail.ru,

Храмов Дмитрий Андреевич - заместитель главного инженера Самарского ПО, 8 (937) 9920249;

e-mail: XramovDA@samara.mrsk-volgi.ru.

Крашенинников Владимир Александрович – начальник ОКС, тел. 8 (846) 953-18-19;

Пичугин Евгений Иванович – начальник сл. РС, тел. 8 (846) 994-55-08;

Ерин Юрий Васильевич – начальник ССДТУ, тел. 8 (846) 953-36-15;

Рыжов Александр Юрьевич – начальник СП, тел. 8 (846) 953-36-23.

8. Приложения

Приложение № 1. Задание на проектирование (на разработку проектной и рабочей документации) по объекту: «Создание системы распределённой автоматизации в распределительных сетях 6-10 кВ Красноярского РЭС филиала ПАО "Россети Волга" - "Самарские РС" (установка реклоузеров 4 шт., установка выключателей 6-10 кВ 4 шт., внедрение системы SCADA 1 шт.)», утвержденное заместителем директора – главным инженером филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские РС» В.Ю. Переясловым с Приложениями – 1 (один) экземпляр (копия).

Подрядчик:

Генеральный директор

АО «Энергосервис Волги»

_____ Проскуркин М.К.

Субподрядчик:

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель директора -
главный инженер
филиала ПАО «Россети
Волга» -
«Самарские РС»

«__» _____ Переяслов В.Ю.
2025 г.

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ
(на разработку проектной и рабочей документации)
**по объекту: «Создание системы распределённой автоматизации в
распределительных сетях 6-10 кВ Красноярского РЭС филиала ПАО
"Россети Волга" - "Самарские РС" (установка реклоузеров 4 шт.,
установка выключателей 6-10 кВ 4 шт., внедрение системы SCADA
1 шт.)»**

1. Основание для проектирования.

1.1. Инвестиционная программа филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские РС» на период 2024-2028 годы, утверждённая приказом Минэнерго России от 06.12.2024 года № 30@.
М_СамРС00208 идентификатор инвестиционного проекта.

2. Нормативные документы, определяющие требования к оформлению и содержанию проектной документации.

НПА и НТД, подлежащие обязательному учету при подготовке проектной документации, указаны в Едином реестре нормативно-технических документов группы компаний «Россети» по обеспечению надежности и безопасности объектов электросетевого хозяйства, утвержденная приказом ПАО «Россети Волга» от 29.02.2024 №89 с актуальными изменениями (далее – Единый реестр НТД; размещен на сайте ПАО «Россети»). При проектировании необходимо руководствоваться действующими редакциями документов, в том числе не указанными в Едином реестре НТД. НД, не указанные в Едином реестре НТД, содержатся в приложении 1 к настоящему заданию на проектирование.

3. Вид строительства и этапы разработки проектной документации.

3.1. Вид строительства: реконструкция.

3.2. Этапы разработки документации (проектирования):

Предпроектное обследование, проведение инженерно-геодезических изысканий, разработка, согласование и внутренняя экспертиза Заказчика проектной и рабочей документации в соответствии с требованиями нормативно-технических документов, кадастровые работы.

3.3. Выбор применяемых в проектной документации для реконструкции материалов и оборудования должен быть основан на обязательной проверке их соответствия нормативно-техническим документам. Материалы и оборудование должны иметь соответствующие сертификаты, технические паспорта, аттестаты и другие документы, удостоверяющие их качество, а так же быть допущенные к применению на объектах ПАО "Россети".

4. Основные характеристики проектируемого объекта.

4.1. В части РП-10 кВ ПС 110 кВ Красноярская с заменой отдельных видов оборудования или устройств:

Показатель	Значение / Заданные характеристики*
Место расположения объекта	Самарская область, Красноярский район, с. Красный Яр, ул. Сельхозтехника, 14
Номинальные напряжения	10 кВ
Конструктивное исполнение ПС и РУ (открытое, закрытое, КТП, КРУЭ и т.д.)	ОРУ-110 кВ ОРУ-35 кВ ЗРУ-10 кВ РП-10 кВ
Основное электротехническое оборудование (ЭТО) и оборудование собственных нужд, в т.ч. АТ, Т, СКРМ, выключатели, разъединители, ОПН, ТТ, ТН и т.д.	яч. №2, №3, №13 РП-10 и яч. №13 ЗРУ-10 укомплектовать вакуумными выключателями на выкатных тележках, трансформаторами тока с соответствующим Ктт, комплекты адаптации для установки выключателей.
Вторичное ЭТО, в том числе системы (или отдельные устройства) ОПТ, РЗА, АСУ ТП, АИИС КУЭ, связи, средства измерений и т.д.	В яч. №2, №3, №12 и №13 установить устройства РЗА.
Прочее:	
Многофункциональный измерительный преобразователь (МИП)	4 шт.
Контроллер ТМ (для реклоузера (разъединителя))	4 компл.

4.2. В части ВЛ-10 кВ КЯР-2:

Показатель	Значение
Вид ЛЭП	ВЛЗ
Количество цепей	1
Номинальное напряжение, кВ	10
Длина трассы, км	0,006
Прочие особенности ВЛ (КЛ), включая рекомендации по типу опор и изоляции (с уточнением в проекте)	Провод ВЛЗ-10 кВ: СИП-3 (марку и сечение провода определить проектом, но не менее 70 мм ²). Опоры ВЛЗ-10 кВ: СВ-110 (одноточечные) – 2 шт.
Реклоузеры на 6-10 кВ:	
РВА/TEL-10 (вакуумный)	1 шт.
Разъединители 6-10 кВ:	
РЛНД-10	2 шт.
ИКЗ	5 компл.

4.3. В части ВЛ-10 кВ КЯР-3:

Показатель	Значение
Вид ЛЭП	ВЛЗ
Количество цепей	1
Номинальное напряжение, кВ	10
Длина трассы, км	0,006
Прочие особенности ВЛ (КЛ), включая рекомендации по типу опор и изоляции (с уточнением в проекте)	Провод ВЛЗ-10 кВ: СИП-3 (марку и сечение провода определить проектом, но не менее 70 мм ²). Опоры ВЛЗ-10 кВ: СВ-110 (одноточечные) – 2 шт.
Реклоузеры на 6-10 кВ:	
РВА/TEL-10 (вакуумный)	1 шт.
Разъединители 6-10 кВ:	
РЛНД-10	2 шт.
ИКЗ	5 компл.

4.4. В части ВЛ-10 кВ КЯР-7:

Показатель	Значение
Вид ЛЭП	ВЛЗ
Количество цепей	1
Номинальное напряжение, кВ	10
Длина трассы, км	0,006
Прочие особенности ВЛ (КЛ), включая рекомендации по типу опор и изоляции (с уточнением в проекте)	Провод ВЛЗ-10 кВ: СИП-3 (марку и сечение провода определить проектом, но не менее 70 мм ²). Опоры ВЛЗ-10 кВ: СВ-110 (одноточечные) – 2 шт.
Реклоузеры на 6-10 кВ:	
РВА/TEL-10 (вакуумный)	1 шт.
Разъединители 6-10 кВ:	
РЛНД-10	2 шт.
ИКЗ	5 компл.

4.5. В части ВЛ-10 кВ КЯР-801:

Показатель	Значение
Вид ЛЭП	ВЛЗ
Количество цепей	1
Номинальное напряжение, кВ	10

Длина трассы, км	0,006
Прочие особенности ВЛ (КЛ), включая рекомендации по типу опор и изоляции (с уточнением в проекте)	Провод ВЛЗ-10 кВ: СИП-3 (марку и сечение провода определить проектом, но не менее 70 мм ²). Опоры ВЛЗ-10 кВ: СВ-110 (одностоечные) – 2 шт.
Реклоузеры на 6-10 кВ:	
РВА/TEL-10 (вакуумный)	1 шт.
Разъединители 6-10 кВ:	
РЛНД-10	2 шт.
ИКЗ	4 компл.

4.6. В части ВЛ-10 кВ КЯР-802:

Показатель	Значение
ИКЗ	1 компл.

5. Требования к оформлению и содержанию проектной документации.

5.1. Предпроектное обследование, проведение необходимых инженерно-геодезических изысканий по сооружаемому объекту.

5.1.1. Перед началом проектирования выполнить предпроектное обследование объекта.

5.1.2. При предпроектном обследовании объекта проектирования должна быть проведена оценка:

- срока эксплуатации и состояния существующих зданий и сооружений, строительных конструкций, основного и вспомогательного оборудования ПС (ЛЭП);
- состояния электромагнитной обстановки на объекте проектирования и на других действующих объектах, технологически связанных с объектом проектирования.

5.1.3. Отчет с результатами предпроектного обследования оформить отдельным томом. Раздел оформить отдельным томом в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 № 87. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

5.1.4. Результаты предпроектного обследования согласовать с Самарским ПО филиала ПАО «Россети Волга»-«Самарские РС».

Предпроектные обследования проводятся проектной организацией самостоятельно, с выездом специалистов на объекты. Заказчик обеспечивает доступ на объект и оказывает необходимое содействие в сборе исходных данных.

5.2 Разработка, согласование и внутренняя экспертиза Заказчика проектной и рабочей документации в соответствии с требованиями нормативно-технических документов, кадастровые работы.

Разработку проектной документации выполнить в соответствии с нормативными требованиями, в том числе в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

Проектные решения выбираются на основании требований П-РВ-20-3249.**-** Положение ПАО «Россети Волга» «О единой технической политике». При этом в рамках разработки проектной и рабочей документации необходимо провести сравнение вариантов строительства, реконструкции объектов с применением традиционных и инновационных решений, указанных в ТР-РВ-ВНД-755.**-** «Технологический реестр по основным направлениям инновационного развития ПАО «Россети».

Одновременно с разработкой проектной и рабочей документации необходимо разработать Технические требования к основному электротехническому оборудованию (опросные листы, спецификаций и т.д.), учитывающие все условия (электрические, массогабаритные, климатические, эксплуатационные, надежности и т.д.) принятые в проектных решениях (отдельным томом).

В составе проектной документации предоставить все предлагаемые варианты технических решений, в том числе инновационных, с определением наиболее оптимального варианта на

основании технико-экономического сравнения. Техничко-экономическое сравнение вариантов технических решений выполнить с учетом всего жизненного цикла объекта и эффектов от внедрения инноваций, а также с учетом: затрат на эксплуатацию, периодичности ТОиР, срока службы, повышения надежности, использование энергосберегающих технологий и улучшение энергоэффективности, снижение воздействий на окружающую среду, и т.д.

При разработке проектной документации ограничить применение импортного оборудования и материалов при наличии отечественных аналогов, эквивалентных по технико-экономическим показателям. Применение иностранного оборудования возможно только на основании технико-экономического анализа по сравнению с отечественной продукцией, эквивалентной по техническим характеристикам и потребительским свойствам, в том числе производимой предприятиями (организациями) оборонно-промышленного комплекса (ОПК), а также с учетом информации об отечественной продукции, размещенной на портале ГИС-Промышленности.

Условия выбора основного электротехнического оборудования, проводников и проводов подтверждать расчётами. Все необходимые расчёты прилагать к проектной документации с указанием литературы, на основании которой они производились. Выполнить проверку сечения провода/кабеля, в том числе по длительно-допустимым токам и по потери напряжения.

На период реконструкции определить необходимость разработки временных схем электроснабжения потребителей. В случае необходимости, организовать их разработку.

5.2.1. В том числе для ПС 110 кВ Красноярская выполнить/определить:

- ретрофит ячеек РП-10 кВ №2, №3, №13 в части установки вакуумных выключателей на выкатных тележках, трансформаторов тока с соответствующим Ктт, устройств РЗА, блоки питания УРЗА, с возможностью подпитки от трансформаторов тока, многофункциональных измерительных преобразователей (МИП);
- ретрофит ячейки ЗРУ-10 кВ №13 в части установки вакуумного выключателя на выкатной тележке, трансформаторов тока с соответствующим Ктт, устройств РЗА, блоки питания УРЗА, с возможностью подпитки от трансформаторов тока, многофункциональных измерительных преобразователей (МИП);
- установку шкафа телекоммуникационного с блоком вентиляции, контроллером ARIS, источником бесперебойного питания;
- проверить вновь устанавливаемое оборудование на соответствие расчетным токам к.з. и нагрузки;
- расчет параметров срабатывания устройств РЗА ячеек РП-10 кВ №2, №3, №13 и ЗРУ-10 кВ №13, и необходимые для этого расчеты токов КЗ, с выдачей бланков конфигурации микропроцессорных терминалов РЗА (разработанных соответствующим производителем для конкретной версии оборудования и версии программного обеспечения микропроцессорных терминалов РЗА);
- расчеты времени до насыщения трансформаторов тока (в соответствии с ПНСТ 283-2018 «Трансформаторы измерительные. Часть 2. Технические условия на трансформаторы тока»);
- принципиальные электрические и структурно-функциональные схемы устройств РЗА ячеек 10 кВ №2, №3, №13;
- предпочтение при выборе оборудования должно отдаваться применению инновационных материалов и оборудования, технических решений, обеспечивающий достижение максимально возможного энергосбережения и энергетической эффективности соответствии с Федеральным законом № 261 от 23.11.2009 г.;
- решения по обеспечению ЭМС устройств РЗА, ИТС и СС.

