



ООО «ГАЗПРОМ МЕЖРЕГИОНГАЗ»

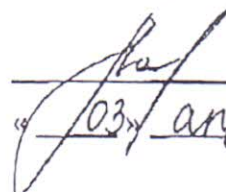
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ»

(ОАО «Газпром газораспределение»)

03. апреля 2013 г.

№ 19-5/5051

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель
генерального директора
ОАО «Газпром газораспределение»

 А.М. Ломакин
03. апреля 2013 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 106/13
на присоединение к сети газораспределения
распределительного газопровода

Заказчик: Администрация Родниковского сельского поселения
Белореченского района Краснодарского края.

Основание для выдачи технических условий: письмо Главы
Родниковского сельского поселения Белореченского района Ю.В. Фесенко от
30.11.2012 № 02-32/627.

Наименование газопровода: распределительные газопроводы высокого и
низкого давления в п. Родники Белореченского района.

Назначение газопровода: для газоснабжения микрорайона новой жилой
застройки по ул. Верхней в п. Родники Белореченского района.

Адрес, район строительства: Краснодарский край, Белореченский район,
п. Родники.

Установленный объем транспортируемого природного газа:
2,7755 тыс. м³/час.

Планируемый срок ввода объекта в эксплуатацию: 2013-2014 гг.

Диаметр, координаты газопровода в точках подключения:
существующий газопровод «Распределительный газопровод высокого
давления г. Белореченск, от ГРС-2 к ГРУ котельной мебельной фабрики
СП «Гарда».

Точки подключения №1-№4: существующий подземный газопровод
высокого давления II категории по ул. Норильской DN 250.

Точка подключения №5: существующий подземный газопровод высокого
давления II категории по ул. Шоссейной DN 150.

Шолохов В

1125 25.04.2013

Давление газа в точках подключения №1-№5:

максимальное: 0,6 МПа;

фактическое: 0,43 МПа.

Точки подключения №1-№5 согласовать с ОАО «Краснодаркрайгаз» дополнительно.

Материал трубы и тип защитного покрытия в точках подключения №1-№5: сталь, защитное покрытие весьма усиленного типа.

Коррозионная агрессивность грунта в точках подключения №1-№5: низкая.

Наличие источников блуждающих токов в точке подключения №1-№5: отсутствуют.

Наличие ЭХЗ в точках подключения №1-№5: не требуется в соответствии с НТД.

Точка подключения №6: существующий надземный газопровод низкого давления по ул. Полевой DN 80. Точку подключения №6 согласовать с ОАО «Краснодаркрайгаз» дополнительно.

Давление газа в точке подключения №6:

максимальное: 0,005 МПа;

фактическое: 0,002 МПа.

Материал трубы и тип защитного покрытия в точке подключения №6: сталь, лакокрасочное покрытие.

Коррозионная агрессивность грунта и наличие источников блуждающих токов в точке подключения №6: не определялись.

Наличие ЭХЗ в точке подключения №6: не требуется.

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 данных работ в установленном порядке.
3. Проект должен быть согласован с ОАО «Газпром газораспределение», после предварительного согласования с ОАО «Краснодаркрайгаз».
4. Предусмотренные проектом технические устройства должны иметь сертификаты 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:

Проектом предусмотреть:

1. Строительство распределительных газопроводов высокого давления II категории и низкого давления по п. Родники в соответствии со

