



Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром трансгаз Екатеринбург»
(ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»)

Клары Цеткин ул., д. 14, г. Екатеринбург,
Свердловская область, Российская Федерация, 620000
тел.: +7 (343) 359-75-42, факс: +7 (343) 359-70-41
e-mail: Ural@ekaterinburg-tr.gazprom.ru, www.ekaterinburg-tr.gazprom.ru
ОКПО 00154341, ОГРН 1026604947852, ИНН 6608007434, КПП 660850001
04.12.2018 № 01-002/200-1453
на № _____ от _____

Приложение АИ

ПАО «МРСК Волги»
филиал «Оренбургэнерго»
Директору восточного ПО
П.В. Рыжкову

ООО «Газпром
трансгаз Екатеринбург»
Начальнику
Домбаровского ЛПУМГ
Д.А. Немеровцу

ООО «Газпром
трансгаз Екатеринбург»
Начальнику
Управления связи
Д.Э. Кондратьеву

Копия:
ООО «СЕВЕРЭНЕРГОПРОЕКТ»
Заместителю директора по
техническим вопросам-
главному инженеру
Ю.Г. Кудряшову

О технических условиях

К рассмотрению представлены следующие документы:

- Письмо Заместителя директора по техническим вопросам-главного инженера ООО «Северэнергопроект» от 14.11.2018 № Л11-18/21;
- Акт и схема расположения действующих объектов ПАО «Газпром» и проектируемой ВЛ-110 кВ от 13.11.2018.

В соответствии с письмом » от 14.11.2018 № Л11-18/21, представленными Актом и схемой от 13.11.2018 планируется выполнить строительство ВЛ-110 кВ в рамках реализации объекта «Строительство ВЛ-110 кВ Новотроицкая - Левобережная» с организацией пересечений и параллельного следования с действующими объектами ПАО «Газпром»:

- газопроводом-отводом к гг. Орск, Новотроицк I нитка ($P_{\text{раб}}=5,4$ МПа, Ду 500 мм, III категория, глубина заложения 1,1 м до верхней образующей трубы) на 80,6 км;
- газопроводом-отводом к гг. Орск, Новотроицк II нитка ($P_{\text{раб}}=5,4$ МПа, Ду 700 мм, III категория, глубина заложения 1,2 м до верхней образующей трубы) на 80,6 км;
- кабельной линией связи (КЛС – ЗКПБ 1х4х1,2);
- ВЛ-10 кВ.

Принимая во внимание вышеизложенное, ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург» выдает ПАО «МРСК Волги» филиалу «Оренбургэнерго» восточного ПО следующие технические условия:

1. Пересечения и параллельное следование проектируемой ВЛ-110 кВ с

действующими объектами ПАО «Газпром» (газопроводами-отводами, КЛС, ВЛ-10 кВ) должны быть выполнены в соответствии с требованиями СНиП 2.05.06-85*, СП 36.13330.2012 «Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*», ПУЭ 7-е издание, СП 18.13330.2011, других действующих проектных и строительных норм.

2. Проектной документацией предусмотреть:

2.1. Пересечение действующих объектов ПАО «Газпром» (газопроводов-отводов, КЛС, ВЛ-10 кВ) с проектируемой ВЛ-110 кВ под углом не менее 60°.

2.2. Расчет влияния проектируемой ВЛ-110 кВ на газопроводы-отводы и действующую КЛС. Защиту КЛС согласно выполненному расчету.

2.3. Защиту действующих газопроводов-отводов, предотвращающую вынос опасных потенциалов на металлические трубопроводы, согласно выполненному расчету (изменение угла пересечения проектируемой ВЛ-110 кВ с действующими газопроводами-отводами, установку протекторов с обеих сторон от мест пересечений) и в соответствии с требованиями действующих СТО ПАО «Газпром», других проектных и строительных норм.

2.4. Мероприятия по сохранению и защите действующих газопроводов-отводов в соответствии с «Правилами охраны магистральных трубопроводов».