5.2.2. В том числе для ЛЭП-10 кВ выполнить/определить:

- установку в пролётах опор №200/108-109 ВЛ-10 кВ КЯР-2 двух одностоечных опор СВ-110, реклоузера типа РВА/TEL-10 (вакуумный) (1 шт.), с двумя ЛР-10 кВ типа РЛНД-10 и спусками СИП-3 1х70 – 0,006 км.;
- установку в пролётах опор №300/173-174 ВЛ-10 кВ КЯР-3 двух одностоечных опор СВ-110, реклоузера типа РВА/TEL-10 (вакуумный) (1 шт.), с двумя ЛР-10 кВ типа РЛНД-10 и спусками СИП-3 1х70 – 0,006 км.;

- установку в пролётах опор №700/165-166 ВЛ-10 кВ КЯР-7 двух одностоечных опор СВ-110, реклоузера типа РВА/TEL-10 (вакуумный) (1 шт.), с двумя ЛР-10 кВ типа РЛНД-10 и спусками СИП-3 1х70 – 0,006 км.;
- установку в пролётах опор №117/1-2 ВЛ-10 кВ КЯР-801 двух одностоечных опор СВ-110, реклоузера типа РВА/TEL-10 (вакуумный) (1 шт.), с двумя ЛР-10 кВ типа РЛНД-10 и спусками СИП-3 1х70 – 0,006 км.;
- установку комплектов ИКЗ на опорах №236/1, 205/1, 200/106, 203/1, 213/1 ВЛ-10 кВ КЯР-2;
- установку комплектов ИКЗ на опорах №305/1, 301/1, 305/40, 306/1, 329/1 ВЛ-10 кВ КЯР-3;
- установку комплектов ИКЗ на опорах №701/1, 713/1, 712/1, 700/92, 718/1 ВЛ-10 кВ КЯР-7;
- установку комплектов ИКЗ на опорах №206/1 ВЛ-10 кВ КЯР-802;
- установку комплектов ИКЗ на опорах №117/1, 117/50, 112/1, 121/1 ВЛ-10 кВ КЯР-801;
- расчет параметров срабатывания устройств РЗА устанавливаемых реклоузеров, и необходимые для этого расчеты токов КЗ, с выдачей бланков конфигурации микропроцессорных терминалов РЗА (разработанных соответствующим производителем для конкретной версии оборудования и версии программного обеспечения микропроцессорных терминалов РЗА);
- установку реклоузеров с установкой контроллеров ТМ для приема/передачи информации на верхний уровень по каналам сотовой связи;
- принципиальные электрические и структурно-функциональные схемы устройств РЗА реклоузеров.

5.2.3. В том числе для Красноярского РЭС выполнить/определить:

- установку АРМ для управления реклоузерами.

5.2.4. Раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» оформить отдельным томом.

5.2.5. Выбор земельного участка для строительства. Кадастровые работы.

В составе раздела «Пояснительная записка» разработать (подготовить) и включить следующие материалы в объёме:

- кадастровые планы территорий с нанесением на них границ полосы отвода, границ охранной зоны проектируемого объекта и объектов, в которые попадает полоса отвода; участков исполнительных органов государственной власти и(или) органов местного самоуправления, уполномоченных на распоряжение земельными участками, находящимися в государственной или муниципальной собственности (согласование схем);
- утвержденная схема границ предполагаемых к использованию земель или части земельного участка на кадастровом плане территории.
- решения о предоставлении земельных участков исполнительных органов государственной власти и(или) органов местного самоуправления, уполномоченных на распоряжение земельными участками, находящимися в государственной или муниципальной собственности (при необходимости);

Подготовить в электронной форме и на бумажном носителе текстовое и графическое описание местоположения границ охранной зоны объекта капитального строительства в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 24.02.2009 N 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» (вместе с «Правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»), приказа Ростехнадзора от 17.01.2013 N 9 «Об утверждении Порядка согласования Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору границ охранных зон в отношении объектов электросетевого хозяйства» и согласование описания местоположения границ охранной зоны объекта капитального строительства с Заказчиком. Результатом работ является:

- текстовое и графическое описания местоположения границ охранной зоны объекта капитального строительства на электронном носителе и на бумажном носителе в 1-ом экземпляре.

5.2.6. Раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» выполнить в соответствии с действующими отраслевыми правилами пожарной безопасности для энергетических объектов и оформить отдельным томом.

5.2.7. При выполнении проектной документации:

5.2.7.1. Необходимо:

- производить сравнительный анализ альтернативных вариантов реализации с целью выявления наиболее эффективного варианта в части снижения капитальных и текущих издержек Общества на создание и содержание объекта;

- предусматривать в составе проектной документации расчет затрат на ремонтно-эксплуатационное обслуживание объекта на протяжении срока его полезного использования;

5.2.7.2. Если в проекте предусмотрены инновационные решения (оборудование, материалы, системы, технологии), мероприятия по внедрению инновационных решений оформить отдельным томом «Инновационные решения», в котором привести:

- информацию о соответствии принятых инновационных решений положениям ТР-РВ-ВНД-755.**-** «Технологический реестр по основным направлениям инновационного развития ПАО «Россети»;

- спецификацию (с разбивкой по пусковым комплексам), с указанием затрат по каждому инновационному решению в текущих ценах в разрезе:

- затрат на закупку непосредственно инновационного решения;
- затрат на работы (СМР и ПНР);
- затрат на необходимые материалы и оборудование для внедрения инновационных решений (например, сцепная арматура и изоляторы при внедрении инновационных проводов);
- суммарных затрат на внедрение инновационных решений.

Оборудование, материалы, системы, технологии должны входить в состав основных разделов проектной документации.

При отсутствии в проекте инновационных решений, соответствующих ТР-РВ-ВНД-755.**-** «Технологический реестр по основным направлениям инновационного развития ПАО «Россети», в разделе «Инновационные решения» необходимо указать об этом информацию и причины выбора традиционного технического решения, с учетом оптимального варианта и результатов технико-экономического сравнения. Раздел «Инновационные решения» в данном случае оформляется в составе тома «Пояснительная записка».

5.2.7.3. Если в проекте предусмотрены цифровые решения (оборудование, материалы, системы, технологии), мероприятия по внедрению цифровых решений оформить отдельным томом «Цифровые решения», в котором привести:

- информацию о принятых цифровых решениях требованиям СТО 34.01 - 21-004-2019 «Цифровой питающий центр. Требования к технологическому проектированию цифровых подстанций напряжением 110-220кВ и узловых цифровых подстанций напряжением 35 кВ;

- информацию о принятых цифровых решениях требованиям СТО 34.01 - 21-005-2019 «Цифровая электрическая сеть. Требования к проектированию цифровых распределительных электрических сетей 0,4-220 кВ»;

- спецификацию (с разбивкой по пусковым комплексам) с указанием затрат по каждому цифровому решению в текущих ценах в разрезе:

- затрат на закупку непосредственно цифрового решения;
- затрат на работы (СМР и ПНР);
- затрат на необходимые материалы и оборудование для внедрения цифровых решений;
- суммарных затрат на внедрение цифровых решений.

При отсутствии в проекте цифровых решений в разделе «Цифровые решения» необходимо указать об этом информацию и причины выбора традиционного технического решения, с учетом оптимального варианта и результатов технико-экономического сравнения. Раздел «Цифровые решения» в данном случае оформляется в составе тома «Пояснительная записка».

5.2.8. Проект организации строительства (ПОС) с определением продолжительности выполнения строительно-монтажных и пуско-наладочных работ с технологическими решениями и схемами перезавода ЛЭП в новые ячейки, график поставки и схему транспортировки оборудования и т.д. Предусмотреть съезды и временные дороги, проезды между притрассовой дорогой и строящимся линейным сооружением. В томе ПОС привести полный перечень зданий и сооружений, затрагиваемых при реализации, с указанием уровня ответственности каждого.

5.2.8.1. В составе раздела ПОС разработать подраздел «Строительный контроль», в котором

отразить:

- перечень оборудования и материалов, подлежащих входному контролю, а также при необходимости требования к оборудованию и материалам, такие как:

- требования к обеспечению поставки на стройку оборудования комплектными блоками высокой заводской и монтажной готовности;

- требования к монтажной оснастке оборудования (специальными монтажными приспособлениями, подъемными и захватывающими устройствами и другими приспособлениями, необходимыми для транспортировки, разгрузки и монтажа негабаритных и тяжеловесных блоков оборудования);

- перечень основных видов работ в технологической последовательности, определяющих полный цикл того или иного вида работ для ведения пооперационного контроля;

- перечни скрытых работ, ответственных конструкций, участков сетей инженерно-технического обеспечения, подлежащих освидетельствованию с составлением соответствующих актов приемки перед производством последующих работ и устройством последующих конструкций;

- перечень монтажных работ с привлечением предприятий - изготовителей оборудования;

- предложения по организации службы геодезического и лабораторного контроля;

- предписания собственников объектов инженерных коммуникаций и иных объектов, полученные при согласовании ПСД.

5.2.9. Выполнить раздел «Организация эксплуатации» с определением потребности в технике, необходимой для эксплуатации и ремонтов.

При подготовке сметной документации необходимо руководствоваться Р-РВ-17-1279.**-** «Регламентом формирования сметной стоимости объектов нового строительства, расширения, реконструкции, технического перевооружения ПАО «Россети Волга», а также «Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации» (утв. Приказом Минстроя РФ от 04.08.2020 №421/пр.).

Сметную документацию выполнить в соответствии с требованиями «Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утвержденного Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 №87.

К сметной документации прилагаются:

а) пояснительная записка;

б) ведомости объемов работ;

в) обосновывающие документы

Сметная документация в разделе «Смета на строительство объектов капитального строительства» должна быть выполнена ресурсно-индексным методом с использованием сметных норм (ФСНБ-2022) в соответствии с Приказом Минстроя России от 30.12.2021 №1046/пр «Об утверждении сметных нормативов».

Выполнить расчет стоимости реализации объекта в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства в соответствии с приказом Минэнерго РФ №131 от 26.02.2024.

В сметной документации учесть:

- выполнение проектных работ;

- выполнение строительно-монтажных работ;

- затраты по выносу центров опор в натуру;

- затраты на пуско-наладочные работы (представить отдельным локальным сметным расчетом);

- затраты на изготовление и установку знаков безопасности и диспетчерских наименований;

- затраты на оплату пользования земельными участками (землями) при установлении публичного сервитута;

- затраты на проведение оценки убытков, связанных с установлением публичного сервитута;

- затраты на заключение соглашений с собственником земельного участка, находящегося в частной собственности, или арендатором, землепользователем, землевладельцем земельного участка, находящегося в государственной или муниципальной собственности, в отношении

которых установлен публичный сервитут.

В состав сметной документации включать прайс-листы на оборудование и материалы в количестве не менее 3-х штук по каждой позиции оборудования (материала) с указанием уровня цен не ранее шести месяцев до момента предоставления сметной документации с приложением конъюнктурного анализа стоимости оборудования и материалов, подтверждающего наиболее экономичное решение, в соответствии с формой, приведенной в Приложении №11 Р-РВ-17-1279.**-** «Регламент формирования сметной стоимости объектов нового строительства, расширения, реконструкции, технического перевооружения ПАО «Россети Волги», в формате xls и pdf (с подписью ГИПа (главного инженера проекта)).

5.2.10. При выполнении проектной документации:

- предусматривать в составе проектной документации расчет затрат на ремонтно-эксплуатационное обслуживание объекта на протяжении срока его полезного использования, выполнить расчет времени на ТОиР и его периодичность (расчеты предоставить в табличном виде).
- выполнить в составе проектной и рабочей документации расчет потребности аварийного запаса материалов.

5.2.11. При выполнении проектной и рабочей документации учесть требования Положения о корпоративном стиле оформления производственных объектов ПАО «Россети Волга» П-РВ-21-040.**-**.

5.2.12. Разработка рабочей документации выполняется подрядчиком на основании проектной документации, получившей положительное заключение внутренней экспертизы.

5.2.13. Рабочая документация должна быть выполнена в объеме, необходимом для выполнения строительно-монтажных и пусконаладочных работ на проектируемом объекте.

5.2.14. В целях реализации в процессе строительства архитектурных, технических и технологических решений, принятых в проектной документации определить и разработать комплект необходимой рабочей документации, содержащий все чертежи и технологические пояснения, необходимые для строительства объекта. В рабочей документации привести планы, разрезы, профили, схемы и др.; габаритные чертежи оборудования и элементов нетиповых строительных конструкций, необходимые для разработки детализованных чертежей предприятиями — изготовителями конструкций; спецификации оборудования и необходимые для оформления заказов опросные листы; другую прилагаемую документацию, предусмотренную соответствующими нормативными документами.