- «Схемой газоснабжения микрорайона новой жилой застройки по ул. Верхней в пос. Родники Белореченского района», разработанной ОАО «Краснодаргражданпроект» шифр Г-4-11014 (далее - Схема).
2. Установку отключающих устройств в соответствии с п.п. 5.1.7 СНиП 42-01-2002.
 3. Установку пунктов редуцирования газа (ПРГ) в соответствии со Схемой. ПРГ с расходом газа более 1,0 тыс. м³/ч, оснастить комплексом средств автоматизации нижнего уровня АСУ ТП РГ, в том числе узлом учета расхода газа с измерительным комплексом, обеспечить последующую передачу контролируемых параметров в диспетчерский пункт ОАО «Краснодаркрайгаз». Средства АСУ ТП РГ и перечень контролируемых параметров разработать согласно разделу «Автоматизированные системы управления процессом распределения газа» СП 42-101-2003 и согласовать с ОАО «Краснодаркрайгаз».
 4. При проектировании АСУ ТП РГ учесть «Технические требования ОАО «Газпромрегионгаз» к системам телемеханики объектов газораспределительных сетей», утвержденные приказом ОАО «Газпромрегионгаз» от 27.09.2010 № 451, и «Унифицированные технические решения для создания АСУ ТП объектов газораспределительных сетей», утвержденные приказом ОАО «Газпромрегионгаз» от 01.03.2010 № 121.
 5. Закольцовку газопроводов низкого давления в соответствии со Схемой.
 6. На проектируемом газопроводе в качестве запорной арматуры максимально предусмотреть установку шаровых кранов.
 7. 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.
 8. В части защиты от коррозии стальных газопроводов:
 - 8.1. Защиту надземных газопроводов и технических устройств от атмосферной коррозии выполнить в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002.
 - 8.2. 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 проектируемых газопроводов. Методы защиты от коррозии принять в соответствии с требованиями ГОСТ 9.602 и других действующих нормативных документов.
 - 8.3. 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.

8.4. Предусмотреть установку стационарных контрольно-измерительных пунктов:

- на стальных участках проектируемых полиэтиленовых газопроводов;
- на проектируемом стальном газопроводе в соответствии с требованиями НТД.

8.5. Предусмотреть установку электроизолирующих соединений в соответствии с требованиями НТД. Рекомендуем применять электроизолирующие соединения неразъемные по диэлектрику.

8.6. Для реализации технических решений рекомендуем использовать:

- альбом 5.905-32.07, «Узлы и детали электрозащиты инженерных сетей от коррозии», выпуски 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».

8.7. В проектно-сметной документации учесть весь комплекс пуско-наладочных работ системы электрохимической защиты газопроводов.

8.8. Проект (раздел) защиты от коррозии предварительно согласовать с подразделением по защите от коррозии ОАО «Краснодаркрайгаз».

Дополнительные требования:

1. Технический надзор за строительством со стороны Заказчика осуществлять персоналом, имеющим соответствующий допуск, или до начала строительства заключить договор на ведение технического надзора с ОАО «Краснодаркрайгаз».
2. До начала строительства с проектной организацией заключить Договор на ведение авторского надзора.
3. Перед вводом объектов в эксплуатацию необходимо заключить со специализированной организацией или с ОАО «Краснодаркрайгаз» договоры на техническое и аварийное обслуживание газопровода, газового оборудования и на пуск газа.

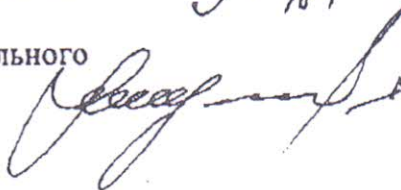
Срок действия технических условий: три года.

Заместитель начальника Управления
по эксплуатации газораспределительных
систем – начальник технического отдела



М.В. Тузова

Заместитель начальника Центрального
диспетчерского управления



А.И. Мусалитин

Н.Ю. Журкина
(812) 449-66-00, доб. 96870



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

Конногвардейский бульвар, дом 17, литер А,
Санкт-Петербург, Российская Федерация, 190000
Для корреспонденции: BOX 1051,
Санкт-Петербург, Российская Федерация, 190000
Тел.: (812) 449-66-00, факс: (812) 449-66-01
E-mail: info@gazpromrg.ru

ОКПО 73339504, ОГРН 1047855099170, ИНН 7838306818, КПП 783450001

исх. № от 16.01.2018 № АР-059/88

На № ДА-01/1-04--09/6 от
09.01.2018

Первому заместителю генерального
директора - главному инженеру
АО «Газпром газораспределение
Краснодар»

А.А. Доновскому

*О продлении и внесении изменений
В технические условия ТУ 106/13*

Уважаемый Александр Алексеевич!

АО «Газпром газораспределение» продлевает до 15.01.2020 срок действия технических условий от 03.04.2013 № 106/13 (далее – ТУ) на объект «Распределительные газопроводы высокого и низкого давления и ШРП в пос. Родники Белореченского района» и согласовывает внесение следующих изменений.

Установленный объем транспортируемого природного газа заменить на 818 м³/час.

В разделе «Общие инженерно – технические требования» пункт 3 исключить.

