

**УТВЕРЖДАЮ**

**Член Правления, начальник  
Департамента по транспортировке,  
подземному хранению и  
использованию газа ОАО «Газпром»**

\_\_\_\_\_ **О.Е. Аксютин**

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2013 г.

**Технические условия**

**на пересечение проектируемой автодороги к гольф полю с газопроводом-отводом к ГРС Кубинка и кабелей технологической связи в районе д. Богачево, д. Раево Одинцовского района Московской области в филиале ООО «Газпром трансгаз Москва» «Крюковское ЛПУМГ» (далее – Крюковское ЛПУМГ)**

Технические условия выданы ООО «Проникс Групп» для реализации и ООО «Газпром трансгаз Москва» для контроля за реализацией.

**1. Исходные данные:**

Наименование газопровода	Диаметр (мм)	Место пересечения (км)	Категория участка газопровода	Рабочее давление (МПа)
Газопровод-отвод к ГРС Кубинка Кабели технологической связи: ТЗБ 7x4x1,2 – 1 шт. ЗКП 1x4x1,2 – 2 шт.	325	11	IV	5,4

2. Выполнить переукладку участка газопровода-отвода совместно с кабелями технологической связи в соответствии с требованиями СНиП 2.05.06-85\* «Магистральные трубопроводы».

3. Перед началом проектирования провести изыскания коммуникаций на местности. Выбор трассы под переукладку газопровода-отвода и кабелей связи осуществить совместно с представителем Крюковского ЛПУМГ.

4. Пересечение проектируемой автодороги с газопроводом и кабелями связи выполнить под углом, равным 90°.

5. Перенос трассы газопровода в новый коридор и, соответственно, изменение его охранной зоны и зоны минимального расстояния не должны затрагивать интересы соседних землепользователей (землевладельцев) и должны быть с ними согласованы.

6. Расстояние по вертикали от верха покрытия проектируемой автодороги до верхних образующих защитного футляра должно быть не менее 1,4 м и не менее 0,4 м от дна кювета, водоотводной канавы или дренажа.

7.Выбор труб для переукладки произвести согласно требованиям Инструкции по применению труб на объектах газовой промышленности СТО Газпром 2-2.1-131-2007.

8.Для герметизации торцов защитного футляра, оснащения трубопровода в защитном кожухе опорноцентрирующими устройствами, изоляции сварных стыков труб с заводской изоляцией должны применяться МТР, рекомендованные ОАО «Газпром».

9.Предусмотреть электрохимическую защиту переукладываемого участка газопровода и футляра от коррозии. Установить контрольно-диагностические пункты (КДП) и контрольно-измерительные пункты согласно ГОСТ Р51164-98 с обеих сторон проектируемого защитного футляра. Работы по монтажу КДП производить совместно с представителем Крюковского ЛПУМГ.

10.В проекте на переукладку газопровода предусмотреть установку знаков обозначения и закрепления трассы газопровода, установку дорожных знаков согласно СТО Газпром 2-3.5-454-2010 Правила эксплуатации магистральных газопроводов с внесением в дислокацию проектируемой автодороги.

11.Предусмотреть мероприятия по безопасности и сохранности действующего газопровода при производстве работ в его охранной зоне в соответствии с Инструкцией по безопасному ведению работ в охранных зонах действующих магистральных газопроводов предприятия ООО «Газпром трансгаз Москва» 2011 г.

12.На рабочих чертежах проекта обозначить места пересечения проектируемой автодороги с газопроводом-отводом с нанесением следующей надписи: **«Внимание! Осторожно! Газопровод высокого давления! Р=5,4 МПа! Производство работ в 25-метровой охранной зоне газопровода без письменного разрешения филиала ООО «Газпром трансгаз Москва» «Крюковское ЛПУМГ» (д. Чашниково, Солнечногорский район, Московская область, 141592, тел. (495) 536 43 27) без его представителя ЗАПРЕЩАЕТСЯ»**, с кабелями технологической связи, с нанесением следующей надписи: **«Копать запрещается. Охранная зона 2 метра. Без представителя не работать. ООО «Газпром трансгаз Москва» «Крюковское ЛПУМГ» (д. Чашниково, Солнечногорский район, Московская область, 141592, тел. (495) 536 43 27)»**.

13.Выполнить переукладку кабелей связи в соответствии с ВСН-116-93 на переходах через проектируемую автодорогу. Вынести кабели на расстояние 10 м от переуложенного газопровода. Переукладываемые кабели заложить в п/э трубу и дополнительно проложить резервные каналы. Концы труб должны выходить от подошвы дороги не менее чем на 5 м и оконечены колодцами малого типа с обозначением места выхода.

14.Работы в охранных зонах газопровода-отвода и кабелей связи выполнить в присутствии представителей ЛЭС и службы связи Крюковского ЛПУМГ после получения письменного разрешения на производство работ в охранных зонах.