5.3. Подрядчик не позднее 12-и рабочих дней до даты окончания работ, указанной в п.9 настоящего задания на проектирование, предоставляет Заказчику отчет по инженерным изысканиям, отчет по предпроектному обследованию, результаты кадастровых работ (согласно п.5.2.5 задания на проектирование) в двух экземплярах на бумажном носителе, проектную и рабочую документацию в полном объеме (включая обосновывающие расчеты), форму сравнительных технических параметров и характеристик ЛЭП в одном экземпляре на бумажном носителе и всю документацию в одном экземпляре в электронном виде на CD или DVD, при этом текстовую и графическую информацию представить в стандартных форматах файлов *.pdf, *.dwg, *.xls, *.xml, а сметную документацию в форматах gsfx, xls (xlsx) для рассмотрения, согласования Самарским ПО филиала ПАО «Россети Волга»-«Самарские РС», филиалом ПАО «Россети Волга»-«Самарские РС», ДИБ, ДАСТУиС ИА Общества и оформления заключения внутренней экспертизы Заказчика. Не допускается передача документации в формате *.pdf с пофайловым разделением страниц.

5.4. После получения положительного заключения внутренней экспертизы Заказчика, Подрядчик не позднее 2-х рабочих дней до даты окончания работ, указанной в п.9 настоящего задания на проектирование, предоставляет Заказчику отчет по инженерным изысканиям, отчет по предпроектному обследованию, результаты кадастровых работ (согласно п.5.2.5 задания на проектирование) в двух экземплярах на бумажном носителе, проектную и рабочую документацию, в полном объеме (включая обосновывающие расчеты), форму сравнительных технических параметров и характеристик ЛЭП в двух экземплярах на бумажном носителе и всю документацию в одном экземпляре в электронном виде на CD или DVD, при этом текстовую и графическую информацию представить в стандартных форматах файлов *.pdf, *.dwg, *.xls, *.xml, а сметную документацию в форматах gsfx, xls (xlsx). Один экземпляр проектной и рабочей документации на бумажном носителе должен содержать оригинальные

подписи Подрядчика, разработчиков проектной (включая сметную) и рабочей документации в текстовой и графической частях, подлинные согласования (штампы организаций – владельцев инженерных коммуникаций, подлинники писем, технических условий и прочее). Не допускается передача документации в формате *.pdf с пофайловым разделением страниц.

6. Особые условия.

6.1. Оформление текстовых и графических материалов, входящих в состав проектной документации, выполнить в соответствии с приказом Минрегиона России от 02.04.2009 № 108 «Об утверждении правил выполнения и оформления текстовых и графических материалов, входящих в состав проектной и рабочей документации».

Графические материалы проектных решений, связанные с размещением проектируемого объекта (в том числе чертежи, содержащие первичное и вторичное оборудование, проектируемое по данному ЗП; планы трасс ЛЭП, содержащие первичное и вторичное оборудование, проектируемое по данному ЗП, с указанием границ собственников и др.), выполнить в электронном виде в местной системе координат, Балтийской системе высот, в масштабе, соответствующем нормативным требованиям, в формате *.dwg, файлов, совместимых с программой *.dwg Map 3D, а также *.dxf (или ином корпоративном стандарте); текстовые материалы по отводу земельных участков выполнить в электронном виде в программах MS Word, Excel. Проектная и иная документация (с указанием даты внесения изменений), оформленная в установленном порядке (в том числе и с официальными подписями), должна быть представлена в формате *.pdf.

Не допускается передача документации в формате *.pdf с пофайловым разделением страниц. В проектной документации должны использоваться диспетчерские наименования объектов, кроме: документации по установлению публичного сервитута и ЗОУИТ – использовать наименование согласно сведениям ЕГРН.

6.2. При направлении откорректированных материалов ПД (РД) разработчиком должен быть приложен перечень направляемых томов (разделов) с указанием страниц, в которые были внесены изменения. Кроме того, указанные изменения должны быть выделены цветом по тексту документов.

6.3. Разработанная проектная и рабочая документация являются собственностью Заказчика и передача ее третьим лицам без его согласия запрещается.

6.4. Проектная организация обеспечивает:

- получение всех необходимых положительных согласований и заключений, в том числе, но не ограничиваясь: эксплуатирующих организаций и органов местного самоуправления.

6.5. При необходимости, по запросу проектной организации, выполняющей разработку проектной документации, Заказчик предоставляет доверенность на получение технических условий или сбор исходных данных и иных документов, необходимых для выполнения проектных работ и работ по выбору и утверждению трассы (площадки строительства).

6.6. При разработке проектной и рабочей документации необходимо применять материалы и оборудование, соответствующие Российским стандартам, сертифицированные в установленном порядке.

6.7. Технические решения проектной и рабочей документации должны основываться на применении оборудования, материалов и систем, включенных в Перечень оборудования, материалов и систем, допущенных к применению на объектах ПАО «Россети», в противном случае в проектной и рабочей документации указать на необходимость обязательного прохождения процедуры Проверки качества для соответствующих видов оборудования, материалов и систем для контроля его соответствия заявленным характеристикам и предъявляемым техническим требованиям в соответствии с Пор-РВ-ВНД-222.**-** «Порядок проведения проверки качества (аттестации) оборудования, материалов и систем ПАО «Россети». Включить в проектную и рабочую документацию инновационное оборудование и материалы, цифровые решения, а также технические решения, обеспечивающие достижение максимально возможного энергосбережения и энергетической эффективности в соответствии с Федеральным законом №261 от 23.11.2009 г. Инновационные решения применять в соответствии с Технологическим Реестром по основным направлениям инновационного развития ПАО «Россети». При выборе инновационных решений использовать редакцию

Реестра, действующую на дату начала конкурсных процедур на ПИР. Отдельным томом выделить используемое инновационное оборудование объекта и сметный расчет на его реализацию. Решения, направленные на внедрение цифровых технологий, выделить в отдельный раздел «Цифровые решения».

6.8. Сокращения в задании на проектирование приняты согласно приложению 2 к настоящему ЗП.

6.9. При формировании проектных решений минимизировать использование импортного оборудования и материалов, стоимость которых зависит от валютных курсов, в случае применения импортного оборудования предоставить соответствующее обоснование. Выполнить сравнительный анализ технико-экономических показателей предлагаемого к применению импортного оборудования и отечественных аналогов (показатели производительности, показатели качества, показатели потребления ресурсов, показатели надежности и режима обслуживания и т.д.).

6.10. Применяемое при проектировании силовое оборудование, устройства РЗА, АИИС КУЭ/СУЭ РРЭ, систем диагностики должны быть согласованы производителями оборудования и устройств в письменном виде с последующим предоставлением Заказчику на предмет возможности реализации принятых технических решений, совместимости отдельных составных частей оборудования и устройств, соответствия выполняемых функции устройств их назначением.

6.11. Технические решения проектной (рабочей) документации в части первичного (силового) оборудования, строительных конструкций, зданий и сооружений, должны учитывать наличие конструкций или устройств (съёмных или стационарных) для безопасного выполнения работ на высоте в соответствии с «Правилами по охране труда при работе на высоте» (утверждены приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 28 марта 2014г. №155н г. Москва).

6.12. Проведение экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий в форме государственной или негосударственной экспертизы не требуется в связи с отсутствием необходимости получения разрешения на строительство.

6.13. Необходимо заполнить Форму сравнительных технических параметров и характеристик ЛЭП (по форме приложения №3 к настоящему заданию на проектирование).

7. Выделение этапов строительства.

Не требуется.

8. Начало и окончание строительства объекта

Начало реконструкции – 2027г.

Окончание реконструкции – 2027 г.

9. Срок выполнения работ.

Срок выполнения работ по проектированию:

начало работ – в течение 5 дней со дня заключения договора;

окончание работ – 30.11.2026 г.

10. Исходные данные для разработки проектной документации.

Перечень исходных данных, сроки их подготовки и передачи определяются условиями Договора на разработку проектной документации и календарным графиком. Получение исходных данных проектной организацией выполняется с выездом на объекты. Заказчик обеспечивает организационную поддержку доступа представителей проектной организации для получения информации.

11. Подрядчик

Выбирается на конкурентной основе.

12. По техническим условиям выполнения работ обращаться

Храмов Дмитрий Андреевич, и.о. главного инженера, заместитель главного инженера Самарского ПО, 8 (937) 9920249; e-mail: XramovDA@samara.mrsk-volgi.ru.

Крашенинников Владимир Александрович – начальник ОКС, тел. 8 (846) 953-18-19;
Пичугин Евгений Иванович – начальник сл. РС, тел. 8 (846) 994-55-08;
Ерин Юрий Васильевич – начальник ССДТУ, тел. 8 (846) 953-36-15;
Рыжов Александр Юрьевич – начальник СП, тел. 8 (846) 953-36-23.

Приложения:

1. Нормативные документы, определяющие требования к оформлению и содержанию проектной документации.
2. Перечень сокращений.
3. Форма сравнительных технических параметров и характеристик ЛЭП.
4. Требования к подрядчику/субподрядчику по объекту проектирования.

Нормативные документы, определяющие требования к оформлению и содержанию проектной документации

Данный список НД не является полным и окончательным. При проектировании необходимо руководствоваться последними редакциями документов, действующих на момент разработки документации:

Нормативные акты федерального уровня:

1. Земельный кодекс Российской Федерации.
2. Лесной кодекс Российской Федерации.
3. Водный кодекс Российской Федерации.
4. Воздушный кодекс Российской Федерации.
5. Градостроительный кодекс Российской Федерации.
6. Постановление Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».
7. Постановление Правительства Российской Федерации от 15 марта 2023 г. №399 «О случаях и порядке проведения проверки инвестиционных проектов на предмет эффективности использования средств федерального бюджета, направляемых на капитальные вложения, о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации, приостановлении действия постановления Правительства Российской Федерации от 12 августа 2008 г. № 590 и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации, а также признании утратившими силу некоторых актов и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации».
8. Постановления Правительства РФ от 17.06.2015 № 600 «Об утверждении перечня объектов и технологий, которые относятся к объектам и технологиям высокой энергетической эффективности».
9. Постановление Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 №160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».
10. Постановление Правительства РФ от 10 июля 2018 г. №800 "О проведении рекультивации и консервации земель".
11. Постановление Правительства РФ от 15.02.2011 №73 «О некоторых мерах по совершенствованию подготовки проектной документации в части противодействия террористическим актам».
12. Постановление Правительства РФ от 13.08.1996г. №997 «Об утверждении Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи».
13. Постановление Правительства Российской Федерации от 31.10.2009 №879 «Об утверждении Положения о единицах величин, допускаемых к применению в Российской Федерации».
14. Постановление Правительства РФ от 04.07.2020 №985 "Об утверждении перечня национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений" и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации".
15. Постановление Правительства Российской Федерации от 19.02.2015 №138 «Об утверждении правил создания охранных зон отдельных категорий особо охраняемых природных территорий, установления их границ, определения режима охраны и использования земельных участков и водных объектов в границах таких зон».
16. Постановление Главного государственного врача Российской Федерации от

09.09.2010 № 122 «Об утверждении СанПин 2.2.1/2.1.1.2739-10. Изменения и дополнения № 3 к СанПин 2.2.1/2.1.1.1200-03. Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция».

17. Федеральный закон «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 35-ФЗ.

18. Федеральный закон «Об обеспечении единства измерений» от 26.06.2008 № 102-ФЗ.

19. Федеральный закон «О техническом регулировании» от 27.12.2002 № 184-ФЗ.

20. Федеральный закон от 07.07.2003 № 126-ФЗ «О связи».

21. Федеральный закон от 10.01.2002 № 7 «Об охране окружающей среды».

22. Федеральный закон от 04.05.1999 № 96 «Об охране атмосферного воздуха».

23. Федеральный закон от 14.03.1995 №33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях»;

24. Федеральный закон от 24.04.1995 №52-ФЗ «О животном мире»;

25. Федеральный закон от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».

26. Федеральный закон от 21.12.1994 № 69-ФЗ «О пожарной безопасности».

27. Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

28. Федеральный закон от 21.07.2011 N 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса»;

29. Федеральный закон «О персональных данных» от 27.07.2006 № 152-ФЗ;

30. Федеральный закон от 26 июля 2017 г. № 187-ФЗ «О безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации»

31. Федеральный закон от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».

32. Федеральный закон от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

33. Федеральный закон от 20.03.2011 № 41-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации в части вопросов территориального планирования».

34. Федеральный закон от 24.06.1998 №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

35. Федеральный закон от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения».

36. Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».

37. Федеральный закон от 24.07.2007 № 221-ФЗ «О кадастровой деятельности»;

38. Закон от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах».

39. Постановление Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности».

40. Постановление Правительства Российской Федерации от 08.02.2018 № 127 "Об утверждении Правил категорирования объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации, а также перечня показателей критериев значимости объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации и их значений";

41. Постановление Правительства РФ от 01.11.2012 № 1119 «Об утверждении требований к защите персональных данных при их обработке в информационных системах персональных данных»;

42. Приказ Минтруда РФ от 16.11.2020 №782Н "Об утверждении Правил по охране труда при работе на высоте".

43. Приказ Минтруда РФ от 15.12.2020 №903Н "Об утверждении Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок".