В разделе «Основные требования» пункт 2 читать в следующей редакции:

2. Предусмотреть установку отключающих устройств в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011*«Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002». 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.

Пункты 3 и 4 – исключить.

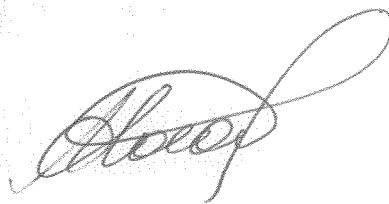
По всему тексту ТУ заменить наименование СНиП 42-01-2002 на

СП 62.13330.2011*«Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002».

Наименование газораспределительной организации «ОАО «Краснодаркрайгаз» по всему тексту ТУ читать в редакции: АО «Газпром газораспределение Краснодар».

Остальные пункты ТУ оставить без изменений.

Главный инженер
ООО «Газпром межрегионгаз» –
Управляющей организации
АО «Газпром газораспределение»,
действующий по доверенности
от 19.07.2017 № 1-О-6840



А.Г. Рогачёв

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Подготовка проекта планировки и проекта межевания территории для линейного объекта «Распределительные газопроводы высокого и низкого давления и ШРП в пос. Родники Белореченского района».

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1.	Основание для проектирования	Постановление администрации муниципального образования Белореченский район от 01.12.2017г. №2876 «О подготовке проекта планировки и проекта межевания территории для линейного объекта «Распределительные газопроводы высокого и низкого давления и ШРП в пос. Родники Белореченского района».
2.	Заказчик	Администрация Родниковского сельского поселения Белореченского района.
3.	Проектная организация	МУП «Архитектура и градостроительство муниципального образования Белореченский район»
4.	Нормативно-методическая и правовая база подготовки проектной документации	В соответствии с действующим Законодательством
5.	Базовая градостроительная документация	<p>Генеральный план Родниковского сельского поселения Белореченского района Краснодарского края, утвержденный решением Родниковского сельского поселения Белореченского района от 30.08.2011г. №113.</p> <p>Правила землепользования и застройки территории Родниковского сельского поселения Белореченского района Краснодарского края применительно к части территории поселения – пос. Родники, утвержденный решением Родниковского сельского поселения Белореченского района от 28.07.2014г. №248 (изм. от 07.05.2015г. №40, от 16.07.2015г. №49, от 25.12.2015г. №71, от 05.10.2016г. №333, от 25.11.2016г. №351, от 27.12.2017г. №479).</p>
6.	Тип объекта, его назначение	Линейный объект – распределительные газопроводы высокого и низкого давления и ШРП
7.	Границы (пределы проектирования)	Трасса газопровода высокого (в.д.) и низкого (н.д.) давления на 4-х участках, проходя по территории общего пользования с подключением к существующим сетям газопровода в соответствии с ТУ 106-13:

		<ul style="list-style-type: none"> - от точки врезки в существующий газопровод в. д. по ул. Шоссейной до проектируемого ШРП-6, от ШРП-6 газопровод н.д. проходит по ул. Виноградской и ул. Ореховой; - от точки врезки в существующий газопровод н.д. по ул. Полевой газопровод н. д. проходит по ул. Школьной до заглушки; - от точки врезки в существующий газопровод в. д. по ул. Норильской до проектируемого ШРП-1 по ул. Садовой и от ШРП-1 газопровод н. д. проходит по ул. Садовой ул. Полевой до заглушки; - от точки врезки в существующий газопровод в. д. угол ул. Норильской - ул. Благодатной до проектируемого ШРП-4 и от точки врезки в существующий газопровод в. д. угол ул. Норильской - ул. Верхняя до проектируемого ШРП-3 по ул. Благодатной проходит газопровод в. д. Распределительный газопровод н. д. на этом участке от ШРП-3, ШРП-4 и точки врезки в газопровод н. д. по ул. Зеленой проходит по улицам Лесная, Верхняя и ул. Благодатная.
8.	8. Исходные материалы	<p>Исходные данные предоставляются Заказчиком:</p> <ul style="list-style-type: none"> - топографическая съемка М1:500 в МСК-23, выполненная в 2017г.; - Технические условия ОАО «Газпром газораспределение» №106/13 от 03.04.2013 г. №17-5/5051 на присоединение к сети газораспределения распределительного газопровода; - письмо «Газпром газораспределение» от 16.01.2018 г. №АР-05Э/88 о продлении и внесении изменений в технические условия ТУ 106/13.
9.	Требования к составу проекта	<p>В соответствии с Положением о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов, утвержденного постановлением Правительством РФ от 12 мая 2017г. №564, разработать проектную документацию по планировке (архитектурно-планировочная часть) и межеванию территории для размещения линейного объекта в том числе:</p> <p>I. Проект планировки территории (ППТ):</p> <ol style="list-style-type: none"> 1.Основная часть проекта планировки территории (утверждаемая); 2.Материалы по обоснованию проекта планировки территории. <p>II. Проект межевания территории (ПМТ).</p>

