

«Утверждаю»
Заместитель генерального директора
Главный инженер
Е. В. Дорохов
2014г.



ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

подключения объекта газификации к газораспределительной сети
(не является основанием для разработки проекта газификации объекта)

Заказчик: ООО «Мираторг-Орел», генеральный директор Самарцев А.В.
(наименование организации, Ф.И.О. представителя)

Основание для выдачи технических условий: № И0505-1980 от 09.09.2014 г.
(номер и дата регистрации запроса)

Наименование объекта: «Зерносушильный комплекс производительностью 100 т/час влажного сырья, расположенный в Кромском районе Орловской области»
(производственное здание, котельная, жилой дом, общественное, административное, бытовое здание)

Месторасположение объекта: Орловская область, Кромской район, вблизи н.п. Гостомль
(почтовый адрес)

Направления использования газа: отопление, горячее водоснабжение, технологические нужды
(производственные нужды, пищеприготовление, горячее водоснабжение, отопление, вентиляция)

Подключение объекта капитального строительства осуществить к газораспределительной сети: стальной подземный газопровод высокого давления Ду 325 (выход из АГРС №37 Тросна)
(характеристика газопровода, давление, диаметр, месторасположение, адрес)

Давление газа в точке подключения:

Максимальное: 0,6 МПа;

Фактическое (расчетное): 0,45 МПа.

Максимальная нагрузка в возможных точках подключения 3288 (ГРС №37 «Тросна») м3 /час ;
(расход газа согласно заявления, указать после какой ГРС)
9,119 тыс. т.у.т./год

Срок подключения объекта к газораспределительной сети не позднее не определен
(месяц и год подключения)

В соответствии с «Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения» п.15-21, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 30 декабря 2013 г. № 1314 и Правилами заключения и исполнения публичных договоров о подключении к системам коммунальной инфраструктуры, утвержденными Постановлением Правительства от 09.06.2007 г. № 360, в связи с отсутствием в ОАО «Газпром газораспределение Орел» утвержденной инвестиционной программы газификации обязательства по сооружению необходимых для подключения объектов инженерно-технической инфраструктуры будут исполнены Заказчиком самостоятельно.

В соответствии с п.56 «Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения», для объектов с максимальным часовым объемом потребления газа свыше 300 м3/час, настоящие технические условия будут действительны только при согласовании заявленных объемов и расходов потребления газа с ООО «Газпром трансгаз Москва».

Срок действия технических условий 3 года : до «01» сентября 2017 г.

Гл. инженер филиала в пос. Кромы

Начальник ПТГ филиала в пос. Кромы

Проверил :

Начальник ПТО ОАО «Газпром газораспределение Орел»


А.В. Лежепевков


А.В. Сафонов


В.В. Черных

«Утверждаю»
 Заместитель генерального директора
 Главный инженер
 Е.В. Дорохов
 2014г.



**Условия подключения
 объекта газификации природным газом
 (техническое задание на проектирование)**

Заказчик: ООО «Мираторг-Орел», генеральный директор Самарцев А.В.

Основание для разработки технического задания: № И0505-1980 от 09.09.2014 г.
Наименование объекта: «Зерносушильный комплекс производительностью 100 т/час влажного сырья, расположенный в Кромском районе Орловской области»
Здание: проектируемое

Месторасположение объекта газификации: Орловская область, Кромской район, вблизи н.п. Гостомль

Газоиспользующее оборудование (планируемое к установке): котельная

Направления использования газа: отопление, горячее водоснабжение, технологические нужды

**Установленный объем потребления природного газа (для производственных, общественных, административных, бытовых зданий или помещений, котельных): 8,118 (9,119) млн. м³/год (т.у.т./год)
3288 м³/ч.**

Планируемые сроки строительства объекта: Начало: 2015г. Окончание: 2016 г.
Планируемый срок ввода объекта в эксплуатацию: 2015-2016 г.

Давление газа в точке подключения:

Максимальное: 0,6 МПа;

Фактическое (расчетное): 0,45 МПа.

Диаметр, координаты газопровода в точке подключения:

Стальной подземный газопровод высокого давления Ду 325 (выход из АГРС №37 Тросна)

Точку подключения согласовать с филиалом ОАО «Газпром газораспределение Орел» в пос. Кромы дополнительно.

Материал трубы и тип изоляции в точке подключения: сталь, весьма усиленная.

Коррозионная агрессивность грунта в точке подключения: отсутствует

Источник блуждающих токов: отсутствует.

Наличие ЭХЗ: тип; I_{раб.}=_А; U_{раб.}=_В; ΔU_{т.др.}=_В по МЭС.

Наличие ЭХЗ: Тверца-900; Граб.=2А; Ураб.=4В; Ут.др.=-2,2В по МЭС
Расположена по адресу: Орловская обл., Троснянский р-н, с. Тросна ЭЗУ.
Потенциал в точке подключения=-2,2В.

Общие инженерно - технические требования:

1. Газоснабжение осуществить согласно проекту. Проект газоснабжения выполнить силами специализированной проектной организации в соответствии с требованиями «Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», СП62.13330.2011 актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы», «Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления. ПБ 12-529-03», СП42-101-2003, СП42-102-2004, СП42-103-2003, СНиП II-35-76 «Котельные установки», Постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» и других нормативных документов.
2. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы должны выполняться организациями, имеющими лицензии или свидетельства, что они являются членами СРО имеющих право производства работ на соответствующие виды деятельности.
3. Проект должен быть согласован с отделами архитектуры администрации с. Тросна, п. Кромы после предварительного согласования с филиалом ОАО «Газпром газораспределение Орел» в пос. Кромы.
4. Проект подлежит регистрации в Приокском Управлении Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по Орловской области.
5. Проектная документация подлежит государственной экспертизе.
6. Предусмотренные проектом технические устройства должны иметь сертификаты соответствия, техническую документацию, разрешение Ростехнадзора на применение, а трубы - сертификаты заводов-изготовителей.
7. В проекте предусмотреть охранные зоны газопроводов и газорегуляторных пунктов в соответствии с «Правилами охраны газораспределительных сетей».
8. В проекте предусмотреть установку ШРП и молниезащиту, при проектировании молниезащиты руководствоваться РД 34.21.122-87, СО 153-34.21.122-2003 , правилами ПУЭ п.1.7.