44. Приказ ФСТЭК России от 21 декабря 2017 г. № 235 от 21 декабря 2017 г. № 235 «Об утверждении требований к созданию систем безопасности значимых объектов КИИ РФ и

обеспечению их функционирования»;

45. Приказ ФСТЭК России от 22 декабря 2017 г. № 236 «Об утверждении формы направления сведений о результатах присвоения объекту критической информационной инфраструктуры одной из категорий значимости либо об отсутствии необходимости присвоения ему одной из таких категорий»;

46. Приказ ФСТЭК России от 25 декабря 2017 г. № 239 «Об утверждении требований по обеспечению безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации»;

47. Приказ ФСТЭК России от 18 февраля 2013 г. № 21 «Об утверждении состава и содержания организационных и технических мер по обеспечению безопасности персональных данных при их обработке в информационных системах персональных данных»;

48. Постановление Госстандарта России от 30.09.2002 № 357-ст ГОСТа Р 8.596-2002 Государственный стандарт Российской Федерации. Государственная система обеспечения единства измерений «Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения».

49. ГОСТ Р 21.1101-2013 Национальный стандарт Российской Федерации. Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации".

50. Федеральный закон Российской Федерации от 29.07.2004 № 98-ФЗ «О коммерческой тайне».

51. Федеральный закон от 4 мая 2011 г. № 99 «О лицензировании отдельных видов деятельности».

52. Приказ ФСТЭК от 14.03.2014 г. № 31 «Об утверждении требований к обеспечению защиты информации в автоматизированных системах управления производственными и технологическими процессами на критически важных объектах, потенциально опасных объектах, а также объектах, представляющих повышенную опасность для жизни и здоровья людей и для окружающей среды».

53. Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. N 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

54. Приказ Министерства промышленности и торговли Российской Федерации №521 от 17.02.2020г. «Об утверждении критериев отнесения товаров, работ и услуг к инновационной продукции и (или) высокотехнологичной продукции для целей формирования плана закупки такой продукции по отраслям, относящимся к установленной сфере деятельности Министерства промышленности и торговли Российской Федерации».

55. Приказ Министерства энергетики РФ от 26.02.2024 г. №131 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства».

Отраслевые НД:

1. Правила устройства электроустановок.

2. Приказ Министерства энергетики РФ от 4 октября 2022 г. № 1070 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации и о внесении изменений в приказы Минэнерго России от 13 сентября 2018 г. № 757, от 12 июля 2018 г. № 548».

3. Приказ Министерства энергетики РФ от 6 декабря 2022 г. № 1286 «Об утверждении Методических указаний по проектированию развития энергосистем и о внесении изменений в приказ Минэнерго России от 28 декабря 2020 г. № 1195».

4. Руководящие указания об определении понятий и отнесении видов работ и мероприятий в электрических сетях отрасли «Электроэнергетика» к новому строительству, расширению, реконструкции и техническому перевооружению, РД 153-34.3-20.409-99, утвержденные РАО «ЕЭС России» 13.12.1999.

5. ГОСТ 31937-2011 «Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния», введен в действие Приказом Росстандарта от 27.12.2012 № 1984-ст.

6. ГОСТ 32144-2013 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств

электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения», введен в действие Приказом Росстандарта от 22.07.2013 № 400-ст.

7. ГОСТ Р МЭК 62067-2017 «Кабели силовые с экструдированной изоляцией и арматура к ним на номинальное напряжение свыше 150 кВ ($U_m = 170$ кВ) ДО 500 кВ ($U_m = 550$ кВ). Методы испытаний и требования к ним», введен в действие Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 19.09.2017 № 1148-ст.

8. ГОСТ Р МЭК 60840-2022 «Кабели силовые с экструдированной изоляцией и арматура к ним на номинальное напряжение свыше 30 кВ ($U_m = 36$ кВ) до 150 кВ ($U_m = 170$ кВ). Методы испытаний», введен в действие Приказом Росстандарта от 13 июля 2022 года № 617-ст.

9. СП 76.13330 "Электротехнические устройства" Актуализированная редакция СНиП 3.05.06-85 (утв. приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 16 декабря 2016 г. № 955/пр.

10. СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве Часть 1. Общие требования».

11. СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве Часть 2. Строительное производство».

12. Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 29.12.2009 № 620 «Об утверждении методических указаний по применению справочников базовых цен на проектные работы в строительстве».

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

14. 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 и потребителей электрической энергии при создании (модернизации) и эксплуатации. Общие требования».

15. ГОСТ 31565-2012 «Кабельные изделия. Требования пожарной безопасности», введен Приказом Госстандарта от 22.11.2012 № 1097-ст.

16. ГОСТ Р 56303-2014. Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Нормальные схемы электрических соединений объектов электроэнергетики. Общие графические требования.

17. ГОСТ Р 56302-2014 Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Диспетчерские наименования объектов электроэнергетики и оборудования объектов электроэнергетики. Общие требования.

20. ГОСТ Р МЭК 60870-5-101-2006 Устройства и системы телемеханики. Часть 5. Протоколы передачи. Раздел 101. Обобщающий стандарт по основным функциям телемеханики.

21. ГОСТ Р МЭК 60870-5-101-2006 (ИУС 6-2006) Устройства и системы телемеханики. Часть 5. Протоколы передачи. Раздел 101. Обобщающий стандарт по основным функциям телемеханики.

22. ГОСТ Р МЭК 61850-3-2005 Сети и системы связи на подстанциях. Часть 3. Основные требования.

23. ГОСТ Р МЭК 61850-6-2009 Сети и системы связи на подстанциях. Часть 6. Язык описания конфигурации для связи между интеллектуальными электронными устройствами на электрических подстанциях.

24. ГОСТ Р МЭК 61850-7-1-2009 Сети и системы связи на подстанциях. Часть 7. Базовая структура связи для подстанций и линейного оборудования Раздел 1 Принципы и модели.

25. ГОСТ Р МЭК 61850-7-2-2009 Сети и системы связи на подстанциях. Часть 7. Базовая структура связи для подстанций и линейного оборудования Раздел 2 Абстрактный интерфейс услуг связи (ACSI).

26. ГОСТ Р МЭК 61850-7-3-2009 Сети и системы связи на подстанциях. Часть 7. Базовая структура связи для подстанций и линейного оборудования Раздел 3 Классы общих данных.
27. ГОСТ 1983-2015 Трансформаторы напряжения. Общие технические условия
28. ОСТ 7746-2015 Трансформаторы тока. Общие технические условия
29. ГОСТ Р 58669-2019 Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Релейная защита. Трансформаторы тока измерительные индуктивные с замкнутым магнитопроводом для защиты. Методические указания по определению времени до насыщения при коротких замыканиях;
30. ГОСТ Р 51583-2014 Защита информации. Порядок создания автоматизированных систем в защищённом исполнении. Общие положения;
31. ГОСТ Р 51624 Защита информации. Автоматизированные системы в защищенном исполнении. Общие требования;
32. ГОСТ Р 34.10-2012 Информационная технология. Криптографическая защита информации. Процессы формирования и проверки электронной цифровой подписи;
33. ГОСТ Р 34.11-2012 Информационная технология. Криптографическая защита информации. Функция хэширования;
34. ГОСТ Р 56939-2016 Разработка безопасного ПО;
35. ГОСТ Р 59793-2021 «Информационные технологии. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Автоматизированные системы. Стадии создания» (приказ Росстандарта от 28.11.2023 № 1482-ст, ИУС 3-2024).
36. ГОСТ 34.201 Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Виды, комплектность и обозначение документов при создании автоматизированных систем;
37. ГОСТ 34.602-2020 «Информационные технологии. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Техническое задание на создание автоматизированной системы» (приказ Росстандарта от 19.11.2021 N 1522-ст, ИУС 2-2022)
38. ГОСТ 36.603-92 «Информационная технология. Виды испытаний автоматизированных систем»;
39. ГОСТ 32.201-89 Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Виды, комплектность и обозначение документов при создании автоматизированных систем;
40. ГОСТ Р 59793-2021 «Информационные технологии. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Автоматизированные системы. Стадии создания» (приказ Росстандарта от 28.11.2023 № 1482-ст, ИУС 3-2024).
42. ГОСТ Р 62443 Сети коммуникационные промышленные. Защищенность (кибербезопасность) сети и системы;
43. ГОСТ Р 56938-2016 «Защита информации при использовании технологии виртуализации»;
44. ГОСТ Р МЭК 61508-1-2012 Функциональная безопасность систем электрических, электронных, программируемых электронных, связанных с безопасностью. Часть 1. Общие требования;
45. ГОСТ Р МЭК 61508-2-2012 Функциональная безопасность систем электрических, электронных, программируемых электронных, связанных с безопасностью. Часть 2. Требования к системам;
46. ГОСТ ИЕС 61508-3-2018 «Функциональная безопасность систем электрических, электронных, программируемых электронных, связанных с безопасностью. Часть 3. Требования к программному обеспечению» (приказ Росстандарта от 06.09.2018 № 574-ст);
47. ГОСТ Р ИСО/МЭК 15408-1-2012 Информационная технология (ИТ). Методы и средства обеспечения безопасности. Критерии оценки безопасности информационных технологий. Часть 1. Введение и общая модель;
48. ГОСТ Р ИСО/МЭК 15408-2-2012 Информационная технология (ИТ). Методы и средства обеспечения безопасности. Критерии оценки безопасности информационных технологий. Часть 2. Функциональные компоненты безопасности;

49. ГОСТ Р ИСО/МЭК 15408-3-2012 Информационная технология (ИТ). Методы и средства обеспечения безопасности. Критерии оценки безопасности информационных технологий. Часть 3. Компоненты доверия и безопасности;

ОРД и НД ПАО «Россети», ПАО «Россети Волга», АО «СО ЕЭС»:

1. П-РВ-20-3249.**-** Положение ПАО «Россети Волга» «О единой технической политике.
2. Распоряжение ПАО «Россети» «Об утверждении Общих требований к оформлению и содержанию проектной документации» от 07.06.2024 №292р.
3. Методические указания по контролю состояния заземляющих устройств электроустановок. СТО 56947007-29.130.15.105-2011.
4. Руководящие указания по проектированию заземляющих устройств подстанций напряжением 6-750 кВ. СТО 56947007-29.130.15.114-2012.
5. Методические указания по защите распределительных электрических сетей напряжением 0,4-10 кВ от грозовых перенапряжений. СТО 56947007-29.240.02.001-2008.
6. Методика оценки технического состояния зданий и сооружений объектов. СТО 56947007-29.240.119-2012.
7. Изоляторы линейные подвесные стержневые полимерные. Методика испытаний на устойчивость после изготовления. СТО 56947007-29.080.15.060-2010.
8. Типовые технические требования к опорам шинным на напряжение 35-750 кВ. СТО 56947007-29.080.30.073-2011.
9. Инструкция по выбору изоляции электроустановок. СТО 56947007-29.240.059-2010.
10. Длина пути утечки внешней изоляции электроустановок переменного тока классов напряжения 6-750 кВ. СТО 56947007-29.240.068-2011.
11. Изоляторы подвесные для ВЛ 110-750 кВ. Методы испытаний. СТО 56947007-29.240.069-2011.
12. Изоляция электроустановок в районах с загрязненной атмосферой. Эксплуатация и техническое обслуживание. СТО 56947007-29.240.133-2012.
13. Электрооборудование на напряжение свыше 3 кВ. Методы испытаний внешней изоляции в загрязненном состоянии. СТО 56947007-29.240.144-2013.
14. Методические указания по количественной оценке механической надежности действующих воздушных линий напряжением 0,38-10 кВ при гололедно-ветровых нагрузках. СТО 56947007-29.240.50.002-2008.
15. Методические указания по расчету климатических нагрузок в соответствии с ПУЭ-7 и построению карт климатического районирования. СТО 56947007-29.240.055-2010.
16. Руководство по проектированию многогранных опор и фундаментов к ним для ВЛ напряжением 110-500 кВ. СТО 56947007- 29.240.55.054-2010.
17. Методические указания по оценке эффективности применения стальных многогранных опор и фундаментов для ВЛ напряжением 35-500 кВ. СТО 56947007 - 29.240.55.096-2011.
18. Методические указания по оценке технического состояния ВЛ и остаточного ресурса компонентов ВЛ. СТО 56947007-29.240.55.111-2011.
19. Методические указания по разработке технологических карт и проектов производства работ по техническому обслуживанию и ремонту ВЛ. СТО 56947007-29.240.55.168-2014.
20. Методические указания по определению региональных коэффициентов при расчете климатических нагрузок. СТО 56947007-29.240.056-2010.
21. Методические указания по составлению карт степеней загрязнения на территории расположения ВЛ и ОРУ ПС. СТО 56947007-29.240.058-2010.
22. Шлейфовые соединения присоединяемые на ВЛ 220-500 кВ. Методы испытаний. СТО 56947007-29.120.10.130-2012.

