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

Декларация о соответствии

"29" ноября 2023 года

Подрядчик (генеральный подрядчик)
ТОО «АСК-7НС», 30000, в лице генерального директора Нурымбета Нуркена Нурымбетовича, Актюбинская область, Шалкарский район, г.Шалкар, Мырзагул Шыманулы, 33наименование организации, юридический адрес
в лице_ Нурымбета Нуркена Нурымбетовича.Генеральный директор
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации
«Строительство подводящего внутрипоселкового газопровода в с.Косоткел Кобдинского района Актюбинской области»,По адресу: Республика Казахстан, Актюбинская область, Кобдинский район, с.Косоткел.
наименование, местонахождения объекта
заказчиком которого является **ГУ "Кобдинский районный отдел архитектуры, строительства, жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог", БИН 100240020448, тел. 87134122011. Актюбинская область, Хобдинский район, с.Кобда, Астана, 48. Руководитель Мадияр Талғат Майлыбайұлы.**
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 "ВЛАД" Лицензия №002981 от 05.02.2001г.**
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице директора: **Круглик Д. А.;**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
2.2) субподрядными организациями **ТОО "Астана КурылысГрупп" Лицензия №23016275 19.07.2023 г.**
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице директора: **Телешов Е.**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

3. Проект (проектно-сметная документация года ТОО «Актам Инжиниринг» № 147/2022ГСН
наименование проектной организации, номер проекта
утвержден(а) **ГУ "Кобдинский районный отдел архитектуры, строительства, жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог", № 6от 20.01.2023г.**
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	5904,0		5904,0	
Надземный газопровод высокого давления	м	3,0		3,0	
Подземный газопровод среднего давления	м	70,0		70,0	
Надземный газопровод среднего давления	м	4,0		4,0	
Подземный газопровод низкого давления	м	1632,7		1632,7	
Надземный газопровод низкого давления	м	136,0		136,0	

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными: Точка врезки - существующий подводящий газопровод Актобе-Кобда, высокого давления I категорий Ду426 Р(проект)=12,0 кгс/см².

Для понижения высокого давления с I категории на II категорию и поддержания его на заданном уровне на точке подключения предусмотрена установка ГРПШ-13-2ВУ1 в ограждении 9х6м. Проектом предусмотрена подземная прокладка газопровода высокого давления от ГРПШ до с.Косоткел из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 Ø90х8,2 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Проектируемый подводящий газопровод пересекает автомобильную дорогу и участок с зелеными насаждениями на участках между ПК0+45 - ПК1+77. Проход газопровода через автомобильную дорогу выполнить согласно техническим условиям №KZ55VAQ00002750 от 04.05.2022г. выданных Актюбинский областной филиал АО «НК «КазАвтоЖол», методом горизонтально-наклонного бурения, в футляре из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11

Ø125х11,4 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Проход под участком с зелеными насаждениями также прдусмотрен методом горизонтально-наклонного бурения.
На ПК59+71 проектом предусмотрена установка ГРПШ-03БМ-04М-2У1 с двумя регуляторами давления, с узлом учета газа, корректором и газовым обогревом.
ГРПШ-03БМ-04М-2У1 предназначен для снижения высокого давления 2-й категории на среднее и низкое давление и поддержания его на заданном уровне. Территорию ГРПШ оградить металлическим ограждением размером 9х6м и установить молниезащиту с контуром заземления. Обозначение трассы газопровода предусматривают: путем прокладки вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 31947-2012, сечением 2,5мм² с выходом концов его на поверхность под ковер. Повороты полиэтиленового газопровода в вертикальной плоскости выполнить при помощи отводов по ГОСТ Р 52779-2007. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотреть укладку полиэтиленовой ленты желтого цвета с надписью "Сақ болыңыз! Газ! Осторожно! Газ!" по ГОСТ 10354-82 на расстоянии 20 см от присыпанного грунта.
Трассу полиэтиленового газопровода вне пределов населенного пункта следует обозначать на местности опознавательными железобетонными столбиками на углах поворота и через каждые 500м, устанавливаемыми на расстоянии на 1,0м от газопровода справа по ходу газа.
По окончании строительно-монтажных работ проводиться испытания газопроводов на герметичность подачей в газопровод сжатого воздуха и созданием в газопроводе испытательного давления. Значения испытательного давления и время выдержки под давлением согласно табл.24 СП РК 4.03-101-2013:
Подземный газопровод высокого давления 2-категории подвергается испытанию:
- сжатым воздухом, давлением 0,75 МПа в течении 24 часов.
Надземный газопровод среднего давления подвергается испытанию:
сжатым воздухом, давлением 0,75 МПа в течении 1 часа.
Контроль качества сварных стыков для газопровода высокого давления составляет:
Подземного полиэтиленового газопровода - 100%;
Надземного стального газопровода - 5%, но не менее одного стыка.
Строительство и монтаж газопровода вести согласно МСП 4.03-103-2005, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-103-2013.

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 расположенных.
Узлы ввода в землю после ГРПШ предусмотрены из стальных труб Ø125х4,0 и Ø32х2,8 по ГОСТ 10704-917.

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» тех. ПТО
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 внутрипоселкового газопровода в с.Косоткел Кобдинского 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)