

« 14 » 10 2022 г.

№ 06-67-2003

ТОО «Ameco Industrial»

УМГ «Шымкент»

Директору Исмайлову С.С.

ТУ на присоединение к существующему входному и выходному газопроводу для модернизации и увеличения пропускной способности ГРС «Тоболино» в зоне обслуживания Полторацкого ЛПУ УМГ «Шымкент»

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на присоединение к существующему входному и выходному газопроводу для модернизации и увеличения пропускной способности ГРС «Тоболино» в зоне обслуживания Полторацкого ЛПУ УМГ «Шымкент»

Настоящие технические условия выданы ТОО «Ameco Industrial» по запросу №77 от 07.09.2022 года.

1. Характеристика присоединяемых коммуникаций:

1.1. Коллектор ГРС «Тоболино» (вход), диаметр - 114мм, толщина стенки – 8,1мм, проектное давление – 5,4 МПа, категория газопровода – I.

1.2. Коллектор ГРС «Тоболино» (выход), диаметр - 114мм, толщина стенки – 7,4мм, проектное давление – 0,6 МПа, категория газопровода – I.

2. До начала проектирования выполнить гидравлический расчет существующего и проектируемого газопровода с учетом имеющегося и перспективного потребления газа, для определения возможности бесперебойного газоснабжения объекта.

Расчет согласовать с АО «Интергаз Центральная Азия».

При положительном результате расчета, указанного в пункте 2, выполнить проектирование.

3. Требования к проектированию:

3.1. Проектирование выполнить с привлечением специализированной организации, имеющей лицензию на проектирование магистральных трубопроводов, включая АГРС, в соответствии с Законом РК «О разрешениях и уведомлениях» от 16 мая 2014 года №202 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 16.07.2021 год).

000102

- 3.2 Проектную документацию разработать согласно СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».
- 3.3 Проект присоединения и пересечения проектируемого газопровода выполнить в соответствии с требованиями СН РК 3.05-01-2013 и СП РК 3.05-101-2013 «Магистральные трубопроводы» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.04.2019 г.), СП РК 3.01-103-2012 «Генеральные планы промышленных предприятий» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 06.11.2019 г.) и СТ АО 970740000392-109-2017 «Правила безопасной эксплуатации магистральных трубопроводов» и СТ РК 1916-2009 «Промышленность нефтяная и газовая. Магистральные газопроводы. Требования к технологическому проектированию» и ПУЭ (Правила устройства электроустановок) РК.
4. Особые требования (не исключая других, предусмотренных нормативно-технической документацией):
- 4.1. Трубы с заводской трехслойной изоляцией согласно СП РК 3.05-101-2013 «Магистральные трубопроводы», СТ РК 1916-2009 «Магистральные газопроводы». Требования к технологическому проектированию», ГОСТ Р1164-2005 «Трубопроводы стальные магистральные», МС ГОСТ 9.602-2005 «Сооружения подземные. Защита от коррозии»;
- 4.2. Присоединение выполнить с использованием материалов заводского изготовления, согласно СП РК 3.05-101-2013 «Магистральные трубопроводы» 4.4.3.1.18 и 4.4.3.1.19.
- 4.3. Использовать материалы для противокоррозионной защиты согласно СП РК 3.05-101-2013 «Магистральные трубопроводы» п. 4.4.3.4, согласно СТ РК 1916-2009 «Магистральные газопроводы. Требования к технологическому проектированию» 12.2.1.1, согласно ГОСТ Р51164-2005 «Трубопроводы стальные магистральные» Таблица 1 - Конструкция защитных покрытий строящихся и реконструируемых трубопроводов.
- 4.4. Электрохимическую защиту проектируемого газопровода от коррозии выполнить согласно СТ РК ГОСТ Р 51164-2005 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», ВСН 009-88 «Строительство магистральных и промышленных трубопроводов»;
- 4.5. Установку изолирующих вставок предусмотреть в местах врезки в существующий газопровод и в местах непосредственного соприкосновения проектируемого газопровода с существующим, на месте присоединения проектируемого газопровода к действующему газопроводу на входе и выходе ГРС;
- 4.6. Обеспечить электрохимическую защиту надземных участков газопровода на площадке ГРС пассивным методом защиты, путем нанесения на поверхность лакокрасочных материалов.

4.7. При проведении монтажных работ по узлам учета газа соблюдать все требования ГОСТ 8.586.1-5-2005 «Государственная система обеспечения единства измерений. Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств», СТ РК 2.131-2013 «Системы измерений расхода газа, использующие метод измерений с помощью стандартных сужающих устройств».

4.8. ЗИП

4.8.1. Предусмотреть комплект ЗИП (запасные части) на 3 года.

4.8.2. Предусмотреть комплект ключей

5. Проект присоединения и пересечения выполнить в масштабе 1:500 отдельными чертежами с указанием условий по обеспечению сохранности сооружений и безопасности ведения работ в охранной зоне действующего газопровода.

