

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 4457**

на разработку проектно-сметной документации на строительство газопровода-ввода с врезкой в существующий газопровод без снижения давления и возможным переходом автомобильной дороги методом горизонтально-направленного бурения

**1. АО «Газпром газораспределение Липецк».**

(наименование газораспределительной организации, выдавшей технические условия)

**2. ОКСиИ АО «Газпром газораспределение Липецк».**

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

**3. Объект капитального строительства:**

«газопровод к объекту: «АГНКС на АЗК № 54».

(наименование объекта капитального строительства)

**расположенный (проектируемый) по адресу:**

Российская Федерация, Липецкая область, г. Липецк, Правобережный район, в районе Цемзавода. Кадастровый номер 48:20:021102:0001.

(местонахождение объекта капитального строительства)

**4. Максимальная нагрузка (часовой расход газа):**

1200,0 м<sup>3</sup>/час,

**5. Давление газа в точке подключения:**

максимальное: 1,2 МПа;

фактическое (расчетное): 0,9 МПа.

Пределы изменения давления газа в присоединяемом газопроводе: от 0,65 МПа до 1,2 МПа.

**6. Информация о газопроводе в точке подключения:**

существующий стальной подземный газопровод высокого давления диаметром 325х6,0 мм, проложенный к цементному заводу (район автодороги «Орёл-Тамбов») в г. Липецке Липецкой области.

Протяженность газопровода, к которому осуществляется подключение: 1,915 км.

Материал трубы и тип защитного покрытия в точке подключения: стальной газопровод, защитное покрытие весьма усиленного типа, битумно-резиновая мастика.

а) Коррозионная агрессивность грунта в точке подключения: высокая.

б) Источник блуждающих токов: нет.

в) Наличие ЭХЗ: СКЗМ-5У1, регистрационный № 482-С, защитный потенциал ΔU<sub>т.др.</sub> = - 1,2 В по МЭС, расположенная по адресу: Липецкая область, г. Липецк, Цемзавод, гаражи.

(диаметр, материал труб и тип защитного покрытия)

**7. Срок подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объекта капитального строительства: 730**

дней с даты заключения договора о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения.

**8. Основные инженерно-технические и общие требования к проектной документации в случае, предусмотренном законодатель-**

**ством Российской Федерации:**

а) Газоснабжение осуществить согласно проекту. Проект газоснабжения выполнить силами специализированной проектной организации в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса Российской Федерации, СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы», СП 62.13330.2011\* «Газораспределительные системы», Постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 года № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», СТО ОАО «Газпром газораспределение», технического регламента «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2010 года № 870 и других нормативных документов.

б) Проектные, строительно-монтажные и пуско-наладочные работы должны выполняться организациями, имеющими свидетельство о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.

в) Проект должен быть зарегистрирован в АО «Газпром газораспределение Липецк», после рассмотрения в службе эксплуатации и защиты газопроводов АО «Газпром газораспределение Липецк» в части защиты от коррозии стального газопровода (при необходимости).

г) Проектная документация подлежит государственной экспертизе (при необходимости).

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

е) В проекте предусмотреть охранные зоны газопроводов и места установки опознавательных знаков в соответствии с «Правилами охраны газораспределительных сетей», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 20 ноября 2000 г. № 878.

ж) Проектная документация должна содержать сведения о границах охранных зон газораспределительных сетей, пунктов редуцирования газа (ПРГ) и устройств электрохимической защиты (преобразователь, кабельные линии, анодное заземление), с текстовым и графическим описанием местоположения границ таких зон, перечень координат характерных точек этих границ в системе.

**Проектом предусмотреть:**

з) Установку отключающего устройства на проектируемом газопроводе.

и) Выполнение гидравлического расчета газопровода от точки подключения до потребителя с предоставлением его в ПТО АО «Газпром газораспределение Липецк».

к) В качестве отключающих устройств максимально предусмотреть установку шаровых кранов.

л) 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.

м) В части защиты от коррозии:

- защиту надземных стальных газопроводов от атмосферной коррозии выполнить в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011\* «Газораспределительные системы».
- в случае проектирования подземных 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 проектируемых газопроводов. Методы защиты от коррозии принять в соответствии с требованиями ГОСТ 9.602-2016.
- 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.
- в случае принятия решения о прокладке подземного стального газопровода и при необходимости его катодной поляризации учесть существующие установки катодной защиты.
- при разработке проекта (раздела) ЭХЗ рекомендуется 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.
- в соответствии с ГОСТ 9.602 - 2016 и другими действующими нормативными документами при необходимости предусмотреть установку контрольно-измерительных пунктов:
- на стальных участках проектируемых полиэтиленовых газопроводов;
- на проектируемом стальном газопроводе.
- в проекте применять изолирующие соединения, неразъемные по диэлектрику.
- 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 «МостазНИИпроект»; 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», ДОО «Газпроектинжиниринг», альбом типовых решений по проектированию и строительству (реконструкции) газопроводов с использованием выхода газопровода из земли согласно СТО Газпром газораспределение 2.4-2011.
- в проектно-сметной документации учесть весь комплекс пуско-

наладочных работ системы электрохимической защиты газопроводов.

н) При необходимости максимально предусмотреть использование полиэтиленовых труб. Для определения местонахождения газопровода приборным методом выполнить требования свода правил по проектированию и строительству СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов».

о) При проектировании и строительстве использовать оборудование и материалы, прошедшие сертификацию в Системе ГАЗСЕРТ.

**8.1. 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.

**8.2. Дополнительные требования:**

а) Технический надзор за строительством со стороны Заказчика осуществлять персоналом, имеющим соответствующий допуск.

б) До начала строительства заключить с проектной организацией договор на ведение авторского надзора (при необходимости).

**9. Другие условия подключения, включая точку подключения:**

Врезку газопровода выполнить без снижения давления газа в действующем газопроводе.

**10. Оборудование подключаемого объекта капитального строительства прибором учета газа (если предусмотрено законодательством Российской Федерации):**

- не предусмотрено.

**11. Срок действия настоящих технических условий** составляет 2,0 года со дня заключения договора о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения.

Заместитель генерального директора-  
главный инженер



А.В. Семёнов

Начальник Производственно-  
технического отдела



А.И. Маликов

Согласовано:

Начальник

Центральной диспетчерской службы:



А.Ю. Шуленин