15.Сроки проведения работ по подключению переуложенного участка газопровода предварительно согласовать с Крюковским ЛПУМГ.

16.При проектировании и переукладке участка газопровода и кабелей связи организация должна иметь допуск саморегулируемой организации.

17.Согласно требованиям Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» провести независимую экспертизу проекта на переукладку участка газопровода с оценкой риска возможной аварии на нем и связанной с ним угрозы для объектов, приближенных к газопроводу.

18.Для переезда техники через газопровод на период строительства предусмотреть временные переезды. Места переездов согласовать с Крюковским ЛПУМГ. Конструкцию переездов предусмотреть в проектной документации.

19.Произвести демонтаж отключенного участка газопровода. Затраты на демонтаж включить в сметную стоимость проектируемой автодороги. Демонтаж существующего газопровода производить в присутствии представителей Крюковского ЛПУМГ. Демонтированные трубы доставить на базу филиала. Погрузка демонтированных труб, их доставка на базу Крюковского ЛПУМГ и их разгрузка осуществляется инвестором.

20.В проекте предусмотреть затраты на технический надзор за качеством строительно-монтажных работ по переукладке участка газопровода.

21.В проекте на переукладку участка газопровода предусмотреть затраты на стравленный газ. Исходные данные для расчета получить в Крюковском ЛПУМГ. Заключение соответствующий договор с филиалом ООО «Газпром Межрегионгаз». Перед началом работ по подключению газопровода представить в Крюковское ЛПУМГ справку об оплате. Копию справки представить в ООО «Газпром трансгаз Москва».

22.В проекте предусмотреть затраты, связанные с негативным воздействием на окружающую среду (залповый выброс газа). Исходные данные для расчета получить в Крюковское ЛПУМГ. Расчет платежей согласовать в Ростехнадзоре. Перед началом работ по подключению газопровода представить в Крюковское ЛПУМГ справку об оплате. Копию справки представить в ООО «Газпром трансгаз Москва».

23.В проекте предусмотреть затраты эксплуатационного персонала ООО «Газпром трансгаз Москва», связанные с отключением газопровода, кабелей технологической связи и подключением к ним переуложенных участков. Исходные данные для расчета получить в Крюковском ЛПУМГ. Перед началом работ заключить соответствующий договор с филиалом.

24.Затраты на реконструкцию действующего газопровода и кабелей связи включить в сметную стоимость проектируемой автодороги, так как причиной реконструкции газопровода и кабелей связи является строительство автодороги. Инвестору необходимо представить в ООО «Газпром трансгаз Москва» гарантийное письмо об отсутствии имущественных претензий к ОАО «Газпром».

25. Заключить с ОАО «Газпром» Соглашение о порядке компенсации нарушенных прав собственности в результате переукладки газопроводов до начала выполнения работ по подключению объектов (при обязательном предварительном согласовании Соглашения и приложение № 1 к нему с ООО «Газпром трансгаз Москва»).

26. В задании на разработку проектной документации предусмотреть пункты по определению перечня, состава и балансодержателей объектов (наземных и подземных) с указанием инвентарных номеров, подлежащих переустройству, согласовав данные с ООО «Газпром трансгаз Москва».

27. По окончании строительства переуложенный участок газопровода остается в собственности ОАО «Газпром».

28. Осуществить отвод земли под наземные элементы, с оформлением их на ОАО «Газпром».

29. Проектирование и переукладка участка газопровода и кабелей связи должны осуществляться за счет средств инициатора переукладки с возмещением ОАО «Газпром» финансовых потерь, если таковые возникнут при реконструкции принадлежащих ОАО «Газпром» объектов. Проектирование и переукладку согласовать с ООО «Газпром трансгаз Москва».

30. Предварительно согласованный с Крюковским ЛПУМГ проект на переукладку газопровода и кабелей связи представить на экспертизу в ООО «Газпром трансгаз Москва». Предусмотреть электронную версию проекта на CD-R диске.

31. В связи тем, что земельный участок для возведения гольф поля в районе д. Раево и д. Богачево Одинцовского района попадает в зону минимального расстояния газопровода-отвода к ГРС Кубинка диаметром 325 мм, Рраб – 5,4 МПа ООО «Проникс Групп» необходимо согласовать в ООО «Газпром трансгаз Москва» проект гольф поля.

32. По завершении работ проектную и исполнительную документацию на переуложенные участки газопровода-отвода и кабелей связи представить в Крюковское ЛПУМГ.

33. Проект выполнить в соответствии с действующими нормативными документами (СНиП 2.05.06-85\* Магистральные трубопроводы, СНиП III 42-80\* Правила производства и приемки работ и другие).

34. Срок действия технических условий – 2 года.

**Начальник Управления по  
транспортировке газа и газового  
конденсата Департамента по  
транспортировке, подземному  
хранению и использованию газа**

**А.М. Проскуряков**