



АО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ»

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ОРЕНБУРГ»

(АО «Газпром газораспределение Оренбург»)

**ФИЛИАЛ В Г. ОРСКЕ
(ОРСКМЕЖРАЙГАЗ)**

Ул. Крупской, д. 17, г. Орск, Оренбургская область, РФ, 462431

Тел.: +7 (3537) 298-202, факс: +7 (3537) 298-203

www.oblgaz56.ru, E-mail: orskmrg@oblgaz56.ru

ОКПО 05325221, ОГРН 1025001022512, ИНН 5610010389, КПП 661502001

21.11.2018 № 10/02-28/2812
на № _____ от _____

Директору
ООО «Северэнергопроект»

А.В. Смирнову

Адрес: ул. Комсомольская, д. 3,
г. Вологда, 160014

Тел./факс: (8172) 54-40-00

e-mail: sep2005@inbox.ru

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ на пересечение существующей сети газораспределения с проектируемой ВЛ-110 кВ

Технические условия выданы:

ООО «Северэнергопроект» (далее Заявитель)

Основание для выдачи технических условий:

- письмо заказчика № 09-18/54 от 18.09.2018г. – 1 л.;
- карта-схема проектируемой ВЛ- 110кВ – 1 л.

Наименование сети газораспределения в местах пересечений:

1. Газопровод среднего давления «Расширение системы для свиного комплекса Мясокомбинат 1 очередь». Собственник ЗАО «Орский бекон».
2. Газопровод высокого давления «К котельной Аэропорта». Инвентарный номер: 10001226.
3. Газопровод высокого давления «пос. Биофабрика (от Мясокомбината, ГРС-2 до котельной пос. Биофабрика)»

Адреса (местоположение) мест пересечений:

1. Оренбургская область, г. Орск, в районе: п. Джанаталап (с/х Заречный)
2. Оренбургская область, г. Орск, район: газопровод на Аэропорт.
3. Оренбургская область, г. Орск, район: газопровод на п. Биофабрика.

Краткое описание проектируемых работ по пересечению:

1. Пересечение проектируемой ВЛ-110 кВ с существующим газопроводом Дн160мм принадлежащим ЗАО «Орский бекон».
2. Пересечение проектируемой ВЛ-110 кВ с существующим газопроводом Дн114мм принадлежащим АО «Газпром газораспределение Оренбург» в г. Орске (Орскмежрайгаз).
3. Пересечение проектируемой ВЛ-110 кВ с существующим газопроводом Дн159мм принадлежащим АО «Газпром газораспределение Оренбург» в г. Орске (Орскмежрайгаз).

Краткая характеристика газопровода в местах пересечений:

Дводненко Н.Н.
Тел. 8 (3537) 298-241

1. Проектируемая ВЛ-110 кВ пересекает существующий распределительный подземный газопровод среднего давления (III категории) 0,3 МПа, Д160х14,6мм, материал трубы – ПЭ, $N_{\text{проект.гл.залож.}}=0,8-1,2$ м.

2. Проектируемая ВЛ-110 кВ пересекает существующий распределительный подземный газопровод высокого давления (II категории) 0,6 МПа, Д114х3мм, материал трубы – сталь, изоляционное покрытие весьма усиленного типа, на основе липких полимерных лент, $N_{\text{проект.гл.залож.}}=0,8-1,2$ м.

3. Проектируемая ВЛ-110 кВ пересекает существующий распределительный подземный газопровод высокого давления (II категории) 0,6 МПа, Д159х7мм, материал трубы – сталь, изоляционное покрытие весьма усиленного типа, на основе липких полимерных лент, $N_{\text{проект.гл.залож.}}=0,8-1,2$ м.

Коррозионная агрессивность грунта: высокая.

Источник блуждающих токов: отсутствует.

Наличие средств ЭХЗ:

Станция катодной защиты УКЗТ-АУ-ОПЕ-1,2 (г. Орск, Аэропорт (территория)).

Станция катодной защиты УКЗТ-ОПЕ-5,0 (п. Биофабрика, насосная).

Основные требования по пересечению:

1. Проектно-сметную документацию пересечения сети газораспределения разработать:

1.1 Силами специализированной проектной организации, являющейся членом саморегулируемой организации в проектировании и допущенной к выполнению данных работ в установленном порядке.

