Приложение 2
к приказу Министра
индустрии и инфраструктурного
развития Республики Казахстан
от 9 августа 2019 года № 632

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

Декларация о соответствии
«20» август 2021г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ***Товарищество с ограниченной ответственностью "Батыс Котло Монтаж", 090000, Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, город Уральск, улица Бухарская, дом №5***
наименование организации, юридический адрес

в лице ***директора Балмулдина Дамира Умирзаковича***
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: ***«Строительство газопроводной линии в ауле Томан Исатайского района», 060300 Республика Казахстан, Атырауская область, Исатайский район, Аккистауский сельский округ, разъезд №17***
наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ***Государственное учреждение "Отдел строительства Исатайского района", руководитель Сыдихов Жумажан Шарипович***
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: ***нет***;
наименование организации
3. Проект (проектно-сметная документация) ***Товарищества с ограниченной ответственностью «Газсервис и К», рабочий проект № 06-17-ГСН***
наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) ***Приказом Государственного учреждения "Отдел строительства Исатайского района" № 3 от 14.01.2019 года***
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
Протяжённость газопровода среднего давления Г2					
Стальной газопровод	м	6	6	6	6
Полиэтиленовый газопровод	м	746	746	746	746
Протяжённость газопровода низкого давления Г1					
Стальной газопровод	м	81	81	81	81
Полиэтиленовый газопровод	м	1575	1575	1575	1575

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате (далее - $м^2$)		
Число этажей	этаж		

Общий строительный объем			метр в кубе (далее - $м^3$)		
В том числе подземной части			$м^3$		
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений			$м^2$	-	-

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, $м^2$		число квартир	площадь квартир, $м^2$	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе:						
однокомнатных						
двухкомнатных						
трехкомнатных						
четырехкомнатных и более						

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

Газоснабжение

Предусматривается строительство подземного газопровода среднего давления (Р=0,3 МПа) от точки врезки в существующий подземный газопровод среднего давления Д63 мм до газорегуляторного шкафного пункта ГРПШ -400-01У1 распределительного газопровода низкого давления (Р=0,003 МПа) по жилому аулу Томан.

Общая протяженность проектируемого газопровода по аулу Томан составляет 2408,0 м, в том числе:

- из стальных труб ГОСТ 10704-91* надземной прокладки среднего давления PN=0,3 МПа - 6,0 м;
- из полиэтиленовых труб ГОСТ 50838-95* подземной прокладки среднего давления PN=0,3 МПа - 746,0 м;
- из стальных труб ГОСТ 10704-91* надземной прокладки низкого давления PN=0,003 МПа - 81,0 м;
- из полиэтиленовых труб ГОСТ 50838-95* подземной прокладки низкого давления PN=0,003 МПа - 1575,0 м.

Источником газоснабжения аула Томан Исатайского района является подземный газопровод среднего давления (Р=0,3 МПа) Д63 мм. Врезка осуществляется ПЭ тройником диаметром 63х5,8 мм под давлением фрезой в электросварной седелке (см. раздел ПОС).

После врезки на горизонтальном участке газопровода предусматривается установка задвижки стальной фланцевой с выдвижным шпинделем Ру1.6МПа класс «А» типа 30с41нж Ду50 мм в ограждении.

Схема газораспределения жилого поселения является – тупиковой. Расход природного газа для газификации аула определен гидравлическим расчетом, с учетом на перспективу и составляет – 194,0 куб.м.

Снижение давления со среднего до низкого осуществляется в газорегуляторном шкафном пункте ГРПШ-400-01У1 с регулятором давления РДНК-400м с одной линией редуцирования, производительностью 300 куб.м.

Прокладка газопроводов среднего и низкого давления осуществляется надземным и подземным способами.

Участки надземного газопровода из стальных электросварных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91 диаметрами 114х3,0 мм; 57х3,0 мм и стальных водогазопроводных труб диаметром 25х3,2 мм по ГОСТ 3262-75.

Подземный газопровод из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ 100 SDR 11 диаметром 63х5,8 мм с коэффициентом прочности не менее 2,6.

Прокладка подземного полиэтиленового газопровода среднего давления Р=0,3 МПа и низкого давления Р=0,003 МПа от точки врезки до жилого аула Томан производится в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы», МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы», СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы», со средним заглублением до верха трубы 1,0 -1,2 м, в местах где газопровод прокладывается под автодорогой - 1,5 м.

Переходы подземного газопровода через автодороги предусмотрены открытым способом, путем заключения в полиэтиленовый футляр из труб ПЭ 100 SDR 11 диаметрами 110х6,3 мм; 90х5,2 мм; 63х3,6 мм, с укладкой газопровода внутри футляра на полиэтиленовые ложементы, с установкой контрольной трубки с выводом ее под ковер.

Выход полиэтиленового газопровода из грунта с переходом в стальной газопровод предусматривается в соответствии листов 06-18-ГСН-9;10;11. На каждом выходе полиэтиленового газопровода из грунта с переходом в стальной газопровод для отключения подачи газа запроектирована установка шарового крана типа КШ Р=1,6 МПа Ду25 мм.

Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Повороты надземной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются крутоизогнутыми отводами по ГОСТ17375-2001.

Сварка полиэтиленового газопровода осуществляется муфтами с закладными нагревателями.

Аварийный запас труб, используемый для устранения повреждений полиэтиленовых труб, которые могут произойти в процессе транспортировки, изготовления ответвлений (врезок) и других нужд, учтен в размере 2% от общей протяженности газопровода.

Обозначение трассы предусматривается путем укладки сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью «Осторожно! Газ» на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода по всей длине трассы и электропроводом-спутником позволяющим определить местонахождение газопровода приборным методом.

После монтажа надземный газопровод защитить от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки и двух слоев масляной краской желтого цвета, а запорную арматуру покрыть масляной краской красного цвета.

Испытание газопровода на герметичность производится подачей в газопровод сжатого воздуха и созданием в газопроводе испытательного давления:

надземный газопровод среднего давления и оборудование ГРПШ - 0,45 МПа, продолжительность 1 час;

подземный газопровод среднего давления - 0,6 МПа, продолжительность 24 часа

надземный газопровод низкого давления - 0,3 МПа, продолжительность 1 час;
подземный газопровод низкого давления - 0,3 МПа, продолжительность 24 часа. При строительстве надземных и подземных газопроводов среднего и низкого
давления приняты следующие проектные решения:
В зависимости от рельефа трассы и глубины заложения пересекаемых (существующих) коммуникаций газопровод проложить на глубине от 1,0 м до 1,2 м на песчаном основании 0,1 м с присыпкой песком толщиной 0,2 м.
Расстояние по вертикали в свету при пересечении газопровода с электрическими кабелями и кабелями связи выдержать - не менее 0,5 м, инженерными коммуникациями - не менее 0,2 м.
От атмосферной коррозии надземный газопровод защитить масляной краской за 2 раза по грунтовке.

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 ***июль 2021 года***;

месяц, год

окончание работ ***август 2021 года***;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства ***1,5 месяца***;
фактически ***1 месяц***;

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);
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.
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) ***(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 газопроводной линии в ауле Томан Исатайского района»***
наименование объекта (комплекса)

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

Подрядчик (генеральный подрядчик)
директор Балмулдин Дамир Умирзакович _____.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись,

дата «20» августа 2021г.

Место печати (при наличии)

БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ ӨРАЛ Қ. ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЖАУАПКЕРШІЛІГІ ШЕКТЕУЛІ СЕРІКТЕСТІГІ «Батыс Котло Монтаж» ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ Г.УРАЛЬСК