Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

Декларация о соответствии

«3» июля 2021 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «StroyGazCompany», Туркестанская область, Ордабасинский район, Кажымуканский сельский округ, село Темирлановка, улица Кажымукан, здание 192/1

(наименование организации, юридический адрес)

в лице директора Калиакпарова Олжаса Естаевича,

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Строительство газопроводных сетей жилого массива в селе Бескоспа Алгинского района Актюбинской области»

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является Государственное учреждение «Алгинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства», Актюбинская область, Алгинский район, Алгинская г.а., г.Алга, Микрорайон 5, 4, руководитель: Сериков Б. С.

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

удостоверяет, что:

1. Строительно–монтажные работы на объекте выполнены в соответствии с утвержденным проектом (проектно–сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;

2. Субподрядные организации: ТОО «СК Artifex» Государственная лицензия №14015167 от 08.10.2014 г., ТОО «Gas Energy Construction» Государственная лицензия № 20017426 от 19.11.2020 г. ТОО «Муканов и К» Государственная лицензия № 20017287 от 17.11.2020 г.

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация): ТОО «АССЕР ПАРТНЕР», №А-АСР-13/1-2017

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) приказом: ГУ «Алгинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства», №36 от 08.05.2019 г.

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

4. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость, объем, пропускная

способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Мощность, производительность и так далее	**Единица измерения**	**По проекту**		**Фактически**	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
Общая протяженность газопровода	метр	29976,2		30291,0	
ПГБ-13-2НВ-У1	шт.	1		1	
ВЛ-0,4кВ	метр	1060		1560	
КЛ-0,4кВ	метр	58		58	

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	**Единица измерения**	**По проекту**	**Фактически**

Показатели	**По проекту**			**Фактически**		
	число квартир	площадь квартир, $м^2$		число квартир	площадь квартир, $м^2$	
		общая	жилая		общая	жилая

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными:

Данный проект "Строительство газопроводных сетей жилого массива в с.Бескоспа" разработан на основании технических условий № 1245 от 02.10.2017г, выданных АПФ АО "КазТрансГазАймак" и задания на проектирование, выданного ГУ "Алгинский районный отдел архитектуры,градостроительства и строительства" .

Точка подключения - после проектируемый надземный задвижки газопровода высокого давления II категории Ø160мм, Р(проект)=6,0 кгс/см², Р(раб)=3,0 кгс/см².

Подводящий газопровод высокого давления II категории от точки врезки до ПГБ-13-2НВ-У1 , установленного в с.Бескоспа, запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб ПНД Т ГАЗ д-160 мм с толщиной стенки 14.6 мм SDR 11 ПЭ 100 по СТ РК ГОСТ 50838-2011 и надземным способом из труб стальных электросварных Ø159х6,0 по ГОСТ 10704-91 из стали В20 по ГОСТ 1050-88. Согласно МСН 4.03-01-2003 п.5.2.4. допускается прокладка газопроводов из полиэтиленовых труб вне территории поселений при давлении до 0,6 МПа включительно.

Соединение полиэтиленового газопровода высокого давления II категории со стальным газопроводом выполнить неразъемным с помощью переходников "полиэтилен-сталь".

Проектируемый газопровод от ПК74+70,0, до 75+22,0 пересекает проектируемый автодорогу

Республиканского значения. Пересечение выполнить методом прокола. Коэффициент запаса прочности трубы на переходах должен быть не менее К=2,8.

Стальные участки узлов неразъемного соединения должны быть покрыты изоляцией "весьма усиленного" типа. На выходе из земли газопровод заключить в стальной футляр, установить отключающие устройство на расстоянии не менее 5,0 м от ПГБ.

Средняя глубина заложения подземного газопровода ду=160мм h=1.20м.

Контроль качества сварных стыков в полиэтиленового газопровода высокого давления II категории со средней степенью автоматизации согласно МСН4.03-01-2003 г., табл.15 п.1 составляет 50%, но не менее 10 см и присыпаться слоем песка на высоту не менее 20 см. Через каждые 500,0 м и на углах поворота газопроводов установить опознавательные знаки с правой стороны газопровода (по ходу газа) на расстоянии 1,0 м от газопровода.

Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпанного газопровода (на расстоянии 0,2-0,3) изолированного алюминиевого провода сечением 2,5 мм² по ГОСТ 6323-79 с выводом его концов под ковер по трассе газопровода через каждые 2,0 км или футляр на выходе из земли. Пластмассовая сигнальная лента желтого шириной не менее 0,2м от верха с несмываемый надписью "Сак болыныз! Осторожно! Газ!" укладывается на расстоянии 0,2м от верха присыпного полиэтиленового газопровода.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости полиэтиленового газопровода выполнить с помощью отводов по СТ РК ГОСТ Р 52134-2010, стального газопровода выполнитьс помощью отводов по ГОСТ 17375-2001 г.

Согласно МСП 4.03-103-2005 п.6.94 работы по укладке полиэтиленового газопровода производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15° С и не выше 30°С.

В самой низшей точке по профилю газопровода установить конденсатосборники длясбора и отбора конденсата.

Для понижения высокого давления II категории до низкого и среднего давления и поддержания его на заданном уровне проектом предусмотрена установка блочного газорегуляторного пункта ПГБ-13-2НВ-У1 с регулятором РДГ-50Н (понижение давления с высокого до низкого и среднего) и РДСК -50БМ с предохранительно-сбросными клапанами ПСК-50Н и КПС-С. Для отопления ПГБ предусмотрен газовый конвектор. ПГБ оборудуется сигнализатором загазованности, датчиком пожарно-охранной сигнализации, системой защиты от несанкционированного доступа и проникновения и отсеком под телеметрию. На выходе из земли перед ПГБ установить задвижку ду-150 тип 30с41нж на расстоянии не менее 5,0м.

Точка подключения - ПГБ-13-2НВ-У1 Рпр=300мм.вод.ст. в ограждении 6х18м. На выходе газопровода низкого давления из ПГБ установлено отключающее устройство-задвижка30с541нж ду-300 на расстоянии не менее 5,0 м.

Внутриплощадочные сети газопровода низкого и среднего давления

Газопровод низкого давления от ПГБ до потребителей запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб ПНД С ГАЗ ПЭ 100 SDR17 диаметром 315 мм с толщиной стенки 18,7мм, диаметром 225 мм с толщиной стенки 13,4мм, диаметром 160 мм с толщиной стенки 9,5мм, диаметром 110мм с толщиной стенки 6,6мм, диаметром 90мм с толщиной стенки 5,4мм, диаметром 63мм с толщиной стенки 3,8мм, по ГОСТ 18599-2001 и надземным (по опорам) способом из труб стальных электросварных по ГОСТ10704-91 из стали В-Вст2сп2 по ГОСТ 1050-88, Ø57х3,5.

Контроль качества сварных стыков согласно МСН 4.03-01-2003 табл.15 для полиэтиленового газопровода низкого давления со средней степенью автоматизации составляет 6%. Контроль качества сварных стыков согласно МСН 4.03-01-2003 табл. 14 для надземногостального газопровода составляет - 5%.

Переходы полиэтилен - сталь выполнить с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по СТ РК ГОСТ Р 52134-2010. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполнить с помощью отводов по СТ РК ГОСТ Р 52134-2010, стального газопровода по ГОСТ 17375-2001.

Переход с одного диаметра на другой выполнить с помощью переходов по СТ РК ГОСТ Р52134-2010.

Стальные участки неразъемного соединения должны быть покрыты изоляцией "весьмаусиленного" типа. Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,2м.

На выходе из земли у жилых домов устанавливается отключающее устройство - краншаровой ду-32.

Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпаемого газопровода (на расстоянии 0,2-0,3 м) изолированного алюминиевого провода сечением 2,5мм² по ГОСТ 6323-79 с выводом его концов под ковер для возможности подключения аппаратуры. В целях предотвращения механического повреждения газопровода, предусматривается укладка пластмассовой сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью "Сак болыныз!" (Осторожно!) ГАЗ!" по ГОСТ 10354-82 от верхаприсыпаемого газопровода на 0,2 метра.