1.2 Отдельным проектом в объеме, предусмотренном частью III «Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утвержденного Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 №87 (ред. От 23.01.2016), в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2013 «Система проектной документации для строительства (СПДС). Основные требования к проектной и рабочей документации».

1.3 В соответствии с требованиями Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, норм федерального законодательства в области промышленной безопасности, действующей нормативной документацией.

2. Проектная документация подлежит экспертизе в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности и промышленной безопасности опасных производственных объектов. Проект мест пересечения согласовать с АО «Газпром газораспределение Оренбург» филиал в г. Орске (Орскмежрайгаз)

3. В проектной документации указать границы охранных зон проектируемой ВЛ-110 кВ и сооружений, срок эксплуатации ВЛ-110 кВ и технических устройств.

4. Предусмотренные проектом материалы и технологические устройства должны иметь предусмотренные законодательством Российской Федерации и Таможенного союза сертификаты соответствия, техническую документацию.

5. Наличие технических устройств, подлежащих переустройству (переносу), определить на месте совместно с представителем АО «Газпром газораспределение Оренбург» филиал в г. Орске (Орскмежрайгаз) с составлением акта.

Точное местоположение и глубину залегания существующего газопровода в точках отключения/подключения определить методом шурфирования в присутствии представителя АО «Газпром газораспределение Оренбург» филиал в г. Орске (Орскмежрайгаз) с составлением акта.

6. Выбор трассы строительства проектируемой ВЛ-110 кВ произвести с обязательным участием представителя АО «Газпром газораспределение Оренбург» филиал в г. Орске (Орскмежрайгаз) и всеми заинтересованными лицами с составлением акта. В акте отразить протяженность, материалы и напряжение пересекаемой ВЛ-110 кВ.

7. Не позднее чем за 5 рабочих дней до начала производства работ в охранной зоне сети газораспределения, уведомить представителя комплексно-эксплуатационной службы (КЭС Советского района) филиала АО «Газпром газораспределение Оренбург» в

г. Орске (Орскмежрайгаз), г. Орск, ул. Краснознаменная, 2Е, тел. 8 (3537) 26-79-03, и получить письменное разрешение на право производства работ.

Выполнение работ без разрешения или по разрешению, срок действия которого истек, запрещается.

Общие инженерно-технические требования:

1. Расстояние по вертикали (в свету) между газопроводом (футляром) и подземными сетями инженерно-технического обеспечения и сооружениями в местах их пересечений рекомендуется принимать согласно приложению «В» СП 62.13330.2011* Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 (с Изменениями N 1, 2)

2. В месте пересечения ВЛ-110 кВ с газопроводом, расстояние должно быть не менее 0,5м. Допускается уменьшение этого расстояния до 0,25м при условии прокладки кабеля в трубах, на участке пересечения не менее чем по 2м в каждую сторону.

3. Допускается в местах пересечения и сближения с существующим газопроводом прокладка проектируемых коммуникаций методом наклонно-направленного бурения.

4. Места пересечения проектируемой ВЛ-110 кВ с действующим газопроводом обозначить указательными знаками.

Требования к охране окружающей среды:

После окончания производства работ, строительная организация выполняет мероприятия по восстановлению проектного или природного рельефа местности, рекультивацию земли, нарушенной при производстве работ.

Особые требования:

1. До начала реализации данных технических условий, в случае необходимости перекладки газопровода, заключить с собственником газопровода Соглашение о компенсации, определяющее условие и порядок компенсации собственнику за осуществление им технического перевооружения, переноса и (или) переустройства объектов.

2. Для выполнения любых работ в границах охранной зоны вдоль трассы газопровода получить письменное разрешение на производство работ, в соответствии с требованиями «Правил охраны газораспределительных сетей».

3. Технический надзор за строительством со стороны Заказчика осуществлять персоналом эксплуатационной организации.

4. При необходимости уточнить и обозначить местоположение газопроводов на местности обращаться в комплексно-эксплуатационную службу (КЭС).

5. Невыполнение любого пункта настоящих технических условий влечет за собой их аннулирование.

Срок действия технических условий: 3 (три) года со дня выдачи.

Главный инженер

Д.В. Бухало

