


УТВЕРЖДАЮ

Первый заместитель директора –
Главный инженер
филиала «Рязаньэнерго»



Корнилов А.А

« 02 » апреля 2026 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Переустройство ВЛ-10 кВ №10 от ПС Старожилово, ВЛ-10 кВ №11 от ПС Старожилово,
ВЛ-0,4 кВ №2 от КТП №2558 (СМР)

1. Основание выполнения работ

РУЕ-02222-000 Реконструкция участков ВЛ-10 кВ №10 ПС Старожилово оп. №48-49, ВЛ-10 кВ №10 ПС Старожилово за ЛР-517 оп. №21-22, 41-44, от-ка к ТП-2556 оп. №1-2 (Старожиловский район) для заявителя АО "Рязаньавтодор"(соглашение о компенсации от 04.08.2025 № 621098552) (снятие ограничений в пользовании земельным участком) инвестиционная программа филиала «Рязаньэнерго» 2026 года. Проектная документация, разработанная АО «Рязанская МК №25».

Общие требования:

1.1. Место выполнения работ.

Область	Район
Рязанская	Старожиловский

1.2. Выполнение строительно-монтажных (СМР) и пусконаладочных работ (ПНР) выполняется в строгом соответствии с проектной документацией: №1335-25-ЭС Переустройство ВЛ-10 кВ №10 от ПС Старожилово в пролете опор №48-19, ВЛ-10 кВ №10 от ПС Старожилово за ЛР-517 в пролете опор №21-22, №41-44, ВЛ-10 кВ №10 от ПС Старожилово отпайка на ТП-2556 в пролете опор №1-2, ВЛ-10 кВ №11 от ПС Старожилово в пролете опор №90-91, ВЛ-10 кВ №11 от ПС Старожилово за ЛР-477 в пролете опор №22-23, ВЛ-10 кВ №11 от ПС Старожилово отпайка на ТП-2758 в пролете опор №3-4, ВЛ-0,4 кВ №2 от КТП №2558 в пролете опор 6-7 для заявителя АО "Рязаньавтодор" по соглашению о компенсации №621098552 от 04.08.2025 для нужд филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Рязаньэнерго».

1.3. Выполнение строительно-монтажных (СМР) и пусконаладочных работ (ПНР) с поставкой оборудования выполняется с учетом требований НТД, указанных в п. 7 настоящего ТЗ (при строительстве необходимо руководствоваться последними редакциями документов,

необходимых и действующих на момент выполнения СМР, в том числе не указанных в данном ТЗ).

Основные параметры объекта реконструкции:

ВЛ-10 кВ №11 ПС Старожилово за ЛР-477 в пролете опор №22-23:

Напряжение, кВ	10
Строительная длина ВЛ, м	60
Марка провода, мм ²	СИПн-3 1*50
Установка ж/б опор, шт.	2

ВЛ-10 кВ №11 от ПС Старожилово отпайка на ТП-2758 в пролете опор №3-4:

Напряжение, кВ	10
Строительная длина ВЛ, м	60
Марка провода, мм ²	СИПн-3 1*50
Установка ж/б опор, шт.	2

ВЛ-10 кВ №11 от ПС Старожилово в пролете опор №90-91:

Напряжение, кВ	10
Строительная длина ВЛ, м	60
Марка провода, мм ²	СИПн-3 1*50
Установка ж/б опор, шт.	2

ВЛ-10 кВ №10 от ПС Старожилово в пролете опор №41-44:

Напряжение, кВ	10
Строительная длина ВЛ, м	170
Марка провода, мм ²	СИПн-3 1*50
Установка ж/б опор, шт.	4

ВЛ-10 кВ №10 от ПС Старожилово в пролете опор №48-49:

Напряжение, кВ	10
Строительная длина ВЛ, м	60
Марка провода, мм ²	СИПн-3 1*50
Установка ж/б опор, шт.	2

ВЛ-10 кВ №10 от ПС Старожилово отпайка на ТП-2556 в пролете опор №1-2:

Напряжение, кВ	10
Строительная длина ВЛ, м	80
Марка провода, мм ²	СИПн-3 1*50
Установка ж/б опор, шт.	2

ВЛ-10 кВ №10 от ПС Старожилово за ЛР-517 в пролете опор №21-22:

Напряжение, кВ	10
Строительная длина ВЛ, м	60
Марка провода, мм ²	СИПн-3 1*50
Установка ж/б опор, шт.	2

ВЛ-0,4 кВ №2 от КТП №2558

Напряжение, кВ	0,4
Строительная длина ВЛ, м	30
Марка провода, мм ² /протяженность, м	СИПн-2 3*50+1*54,6
Установка ж/б опор, шт.	2

2. Требования к проведению СМР и ПНР

2.1. Последовательность проведения работ:

2.1.1. Подготовительные работы и поставка оборудования;

2.1.2. Проведение СМР (при необходимости, в соответствии с проектом, на данном этапе произвести комплекс работ по восстановлению прилегающей территории до первоначального состояния).

