

Приложение

к договору___ 42378691__

от «_05_» __06__ 2023 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 192/2023/76

по соблюдению требований, предусмотренных НТД при планируемом пересечении, параллельном следовании, сближении, размещении в границах ОЗ и т.д. проектируемого объекта Заявителя с существующими электросетевыми объектами филиала ПАО «Россети Центр»-«Ярэнерго»

1. Общие требования:

1.1. Заказчик: ООО «Единая дирекция строящихся объектов».

1.2. Наименование объекта: «реконструируемые трамвайные пути».

1.3. Адрес объекта: Ярославская область, г. Ярославль.

2. Требования, обязательные для исполнения Заказчиком:

2.1. Проектирование пересечения и параллельного следования (сближения) трамвайных путей (далее – трамвайные линии) с объектами электросетевого хозяйства филиала ПАО «Россети Центр»-«Ярэнерго» (далее – Ярэнерго):

- ВЛ 110кВ (двухцепная) «Тверицкая-1,2» отпайка на ПС 110/10/6кВ «Депо»;

- ВЛ 110кВ (двухцепная) «Тверицкая-1,2» (ПС 220/110/35/10кВ «Тверицкая» - ПС 110/6кВ «ТЭЦ-2»);

- ВЛ 110кВ (двухцепная) «Павловская-1,2» (ПС 110/6кВ «ТЭЦ-2» - ПС 110/35/6кВ «Павловская»);

- 2 КЛ 6кВ №07 РП 30;

- 6 КЛ 6кВ №09 РП 31;

- 4 КЛ 6кВ №03 ПС 110/35/6кВ «Павловская»;

- 4 КЛ 6кВ №04 ПС 110/35/6кВ «Павловская»;

- 7 КЛ 6кВ №08 РП 18;
- 2 КЛ 6кВ №07 РП 31;
- КЛ 6кВ ПС 110/10/6кВ «Депо-КРУН СВС к.2»;
- КЛ 6кВ №17 ПС 110/10/6кВ «Депо»;
- КЛ 6кВ №05 ПС 110/10/6кВ «Депо»;
- КЛ 6кВ №01 ПС 110/10/6кВ «Депо»;
- КЛ 6кВ №02 ПС 110/10/6кВ «Депо»;
- КЛ 6кВ №06 ПС 110/10/6кВ «Депо»;
- КЛ 6кВ №02 ПС 110/10/6кВ «Депо»;
- КЛ 6кВ №01 ПС 110/10/6кВ «Депо»;
- КЛ 6кВ №06 ПС 110/10/6кВ «Депо»;
- 3 КЛ 6кВ №11 ПС 110/10/6кВ «Депо»;
- 3 КЛ 6кВ №12 РП 31;
- КЛ 6кВ №05 ПС 110/10/6кВ «Депо»;
- 4 КЛ 6кВ №07 РП 31;
- 3 КЛ 6кВ №13 ПС 110/10/6кВ «Депо»;
- ВЛ 0,4кВ ТП 330 (оп.1-64);
- ВЛ 0,4кВ РП 34 (оп.1-51);
- ВЛ 0,4кВ ТП 335 (оп.1-53);
- ВЛ 0,4кВ РП 31 (оп.1-79);
- КВЛ 0,4кВ ТП 346 (оп.1-66);
- ВЛ 0,4кВ ТП 323 (оп.38-131);
- КВЛ 0,4кВ ТП 401 (оп.1-68), выполнить с учетом следующих требований:

2.1.1. Расстояние при пересечении и сближении должно соответствовать требованиям ПУЭ (7 изд. в действующей редакции) п.п. 2.5.249-2.5.255 «Пересечение, сближение или параллельное следование ВЛ с троллейбусными и трамвайными линиями».

2.1.2. Угол пересечения ВЛ с троллейбусными и трамвайными линиями следует принимать близким 90°, но не менее 60°.

