



ООО «ГАЗПРОМ МЕЖРЕГИОНГАЗ»  
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ»  
(ОАО «Газпром газораспределение»)

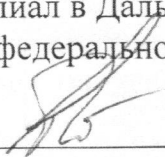
**ФИЛИАЛ В ДАЛЬНЕВОСТОЧНОМ ФЕДЕРАЛЬНОМ ОКРУГЕ**

« 15 » мая 2014 г.

№ 01-12/33

**УТВЕРЖДАЮ**

Заместитель директора филиала –  
главный инженер  
«ОАО «Газпром газораспределение»  
филиал в Дальневосточном  
федеральном округе»

  
Ю.П. Попов  
«        »        2014 г.

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 19/14**

на присоединение к газораспределительной сети  
распределительного газопровода

**Заказчик:** «Жилищно-строительный кооператив «Остров».

**Основание для выдачи технических условий:** письмо заказчика от 19.02.2014 г. № АС-10/1391.

**Наименование и назначение газопровода:** для газоснабжения объекта газопотребления «Жилая застройка, расположенная по адресу: Приморский край, г. Владивосток, о. Русский».

**Адрес района строительства:** Приморский край, г. Владивосток, о. Русский.

**Установленный объем потребления природного газа:**

1,443 млн. м<sup>3</sup>/год (1,649 тыс. т.у.т./год);  
0,710 тыс. м<sup>3</sup>/час.

**Планируемые сроки строительства объекта:**

**Начало:** 2014 г. **Окончание:** 2015 г.

**Давление газа в точке подключения:**

**максимальное:** 1.2 МПа

**расчетное:** 1.11 МПа

**Планируемый срок ввода объекта в эксплуатацию:** I квартал 2015 г.

**Диаметр, координаты газопровода в точке подключения:** подземный участок стального газопровода высокого давления I категории Ду=530 (ПК240+60.00) объекта газораспределения «Межпоселковый газопровод от ГРС г. Владивосток до потребителей природного газа о. Русский с отводом на ТЭЦ-2 г. Владивосток Приморского края».

Точку подключения согласовать с «ОАО «Газпром газораспределение» филиал в Дальневосточном федеральном округе» дополнительно.

**Материал трубы и тип изоляции в точке подключения:** сталь, изоляция «весьма усиленная» на основе экстрадированного полиэтилена.

**Коррозионная агрессивность грунта в точке подключения:** не определялась.  
**Наличие ЭХЗ:** КСЭР-ВС-1,6;  $I_{раб.}=2A$ ;  $U_{раб.}=9В$ ;  $\Delta U_{т.др.}=-1,97В$  по МЭС «Межпоселковый газопровод от ГРС г. Владивосток до потребителей природного газа о. Русский с отводом на ТЭЦ-2 г. Владивосток Приморского края», (ПКЗ18+14.00).

**Общие инженерно - технические требования:**

1. Газоснабжение осуществить согласно проекту. Проект газоснабжения выполнить силами специализированной проектной организации в соответствии с требованиями действующих нормативных документов.
2. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы должны выполняться организациями, допущенными к выполнению работ в установленном порядке.
3. Проект должен быть согласован с «ОАО «Газпром газораспределение» филиал в Дальневосточном федеральном округе», до проведения Государственной экспертизы.
4. Предусмотренные проектом технические устройства должны иметь сертификат соответствия, техническую документацию, разрешение Ростехнадзора на применение, а трубы - сертификаты заводов-изготовителей.
5. В проекте предусмотреть охранные зоны газопроводов, пунктов редуцирования газа (ПРГ) и устройств электрохимической защиты (преобразователь, кабельные линии, анодное заземление).

**Основные требования:**

До начала проектирования разработать расчетную схему проектируемого газопровода с учетом всех перспективных потребителей (далее – схема). Схему согласовать с «ОАО «Газпром газораспределение» филиал в Дальневосточном федеральном округе».

Проектом предусмотреть:

Строительство распределительного газопровода в соответствии со Схемой.