2.1.3. Проведение ПНР, в том числе актуализация (при необходимости, в соответствии с проектом) однолинейных схем 0.4-6-10 кВ РЭС и прописывание элементов в АСТУ ОТУ (визуально и привязка ТС, ТИ и ТУ).

2.2. Основные требования при производстве работ:

2.2.1. Выполнение при необходимости (в соответствии с проектом) землеустроительных работ.

2.2.2. Страхование рисков, в том числе причинения ущерба третьей стороне.

2.2.3. Комплектация материалами, необходимыми для строительства, в строгом соответствии с технологической последовательностью СМР и в сроки, установленные календарным планом и графиком строительства, согласованным Заказчиком.

2.2.4. Производство работ согласно утверждённой Заказчиком в производство работ РД, нормативных документов, регламентирующих производство общестроительных работ.

2.2.5. Закупка и поставка оборудования и материалов, предусмотренных РД и согласованных Заказчиком, необходимых для производства СМР и ПНР (изменение номенклатуры поставляемых материалов должно быть согласовано с Заказчиком и проектной организацией без изменения сметной стоимости).

2.2.6. Оформление при необходимости (при соответствующем обосновании) разрешений на производство земляных работ.

2.2.7. Выполнение всех необходимых согласований, возникающих в процессе строительства.

2.2.8. Выполнение всех Технических условий, выданных заинтересованными организациями.

2.2.9. Оформление исполнительной документации в соответствии с НТД, передача ее Заказчику для утверждения в полном объеме по завершению этапов строительства или полного завершения строительства объекта.

2.2.10. Представление необходимых документов для оформления ввода объекта в эксплуатацию Заказчиком по завершении работ.

3. Гарантийные обязательства

3.1. Гарантия на оборудование и материалы должна распространяться не менее чем на 36 месяцев, на СМР и ПНР – 36 месяцев. Время начала исчисления гарантийного срока – с момента ввода в эксплуатацию.

3.2. Подрядчик должен за свой счет и в сроки, согласованные с Заказчиком, устранять любые дефекты в оборудовании, материалах и выполняемых работах, выявленные в период гарантийного срока. В случае выхода из строя оборудования Подрядчик обязан направить своего представителя для участия в составлении акта, фиксирующего дефекты, согласования порядка и сроков их устранения не позднее 10 дней со дня получения письменного извещения Заказчика. Гарантийный срок в этом случае продлевается соответственно на период устранения дефектов.

4. Сроки выполнения работ

Сроки выполнения работ: начало – с даты подписания договора, окончание – 30.09.2026 г.

Строительно-монтажные, пусконаладочные работы выполняются в соответствии с согласованным с Заказчиком графиком выполнения работ, который разрабатывается на этапе заключения договора.

6. Меры по предоставлению национального режима.

Основание: постановление Правительства Российской Федерации от 23.12.2024 № 1875 «О МЕРАХ ПО ПРЕДОСТАВЛЕНИЮ НАЦИОНАЛЬНОГО РЕЖИМА ПРИ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ЗАКУПОК ТОВАРОВ, РАБОТ, УСЛУГ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ И МУНИЦИПАЛЬНЫХ НУЖД, ЗАКУПОК ТОВАРОВ, РАБОТ, УСЛУГ ОТДЕЛЬНЫМИ ВИДАМИ ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ».

		Предоставление национального режима в соответствии с ПП 1875 от 23.12.2024. по	
№п.п.	Наименование. По результатам исполнения договора будут отражены в учёте предприятия следующие товары:	ОКПД 2	Мера применения национального режима (запрет, ограничение, преимущество)

1	Реконструкция участка ВЛ 10/0,4кВ	42.22.11.110	Не применяется
---	-----------------------------------	--------------	----------------

7. Основные нормативно-технические документы, определяющие требования к проектированию

- Градостроительный кодекс РФ;
- Земельный кодекс РФ;
- Лесной кодекс РФ;
- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);
- Федеральный закон Российской Федерации от 12.07.2017 № 187-ФЗ «О безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации»;
- 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»;
- Приказ ФСТЭК России от 25.12.2017 № 239 «Об утверждении Требований по обеспечению безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации»;
- ГОСТ Р 51583 «Защита информации. Порядок создания автоматизированных систем в защищенном исполнении. Общие положения»;
- Постановление правительства Российской Федерации № 87 от 16 февраля 2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
- Постановление Правительства РФ от 11.08.2003 № 486 «Об утверждении Правил определения размеров земельных участков для размещения воздушных линий электропередачи и опор линий связи, обслуживающих электрические сети»;
- Постановление Правительства РФ от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условиях использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», с последующими изменениями;
- Постановление Правительства РФ от 03.12.2014 N 1300 «Об утверждении перечня видов объектов, размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов»;
- Положение ПАО «Россети» «О единой технической политике в электросетевом комплексе»;
- Концепция цифровизации сетей на 2018-2030 гг. ПАО «Россети»;
- СТО 34.01-21.1-001-2017 «Распределительные электрические сети напряжением 0,4-110 кВ. Требования к технологическому проектированию»;
- СТО 34.01-2.2-002-2015 «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 34.01-2.2-003-2015» Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Вспомогательная арматура. Общие технические требования»;

