



ОАО «ГАЗПРОМ»

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ ЧАЙКОВСКИЙ»**

(ООО «Газпром трансгаз Чайковский»)

Приморский бульвар, д. 39, г. Чайковский,
Пермский край, Российская Федерация, 617760
Тел.: (34241) 3-36-83, 7-60-00, факс: (34241) 6-03-74
E-mail: 24310@rgz.gazprom.ru, www.rgz.gazprom.ru

ОКПО 04801174, ОГРН 1025902930780, ИНН/КПП 5920000593/997250001

14.03.12 г. № 1352
на № _____ от _____

Технические условия на пересечение газопроводов

Кудряшову А.Ю.

ИНН 183506677220

г. Ижевск, ул. Ленина, 17-62

Копия:

Главному инженеру
Воткинского ЛПУ МГ
И.Ф. Габбасову

На Ваш запрос б/н (вх.№142 от 14.12.2011) о выдаче Технических условий на пересечение газопроводом (D110мм, 0,6 МПа) для газификации малоэтажной застройки вблизи н.п.Каменное в Завьяловском районе Удмуртской республики (далее газопровод) магистральных газопроводов Пермь-Казань-Горький-1 на 225 км и Пермь-Казань-Горький-2 на 262 км (далее магистральные газопроводы), сообщаем технические условия (ТУ).

1. Технические характеристики существующих газопроводов в месте пересечения:

Эксплуатирующая организация	Воткинское ЛПУ МГ филиал ООО «Газпром трансгаз Чайковский»	
	Пермь-Казань-Горький-1	Пермь-Казань-Горький-2
Наименование газопровода	Пермь-Казань-Горький-1	Пермь-Казань-Горький-2
Пересечение газопровода на ПК (по трассе газопровода)	225,0 км	262,0 км
Категория участка газопровода	II	II
Давление рабочее, МПа	5,5	5,5
Диаметр наружный газопровода, мм	1220	1220
Способ прокладки газопровода	подземный	подземный
Фактическая глубина заложения до верхней образующей газопровода, м	2,3	1,9
Состояние изоляционного покрытия	удовлетворительное	удовлетворительное
Наличие сопутствующих коммуникаций на участке пересечения	см. Акт уточнения местоположения магистральных трубопроводов и иных коммуникаций от 02.03.2012	

2. Взаимное пересечение газопровода и магистральных газопроводов выполнить с учетом следующих требований к проектированию и строительству:

2.1. Прокладку газопровода предусмотреть в футляре под магистральными газопроводами методом наклонно-направленного бурения (ННБ). Глубину заложения проектируемого газопровода обеспечить на расстоянии в свету от нижней образующей газопроводов не менее 3,0 м, угол пересечения 90 градусов.

2.2. Концы футляра вывести на расстояние не менее 10 м от осей крайних ниток магистральных газопроводов.

2.3. В случае применения в качестве материала газопровода стальных труб, предусмотреть установку электрической перемычки для выравнивания потенциалов ЭХЗ. На перемычке установить блок совместной защиты.

2.4. Трассу магистральных газопроводов на местности, техническое состояние, фактическую глубину заложения в грунт, а также конкретные места (точки) и углы пересечений уточнить с представителями Ижевской ЛЭС Воткинского ЛПУ МГ.

2.5. Перед началом работ на участке пересечения газопровода необходимо:

- трассу магистральных газопроводов и других коммуникаций на местности в пределах по 25 м от места пересечения в каждую сторону, глубину их заложения, фактическое место пересечений, обозначить вешками;

- получить письменное разрешение эксплуатирующей организации на производство работ в охранной зоне газопроводов. Производство работ без разрешения запрещается;

- письменно, за 5 суток, уведомить эксплуатирующую организацию о времени производства работ на участке пересечения, для обеспечения присутствия представителя Воткинского ЛПУ МГ;

- разработать и согласовать в эксплуатирующей организации проект производства работ в охранной зоне газопровода.

2.6. В проекте на производство работ указать:

- порядок и последовательность производства работ в охранной зоне газопровода;

- места переезда строительных машин, механизмов, другой техники через действующие газопроводы;

- конструкцию временных переездов;

- мероприятия по безопасному проведению работ;

2.7. При производстве работ в охранной зоне газопроводов следует руководствоваться ВСН 51-1-80 «Инструкция по производству работ в охранных зонах магистральных трубопроводов Министерства газовой промышленности».

3. После проведения работ временные переезды демонтировать.

4. В местах пересечения на магистральных газопроводах предусмотреть установку знаков «Закрепление трассы газопровода на местности» и «Осторожно! Газопровод» в соответствии с приложением Л и М СТО Газпром 2-3.5-454-2010 «Правила эксплуатации магистральных газопроводов».

Срок действия ТУ 2 года.

Главный инженер – первый зам.
генерального директора

А.В. Московой