6. До начала работ разработать и согласовать с эксплуатирующей организацией (УМГ «Шымкент») проект производства работ (ППР) в охранной зоне действующего газопровода.

В ППР предусмотреть:

6.1. порядок производства работ в охранной зоне действующего газопровода;

6.2. меры, предупреждающие просадку грунта при разработке его в непосредственной близости от действующего газопровода и при заглублении ниже уровня его заложения;

6.3. временные переезды через действующий газопровод, при этом выполнить предварительный расчет максимальной осевой нагрузки на действующий газопровод от автотранспорта и спецтехники;

6.4. меры предосторожности, обеспечивающие безопасное ведение работ;

6.5. меры по регулярному поддержанию переездов в надлежащем состоянии;

6.6. схему обустройства переездов согласовать с эксплуатирующей организацией (Полторацкого ЛПУ «УМГ «Шымкент»)

7. Работы в охранной зоне действующего газопровода выполнить согласно требованиям «Правила организации охраны магистральных трубопроводов» Постановление Правительства Республики Казахстан от 04.12.2012 года №1541, «Правила охраны сетей телекоммуникаций в Республике Казахстан, включая порядок установления охранных зон и режим работы в них» утвержденных Постановлением Правительства Республики Казахстан от 30.12.2011 года №1689 и ПУЭ РК.

8. Перед началом строительных работ предприятие, производящее эти работы, обязано получить письменное разрешение эксплуатирующей организации (Полторацкого ЛПУ «УМГ «Шымкент») на работы в охранной зоне действующего газопровода по установленной форме (ВСН 51-1-80 «Инструкция по производству строительных работ в охранных зонах магистральных трубопроводов») в

соответствии с требованиями Правил безопасности при эксплуатации МГ СТ АО 38446106-005-2008.

9. Трубы, фасонные изделия, запорная арматура и другое оборудование АО «Интергаз Центральная Азия» подлежащее демонтажу в ходе реализации проекта передать по акту эксплуатирующей организации (Полторацкого ЛПУ «УМГ «Шымкент»).

10. Предприятие, получившее разрешение на работы в охранной зоне действующего газопровода обязано до начала работ:

10.1. за 5 суток, письменно уведомить эксплуатирующую организацию о времени производства этапов работ, при которых необходимо присутствие её представителя;

10.2. вызвать представителя эксплуатирующей организации (Полторацкого ЛПУ «УМГ «Шымкент») для установления точного местонахождения действующего газопровода и его технического состояния.

11. Организация, ведущая строительно-монтажные работы в местах присоединения и пересечения, а также на границах разработки грунта вручную, обязана установить знаки высотой 1,5-2,0 м с указанием фактической глубины заложения действующего газопровода в присутствии представителя эксплуатирующей организации. **До закрепления трасс знаками ведение работ не допускается.**

12. Земляные работы в полосе ограниченной расстоянием 2 м в обе стороны от действующего газопровода должны производиться вручную, в присутствии представителя эксплуатирующей организации.

13. Проектная документация до утверждения Заказчиком должна быть согласована с АО «Интергаз Центральная Азия» в части соответствия настоящим техническим условиям.

14. До проведения работ в охранной зоне действующего газопровода в АО «Интергаз Центральная Азия» должны быть предоставлены материалы инженерных изысканий в электронном виде.

14.1. Материалы инженерных изысканий должны быть предоставлены в редактируемых форматах с учётом следующих требований:

14.1.1. в географической системе координат WGS-84, проекции UTM;

14.1.2. в Балтийской системе высот;

14.1.3. в формате AutoCad (DWG) или ESRI (Shape) с атрибутивной базой данных, набором стилей и условных обозначений (предоставляется Подрядчику до начала работ).

14.2. В случае использования картографических материалов, указать источники их получения, а в случае использования картографических материалов Национального топографо-геодезического фонда РК, представить в АО «Интергаз Центральная Азия» соответствующее письмо на право их использования и передачи.

15. Невыполнение требований п. 17 будет являться основанием отказа в выдаче разрешения на производство работ в охранной зоне действующего газопровода.
16. Для контроля и приемки строительного-монтажных работ на соответствие требованиям проекта, нормативно-техническим документам, действующим в РК, привлечь независимую специализированную организацию по осуществлению технического надзора.
17. Копию исполнительной документации представить в УМГ «Шымкент».
18. После завершения строительства, проектируемую линию безвозмездно передать на баланс (в эксплуатацию) АО «Интергаз Центральная Азия».
19. Отклонения от технических условий допускается только с разрешения АО «Интергаз Центральная Азия».
20. Технические условия действуют в течение всего срока нормативной продолжительности строительства, утвержденной в составе проектной (проектно-сметной) документации».

Заместитель Генерального директора



А.Кисметов

Исп.:Шеповалов А. А.
Тел:раб. 92-7213, вн. 170-72
Email:a.shepvalov@ica.kz