- СТО 34.01-2.2-004-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Ответвительная арматура. Общие технические требования»;
- СТО 34.01-2.2-005-2022 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Правила приёмки и методы испытаний. Общие технические требования»;
- СТО 34.01-2.2-006-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Соединительная арматура. Общие технические требования»;
- СТО 34.01-2.2-007-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Анкерная и поддерживающая арматура для СИП-4. Общие технические требования».
- СТО 34.01-21-005-2019 «Цифровая электрическая сеть. Требования к проектированию цифровых распределительных электрических сетей 0,4-220 кВ»;
- СТО 56947007-29.240.02.001-2008 «Методические указания по защите
- СТО 56947007-29.240.02.001-2008 «Методические указания по защите распределительных сетей напряжением 0,4-10 кВ от грозových перенапряжений»;
- СТО 34.01-2.3.3-037-2020 ПАО «Россети» Трубы для прокладки кабельных линий напряжением выше 1 кВ;
- РД 153-34.0-20.527-98 «Руководящие указания по расчету токов короткого замыкания и выбору электрооборудования»;
- Технические требования к компонентам цифровой сети ПАО «Россети»;
- Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ № 14278. Утверждены Минтопэнерго 20.05.1994 г.;
- Руководство по изысканиям трасс и площадок для электросетевых объектов напряжением 0,4-20 кВ;
- ГОСТ Р 21.101. Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации;
- Методические указания «Требования к зданиям и сооружениям объектов электрических сетей при выполнении работ по реконструкции и новому строительству ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье» МУ ЦА БП 19/08-01/2023;
- Положение об управлении фирменным стилем ПАО «Россети Центр» / ПАО «Россети Центр и Приволжье»;
- Регламент «Реализация инвестиционных проектов ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье» в части выполнения проектно-изыскательских работ, оформления исходно-разрешительной документации и производства строительно-монтажных работ» РГ ЦА БП 19/05-05/2023;
- Методические указания «Организация и осуществление входного контроля продукции для строительства и реконструкции объектов электросетевого комплекса ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье» МУ ЦА БП 19/09-065/2024;
- Методические указания «Порядок ведения исполнительной и формирования приемо-сдаточной документации на объектах электросетевого комплекса ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье» МУ ЦА БП 19/10-01/2023;
- СП 48.13330.2019 «Организация строительства»;
- СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», часть 1 «Общие требования»;

– СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве», часть 2 «Строительное производство».

–
Данный список НТД не является полным и окончательным. При проектировании необходимо руководствоваться последними редакциями документов, действующих на момент разработки документации, в т.ч. включенными Единый реестр нормативно-технических документов группы компаний «Россети» по обеспечению надежности и безопасности объектов электросетевого хозяйства, утвержденном приказом ПАО «Россети» от 29.02.2024 № 89 с актуальными изменениями, размещённого на сайте ПАО «Россети».

Начальник УРС



С.М. Чернов

Согласовано:

Заместитель директора по
инвестиционной деятельности




Л.О. Карпенко



Перечень ВЛ 10/0,4 кВ филиала «Рязаньэнерго»,
для СМР в 2026 году.

№ п/п	Наименование в ИПР	Наименование ранее разработанного проекта	Наименование основного средства	Инвентарный номер, на который распределяются затраты
1	<p>RYE-02222-000 Реконструкция участков ВЛ-10 кВ №10 ПС Старожилово оп. №48-49, ВЛ-10 кВ №10 ПС Старожилово за ЛР-517 оп. №21-22, 41-44, от-ка к ТП-2556-оп. №1-2 (Старожиловский район) для заявителя АО "Рязаньавтодор"(соглашение о компенсации от 04.08.2025 № 621098552) (снятие ограничений в пользовании земельным участком)</p>	<p>№1335-25-ЭС Переустройство ВЛ-10 кВ №10 от ПС Старожилово в пролете опор №48-19, ВЛ-10 кВ №10 от ПС Старожилово за ЛР-517 в пролете опор №21-22, №41-44, ВЛ-10 кВ №10 от ПС Старожилово отпайка на ТП-2556 в пролете опор №1-2, ВЛ-10 кВ №11 от ПС Старожилово в пролете опор №90-91, ВЛ-10 кВ №11 от ПС Старожилово за ЛР-477 в пролете опор №22-23, ВЛ-10 кВ №11 от ПС Старожилово отпайка на ТП-2758 в пролете опор №3-4, ВЛ-0,4 кВ №2 от КТП №2558 в пролете опор 6-7 для заявителя АО "Рязаньавтодор" по соглашению о компенсации №621098552 от 04.08.2025 для нужд филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Рязаньэнерго»</p>	<p>ВЛ 10 кВ №10 ПС Старожилово, ВЛ 10 кВ №11 ПС Старожилово, ВЛ-0,4 кВ №2 от КТП №2558</p>	<p>33790, 33935 31230, 31439 33119</p>

Начальник УРС



С.М. Чернов

Бухгалтер 2 категории



А.В. Ламповщикова