1. Установку отключающих устройств на проектируемом газопроводе в точке подключения (технологического присоединения) и к потребителям в соответствии со Схемой.
2. На проектируемом газопроводе в качестве отключающих устройств максимально предусмотреть установку шаровых кранов в подземном бесколодезном исполнении. При невозможности подземного исполнения (затапливаемые территории и иные гидрогеологические условия) предусмотреть установку надземных отключающих устройств.
3. Установку пункта редуцирования газа (ПРГ) в соответствии со Схемой.
4. В части оснащения средствами автоматизации нижнего уровня:
  - 4.1. При проектировании ПРГ с расходом газа более  $1000 \text{ м}^3/\text{час}$ , а так же головных и расположенных в удаленных населенных пунктах, предусмотреть оснащение ПРГ АСУ ТП, обеспечивающих контроль и передачу в диспетчерский пункт «ОАО «Газпром газораспределение» филиал в Дальневосточном федеральном округе» следующих параметров:

- Давление и температура газа до и после ПРГ;
  - Расход газа по каждому выходному газопроводу ПРГ;
  - Технологические параметры работы ПРГ (загазованность помещения, состояние регулирующей и предохранительной арматуры и др.).
- 4.2. При проектировании средств ЭХЗ предусмотреть оснащение средствами АСУ ТП станции катодной защиты, дренажей, протекторов и КИП по трассе газопровода.
- 4.3. При проектировании отключающих устройств, устанавливаемых на газопроводах условным диаметром более 500 мм, предусмотреть оснащение отключающих устройств средствами АСУ ТП, обеспечивающих возможность дистанционного управления из диспетчерского пункта «ОАО «Газпром газораспределение» филиал в Дальневосточном федеральном округе», а также контроля и передачи следующих параметров:
- Давление и температура газа до и после отключающих устройств;
  - Параметры работы отключающих устройств (положение отключающих устройств, уровень заряда аккумуляторной батареи и др.).
- 4.4. Средства АСУ ТП и перечень контролируемых параметров разработать согласно документам «Технические требования ОАО «Газпромрегионгаз» к системам телемеханики объектов газораспределительных сетей», утвержденные приказом ОАО «Газпромрегионгаз» от 27.09.2010 г. № 451, и «Унифицированные технические решения для создания АСУ ТП объектов газораспределительных сетей», утвержденные приказом ОАО «Газпромрегионгаз» от 01.03.2010 г. № 121, и согласовать с «ОАО «Газпром газораспределение» филиал в Дальневосточном федеральном округе».
5. Максимально предусмотреть использование полиэтиленовых труб (не подвержены коррозии, не требуют мероприятий по защите). Для определения местонахождения газопровода приборным методом выполнить требования СП 42-103-2003.
6. В части защиты от коррозии стальных газопроводов:
- 6.1. Защиту надземных стальных газопроводов и технических устройств от атмосферной коррозии выполнить в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002.
- 6.2. В случае проектирования подземных стальных газопроводов, стальных футляров и стальных вставок полиэтиленовых газопроводов, провести изыскательские работы по определению коррозионной агрессивности грунта (включая биокоррозионную агрессивность грунта) и определению наличия блуждающих токов в границах коридора проектируемого газопровода. Методы защиты от коррозии принять в соответствии с требованиями ГОСТ 9.602-2005 и других действующих нормативных документов.
- 6.3. При необходимости катодной поляризации учесть решения по электрохимической защите, принятые в проекте «Межпоселковый

газопровод от ГРС г. Владивосток до потребителей природного газа о. Русский с отводом на ТЭЦ-2 г. Владивосток Приморского края», шифр проекта 125-09-3/01. Обеспечить отдельную защиту газопровода по проекту проект ЗАО «ЛОРЕС», шифр проекта 125-09-3/01 и газопровода, проектируемого по данным техническим условиям, предусмотрев в точке подключения неразъемное по диэлектрику электроизолирующее соединение, регулирующую электроперемычку и контрольно-измерительный пункт (далее - КИП).