23. Шлейфовые соединения присоединяемые на ВЛ 220-500 кВ. Типовая методика расчёта длины. СТО 56947007-29.120.10.131-2012.
24. Внутрифазные дистанционные распорки - гасители. Технические требования. СТО 56947007-29.120.10.158-2013.
25. Натяжная арматура для ВЛ. Технические требования. СТО 56947007-29.120.10.061-2010.
26. Поддерживающая арматура для ВЛ. Технические требования. СТО 56947007-29.120.10.062-2010.
27. Соединительная арматура для ВЛ. Технические требования. СТО 56947007-29.120.10.063-2010.
28. Сцепная арматура для ВЛ. Технические требования. СТО 56947007-29.120.10.064-2010.
29. Контактная арматура для ВЛ. Технические требования. СТО 56947007-29.120.10.065-2010.
30. Грозозащитные тросы для воздушных линий электропередачи 35-750 кВ. СТО 56947007-29.060.50.015-2008
31. Траверсы изолирующие полимерные для опор ВЛ 110-220 кВ. Общие технические требования, правила приемки и методы испытаний. СТО 56947007-29.120.90.033-2009.
32. Методика диагностики состояния фундаментов опор ВЛ методом неразрушающего контроля. СТО 56947007-29.120.95.017-2009.
33. Типовые технические требования к фундаментам опор 35-750 кВ. СТО 56947007-29.120.95.089-2011.
34. Нормы проектирования поверхностных фундаментов для опор ВЛ и ПС. СТО 56947007-29.120.95.049-2010.
35. Нормы проектирования фундаментов из винтовых свай. СТО 56947007-29.120.95-050-2010.
36. Нормы проектирования фундаментов из стальных свай-оболочек и буронабивных свай большого диаметра. СТО 56947007-29.120.95-051-2010.
37. Руководство по расчету режимов плавки гололеда на грозозащитном тросе со встроенным оптическим кабелем (ОКГТ) и применению распределенного контроля температуры ОКГТ в режиме плавки. СТО 56947007-29.060.50.122-2012.
38. Методические указания по применению сигнализаторов гололёда (СГ) и прогнозированию гололёдоопасной обстановки. СТО 56947007-29.240.55.113-2012.
39. Методические указания по определению климатических нагрузок на ВЛ с учетом ее длины, СТО 56947007-29.240.057-2010
40. Методические указания по применению силовых кабелей с изоляцией из сшитого полиэтилена на напряжение 10 кВ и выше. СТО 56947007-29.060.20.020-2009.
41. Силовые кабели. Методика расчета устройств заземления экранов, защиты от перенапряжений изоляции силовых кабелей на напряжение 110 – 500 кВ с изоляцией из сшитого полиэтилена. СТО 56947007-29.060.20.103-2011.
42. Типовые технические требования к кабельным системам 110, 220, 330, 500 кВ. СТО 56947007-29.230.20.087-2011.
43. Инструкция по эксплуатации силовых маслонаполненных кабельных линий напряжением 110-500 кВ. СТО 56947007-29.240.85.046-2010.
44. Правила оформления нормальных схем электрических соединений подстанций и графического отображения информации посредством ПТК и АСУ ТП. СТО 56947007-25.040.70.101-2011.
45. Методические указания по проведению периодического технического освидетельствования электротехнического оборудования ПС ЕНЭС. СТО 56947007-29.240.10.030-2009.
46. Сроки работ по проектированию, строительству и реконструкции подстанций и линий электропередачи 35-1150 кВ. СТО 56947007-29.240.121-2012.

47. Схемы принципиальные электрические распределительных устройств подстанций 35-750 кВ. Типовые решения. СТО 56947007-29.240.30.010-2008.
48. Рекомендации по применению типовых принципиальных электрических схем распределительных устройств подстанции 35-750 кВ. СТО 56947007-29.240.30.047-2010
49. Правила проведения расчетов затрат на строительство подстанций с применением КРУЭ. СТО 56947007-29.240.35.146-2013.
50. КРУЭ на номинальные напряжения 6-35 кВ. Типовые технические требования. СТО 56947007-29.240.35.164-2014.
51. Руководящий документ по проектированию жесткой ошиновки ОРУ и ЗРУ 110-500 кВ. СТО 56947007-29.060.10.005-2008.
52. Методические указания по расчету и испытаниям жесткой ошиновки ОРУ и ЗРУ 110-500 кВ. СТО 56947007-29.060.10.006-2008.
53. Типовые программы и методики квалификационных, периодических и приемосдаточных испытаний жесткой ошиновки ОРУ И ЗРУ 110-500 кВ. СТО 56947007-29.060.10.117-2012.
54. Токопроводы с литой (твёрдой) изоляцией на напряжение 6-35 кВ. СТО 56947007-29.120.60.106-2011.
55. Токопроводы элегазовые на напряжение 110-500 кВ. Технические требования. СТО 56947007-29.120.60.115-2012.
56. Инструкция по эксплуатации трансформаторов. СТО 56947007-29.180.01.116-2012.
57. Системы мониторинга силовых трансформаторов и автотрансформаторов. Общие технические требования. СТО 56947007-29.200.10.011-2008.
58. Типовые технические требования к высоковольтным вводам классов напряжения 10 - 750 кВ. СТО 56947007-29.080.20.088-2011.
59. Реакторы токоограничивающие на номинальное напряжение 6-500 кВ. Типовые технические требования. СТО 56947007-29.180.04.165-2014.
60. Типовые технические требования к шунтирующим реакторам 500 кВ. СТО 56947007-29.180.078-2011.
61. Выключатели-разъединители 110-330 кВ. Методические указания по применению. Схемные решения. СТО 56947007-29.130.01.145-2013.
62. Разъединители класса напряжения 220 кВ. Типовые технические требования. СТО 56947007-29.130.10.027-2009.
63. Выключатели переменного тока на напряжение от 3 до 1150 кВ. Указания по выбору. СТО 56947007-29.130.10.095-2011.
64. Вакуумные выключатели на номинальные напряжения 110 и 220 кВ. Типовые технические требования. СТО 56947007-29.130.10.166-2014.
65. Трансформаторы тока на напряжения 330, 500 и 750 кВ. Типовые технические требования. СТО 56947007-17.220.21.162-2014.
66. Типовые технические требования к комбинированным трансформаторам тока и напряжения 110 и 220 кВ. СТО 56947007-29.180.080-2011.
67. Типовой порядок организации и проведения поверки (калибровки) измерительных трансформаторов тока (ТТ), трансформаторов напряжения (ТН) на местах их эксплуатации. СТО 56947007-29.240.127-2012.
68. Ограничители перенапряжений нелинейные класса напряжения 220 кВ. Типовые технические требования. СТО 56947007-29.130.10.025-2009.
69. Руководство по проектированию систем оперативного постоянного тока (СОПТ) ПС ЕНЭС. Типовые проектные решения. СТО 56947007-29.120.40.262-2018.
70. Методические указания по инженерным расчетам в системах оперативного постоянного тока для предотвращения неправильной работы дискретных входов микропроцессорных устройств релейной защиты и автоматики, при замыканиях на землю в цепях ЕНЭС. СТО 56947007-29.120.40.102-2011.

71. Типовые технические требования к конденсаторам связи. СТО 56947007-29.230.99.086-2011.

72. Методические указания по определению поверхностного натяжения трансформаторных масел на границе с водой методом отрыва кольца. СТО 56947007-29.180.010.070-2011.

73. Методические указания по определению содержания газов, растворенных в трансформаторном масле. СТО 56947007-29.180.010.094-2011.

74. Методика оценки технико-экономической эффективности применения устройств FACTS в ЕНЭС России. СТО 56947007-29.240.019-2009.

75. Методические указания по выбору параметров срабатывания дифференциально-фазной защиты производства GE Multilin (L60). СТО 56947007-29.120.70.031-2009.

76. Методические указания по выбору параметров срабатывания дифференциально-фазной и высокочастотной микропроцессорных защит сетей 220 кВ и выше, устройств АПВ сетей 330 кВ и выше производства ООО НПП «ЭКРА». СТО 56947007-29.120.70.032-2009.

77. Требования к шкафам управления и РЗА с микропроцессорными устройствами. СТО 56947007-29.120.70.042-2010.

78. Методические указания по выбору параметров срабатывания устройств РЗА оборудования подстанций производства ООО «АББ Силовые и Автоматизированные Системы». СТО 56947007-29.120.70.98-2011.

79. Методические указания по выбору параметров срабатывания устройств РЗА подстанционного оборудования производства ООО НПП «ЭКРА». СТО 56947007-29.120.70.99-2011.

80. Методические указания по выбору параметров срабатывания устройств РЗА подстанционного оборудования производства ЗАО «АРЕВА Передача и Распределение». СТО 56947007-29.120.70.100-2011.

81. Методические указания по выбору параметров срабатывания устройств РЗА оборудования подстанций производства компании «GE Multilin». СТО 56947007-29.120.70.109-2011.

82. Методические указания по выбору параметров срабатывания устройств РЗА серии SIPROTEC (Siemens AG) автотрансформаторов ВН 220-750 кВ. СТО 56947007-29.120.70.135-2012.

83. Методические указания по выбору параметров срабатывания устройств РЗ серии SIPROTEC (Siemens AG) дифференциальной токовой защиты шин 110-750 кВ. СТО 56947007-29.120.70.136-2012.

84. Методические указания по выбору параметров срабатывания устройств РЗА серии SIPROTEC (Siemens AG) трансформаторов с высшим напряжением 110-220 кВ. СТО 56947007-29.120.70.137-2012.

85. Методические указания по выбору параметров срабатывания устройств РЗА серии SIPROTEC (Siemens AG) шунтирующих реакторов 110-750 кВ. СТО 56947007-29.120.70.138-2012.

86. Требования к разделам технической части конкурсной документации в части РЗА и АСУ ТП. СТО 56947007-33.040.20.313-2021.

87. Релейная защита и автоматика. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Противоаварийная автоматика. Нормы и требования. СТО 59012820.29.020.004-2018.

88. Типовая инструкция по организации работ для определения мест повреждений воздушных линий электропередачи напряжением 110 кВ и выше. СТО 56947007-29.240.55.159-2013.

89. Автоматизированные информационно-измерительные системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) подстанции типовые технические требования в составе закупочной документации. СТО 56947007-35.240.01.023-2009.

90. Типовая программа и методика испытаний автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) подстанций 35-750 кВ. СТО 56947007- 35.240.01.107-2011.

91. Типовая программа приемо-сдаточных испытаний АСУ ТП законченных строительством подстанций. СТО 56947007-25.040.40.012-2008.
92. Типовая программа и методика испытаний программно-технического комплекса автоматизированной системы управления технологическими процессами (ПТК АСУТП) и микропроцессорного комплекса системы сбора и передачи информации (МПК ССПИ) подстанций в режиме повышенной информационной нагрузки "шторм" СТО 34.01-6.1-004-2023.
93. Типовая программа и методика заводских испытаний программно-технических комплексов автоматизированных систем управления технологическими процессами, систем сбора и передачи информации (ПТК АСУ ТП и ССПИ). СТО 56947007-25.040.40.160-2013.
94. Руководящие указания по выбору объемов неоперативной технологической информации, передаваемой с подстанций ЕНЭС в центры управления электрическими сетями, а также между центрами управления. СТО 56947007-29.240.036-2009.
95. Выбор видов и объемов телеинформации при проектировании систем сбора и передачи информации подстанций ЕНЭС для целей диспетчерского и технологического управления. СТО 56947007- 29.130.01.092-2011.
96. Информационно-технологическая инфраструктура подстанций. Типовые технические решения. СТО 56947007-29.240.10.167-2014.
97. Технологическая связь. Руководящие указания по выбору частот высокочастотных каналов по линиям электропередачи 35 – 750 Кв. СТО 56947007-33.060.40.322-2022.
98. Методические указания по расчету параметров и выбору схем высокочастотных трактов по линиям электропередачи 35-750 кВ переменного тока. СТО 56947007-33.060.40.052-2010.
99. Нормы проектирования систем ВЧ связи. СТО 56947007-33.060.40.108-2011
100. Общие технические требования к устройствам обработки и присоединения каналов ВЧ связи по ВЛ 35-750 кВ. СТО 56947007-33.060.40.125-2012
101. Типовые технические решения по системам ВЧ связи. СТО 56947007-33.060.40.134-2012
102. Технологические присоединение. Методические рекомендации по присоединению малой генерации к электрическим сетям для параллельной работы с энергосистемой. База данных по видам применяемой малой генерации. МР 01-009-2013.
103. Руководство по обеспечению электромагнитной совместимости вторичного оборудования и систем связи электросетевых объектов. СТО 56947007-29.240.043-2010.
104. Методические указания по обеспечению электромагнитной совместимости на объектах электросетевого хозяйства. СТО 56947007-29.240.044-2010.
105. Подготовка и проведение противоаварийных тренировок с диспетчерским персоналом ОАО "СО ЕЭС". СТО 59012820.27.010.007-2015.
106. Нормативы комплектования автотранспортными средствами, спецмеханизмами и тракторами для технического обслуживания и ремонта объектов ЕНЭС. СТО 56947007-29.240.132-2012.
107. Методические указания по разработке и вводу в действие норм времени на поверку, калибровку, контроль исправности средств измерений. СТО 56947007-29.240.128-2012.
108. Типовой порядок организации и проведения метрологического обеспечения информационно-измерительных систем в ОАО «ФСК ЕЭС». СТО 56947007-29.240.126-2012.
109. Аккумуляторы и аккумуляторные установки большой мощности. СТО 56947007-29.240.90.183-2014.
110. Типовые технические требования к самонесущим изолированным и защищенным проводам на напряжение до 35 кВ. СТО 56947007-29.060.10.075-2011.
111. Типовые технические требования к трансформаторам тока 110 и 220 кВ. СТО 56947007-29.180.085-2011.
112. Типовые технические требования к разъединителям классов напряжения 6-750 кВ. СТО 56947007-29.130.10.077-2011.

113. Типовые технические требования к КРУ классов напряжения 6-35 кВ. СТО 56947007-29.130.20.104-2011.