2.1.3. При необходимости расчистки просеки и валке деревьев в охранной зоне ВЛ и за ее пределами, угрожающими падением на ВЛ, работы производить с выводом ВЛ по согласованию с Ярэнерго. Работы по расчистке просеки и валке деревьев в охранной зоне ВЛ согласовывать с лесничеством, предоставить в Ярэнерго справки о принятии выполненных работах от лесничества.

2.1.4. В местах пересечения и сближения трамвайных линии с ЛЭП работы выполнять без применения механизмов.

2.1.5. Отвал грунта необходимо складировать не ближе 20 м от крайнего провода ВЛ-110кВ и для ВЛ-0,4кВ не ближе 2 м.

2.1.6. Расстояние проводов пересекающей ВЛ над опорами контактной сети при расстоянии по вертикали от проводов ВЛ до верха опор контактной сети не менее: 7 м - для ВЛ напряжением до 110 кВ (2.5.267 ПУЭ).

2.1.7. Наименьшие расстояния от проводов ВЛ при пересечении, сближении или параллельном следовании с троллейбусными и трамвайными линиями в нормальном режиме работы ВЛ должны приниматься не менее приведенных в табл.2.5.36 (ПУЭ).

2.2. Пересечение кабелей с путями электрифицированного рельсового транспорта должно производиться под углом 75-90° к оси пути (2.3.97).

2.3. При пересечении кабельными линиями трамвайных путей кабели должны прокладываться в изолирующих блоках или трубах (см. 2.3.90). Пересечение должно выполняться на расстоянии не менее 3 м от стрелок, крестовин и мест присоединения к рельсам отсасывающих кабелей (2.3.98 ПУЭ).

2.4. При прокладке кабельной линии параллельно с трамвайными путями расстояние от кабеля до оси трамвайного пути должно быть не менее 2,75 м. В стесненных условиях допускается уменьшение этого расстояния при условии, что кабели на всем участке сближения будут проложены в изолирующих блоках или трубах, указанных в 2.3.90. (2.3.91 ПУЭ).

2.5. В месте пересечения должны быть заложены на случай ремонта кабелей в необходимом количестве резервные блоки или трубы с плотно заделанными торцами (2.3.97 ПУЭ).

2.6. В пределах охранных зон ЛЭП без письменного решения Ярэнерго запрещается:

2.6.1. Строительство, капитальный ремонт, реконструкция или снос зданий и сооружений.

2.6.2. Посадка, вырубка деревьев и кустарников.

2.6.3. Земляные работы на глубине более 0,3 метра.

2.7. В охранных зонах ЛЭП запрещается:

2.7.1. Осуществлять любые действия, которые могут нарушить безопасную работу объектов электросетевого хозяйства, в том числе привести к их повреждению или уничтожению, и (или) повлечь причинение вреда жизни, здоровью граждан и имуществу физических или юридических лиц, а также повлечь нанесение экологического ущерба и возникновение пожаров.

2.7.2. Размещать любые объекты и предметы (материалы) в пределах созданных в соответствии с требованиями нормативно-технических документов проходов и подъездов для доступа к объектам электросетевого хозяйства, а также проводить любые работы и возводить сооружения, которые могут препятствовать доступу к объектам электросетевого хозяйства, без создания необходимых для такого доступа проходов и подъездов.

2.7.3. Размещать свалки.

2.7.4. Производить работы ударными механизмами, сбрасывать тяжести массой свыше 5 тонн, производить сброс и слив едких и коррозионных веществ и горюче-смазочных материалов.

2.7.5. Складевать или размещать хранилища любых, в том числе горюче-смазочных, материалов.

2.8. При благоустройстве территории и проектировании трамвайных линий с ЛЭП охранная зона должна соответствовать ПП РФ №160 от 24.02.2009г.:

- Для ВЛ-110кВ – зона ограничена вертикальными плоскостями, расположенными в 20 м по обе стороны линии от крайних проводов;
- Для ВЛ-0,4кВ – зона ограничена вертикальными плоскостями, расположенными в 2 м по обе стороны линии от крайних проводов;
- Для КЛ-0,4-6кВ – вдоль подземных кабельных линий электропередачи - в виде части поверхности участка земли, расположенного под ней участка недр (на глубину, соответствующую глубине прокладки кабельных линий электропередачи), ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних кабелей на расстоянии 1 метра (при прохождении кабельных линий напряжением до 1 киловольта в городах под тротуарами - на 0,6 метра в сторону зданий и сооружений и на 1 метр в сторону проезжей части улицы).

