

ТЕХНИЧЕСКОЕ УСЛОВИЕ №181044767/1ДУ от 07.10.2021г.

по соблюдению требований, предусмотренных нормативно-технической документацией при планируемом пересечении (параллельном следовании, размещении в границах охранных зон и т.д.) проектируемого объекта заявителя с существующими электросетевыми объектами РЭС «ИЭС» филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Удмуртэнерго»

1. Общие сведения:

1.1. Заказчик: ООО ПСК «Инжиниринг».

1.2. Наименование работ: Пересечение и параллельное следование объекта: «Строительство участка улицы Постольская от ул. О.Кошевого до ул. Шевченко» с существующими электросетевыми объектами КЛ-6кВ ТП-270-ТП-276; КЛ-6кВ ПС Заречная-ТП-276 ф.616; КЛ-6кВ ТП-226-ТП-261; КЛ-6 кВ ПС Заречная-ТП-226 ф.608; КЛ-6 кВ РП-20-ТП-226; ВЛ-0,4 кВ от РП-20; ВЛ-0,4 кВ ТП-331; линия наружного освещения от РП-20; линия наружного освещения от ТП-270 РЭС «ИЭС» филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Удмуртэнерго».

1.3. Адрес объекта заявителя: УР, г. Ижевск, ул. Постольская.

2. Требования, обязательные для исполнения Заказчиком:

2.1. Проектирование пересечения и параллельного следования, строящегося или реконструируемого объекта с объектами электросетевого хозяйства РЭС «ИЭС» филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Удмуртэнерго» (КЛ-6кВ ТП-270-ТП-276; КЛ-6кВ ПС Заречная-ТП-276 ф.616; КЛ-6кВ ТП-226-ТП-261; КЛ-6 кВ ПС Заречная-ТП-226 ф.608; КЛ-6 кВ РП-20-ТП-226; ВЛ-0,4 кВ от РП-20; ВЛ-0,4 кВ ТП-331; линия наружного освещения от РП-20; линия наружного освещения от ТП-270) выполнить с учетом пунктов 2.4.55, 2.4.56, 2.4.90, 2.5.258, 2.3.92, 2.3.97 Правил устройства электроустановок (7-е изд.) (далее - ПУЭ).

2.2. До выполнения строительных работ проектную документацию согласовать с РЭС «ИЭС» филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Удмуртэнерго» в объёме требований настоящих технических условий. **Выполнение п. 2.1 настоящих технических условий обязательно.**

2.3. В сметной документации предусмотреть затраты на осуществление технического надзора и проведение организационно – технических мероприятий (подготовка рабочих мест, допуск персонала подрядных организаций, наблюдение).

2.4. В проектной документации предусмотреть нанесение охранных зон, существующих ЛЭП, ТП (РП) на планы трасс проектируемых коммуникаций.

2.5. В проектной документации предусмотреть установку информационных знаков с указанием типа инженерной коммуникации, владельца и номер телефона.

2.6. При проектировании в пределах охранный зоны предусмотреть защиту проектируемой коммуникации от возможных механических повреждений при проезде тяжелой автотракторной техники массой до 25 тонн.

2.7. До начала производства работ разработать и предоставить на согласование в РЭС «ИЭС» филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Удмуртэнерго» проект производства работ (ППР), предусматривающий минимальное время отключения действующих ЛЭП, ТП (РП) (при необходимости) для обеспечения безопасности производства работ. ППР должен отвечать требованиям по охране труда при эксплуатации электроустановок, СНиП 12-03-2001, отраслевым нормам и правилам.

2.8. Заключить договор с РЭС «ИЭС» филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Удмуртэнерго» по допуску персонала для производства работ в охранной зоне существующих ЛЭП, ТП (РП).

2.9. Выполнение работ в охранной зоне производить по проекту производства работ согласованным с РЭС «ИЭС» филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - Удмуртэнерго.

2.10. Работы в охранной зоне ЛЭП, ТП (РП) выполнять только под наблюдением персонала РЭС «ИЭС» филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Удмуртэнерго».

2.11. Работы в охранной зоне существующих ЛЭП, ТП (РП) организовать в соответствии с требованиями «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок», «Правил по охране труда в строительстве».

2.12. По окончании работ произвести планировку грунта в охранных зонах ЛЭП, ТП (РП).

2.13. По окончании работ заказчик обязан предоставить сведения о фактическом расположении объектов в охранных зонах ЛЭП, ТП (РП).

2.14. Условия пунктов 2.1 – 2.14 настоящих технических условий распространяются на взаимоотношения сторон исключительно **в случае отсутствия необходимости реконструкции ЛЭП, ТП (РП) (перенос/замена опор, увеличение/уменьшение габарита ВЛ, вынос кабеля и др.)**, принадлежащих РЭС «ИЭС» филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Удмуртэнерго»

2.15. **В случае возникновения при проектировании необходимости реконструкции ЛЭП, ТП (РП) (перенос/замена опор, увеличение/уменьшение габарита ВЛ, вынос кабеля и др.), следует направить запрос в филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Удмуртэнерго» (контактный телефон 93-83-34) с целью заключения договора о снятии ограничений по использованию земельного участка филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Удмуртэнерго» в интересах Заказчика.**

3. Руководящие документы:

3.1. Правила устройств электроустановок (ПУЭ), 7 издание, раздел 2, главы 2.4.55, 2.4.56, 2.4.90, 2.5.258, 2.3.92, 2.3.97.

3.2. Постановление Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» (в редакции Постановлений Правительства РФ, действующих на момент выполнения работ) (далее – Постановление № 160);

3.3. Строительные нормы и правила.

4. Срок действия технических условий – два года. При отсутствии проекта реконструируемого или строящегося объекта в местах пересечения и параллельного следования, в том числе в границах охранных зон, с объектами электросетевого хозяйства филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Удмуртэнерго» и проекта производства работ в течение указанного срока действия технические условия аннулируются без уведомления Заказчика. При этом затраты Заказчика на подготовительные, предпроектные и проектные работы не возмещаются.

5. По истечению срока действия технических условий Заказчик обязан получить новые технические условия.

6. Данные технические условия не являются согласованием работ по размещению проектируемой коммуникации в охранной зоне электросетевых объектов КЛ-6кВ ТП-270-ТП-276; КЛ-6кВ ПС Заречная-ТП-276 ф.616; КЛ-6кВ ТП-226-ТП-261; КЛ-6 кВ ПС Заречная-ТП-226 ф.608; КЛ-6 кВ РП-20-ТП-226; ВЛ-0,4 кВ от РП-20; ВЛ-0,4 кВ ТП-331; линия наружного освещения от РП-20; линия наружного освещения от ТП-270. Во избежание аварийных ситуаций, а также в рамках исполнения пункта 12 Постановления № 160, Вам необходимо не позднее чем за 15 рабочих дней до осуществления необходимых действий получить письменное согласование на выполнение работ с филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Удмуртэнерго».

Начальник района



Ю.И. Бродько