114. СТО 34.01-1.3-016-2017 "Изоляторы линейные подвесные полимерные для ВЛ 10-750 кВ. Общие технические требования".

115. Типовые технические требования к изоляторам линейным подвесным тарельчатым. СТО 56947007-29.080.10.081-2011.

116. Типовые технические требования к проводам неизолированным нормальной конструкции. СТО 56947007-29.060.10.079-2011.

117. Типовые технические требования к ограничителям перенапряжения классов напряжения 6-750 кВ. СТО 56947007-29.120.50.076-2011.

118. Выключатели элегазовые колонковые класса напряжения 220 кВ. Типовые технические требования. СТО 56947007-29.130.15.026-2009.

119. Типовые технические требования к силовым трансформаторам 6-35 кВ для распределительных электрических сетей. СТО 56947007-29.180.074-2011.

120. Типовые технические требования к емкостным трансформаторам напряжения 110 и 220 кВ. СТО 56947007-29.180.082-2011.

121. Типовые технические требования к электромагнитным трансформаторам напряжения 110 и 220 кВ. СТО 56947007-29.180.084-2011.

122. Шлейфовые соединения присоединяемые на ВЛ 220-500 кВ. Общие технические требования. СТО 56947007-29.120.10.129-2012.

123. Преобразователи измерительные для контроля показателей качества электрической энергии. Типовые технические требования. СТО 56947007-29.200.80.180-2014.

124. Жёсткая ошиновка на номинальные напряжения 35-750 кВ. Типовые технические требования. СТО 56947007-29.060.10.163-2014.

125. Газоизолированные линии в электроустановках 110-500 кВ. Типовые технические требования. СТО 56947007-29.240.01.182-2014.

126. Комплектные трансформаторные подстанции блочные. Типовые технические требования. СТО 56947007-29.240.25.161-2014.

127. Технологическая связь. Типовые технические требования к аппаратуре высокочастотной связи по линиям электропередачи. СТО 56947007-33.060.40.177-2014.

128. Методические указания по расчету и выбору параметров настройки (уставок) микропроцессорных устройств релейной защиты и автоматики производства «SIEMENS AG», «ООО НПП «ЭКРА», «ABB», «GE MULTILIN» И «ALSTOM GRID»/«AREVA» для батарей статических конденсаторов.
СТО 56947007-29.120.70.186-2014

129. Методические указания по расчету и выбору параметров настройки (уставок) микропроцессорных устройств релейной защиты и автоматики производства «SIEMENS AG», «ООО НПП «ЭКРА», «ABB», «GE MULTILIN» И «ALSTOM GRID»/«AREVA» для управляемых шунтирующих реакторов.
СТО 56947007-29.120.70.187-2014.

130. Технологическая связь. Правила проведения технического надзора за проектированием и строительством волоконно-оптических линий связи на воздушных линиях электропередачи напряжением 35 кВ и выше. СТО 56947007-33.180.10.185-2014.

131. Комплектные распределительные устройства с элегазовой изоляцией в металлической оболочке (КРУЭ) 110 кВ и выше. Общие технические условия. СТО 56947007-29.240.35.184-2014

132. Типовые технические требования к КРУЭ классов напряжения 110-500 кВ. СТО 56947007-29.130.10.090-2011.

133. Управляемые шунтирующие реакторы для электрических сетей напряжением 110-500 кВ. Типовые технические требования. СТО 56947007-29.180.03.198-2015.

134. Типовые технические требования к трансформаторам, автотрансформаторам (распределительным, силовым) классов напряжения 110-750 кВ. СТО 56947007-29.180.01.275-2019.

135. Типовые технические требования к элегазовым выключателям напряжением 10-750 кВ. СТО 56947007-29.130.10.083-2011.

136. Методика расчета предельных токовых нагрузок по условиям сохранения механической прочности проводов и допустимых габаритов воздушных линий. СТО 56947007-29.240.55.143-2013.

137. Системы оперативного постоянного тока подстанций. Технические требования. СТО 56947007-29.120.40.041-2010.

138. Методические указания по совместному применению микропроцессорных устройств РЗА различных производителей в составе дифференциально-фазных и направленных защит с передачей блокирующих и разрешающих сигналов для ЛЭП напряжением 110-220 кВ. СТО 56947007-29.120.70.196-2014.

139. Методические указания по применению ОПН на ВЛ 6 – 750 кВ, СТО 56947007-29.130.10.197-2015.

140. Нормы технологического проектирования воздушных линий электропередачи напряжением 35 – 750 кВ. СТО 56947007-29.240.55.192-2014.

141. Стальные многогранные опоры ВЛ 35 – 500 кВ. Технические требования. СТО 56947007-29.240.55.199-2015.

142. Порядок организации и проведения контрольных, внеочередных и дополнительных замеров параметров электрических режимов работы объектов электросетевого комплекса. СТО 34.01-33-004-2014.

143. Правила подготовки и проведения противоаварийных и ситуационных тренировок. СТО 34.01-33-002-2014.

144. Правила ведения оперативных переговоров и передачи оперативных сообщений. СТО 34.01-33-001-2014.

145. Порядок проведения работы с персоналом ОАО «Россети». I часть: «Порядок проверки знаний». СТО 34.01-29-001-2014.

146. Политика в области пожарной безопасности ПАО «Россети» П-РВ-ВНД-1049.01-23.

147. Автоматизированные системы оперативно-технологического и ситуационного управления. Типовые функциональные требования. СТО 34.01-6.2-001-2014.

148. Программное обеспечение вычислительных комплексов по формированию объемов оказанных услуг по передаче электроэнергии. Типовые функциональные требования. СТО 34.01-5.1-003-2014.

149. Типовой стандарт. Техническая политика. Системы учета электрической энергии с удаленным сбором данных оптового и розничных рынков электрической энергии на объектах дочерних и зависимых обществ ОАО «Россети». СТО 34.01-5.1-002-2014.

150. Программное обеспечение информационно-вычислительного комплекса автоматизированной системы учета электроэнергии. Типовые функциональные требования. СТО 34.01-5.1-001-2014.

151. Оптический кабель, встроенный в грозозащитный трос, натяжные и поддерживающие зажимы, муфты для организации ВОЛС-ВЛ на линиях электропередачи напряжением 35 кВ и выше. Общие технические условия. СТО 56947007-33.180.10.174-2014.

152. Оптические неметаллические самонесущие кабели, натяжные и поддерживающие зажимы, муфты для организации ВОЛС-ВЛ на линиях электропередачи напряжением 35 кВ и выше. Общие технические условия. СТО 56947007-33.180.10.175-2014

153. Оптический кабель, встроенный в фазный провод, натяжные и поддерживающие зажимы, муфты для организации ВОЛС-ВЛ на линиях электропередачи напряжением 35 кВ и выше. Общие технические условия. СТО 56947007-33.180.10.176-2014.

154. Методические указания по дистанционному оптическому контролю изоляции воздушных линий электропередачи и распределительных устройств переменного тока напряжением 35 – 1150 кВ. СТО 56947007-29.240.003-2008.

155. Порядок расследования и учёта пожаров в электросетевом комплексе ОАО «Россети». СТО 34.01-1.2-001-2014.

156. Правила подготовки и проведения учений по отработке взаимодействия при ликвидации аварийных ситуаций в электросетевом комплексе. СТО 34.01-33-006-2015.

157. Методические указания по проектированию ВЛ 110-220 кВ с применением композитных опор. СТО 34.01-2.2-001-2015.

158. Регламент организации и проведения контроля и мониторинга качества электрической энергии в электросетевом комплексе ПАО «Россети». СТО 34.01-39.1-001-2015.

159. Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Анкерная и поддерживающая арматура для СИП-1 и СИП-2. Общие технические требования. СТО 34.01-2.2-002-2015.

160. Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Вспомогательная арматура. Общие технические требования. СТО 34.01-2.2-003-2015.

161. Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Ответвительная арматура. Общие технические требования. СТО 34.01-2.2-004-2015.

162. Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Правила приёмки и методы испытаний. СТО 34.01-2.2-005-2022.

163. Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Соединительная арматура. Общие технические требования. СТО 34.01-2.2-006-2015.

164. Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Анкерная и поддерживающая арматура для СИП-4. Общие технические требования. СТО 34.01-2.2-007-2015.

165. Птицезащитные устройства для воздушных линий электропередачи и открытых распределительных устройств подстанций. Общие технические требования. СТО 34.01-2.2-010-2015.

166. Птицезащитные устройства для воздушных линий электропередачи и открытых распределительных устройств подстанций. Правила приёмки и методы испытаний. СТО 34.01-2.2-011-2015.

167. Методические указания по проведению многофакторных ускоренных испытаний на старение изоляторов опорных полимерных на напряжение 110-220 кВ. СТО 56947007-29.240.10.179-2014.

168. Методические указания по защите от резонансных повышений напряжения в электроустановках 6-750 кВ. СТО 56947007-29.240.10.191-2014.

169. Технологическая связь. Руководство по эксплуатации каналов высокочастотной связи по линиям электропередачи 35-750 кВ. СТО 56947007-33.060.40.178-2014.

170. Методические указания по расчету термического воздействия токов короткого замыкания и термической устойчивости грозозащитных тросов и оптических кабелей, встроенных в грозозащитный трос, подвешиваемых на воздушных линиях электропередачи. СТО 56947007-33.180.10.173-2014.

171. Автоматизированные информационно-измерительные системы коммерческого и технического учета электроэнергии и системы учета электроэнергии с удаленным сбором данных. Организация эксплуатации и технического обслуживания. СТО 34.01-5.1-004-2015.

172. Технологическая связь. Правила проектирования, строительства и эксплуатации ВОЛС на воздушных линиях электропередачи напряжением 35 кВ и выше. СТО 56947007-33.180.10.172-2014.

173. Силовые кабельные линии напряжением 110-500 кВ. Условия создания. Нормы и требования. СТО 56947007-29.060.20.071-2011.

174. Типовая инструкция по организации и производству работ в устройствах релейной защиты и электроавтоматики подстанций. СТО 56947007-33.040.20.181-2014.

175. Электрогенераторные установки с двигателями внутреннего сгорания. Типовые технические требования. СТО 34.01-3.2-006-2015.

176. Планирование и выполнение ремонта, формирование списка объектов для включения в раздел инвестиционной программы в части технического перевооружения и реконструкции с учетом жизненного цикла продукции. СТО 34.01-24-002-2015

177. Опоры воздушных линий электропередачи металлические решётчатые. Общие технические требования. СТО 34.01-2.2-008-2016.

178. Арматура для воздушных линий электропередачи напряжением 6-110 кВ с защищенными проводами. Общие технические требования. СТО 34.01-2.2-009-2016.

179. Комплектные трансформаторные подстанции 6-20/0,4 кВ. Общие технические требования. СТО 34.01-3.1-001-2016.

180. Трансформаторы тока на классы напряжения 6-35 кВ. Общие технические требования. СТО 34.01-3.2-001-2016.

181. Электромагнитные трансформаторы напряжения класса напряжения 330, 500 и 750 кВ. Общие технические требования. СТО 34.01-3.2-002-2016.

182. Выключатели элегазовые колонковые класса напряжения 110 кВ. Общие технические требования. СТО 34.01-3.2-003-2016.

183. Реклоузеры 6-35 кВ. Общие технические требования. СТО 34.01-3.2-004-2016.

184. Камеры сборные одностороннего обслуживания. Общие технические требования. СТО 34.01-3.2-005-2016.

185. Устройства определения места повреждения воздушных линий электропередачи. Общие технические требования . СТО 34.01-4.1-001-2016.

186. Методические указания по выбору оборудования СОПТ. СТО-56947007-29.120.40.216-2016

187. Методические указания по расчету и выбору параметров настройки (уставок) микропроцессорных устройств релейной защиты и автоматики производства НПП ЭКРА, АВВ, GE Multilin и ALSTOM Grid/AREVA для ВЛ и КЛ с односторонним питанием напряжением 110-330 кВ. СТО-56947007-29.120.70.200-2015.

188. Низковольтные комплектные устройства. Типовые технические требования. СТО-56947007-29.130.20.201-2015.

189. Трансформаторы сухие на напряжение 6-35 кВ. Типовые технические требования. СТО-56947007-29.180.01.206-2015.

190. Методика измерения частичных разрядов в маслобарьерной изоляции силового трансформаторного оборудования. СТО-56947007-29.180.01.207-2015.

191. Методические указания по подтверждению устойчивости обмоток силовых трансформаторов к распрессовке в эксплуатации. СТО-56947007-29.180.01.212-2016.

192. Контроллеры присоединения. Типовые технические требования. СТО-56947007-29.200.80.210-2015.

193. Щиты собственных нужд. Типовые технические требования. СТО-56947007-29.240.40.202-2015.

194. Кабельные системы на напряжение 0,66-35 кВ. Типовые технические требования. СТО-56947007-29.240.65.205-2015.

195. Технологическая связь. Типовые технические требования. Аппаратура транкинговых систем подвижной радиосвязи. СТО-56947007-33.060.20.215-2016.

196. Технологическая связь. Типовые технические требования. Аппаратура радиорелейных линий передачи синхронной (SDH) и плезиохронной цифровой иерархий (PDH). СТО-56947007-33.060.65.214-2016.

197. Технологическая связь. Типовые технические требования. Аппаратура малых земных станций спутниковой связи. СТО-56947007-33.060.70.213-2016.