- 6.4. Для катодной защиты рекомендуем предусматривать:
- преобразователи, работающие в системе телемеханики ЭХЗ с коэффициентом пульсации выходного напряжения и тока не более 3%;
  - контрольно-измерительные пункты (КИП) внешней измерительной цепи на газопроводе и контрольные кабели от КИП до преобразователей, для обеспечения работы системы телемеханики ЭХЗ.
- 6.6. Предусмотреть установку стационарных КИП:
- на стальных вставках проектируемых полиэтиленовых газопроводов;
  - на проектируемом стальном газопроводе в соответствии с требованиями НТД.
- 6.7. Передачу данных между контролируемыми объектами и диспетчерским пунктом предусмотреть по каналам связи GSM.
- 6.8. Место размещения диспетчерского пункта системы телемеханики и оператора связи GSM согласовать с эксплуатирующей организацией и «ОАО «Газпром газораспределение» филиал в Дальневосточном федеральном округе».
- 6.9. До начала проектирования установки электрохимической защиты получить ТУ на присоединение потребителя электрической мощности к источнику электроснабжения в территориальной энергосберегающей организации, разработать отдельный проект электроснабжения и согласовать его в части электроэнергии с энергосбытовой компанией.
- 6.10. Предусмотреть установку электроизолирующих соединений в соответствии с требованиями НТД. Рекомендуем применять электроизолирующие соединения неразъемные по диэлектрику.
- 6.11. Для реализации технических решений рекомендуем использовать:
- альбом 5.905-32.07, «Узлы и детали электрозащиты инженерных сетей от коррозии», выпуск 1 и 2, ОАО «МосгазНИИпроект»;
  - альбомы УПР.ЭХЗ-01-2007 «Узлы и детали установок электрохимической защиты подземных коммуникаций от коррозии»; УПР.ЭХЗ-02-2007 «Типовые схемы электрохимической защиты от коррозии», ДООАО «Газпроектинжиниринг».
- 6.12. В проектно-сметной документации учесть весь комплекс пуско-наладочных работ системы электрохимической защиты газопроводов.
- 6.13. Проект (раздел) защиты от коррозии предварительно согласовать с подразделением по защите от коррозии «ОАО «Газпром газораспределение» филиал в Дальневосточном федеральном округе».

### **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.

### **Дополнительные требования:**

1. Технологическое присоединение к объекту газораспределения «Межпоселковый газопровод от ГРС г. Владивосток до потребителей природного газа о. Русский с отводом на ТЭЦ-2 г. Владивосток Приморского края» выполнить без снижения давления в газопроводе. Работы по технологическому присоединению выполнить специализированной организацией или заключить договор на проведение работ с «ОАО «Газпром газораспределение» филиал в Дальневосточном федеральном округе».
2. При технологическом присоединении необходимо присутствие представителя «ОАО «Газпром газораспределение» филиал в Дальневосточном федеральном округе».
3. Технологический надзор со стороны заказчика осуществлять персоналом, имеющим соответствующий допуск, или до начала строительства заключить договор на ведение технического надзора.
4. До начала строительства заключить с проектной организацией договор на ведение авторского надзора.
5. Перед вводом объектов в эксплуатацию необходимо:
  - Заключить со специализированной организацией договоры на техническое и аварийное обслуживание газопровода, газового оборудования и на пуск газа.
  - Заключить договоры на транспортировку и поставку газа.

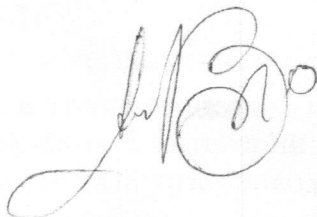
**Срок действия технических условий:** три года.

**Исполняющий обязанности  
начальника производственно  
- технического отдела**



**П.В. Калгашкин**

**Начальник центральной  
диспетчерской службы**



**А.Ю. Володькин**