2.5. Соблюдение расстояния от заземлителей или подземной части фундамента опор проектируемой ВЛ-110 кВ до действующих газопроводов-отводов, КЛС согласно ПУЭ 7-е издание.

2.6. Расстояние от крайних неотклоненных проводов проектируемой ВЛ-110 кВ до существующих продувочных свечей, установленных на действующих газопроводах-отводах, не менее 300 м согласно п.2.5.285 ПУЭ 7-е издание.

2.7. При использовании кабеля проектируемой ВЛ-110 кВ типа СИП обеспечить расстояние от оси трассы проектируемой ВЛ-110 кВ до существующих вытяжных свечей, установленных на действующих газопроводах-отводах, не менее полуторакратной высоты опор проектируемой ВЛ-110 кВ.

2.8. Пересечение проектируемой ВЛ-110 кВ с действующей ВЛ-10 кВ выполнить над действующей ВЛ-10 кВ в соответствии с требованиями ПУЭ 7-е издание.

2.9. Расстояния между ближайшими проводами проектируемой ВЛ-110 кВ и действующей ВЛ-10 кВ в точке пересечения не менее указанных в п. 2.5.227 ПУЭ 7-е издание.

2.10. Защиту действующей КЛС в месте пересечения с проектируемой ВЛ-110 кВ в соответствии с требованиями СП 18.13330.2011, другой нормативной документации.

2.11. Мероприятия по сохранению и защите действующих линейно-кабельных сооружений при производстве работ на указанном участке в соответствии с «Правилами охраны линий и сооружений связи РФ».

2.12. Соблюдение расстояния между крайним неотклоненным проводом проектируемой ВЛ-110 кВ и осями действующих газопроводов-отводов на участке параллельного следования согласно представленной схеме (за пределами охранных зон действующих газопроводов-отводов).

2.13. Обозначение мест пересечений действующих газопроводов-отводов, КЛС с проектируемой ВЛ-110 кВ указательными знаками с отметкой глубины заложения и координатами эксплуатирующей организации.

3. Проектная документация (в том числе рабочие чертежи) на строительство проектируемой ВЛ-110 кВ в местах пересечений с действующими объектами

ПАО «Газпром» должна быть согласована с филиалами ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург» – Домбаровским ЛПУМГ, Управлением связи и пройти экспертизу в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

4. Перед началом работ в охранных зонах действующих объектов ПАО «Газпром» (газопроводов-отводов, КЛС, ВЛ-10 кВ) организация, которая будет производить эти работы, обязана:

4.1. Разработать и согласовать с Домбаровским ЛПУМГ, Управлением связи проект производства работ в охранных зонах действующих объектов ПАО «Газпром» в соответствии с требованиями ВСН 51-1-80.

4.2. Перед началом работ приказом по организации, производящей строительные работы, из числа инженерно-технических работников должно быть назначено лицо, ответственное за производство работ (руководитель работ), копия приказа должна быть представлена в Домбаровское ЛПУМГ, Управление связи. Весь персонал, занятый на производстве строительно-монтажных и других работ в охранных зонах, должен быть обучен методам и проинструктирован по последовательности безопасного ведения работ, ознакомлен с местонахождением действующих объектов ПАО «Газпром» и их обозначением на местности. Обучение и инструктаж оформляются в установленном порядке организацией, производящей работы.

4.3. Оповестить Домбаровское ЛПУМГ, Управление связи о предстоящей работе не менее чем за 5 (пять) дней.

4.4. Получить письменное разрешение Домбаровского ЛПУМГ, Управления связи на производство работ в охранных зонах действующих газопроводов-отводов (не менее 25 м в обе стороны от осей газопроводов-отводов) согласно ВСН 51-1-80, КЛС (не менее 2 м) согласно «Правил охраны линий и сооружений связи РФ», ВЛ согласно «Правилам установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

4.5. Совместно с представителями Домбаровского ЛПУМГ, Управления связи обозначить на местности оси газопроводов-отводов и расположение КЛС знаками высотой 1,5 м с указанием глубины залегания, установленными через каждые 10 м на протяжении 50 м в обе стороны от мест пересечений. О проделанной работе составить Акт совместно с представителями Домбаровского ЛПУМГ, Управления связи. До обозначения действующих объектов ПАО «Газпром» опознавательными знаками ведение строительных работ и движение техники в охранных зонах **не допускается**.