198. Технологическая связь. Типовые технические решения по организации системы мониторинга состояния оптических волокон ВОЛС-ВЛ. СТО-56947007-33.180.10.211-2016

199. Типовые формы по разработке Схем развития электрических сетей 35 кВ и ниже.

200. Маркеры воздушных линий электропередачи. Общие технические требования. СТО 34.01-2.2-012-2016.
201. Маркеры воздушных линий электропередачи. Правила приемки и методы испытаний. СТО 34.01-2.2-013-2016.
202. Область применения и порядок смешения трансформаторных масел. СТ-ИА-30.2-2.1-27-02-2016
203. Типовые технические решения подстанций 6-110 кВ. СТО 34.01-3.1-002-2016.
204. Изоляторы линейные подвесные тарельчатые стеклянные. СТО 34.01-2.2-014-2020.
205. Изоляторы линейные подвесные тарельчатые стеклянные. СТО 34.01-2.2-015-2020.
206. Положение о системе калибровки средств измерений группы компаний Россети. СТО 34.01-39.2-001-2016.
207. Порядок подтверждения технической компетентности и регистрации метрологических служб в системе калибровки средств измерений группы компаний Россети. Основные положения. СТО 34.01-39.5-004-2016.
208. Маркеры для воздушных линий электропередачи. Маркировка опор и пролетов ВЛ. СТО 34.01-2.2-016-2016
209. Сборник директивных указаний по повышению надежности и безопасности эксплуатации электроустановок в электросетевом комплексе ПАО «Россети». СДУ-2016 ч.1.
210. Альбомы: «ОРУ 110 кВ. Типовые проектные решения», «ОРУ 220 кВ. Типовые проектные решения» утвержденные приказом ОАО «ФСК ЕЭС» от 01.09.2014 № 373 «Об утверждении материалов типовых проектных решений». *(Документы указываются в заданиях на проектирование по титулам нового строительства и реконструкции открытых РУ 110, 220 кВ подстанций (переключательных пунктов))*
211. Стандарт организации ОАО «СО ЕЭС» «Правила предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистем», СТО 59012820.29.240.007-2008.
212. Правила переключений в электроустановках", утвержденные приказом Минэнерго России от 13.09.2018 №757.
213. Релейная защита и автоматика. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Противоаварийная автоматика. Нормы и требования. СТО 59012820.29.020.004-2018.
214. Распоряжение ОАО «СО ЕЭС» от 24.11.2011 № 85р «О требованиях к организации и осуществлению плавки гололеда на проводах и грозозащитных тросах линий электропередачи».
215. Методические рекомендации по реализации информационного обмена энергообъектов с корпоративной информационной системой ОАО «СО ЕЭС» по протоколу ГОСТ Р МЭК 60870-5-101.
216. Методические рекомендации по реализации информационного обмена энергообъектов с корпоративной информационной системой ОАО «СО ЕЭС» по протоколу ГОСТ Р МЭК 60870-5-104.
217. Протокол заочного заседания Технического совета ОАО «ФСК ЕЭС» от 14.03.2014 № 3 по вопросу организации АПВ кабельно-воздушных ЛЭП 110 кВ и выше (направлен письмом ОАО «ФСК ЕЭС» от 03.03.2015 №ДВ-1187).
218. Стандарт «Методические указания по проектированию строительства, реконструкции и технического перевооружения ВЛ 35–220 кВ на севере Западной Сибири с учётом существующих климатических, геотехнических и геофизиологических условий региона» СТ-ИА-30.2-2.1-27-01-2016.
219. Стандарт организации ПАО «ФСК ЕЭС» «Техническая политика. Системы учета электрической энергии с удалённым сбором данных оптового рынка электрической энергии ПАО «ФСК ЕЭС», СТО 56947007-29.200.15.209-2015.
220. Постановление Правительства Российской Федерации от 05.05.2012 № 458 «Об

утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса».

221. Постановление Правительства Российской Федерации от 19.09.2015 № 993 «Об утверждении требований к обеспечению безопасности линейных объектов топливно-энергетического комплекса».

222. Приказ ФСТЭК России от 13.03.2013 № 31 «Об утверждении требований к обеспечению защиты информации в автоматизированных системах управления производственными и технологическими процессами на критически важных объектах, потенциально опасных объектах, а также объектах, представляющих повышенную опасность для жизни и здоровья людей и для окружающей природной среды».

223. Стандарт организации ОАО «ФСК ЕЭС» «Система обеспечения безопасности и антитеррористической защищенности объектов ОАО «ФСК ЕЭС». Общие положения (требования)», СТО 56947007-29.240.01.190-2014.

224. СТП-МРСК-16-1791.01-14 Стандарт техническая политика системы учета электрической энергии с удаленным сбором данных оптового и розничных рынков электрической энергии на объектах ПАО «МРСК Волги».

225. СТО 34.01-39.5-003-2016 Регламент метрологического обеспечения Группы компаний Россети.

226. Р-РВ-17-1279.**-** Регламент формирования сметной стоимости объектов нового строительства, расширения, реконструкции, технического перевооружения ПАО «Россети Волга».

227. Пор-РВ-17-1827.**-** Порядок осуществления строительного контроля на объектах электросетевого комплекса ПАО «Россети Волга».

228. П-РВ-21-040.**-** Положение о корпоративном стиле оформления производственных объектов ПАО «Россети Волга».

229. М-РВ-27-234.**-** «Модель обеспечения безопасности и антитеррористической защищенности объектов ПАО «Россети Волга».

230. СТО 34.01-21.1-001-2017 «Распределительные электрические сети напряжением 0,4-110кВ. Требования к технологическому проектированию

231. К-МРСК-ВНД-327.**-**. Концепция развития релейной защиты и автоматики электросетевого комплекса.

232. СТО 34.01-4.1-002-2017 «Регистраторы аварийных событий. Технические требования».

233. СТО 34.01-4.1-004-2018 «ВЧ аппаратура для РЗА. Технические требования к ВЧ аппаратуре разных производителей для обеспечения совместной работы в одном ВЧ канале».

234. СТО 34.01-6.1-002-2016. Программно-технические комплексы подстанций 35-110 (150) кВ. Общие технические требования.

235. СТО 34.01-6.1-001-2016. Программно-технические комплексы подстанций 6-10 (20) кВ. Общие технические требования.

236. Соглашение №СТВ-5/2017 о технологическом взаимодействии между АО «СО ЕЭС» и ПАО «МРСК Волги» в целях обеспечения надежности функционирования ЕЭС России от 20.07.2017 г.

237. Распоряжение ПАО «Россети» от 01.04.2016 № 140 «Об утверждении минимальных требований к информационной безопасности АСТУ».

238. СТО-МРСК-ВНД-241.**-** Автоматизированные системы оперативно-технологического и ситуационного управления.

239. Т-МРСК-ВНД-600.**-** «Требования к встроенным средствам защиты информации автоматизированных систем технологического управления электросетевого комплекса группы компаний «Россети», утв. распоряжением ПАО «Россети» от 30.05.2017 г. № 282р.

240. ТТ-МРСК-27-2135.**-** Минимально необходимые организационные и технические требования к обеспечению информационной безопасности АСТУ, используемых для функционирования электросетевого комплекса ПАО «МРСК Волги».

241. Распоряжение ПАО «Россети» №121р от 25.05.2020 г. «Об утверждении технических требований к компонентам цифровой сети».
242. ТР-РВ-ВНД-755.**-** «Технологический реестр по основным направлениям инновационного развития ПАО «Россети».
243. Пор-РВ-ВНД-222.**-** «Порядок проведения проверки качества (аттестации) оборудования, материалов и систем ПАО «Россети».
244. СТО 34.01-21-004-2019 «Цифровой питающий центр. Требования к технологическому проектированию цифровых подстанций напряжением 110-220кВ и узловых цифровых подстанций напряжением 35 кВ».
245. СТО 34.01-21-005-2019 «Цифровая электрическая сеть. Требования к проектированию цифровых распределительных электрических сетей 0,4-220 кВ».
246. Протокол заочного совещания АО «СО ЕЭС» и ПАО «Россети» по вопросу внедрения в ЕЭС России «Цифровых подстанций» от 06.05.2019 г. (письмо ПАО «Россети» от 04.06.2019 г. №МА/116/647)
247. Т-МРСК-ВНД-857.**-** «Требования к информационным знакам, размещаемым на подстанциях и линиях электропередачи. Стиль, информационное наполнение, материалы и способы крепления».
248. Мр-МРСК-20-1685.01-13 «Методические рекомендации по выбору и обоснованию типовых проектных решений прокладки ВОЛС-ВЛ».

Перечень сокращений:

АБ	-	аккумуляторная батарея
АББЭ	-	аккумуляторная батарея большой емкости
АВР	-	автоматический ввод резерва
АИИС КУЭ	-	автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии
АЛАР	-	автоматика ликвидации асинхронного режима
АОПН	-	автоматика ограничения повышения напряжения
АОПО	-	автоматика ограничения перегрузки оборудования
АОСН	-	автоматика ограничения снижения напряжения
АПВ	-	автоматическое повторное включение
АПНУ	-	автоматика предотвращения нарушения устойчивости
АРМ	-	автоматизированное рабочее место
АРН	-	автоматика регулирования напряжения
АРЧМ	-	автоматика регулирования частоты и перетоков активной мощности
АСУ ТП	-	автоматизированная система управления технологическими процессами
АСТУ	-	автоматизированная система технологического управления
АТ	-	автотрансформатор
АЧР	-	автоматическая частотная разгрузка
ВОК	-	волоконно-оптический кабель
ВОЛС	-	волоконно-оптическая линия связи
ВЛ	-	воздушная линия
ВЧ	-	высокочастотный
ВЧ-связь	-	высокочастотная связь
ГГС	-	громкоговорящая связь
ГИЛ	-	газоизолированная линия
ГКН	-	Государственный кадастр недвижимости
ГО и ЧС	-	гражданская оборона и чрезвычайные ситуации
ГОСТ	-	государственный стандарт
ДА	-	делительная автоматика
ДГУ	-	дизель-генераторная установка
ДЗЛ	-	дифференциальная защита линии
ДЗШ	-	дифференциальная токовая защита шин
ДЦ	-	диспетчерский центр АО «СО ЕЭС»
ДУ	-	дистанционное управление
ЕГРП	-	Единый государственный реестр прав на недвижимое имущество и сделок с ним
ЕНЭС	-	единая национальная (общероссийская) электрическая сеть
ЕТССЭ	-	единая технологическая сеть связи электроэнергетики
ЗПА	-	зарядно-подзарядный агрегат
ИА	-	исполнительный аппарат
ИБП	-	источник бесперебойного питания
ИИК	-	информационно-измерительный канал
ИК	-	измерительный канал
ИВК	-	информационно-вычислительный комплекс
ИВКЭ	-	информационно-вычислительный комплекс электроустановки
ИСПДн	-	информационная система персональных данных
ИТС	-	информационно-технологические системы (РЗА, АСУ ТП, СМиУКЭ, АИИС КУЭ)
ЗИП	-	запасные части, инструмент, принадлежности

ЗП	-	задание на проектирование
ЗПА	-	зарядно-подзарядный агрегат
ЗРУ	-	закрытое распределительное устройство
ИП	-	инвестиционная программа
КА	-	коммутационные аппараты
КАСУБ	-	комплексная автоматизированная система управления безопасностью
КВ	-	коротковолновой
КВЛ	-	кабельно-воздушная линия
КЗ	-	короткое замыкание
ККЭ	-	контроль качества электроэнергии
КИП	-	контрольно-измерительный прибор
КЛ	-	кабельная линия
КПИД	-	комплексные программы инвестиционной деятельности
КРУ	-	комплектное распределительное устройство
КРУН	-	комплектное распределительное устройство наружного исполнения
КРУЭ	-	комплектное распределительное устройство с элегазовой изоляцией
КТП	-	комплектная трансформаторная подстанция
КЭ	-	качество электроэнергии
ЛВС	-	локальная вычислительная сеть
ЛКС	-	линейно-кабельные сооружения
ЛЭП	-	линия электропередачи
МДП	-	максимально допустимый переток
МИ	-	методика (метод) измерений
МО	-	метрологическое обеспечение
МП	-	микропроцессорный
МПК	-	микропроцессорный комплекс
МХ	-	метрологическая характеристика
МЭК	-	Международная электротехническая комиссия
НП «Совет рынка»	-	Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»
НД	-	нормативный документ
ОАПВ	-	однофазное автоматическое повторное включение
ОВ	-	оптическое волокно
ОВБ	-	оперативно-выездная бригада
ОВОС	-	оценка воздействия на окружающую среду
ОГ	-	отключение генераторов
ОДУ	-	филиал АО «СО ЕЭС» объединенное диспетчерское управление
ОЗЗ	-	однофазные замыкания «на землю»
ОКГТ	-	грозозащитный трос со встроенным оптическим кабелем
ОКСН	-	оптический кабель самонесущий неметаллический
ОКИИ	-	объект критической информационной инфраструктуры
ОКФП	-	оптический кабель, встроенный в фазный провод
ОМП	-	определение места повреждения
ОН	-	отключение нагрузки
ОП	-	оперативный персонал
ОПН	-	ограничитель перенапряжения
ОПТ	-	оперативный постоянный ток
ОПУ	-	общеподстанционный пункт управления
ОРД	-	организационно-распорядительный документ
ОРУ	-	открытое распределительное устройство
ОРЭМ	-	оптовый рынок электроэнергии и мощности