Проектом предусматривается параллельная (в одной траншее) прокладка газопровода среднего и низкого давлений. Расстояние между двумя полиэтиленовыми газопроводами, проложенными в одной траншее должно быть не менее диаметра большего газопровода, но неменее 0,1 м.

Блочный газорегуляторный пункт.(с.Бескоспа)

Блочный Газорегуляторный Пункт (ПГБ-13-2НВ-У1), предназначен для снижения давления газа с высокого давления Рпроект = 6,0 кгс/см² до среднего Рраб = 3,0 кгс/см² и низкого Р = 0,03 кгс/см² давления и поддержания его на заданном уровне. (ПГБ-13-2НВ-У1) сдвумя линиями и редуцирования, с регуляторами РДГ-50Н, РДГ-50В (понижение давления свысокого до низкого и среднего), с измерительным комплексом на базе счетчика FMR-G400 (слева направо) с диапазоном 1:160 Корректор Corus в комплекте с модемом "m-Elkor".

Для отопления ПГБ предусмотрен газовый конвектор. ПГБ оборудуется сигнализаторомзагазованности, датчиком пожарно-охранной сигнализации, системой защиты от несанкционированного доступа и проникновения и отсеком под телеметрию. Срабатывание предохранительно-сбросных клапанов должно обеспечивать сброс газа при превышении максимального рабочего ; давления после регулятора не более чем на 15 %.

Давление газа на входе – 0,6 МПа, давление газа на выходе – 0,03 - 0,003 МПа, пределысрабатывания предохранительного клапана – 0,345 – 0,00345 МПа. Автомобильная дорога участка для ПГБ разработан на основании задания на проектирование и исходных данных.

Внеплощадочные электроснабжение 0,4кВ

Настоящий проект электроснабжения 0,4кВ объекта: "Строительство газопроводных сетейжилого массива в с.Бескоспа Алгинского района Актюбинской области". Исходные данные для разработки раздела: технические условия №2 от 17.11.2017г. выданные ГУ "Алгинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства"

Переход через автодорогу

Данный проект "Строительство газопроводных сетей жилого массива в с.Бескоспа Алгинского района Актюбинской области" разработан на основании технических условий №20-01/20-02-928-и от 19.10.17г. выданного АО "КазАвтоЖол" и задания на проектирование, выданных ГУ "Алгинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства". Переход газопровода высокого давления через дорогу республиканского значения "Актобе-Атырау-граница РФ" будет осуществляется на ПК 311+26. Проектом предусмотрен переход газопровода высокого давления через автодорогу от ПК 38+26до ПК 39+25

Очистка полости и испытание газопровода.

После окончания работ по монтажу газопровода проектом предусматривается испытание газопровода на герметичность воздухом в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005. Перед испытанием на

герметичность внутренняя полость газопровода должна быть очищена в соответствии с проектом производства работ. Очистку полости внутренних газопроводов следует производить перед их монтажом продувкой воздуха

краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены;

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ «04» мая 2020г.;
месяц, год
окончание работ «____» мая 2021г.;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 7;
фактически, месяц: 7;

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;

10. Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии);

11. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

Директор АО «КТГА» АПФ Алгинского ГХ Нургалиев А. Н.
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии),

30.07.2021 г.
подпись руководителя, дата

МП
(при наличии)

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением выдаваемым государственной организацией осуществляющей санитарно-эпидемиологическую экспертизу по результатам лабораторных замеров проведенных аккредитованными испытательными лабораториями (центрами) (экспертное заключение прилагается);

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения

проектом не предусмотрено ;

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект «Строительство газопроводных сетей жилого массива в селе Бескоспа Алгинского района Актюбинской области» готовым к приемке в эксплуатацию,

наименование объекта (комплекса)

гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине при строительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «StroyGazCompany» в лице директора Калиакпарова Олжаса Естаевича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подпись, дата

МП

(при наличии)