2.9. В проекте указать метод земляных работ в охранных зонах при пересечении и сближении.

2.10. В охранных зонах ЛЭП запрещено размещение бытовых вагончиков и других объектов.

2.11. Представить акт (протокол) измерений и осмотров переходов и пересечений, составленный строительно-монтажной организацией совместно с представителем Ярэнерго.

2.12. Согласовать с Ярэнерго до окончания проектирования основные технические решения.

3. До выполнения строительных работ проект согласовать с Ярэнерго в объёме требований настоящих технических условий. Выполнение

вышеуказанных пунктов (п.п.2.1-2.12) настоящих технических условий обязательно.

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

5. До начала производства работ подрядчик обязан разработать и предоставить на согласование в Ярэнерго проект производства работ (ППР), предусматривающий минимальное время отключения действующих ВЛ, ТП (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.

6. Проектная документация (проектное решение, рабочее решение и проч.) согласовывается при заключении Договора с Ярэнерго на оказание услуги: «Предоставление технических ресурсов».

7. Для рассмотрения и согласования проектной документации (проектного решения, рабочего решения и проч.) необходимо подать заявку (письмо), а также оригиналы чертежей в масштабе 1:500 в центр обслуживания потребителей по адресу: г. Ярославль, ул. Республиканская, 80 (тел.78-12-78, 78-12-86, 78-12-56).

8. Заключить договор с Ярэнерго по техническому надзору и допуску персонала для производства работ в охранной зоне существующих ЛЭП.

9. По окончании работ произвести планировку грунта в охранной зоне ЛЭП.

10. Условия пунктов 4-9 настоящих технических условий распространяются на взаимоотношения сторон исключительно в случае отсутствия необходимости реконструкции ЛЭП, (перенос/замена опор, увеличение/уменьшение габарита ВЛ, вынос кабеля и др.), принадлежащих Ярэнерго. Выполнение работ по проектированию реконструкции ЛЭП и дальнейшего выполнения строительно-монтажных работ имеет право собственник сетей – Ярэнерго.

11. По окончании работ подрядная организация обязана предоставить сведения о фактическом расположении объектов в охранных зонах ВЛ.

12. 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 Ярэнерго через сайт компании раздел «Потребителям – Обслуживание потребителей – Обратная связь» или в офис обслуживания потребителей по адресу: г.

Ярославль, ул. Республиканская, д. 80 с целью заключения договора о снятии ограничений по использованию земельного участка Ярэнерго в интересах Заказчика.

13. На указанном участке ВЛ-6кВ, ВЛ/КЛ-10кВ и ВЛ-35кВ принадлежащих Ярэнерго нет.

14. При проектировании руководствоваться НТД:

– «Правилами устройства электроустановок» (6 издание в действующей редакции).

– «Правилами устройства электроустановок» (7 издание в действующей редакции).

– «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», утвержденным Постановлением Правительства РФ № 160 от 24.02.2009.

– Строительные нормы и правила. Автомобильные дороги (применять при необходимости);

– ГОСТ Р 52289-2004 «Правила применения дорожных знаков, разметки, светофоров, дорожных ограждений и направляющих устройств».

15. Срок действия технических условий – два года с момента утверждения. При отсутствии проекта реконструируемого или строящегося объекта с объектами электросетевого хозяйства Ярэнерго 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.

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

17. Настоящие ТУ недействительны без заключенного Договора на выдачу ТУ (компенсация затрат на разработку ТУ) с Ярэнерго.

Начальник управления
технологического развития и цифровизации

А.Е. Сметанин



« 21 » ____ 06 ____ 2023г

Исп. Рукавишников А.С.
Т.(4852) 78-15-79