10.	Проверка документации на соответствие документации территориального планирования, градостроительного зонирования, требованиям регламентов, законодательства и нормативно-техническим документам	Согласование проекта выполнить с: - Заказчиком (основные планировочные и функциональные решения); - Начальником управления архитектуры и градостроительства муниципального образования Белореченский район (основная часть проекта планировки территории).
11.	Состав проектной документации, передаваемой заказчику	Проектная документация передается Заказчику в 3х экземплярах на бумажном носителе и в 1-м экземпляре на магнитном носителе в формате PDF: Том 1. Проект планировки территории (ППТ); Том 2. Проект межевания территории (ПМТ).

ЗАКАЗЧИК

Глава Родниковского сельского поселения Белореченского района



С.А. Арямов

ИСПОЛНИТЕЛЬ

Директор
МУП «Архитектура и градостроительство
МО Белореченский район»



Т.Б. Рогова



АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
БЕЛОРЕЧЕНСКИЙ РАЙОН

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 01.12.2014

г. Белореченск

№ 2846

**О подготовке проекта планировки и межевания
территории по линейному объекту: «Распределительные
газопроводы высокого и низкого давления и ШРП в пос.
Родники Белореченского района»**

На основании заявления администрации Родниковского сельского поселения Белореченского района, в лице Арямова Сергея Алексеевича, в соответствии со статьями 45, 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, в связи с перераспределением с 1 января 2016 года отдельных полномочий, установленных статьями 14 Федерального Закона от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», между сельскими поселениями и районом на основании закона Краснодарского края от 8 августа 2016 года № 3459-КЗ «О закреплении за сельскими поселениями Краснодарского края отдельных вопросов местного значения городских поселений», руководствуясь статьей 31 Устава муниципального образования Белореченский район, п о с т а н о в л я ю:

1. Приступить к подготовке проекта планировки и межевания территории по линейному объекту: «Распределительные газопроводы высокого и низкого давления и ШРП в пос. Родники Белореченского района».
2. Управлению архитектуры и градостроительства администрации муниципального образования Белореченский район (Осипову) опубликовать настоящее постановление в средствах массовой информации в течение трех дней со дня его подписания.
3. Управлению делами администрации муниципального образования Белореченский район (Солдатенко) обеспечить размещение настоящего постановления на официальном сайте администрации муниципального образования Белореченский район.
4. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы муниципального образования Белореченский район Е.Е.Елисееву.
5. Постановление вступает в силу со дня его подписания.

Глава муниципального образования
Белореченский район



Д.А.Федоренко



Форма №

Р 5 1 0 0 3

Федеральная налоговая служба

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о государственной регистрации юридического лица

В Единый государственный реестр юридических лиц в отношении
юридического лица

МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ "АРХИТЕКТУРА И
ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ БЕЛОРЕЧЕНСКИЙ
РАЙОН"

полное наименование юридического лица

внесена запись о создании юридического лица

23 августа 2013 года
(дата) (месяц прописью) (года)

за основным государственным регистрационным номером (ОГРН)

1 1 3 2 3 6 8 0 0 1 9 8 5

Запись содержит сведения, приведенные в прилагаемом к настоящему
свидетельству листе записи Единого государственного реестра юридических лиц.

Свидетельство выдано налоговым органом

Межрайонная инспекция Федеральной
налоговой службы № 9 по Краснодарскому
краю

(Наименование регистрирующего органа)

26 августа 2013 года
(дата) (месяц прописью) (года)

Заместитель начальника инспекции

Должность ответственного лица



Подпись

М.П.

Коваленко Андрей
Владимирович

Фамилия, инициалы

серия 23 № 007205090