5. Предприятие, получившее разрешение на производство работ в охранных зонах действующих объектов ПАО «Газпром» обязано до начала работ вызвать представителей Домбаровского ЛПУМГ, Управления связи для установления по технической документации, приборами-искателями и шурфованием точного местонахождения действующих газопроводов-отводов, КЛС и их взаиморасположения с сооружениями проектируемого (строящегося) объекта.

6. При обнаружении на месте производства работ подземных коммуникаций и сооружений, не значащихся в проектной документации, строительные работы должны быть приостановлены, приняты меры по обеспечению сохранности этих коммуникаций и сооружений, выявлению эксплуатирующей их организации и вызову ее представителя на место работ.

7. При производстве работ в охранных зонах действующих объектов ПАО «Газпром» механизированные колонны, трубосварочные и другие базы,

стеллажи, стоянки механизмов и машин, склады горюче-смазочных материалов, стройматериалов, оборудования, жилые городки и т.п. должны размещаться за пределами минимальных расстояний от осей действующих газопроводов-отводов (их объектов), установленных по СП 36.13330.2012 (для газопроводов Ду 500 мм – не менее 150 м, для газопроводов Ду 700 мм – не менее 200 м), а также за пределами охранной зоны КЛС (не менее 2 м).

8. Производство земляных работ на расстоянии 2 м от образующих газопроводов-отводов, КЛС в обе стороны, предусмотреть вручную без применения землеройных механизмов и ударных инструментов, а также в присутствии представителей Домбаровского ЛПУМГ, Управления связи.

9. Требования пунктов 7, 8 должны быть в обязательном порядке отражены в проектной и рабочей документациях (рабочих чертежах) на строительство проектируемой ВЛ-110 кВ.

10. Все подготовительные работы по строительству проектируемой ВЛ-110 кВ должны производиться вне охранных зон действующих объектов ПАО «Газпром».

11. Исключить проведение работ в охранной зоне действующих объектов ПАО «Газпром» на период выходных и праздничных дней, установленных действующим законодательством РФ.

12. При необходимости организации временного движения автотранспорта и спецтехники через действующие коммуникации ПАО «Газпром» оборудовать временные проезды через действующие газопроводы-отводы, КЛС, конструкцию временных проездов выполнить согласно приложению «Б» СТО Газпром 2-2.3-231-2008.

13. По факту выполненных работ в местах пересечений представить в Домбаровское ЛПУМГ, Управление связи исполнительную документацию с обязательным оформлением актов на скрытые работы.

14. Обеспечить сохранность действующих коммуникаций ПАО «Газпром» в местах пересечений, при их повреждении выполнить ремонт за счет Заказчика строительства проектируемой ВЛ-110 кВ.

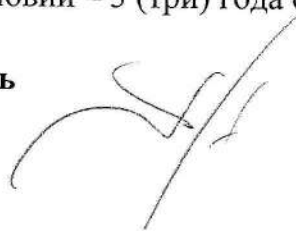
15. До начала этапа эксплуатации участков проектируемой ВЛ-110 кВ в местах пересечений и параллельного следования с объектами ПАО «Газпром» организации, эксплуатирующей проектируемый объект, необходимо совместно с Домбаровским ЛПУМГ, Управлением связи оформить «Протокол о взаимодействии в случаях аварийных ситуаций».

16. Эксплуатация участков проектируемой ВЛ-110 кВ в местах пересечений и на участке параллельного следования с объектами ПАО «Газпром» разрешается только после выполнения данных технических условий.

17. Невыполнение любого пункта настоящих технических условий влечет за собой аннулирование технических условий.

18. Срок действия технических условий – 3 (три) года с момента их выдачи.

**Главный инженер - первый заместитель
генерального директора**



С.В. Трапезников

А.В. Трякин
(343) 2872418
№ проекта 40100231266