



Открытое акционерное общество «Газпром газораспределение Воронеж»
(ОАО «Газпром газораспределение Воронеж»)

ул. Никитинская, д. 50а, г. Воронеж, Воронежская область, Российская Федерация, 394018
тел.: +7 (473) 250-26-20, факс: +7 (473) 277-86-04, e-mail: Voronezh@gazpromgrn.ru
ОКПО 03264550, ОГРН 1023601560036, ИНН 3664000885, КПП 366401001

«27» 05 2020 г.

№ _____

Приложение № 1
к договору о подключении (технологическом присоединении)
объектов капитального строительства к сети газораспределения

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № ВОГ020144
на подключение (технологическое присоединение) объектов
капитального строительства к сетям газораспределения

1. Открытое акционерное общество "Газпром газораспределение Воронеж"

(наименование газораспределительной организации, выдавшей технические условия)

2. ИП БУРЕНОК ЮРИЙ НИКОЛАЕВИЧ

(полное наименование заявителя - юридического лица, индивидуального предпринимателя; фамилия, имя, отчество - физического лица)

3. Объект капитального строительства: коттеджный поселок

(наименование объекта капитального строительства)

проектируемый,

(состояние объекта капитального строительства)

по адресу: Воронежская обл, Новоусманский р-н, Бабяково с; кадастровый номер 36:16:0601020:75

(местонахождение объекта капитального строительства)

Газоиспользующее оборудование (планируемое к установке):

Protherm 24 (60 шт.), ПГ-4 (60 шт.),

4. Максимальная нагрузка (часовой расход газа): 236 м³/час (0,56 тыс. т.ут./год).

5. Давление газа в точке подключения:

максимальное: 1,2 МПа; минимальное: 0,61 МПа;

фактическое (расчетное): 0,8 МПа.

6. Информация о газопроводе в точке подключения:

Существующей, распределительный, подземный, Ду 89 мм, сталь, проходящий в границах земельного участка с кадастровым номером 36:16:0601020:75;

по адресу: Воронежская обл, Новоусманский р-н, Бабяково с.

источник газоснабжения: ГРС Новая Усмань, Высокое 1 кат.

(диаметр, материал труб и тип защитного покрытия)

7. Срок подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объекта капитального строительства 2 года

8. Основные инженерно - технические и общие требования к проектной документации:

8.1. Газоснабжение осуществить согласно проекту. Проект газоснабжения выполнить силами специализированной проектной организации в соответствии с требованиями нормативных документов, включенных в Перечень национальных стандартов и сводов правил, в результате применения которых обеспечивается соблюдение требований федерального закона «Технического регламента о безопасности зданий и сооружений» и «Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», Постановления Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» и других нормативных документов.

8.2. Строительно - монтажные и пуско - наладочные работы должны выполняться организациями, допущенными к выполнению данных работ в установленном порядке.

8.3. Предусмотренные проектом технические устройства должны иметь сертификаты соответствия, техническую документацию, разрешение Ростехнадзора на применение, а трубы - сертификаты заводов - изготовителей.

8.4. В проекте предусмотреть охранные зоны газопроводов и газорегуляторных пунктов в соответствии с «Правилами охраны газораспределительных сетей».

8.5. Проектная документация должна содержать сведения о границах охранных зон газораспределительных сетей, пунктов редуцирования газа и устройств электрохимической защиты с текстовым и графическим описанием местоположения границ таких зон и перечнем координат характерных точек этих границ в системе.

9. Другие условия подключения, включая точку подключения:

9.1. Точку подключения предусмотреть в границах земельного участка по адресу: Воронежская обл, Новоусманский р-н, Бабяково с; кадастровый номер 36:16:0601020:75

9.2. Установку отключающих устройств на проектируемом газопроводе предусмотреть в соответствии с нормативной документацией.

9.3. Установку пункта(ов) редуцирования газа. Редуцирование с входного давления 0,6 МПа и более на выходное давление 0,005 МПа и менее предусмотреть двухступенчатым и последовательным в соответствии с ГОСТ Р56019-2014 п. 8.2.4, также предусмотреть выполнение пункта 4.1.11 ГОСТ Р 54960-2012. Давление газа во внутренних газопроводах перед газоиспользующими установками должно соответствовать давлению, необходимому для устойчивой работы этих установок, указанному в технических паспортах заводов - изготовителей и не должно превышать значений, определенных нормативными документами.

9.4. Выполнить гидравлический расчет от точки подключения до газопотребляющего оборудования.

9.5. Предусмотреть установку электроизолирующего соединения в точке подключения, при прокладке газопровода из стальных труб.

9.6. Определить необходимость мероприятий по защите подземных газопроводов из металлических труб после электроизолирующего соединения и при необходимости предусмотреть мероприятия в проекте. Предусмотренные мероприятия согласовать с филиалом ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» - «Подземметаллзащита».

9.7. Решения по способу защиты от коррозии стальных газопроводов, их частей и сооружений на них принять в соответствии с требованиями ГОСТ 9.602 и РД 153-39.4-091-01.

9.8. Предусмотреть 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.

9.9. Строительный контроль осуществлять персоналом, имеющим соответствующий допуск, или до начала строительства заключить договор на ведение строительного контроля с ОАО "Газпром газораспределение Воронеж".

10. Оборудование подключаемого объекта(ов) капитального строительства обеспечить прибором учета газа (если предусмотрено законодательством Российской Федерации), внесенным в Государственный реестр средств измерений и прошедшим процедуру поверки.

11. Рекомендуются оснащение прибора учета газа модулем телеметрии, позволяющим передавать данные о расходе газа по беспроводным сетям.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 3 года со дня заключения договора о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения.

**Заместитель генерального директора -
главный инженер**

Ларин А.В.

Заместитель начальника ПТО

Свиридов К.А.

Заказчик