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

**Декларация о соответствии**

" 11 " 12 2023 года

Подрядчик (генеральный подрядчик)
**ТОО «АСК-7НС», 30000, в лице генерального директора Нурымбета Нуркена Нурымбетовича, Актюбинская область, Шалкарский район, г.Шалкар, Мырзагул Шыманулы, 33**наименование организации, юридический адрес
в лице_ Нурымбета Нуркена Нурымбетовича.Генеральный директор
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации
**«Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Жанатурмыс, Мугалжарского района Актюбинской области» По адресу: Республика Казахстан, Актюбинской области, Мугалжарского района ,с.Жанатурмыс,**
наименование, местонахождения объекта
заказчиком которого является **ГУ " Мугалжарский районный отдел архитектуры, строительства, жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог", БИН 100240020448, тел.87134122011. Актюбинская область, Мугалжарский район, г. Кандыагаш, Проспект ТАУЕЛСИЗДИК, 16. И.о. руководителя Калимагамбетов Айдос Мырзабаевич.**
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 "BN-Project" Лицензия № 17011672 от 27.06.2017г.**
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице директора: **Сакенова Г.Т.;**
2.1) субподрядными организациями **ТОО "АрхСтрой-KZ" Лицензия № 16016467 от 27.10.2016г.**
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице директора: **Бегимбетов Е.С.;**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО «Актобе Жоба» № АЖ 2022/07-ГСН**
наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **ГУ "Мугалжарский районный отдел архитектуры, строительства, жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог" № 192 от 27.09.2023г.**

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 |
| Подземный газопровод высокого давления | м | 7100,0 | | 7100,0 | |
| Надземный газопровод высокого давления | м | 3,0 | | 3,0 | |
| Подземный газопровод низкого давления | м | 1880,0 | | 1880,0 | |
| Надземный газопровод низкого давления | м | 66,0 | | 66,0 | |

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

Надземный газопровод высокого давления после существующей задвижки, давление газа Рраб.=4,0кгс/см², Ø108мм.

Подводящий газопровод высокого давления до ГРПШ-13-2Н-У1, расположенного в районе с.Жанатурмыс, запроектирован из полиэтиленовых труб СТ РК ИСО 4437-2004 (ГОСТ Р 50838-2011) ПЭ100 SDR-11 Ø63х5,8мм.

Глубина заложения полиэтиленового газопровода не менее 1,0м. Труба газопровода укладывается на выровненное основание из мягкого грунта толщиной 100мм и присыпается мягким грунтом толщиной не менее 200мм над трубопроводом с подбивкой пазух.

Обозначение трассы полиэтиленового газопровода выполнено установкой опознавательных знаков. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпанного (на расстояний 0,2-0,3 м) газопровода изолированного альюминиевого провода по ГОСТу 6323-79 сечением 2,5-4 мм² с выходом концов его под футляр или ковер не

более чем через каждые 1000м. В целях предотвращения механического повреждения газопровода необходимо предусмотреть укладку полиэтиленовой ленты желтого цвета несмываемой надпись «Сақ болыныз Газ Осторожно Газ» по ГОСТу 10354-82 (по действующей нормативной документаций) укладывается на расстояний 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Соединение полиэтиленового газопровода со стальным следует выполнять неразъемным.

Стальные участки узлов неразъемного соединения должны быть покрыты изоляцией "весьма усиленного" типа.

На выходе из земли на вертикальном участке предусмотрено установка защитного футляра не менее 0,9 м.

Согласно СП РК 4.03-101-2013 п.11.3, Таблица-22, поз.6, сварные стыки газопровода подвергнуть 100% проверки физическими методами испытания, ультразвуковой дефектоскопией.

Стальные футляры должны быть покрыты изоляцией "весьма усиленного" типа.

Для защиты от коррозии окраску надземных газопроводов защитить покрытием из двух слоев грунтовки и двух слоев краски (покраска газопровода желтым цветом, опоры - черным).

Укладку полиэтиленовых труб в транцеь производить:

1). При температуре окружаьщего воздуха выце + 10С уложить газопровод свободным изгибом (змейкой) с засыпкой – в наиболее холодное время суток.

2). При температуре окружаьщего воздуха ниже + 10С возможна укладка прямолинейно, а засыпку газопровода производить в самое теплое время суток.

Согласно МСП 4.03-103-2005 п.6,94 работы по укладке газопроводов рекомендуется производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15 °С и не выце пльс 30 °С.

Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, установка арматуры и сооружений принадлежащих газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы (через 200-500м) устанавливается

опознавательные знаки. На опознавательный знак наносятся данные о диаметре давлении, глубине заложения газопровода материале труб, расстояние до газопровода, сооружения.

В районе районе с.Жанатурмыс для понижения давления с высокого 2-категорий до высокого давления (для с.Жанатурмыс) проектом предусмотрена установка газорегуляторного пункта (с двумя линиями редуцирования на выходе среднее давление) с узлом учета "ГРПШ-13-2Н-У1".

По окончании строительно-монтажных работ согласно "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения":

Надземный газопровод высокого давления подвергается испытаниь:

-на прочность воздухом, давлением 0,75 МПа в течении 1 часа.

-на герметичность воздухом, давлением 0,6 МПа в течении 0,5 часов.

Подземный газопровод высокого давления подвергается испытаний:

-на прочность воздухом, давлением 0,75 МПа в течении 1 часа.

-на герметичность воздухом, давлением 0,6 МПа в течении 24 часов.

Строительство и монтаж газопроводов выполнить в соответствии с требованиями: Требования по безопасности объектов систем газоснабжения, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005, "Требования промыцленной безопасности систем распределения и потребления природных газов", и "Требования к безопасности систем газоснабжения".

Данный проект соответствует второму уровнь ответственности согласно приказа (технический сложный) № 165 от 28.02.2015г.

Внутри поселковый газопровод низкого давления запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб SDR17 ПЭ100 Ø125х7,4, Ø90х5,4, Ø63х3,8, Ø50х3,0, Ø40х2,4 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Подключение социально-гражданских объектов (школы) предусмотрено газопроводом среднего давления из полиэтиленовой трубы SDR17 ПЭ100 Ø40х2,4.

Выходы газопровода из земли запроектированы из стальных труб Ø32х2,8 по ГОСТ 10704-91.

Узел одного выхода из земли предусмотрен для подключения одно-двухквартирных и двух одноквартирных жилых домов близи р асположенных.

Узлы ввода в землю после ГРПШ предусмотрены из стальных труб Ø125х4,0 и Ø32х2,8 по ГОСТ 10704-91

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: октября 2023 года;

окончание работ: ноября 2023 года;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: 3

по норме или по проекту организации строительства, месяц:3 ;

фактически, месяц: 1,5 ;

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100% и фактически применено 100% (на объектах финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

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

10-1. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме, в том числе в электронном модуле;

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:

**АПФ АО«КазТрансГазАймак»** нач. ПТО Димонов А.

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

Место печати (при наличии)

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением, выдаваемым аккредитованными испытательными лабораториями по результатам проведенных лабораторных замеров (экспертное заключение прилагается) **Не требуется**;

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается

органами социальной защиты населения **Не требуется**;

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **«Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Жанатурмыс, Мугалжарского 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)

**Директор ТОО «АСК-7НС»** **Нурымбет Н.Н.**

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