Основные требования

Проектом предусмотреть:

1. Установку отключающего устройства на проектируемом газопроводе в точке подключения к газораспределительной сети.
2. Выполнение гидравлического расчета газопровода от точки подключения до потребителя.
3. Установку ШРП с основной и резервной линией редуцирования либо, с одной линией редуцирования газа и закольцовкой выходной линии редуцирования на существующие газопроводы.
4. Установку отключающих устройств на вводе в здание объекта.
5. В качестве отключающих устройств максимально предусмотреть установку шаровых кранов.
6. На вводе к объекту предусмотреть установку клапанов безопасности системы «ГАЗ-СТОП» с пропускной способностью клапана (согласно сертификата и паспорта) не ниже максимальной нагрузки потребления 3288 м³/час.
7. Герметизацию вводов и выпусков инженерных коммуникаций в подвальных помещениях зданий любого назначения, расположенных в зоне 50-ти метров от

- проектируемых подземных газопроводов, а также высверливание отверстий в крышках колодцев подземных коммуникаций.
8. Максимально предусмотреть использование полиэтиленовых труб. Для определения местонахождения газопровода приборным методом выполнить требования СП 42-103-2003.
 9. В части защиты от коррозии:
 - 9.1. Защиту надземных стальных газопроводов от атмосферной коррозии выполнить в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002.
 - 9.2. Решения по способу защиты от коррозии подземных стальных газопроводов и футляров, стальных вставок полиэтиленовых газопроводов принять в соответствии с требованиями ГОСТ 9.602-2005 и РД 153-39.4-091-01.
 - 9.3. Для подземных стальных участков газопровода в проекте применить тип и конструкции изоляционных покрытий заводского исполнения на основе экструдированного полиэтилена. Изоляцию сварных стыков осуществить термоусаживающими лентами.
 - 9.4. В случае принятия решения о прокладке подземного стального газопровода и при необходимости его катодной поляризации учесть существующую установку катодной защиты, расположенную по адресу: Орловская обл., Троснянский р-н, с. Тросна, ЭЗУ. Предусмотреть замену преобразователя.
 - 9.5. При разработке проекта (раздела) ЭХЗ предусматривать преобразователи, работающие в автоматизированной системе дистанционного контроля и управления (АСДКУ) с коэффициентом пульсации выходного напряжения и тока не более 3%. Для обеспечения работы АСДКУ предусмотреть контактное устройство (КУ) на газопроводе с медно-сульфатным электродом сравнения длительного действия и кабель обратной связи от КУ до преобразователя.
 - 9.6. Предусмотреть установку стационарных контрольно-измерительных пунктов:
 - на стальных участках проектируемых полиэтиленовых газопроводов;
 - в месте врезки в существующий стальной газопровод;
 - на проектируемом стальном газопроводе в соответствии с требованиями НГД.
 - 9.7. В проекте применять изолирующие соединения, неразъемные по диэлектрику.
 - 9.8. Для реализации технических решений использовать:
 - альбом 5.905-32.07, в. 1 и в.2 «Узлы и детали электрозащиты инженерных сетей от коррозии», ОАО институт «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».
 - 9.9. В проектно-сметной документации учесть весь комплекс пуско-наладочных работ системы электрохимической защиты газопроводов.
 - 9.10. Проект (раздел) защиты от коррозии предварительно согласовать с подразделением ЭХЗ филиала «Газпром газораспределение Орел» в пос. Кромь.
 10. При проектировании использовать оборудование и материалы прошедшие сертификацию в системе ГАЗСЕПТ.

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. Технический надзор за строительством Заказчик поручает осуществлять специализированной организации, аккредитованной в установленном порядке или

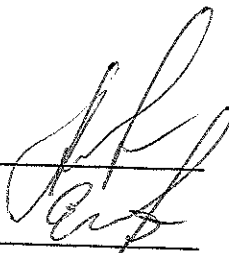
- осуществляет самостоятельно персоналом аттестованным в установленном порядке.
2. До начала строительства заключить с проектной организацией договор на ведение авторского надзора.
 3. Перед вводом объектов в эксплуатацию необходимо:
 - Заключить со специализированной организацией или с ОАО «Газпром газораспределение Орел» договоры на техническое и аварийное обслуживание газопровода, газового оборудования и на пуск газа.
 - Назначить приказом ответственного за безопасную эксплуатацию объекта газоснабжения, который должен иметь соответствующую аттестацию.
 - Заключить договоры на транспортировку и поставку газа.

Срок действия технических условий: 3 года.

Гл. инженер филиала

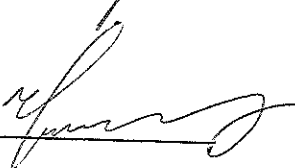
Начальник ПТГ филиала

**Проверил :
Начальник ПТО ОАО «Газпром
газораспределение Орел»**



А.В. Леженков

А.В. Сафонов



В.В. Черных