ОСР-97	-	карта общего сейсмического районирования территории Российской Федерации (ОСР-97-А, ОСР-97-В, ОСР-97-С)
ОТР	-	основные технические решения
ОУС		окружной узел связи
ОЭС	-	объединенная энергетическая система
ПА	-	противоаварийная автоматика
ПД	-	проектная документация
ПИР	-	проектно-изыскательские работы
ПК	-	программный комплекс
ПНР	-	пуско-наладочные работы
ПО	-	программное обеспечение
ПОС	-	проект организации строительства
ПС	-	подстанция
ПСНП	-	подстанция нового поколения
ПП	-	переключательный пункт
ПТК ССПИ	-	программно-технический комплекс ССПИ
ПТЭ	-	правила технической эксплуатации
ПУЭ	-	правила устройства электроустановок
РА	-	режимная автоматика
РАС	-	регистратор аварийных событий
РАСП	-	регистрация аварийных событий и процессов
РД	-	рабочая документация
РДУ	-	филиал АО «СО ЕЭС» региональное диспетчерское управление
РЗ	-	релейная защита
РЗА	-	релейная защита и автоматика (РЗ, СА, ПА, РА, РАСП и ТА)
РСК	-	распределительная сетевая компания
РУ	-	распределительное устройство
РУС		региональный узел связи
РЩ	-	релейный щит
СА	-	сетевая автоматика
СДТУ	-	средства диспетчерского и технологического управления
СЕВ	-	система единого времени
СИ	-	средства измерений
СКРМ	-	средства компенсации реактивной мощности
СМНР	-	система мониторинга переходных режимов
СМР	-	строительно-монтажные работы
КС	-	структурированная кабельная система
СМ	-	система автоматической диагностики (мониторинга)
СМиУКЭ	-	система мониторинга и управления качеством электроэнергии
СН	-	собственные нужды
СНЭ	-	система накопления энергии
СО (СТО)	-	стандарт организации
СОТИАССО	-	система обмена технологической информацией с автоматизированной системой системного оператора
СОПТ	-	система оперативного постоянного тока
СП	-	система передачи
СПБ	-	система бесперебойного питания
СС	-	система связи
СДТУ	-	средства диспетчерского и технологического управления
ССПИ	-	система сбора и передачи информации для решения задач оперативно-диспетчерского и технологического управления
ССПТИ	-	система сбора и передачи неоперативной технологической информации

СЭП	-	схема электрическая принципиальная ПС
Т	-	трансформатор
ТА	-	технологическая автоматика
ТАПВ	-	трехфазное автоматическое повторное включение
ТЕР	-	территориальные единичные расценки
ТЕРм	-	территориальные единичные расценки на монтаж оборудования
ТЕРп	-	территориальные единичные расценки на пусконаладочные работы
ТИ	-	телеизмерения
ТМ	-	телемеханика
ТН	-	трансформатор напряжения
ТОиР	-	техническое обслуживание и ремонт
ТС	-	телесигнализация
ТСН	-	трансформатор собственных нужд
ТСС	-	система Тактовой Сетевой Синхронизации
ТТ	-	трансформатор тока
ТУ	-	телеуправление
ТХН	-	трансформатор хозяйственных нужд
УКВ	-	ультракоротковолновой
УПАСК	-	устройство передачи аварийных сигналов и команд
УСПД	-	устройство сбора и передачи данных
ФЭМ	-	фотоэлектрический модуль
ФЕР	-	федеральные единичные расценки
ЦРРЛ	-	цифровая радиорелейная линия связи
ЦУС	-	центр управления сетями
ЧАПВ	-	частотное автоматическое повторное включение
ШРОТ	-	шкаф распределения оперативного тока
ЩПТ	-	щит постоянного тока
ЩСН	-	щит собственных нужд
ЭМС	-	электромагнитная совместимость
ЭТО	-	электротехническое оборудование
DECT	-	стандарт микросотовой связи (Digital Enhanced Cordless Telecommunication)
DVD	-	формат цифрового оптического диска хранения данных, цифровой многоцелевой диск
HTV	-	твердая силиконовая резина
IRR	-	внутренняя норма доходности
LSR	-	жидкая силиконовая резина
NPV	-	чистый дисконтированный доход

СВОДКА ЗАТРАТ
на проектные и изыскательские работы

«Создание системы распределённой автоматизации в распределительных сетях 6-10 кВ Красноярского РЭС филиала ПАО "Россети Волга" - "Самарские РС" (установка реклоузеров 4 шт., установка выключателей 6-10 кВ 4 шт., внедрение системы SCADA 1 шт.)»

Наименование строительства:

№ пп	Обоснование	Перечень выполняемых работ	Стоимость работ в ценах 2025г., руб.
1	2	3	4

Подрядчик:
Генеральный директор
АО «Энергосервис Волги»

Субподрядчик:

_____ Проскуркин М.К.

Согласие на обработку персональных данных
от « _____ » _____ 20 ____ г.

Настоящим, _____,
(указывается полное наименование контрагента)

Адрес регистрации: _____,

Свидетельство о регистрации: _____

ИНН _____

КПП _____

ОГРН _____,

в лице _____,

(указываются Ф.И.О., адрес, номер основного документа, удостоверяющего его личность, сведения о дате выдачи указанного документа и выдавшем его органе)*

действующего на основании _____, дает свое согласие ПАО «Россети», зарегистрированному по адресу: г. Москва, ул. Беловежская, д. 4, ПАО «Россети Волга» зарегистрированному по адресу: г. Саратов, ул. Первомайская, д.42/44, в отношении следующего перечня персональных данных руководителей и собственников (участников, учредителей, акционеров), в том числе конечных бенефициаров, участника / победителя закупки (потенциального контрагента) / контрагента / третьего лица, привлеченного контрагентом к исполнению своих обязательств по договору: фамилия имя отчество, серия и номер документа, удостоверяющего личность, сведения о дате выдачи указанного документа и выдавшем его органе, адрес регистрации, ИНН - на совершение действий, предусмотренных п. 3 ст. 3 Федерального закона от 27.07.2006 № 152-ФЗ «О персональных данных», в том числе с использованием информационных систем, а также на представление указанной информации в уполномоченные государственные органы (Минэнерго России, Росфинмониторинг, ФНС России) и подтверждает, что получил согласие на обработку персональных данных от всех своих собственников (участников, учредителей, акционеров), руководителей и бенефициаров.***

Цель обработки персональных данных: обеспечение соблюдения требований законодательства Российской Федерации, в том числе статьи 13.3 Федерального закона от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции», выполнение поручений Правительства Российской Федерации от 28.12.2011 № ВП-П13-9308, протокольного решения Комиссии при Президенте Российской Федерации по вопросам стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности (протокол от 10.07.2012 № А-60-26-8), а также связанных с ними иных поручений Правительства Российской Федерации и решений Комиссии при Президенте Российской Федерации по вопросам стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности.

Срок, в течение которого действует настоящее согласие: со дня его подписания до момента фактического достижения цели обработки либо отзыва настоящего согласия посредством письменного обращения субъекта персональных данных с требованием о прекращении обработки его персональных данных.

(Подпись субъекта персональных данных /
уполномоченного представителя)

(Ф.И.О. и должность подписавшего*)

* Указываются фамилия, имя, отчество, адрес субъекта персональных данных, номер основного документа, удостоверяющего личность, сведения о дате выдачи указанного документа и выдавшем его органе; фамилия, имя, отчество, адрес представителя субъекта персональных данных, номер основного документа, удостоверяющего личность, сведения о дате выдачи указанного документа и выдавшем его органе, реквизиты доверенности или иного документа, подтверждающего полномочия этого представителя (при получении согласия от представителя субъекта персональных данных).

** При заключении договоров ПАО «Россети Волга», ДО ПАО «Россети Волга» обязаны получить согласие на обработку персональных данных участника закупки (потенциального контрагента / контрагента / третьего лица, привлеченного контрагентом к исполнению своих обязательств по договору, и их руководителей, собственников (участников, учредителей, акционеров), в том числе конечных бенефициаров (фамилия, имя, отчество; серия и номер документа, удостоверяющего личность; ИНН (участников, учредителей, акционеров, руководителей)).

*** Заполнение участником закупки (потенциальным контрагентом) / контрагентом на сайте электронной торговой площадки / на бумажном носителе согласия на обработку персональных данных и информации о руководителе, собственниках (участниках, учредителях, акционерах) и бенефициарах исключает ответственность ПАО «Россети Волга», ДО ПАО «Россети Волга» перед руководителем, собственником (участником, учредителем, акционером), а также бенефициаром участника закупки / контрагента / третьего лица, привлеченного контрагентом к исполнению своих обязательств по договору, за предоставление ПАО «Россети» данных о руководителе, собственниках (участниках, учредителях, акционерах), в том числе бенефициарах и бенефициарах третьего лица, привлеченного контрагентом к исполнению своих обязательств по договору, и предполагает, что участник закупки (потенциальный контрагент) / контрагент получил у руководителя, своих бенефициаров и бенефициаров третьих лиц, привлеченных контрагентом к исполнению своих обязательств по договору согласие на представление (обработку) ПАО «Россети Волга», ДО ПАО «Россети Волга» и в уполномоченные государственные органы указанной информации.

ФОРМУ СОГЛАСОВАЛИ:

Подрядчик:
Генеральный директор
АО «Энергосервис Волги»

Субподрядчик:

_____ Проскуркин М.К.

**Форма Соглашения о раскрытии информации
для заключения Субподрядчиком / Поставщиком (Сторона-1)
с Исполнителем / субпоставщиком (Сторона-2)**

**СОГЛАШЕНИЕ
О РАСКРЫТИИ ИНФОРМАЦИИ**

г. _____

« ____ » _____ 20 ____ г.

_____, именуемое в дальнейшем «Сторона-1», в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «Сторона-2», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящее Соглашение о нижеследующем:

1. Стороны признают действительность своих обязательств по Соглашению и подтверждают намерение осуществлять все необходимые действия для его надлежащего исполнения.

2. При подписании настоящего Соглашения «Сторона-2» обязуется представить «Стороне-1» информацию в отношении всей цепочки его собственников (данные об участниках; в отношении участников, являющихся юридическими лицами – данные об их участниках и т.д.), включая бенефициаров (в том числе конечных), а также сведения о составе исполнительных органов «Стороны-2», с предоставлением копий подтверждающих данную информацию документов (учредительные документы, протоколы органов управления, выписки из ЕГРЮЛ, реестра акционеров и т.д.), по форме, указанной в приложении № 10 к настоящему Договору.

3. «Сторона-2» обязуется представлять «Стороне-1» информацию об изменении состава собственников «Стороны-2» (состава участников; в отношении участников, являющихся юридическими лицами, – состава их участников и т.д.), включая бенефициаров (в том числе конечных), а также состава исполнительных органов «Стороны-2». Информация представляется по форме, согласно приложению № 10 к настоящему Договору, не позднее 3 (трех) календарных дней с даты наступления соответствующего события (юридического факта), с подтверждением соответствующими документами, посредством направления их по факсу, а также способом, позволяющим подтвердить дату получения.

4. «Сторона-1» вправе передавать указанную в пп. 2, 3 настоящего Соглашения информацию (АО «Энергосервис Волги») и/или лицам, указанным (ПАО «Россети») в качестве получателей указанной информации.

5. В случае непредставления «Стороной-2», предоставления не в полном объеме либо при отказе в предоставлении информации, указанной в п. 3 настоящего Соглашения, «Сторона-2» уплачивает «Стороне-1» штраф в размере 200 000 (двухсот тысяч) рублей за каждый такой случай неисполнения / несвоевременного исполнения «Стороной-2» обязанности по предоставлению указанной информации.

6. Стороны пришли к соглашению, что в случае заключения Сторонами договора на выполнение работ/услуг/поставок по титулу: _____* в качестве обязательных условий договора будут включены условия пп. 2, 3, 4, 5 настоящего Соглашения, а также право «Стороны-1» на односторонний отказ от исполнения договора в случае неисполнения «Стороной-2» обязанностей, указанных в пп. 2, 3 настоящего Соглашения.

7. Отношения Сторон, не урегулированные настоящим Соглашением, регулируются законодательством Российской Федерации.

8. Настоящее Соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до _____.

9. Настоящее Соглашение подписано в ____ экземплярах, ____ экземпляр передается «Стороне-1», ____ экземпляр - «Стороне-2», ____ экземпляр – Заказчику (ПАО «Россети»).

10. Место нахождения, реквизиты и подписи Сторон:

«Сторона-1»

«Сторона-2»

от «Стороны-1»

от «Стороны-2»

_____ (_____)

_____ (_____)

МП

МП

***Примечание:** Необходимо указать вид и титул договора, который планируется заключить, между «Стороной-1» (Субподрядчиком) и Стороной-2 (Исполнителем).

ФОРМУ СОГЛАСОВАЛИ:

Подрядчик:

Генеральный директор
АО «Энергосервис Волги»

Субподрядчик:

_____ Проскуркин М.К.