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

Декларация о соответствии

« 30» декабря 2024 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ***ТОО «КазПромСтройГрупп» №18007794, от 18.04.2018 г. Актюбинская область, г.Актобе, ул.Бокенбай батыра, 21***
наименованиеорганизации, юридический адрес

в лице директора ***Молдыбаева Кайрата Сагинаевича***
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: ***«Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Кораши Байганинского района Актюбинской области». Корректировка сметной документации РК Актюбинская область, Байганинский район, Кольтабанский с.о, с.Кораши***
наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ***ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» руководитель управления Айтбаев Арысулан Нуранович***
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:_

2.1) ТОО «АСУ-К» №13020966, от 24.05.2013 г.
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора Ержанова Ж. О.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2.2) ТОО «ИнжСтройЭксперт», №17019967 от 23.11.2017
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора Копабаева Ж.М.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2.3) ТОО «Алихан ойл З» №22018182, от 03.10.2022 г.
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора Кожаев З. И.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2.4) ТОО «Жаңа Дәуір-2023», №23021750 от 04.10.2023
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора Жумабаев О.А..
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2.5) ТОО «Даму Құрылыс АДК» №23022933, от 19.10.2023 г.
наименование организации, № лицензии и дата получения

2.6) ТОО «Benarplus» КСЛ№II-01759, от 27.10.2023 г.
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора Жусупов А. Т.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

3. Проект (проектно-сметная документация): ***ТОО «Инженерное проектирование», ГСЛ №18002597, 08.02.2018 г.***
наименование проектной организации, номер проекта

утвержден (а) приказом ***№ 6-Ѳ ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» от 26.03.2024 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
Общая протяженность газопровода	метр	17 971,0		17 971,0	
ГРПШ-13-2В-У1	шт	1		1	
ГРПШ-10МС-2У1	шт	3		3	
ГРПШ-4-2У1	шт	2		2	

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:

Наружные сети газопроводов: "Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Кораши Байганинского района Актюбинской области" Газопровод высокого давления II-категории в с. Кораши. Точка врезки: ранее запроектированный отвод газопровода Ø159мм. с существующей в надземном исполнении стальной задвижкой Ду=150мм. в ограждении 2х3м Давление в точке подключения к газопроводу Ø159мм. Рп=0,5МПа. Объект относится к II-категории технически сложный, II нормального уровня ответственности. Сети газопровода высокого давления запроектированы из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ 2939-2016 ПЭ100 ГАЗ С=2,5 SDR-13,6 Ø90х6,7мм., где С=2,5 коэффициент запаса прочности для II категории газопровода, длиной 12968м. Проектируемый газопровод высокого давления II-категории к с. Кораши пересекает дорогу А-27 Актобе-Атырау-Граница РФ(на Астрахань) км.244+525 и кабели связи- КазахТелеКом и Билаин. Пересечение дороги А-27 Актобе-Атырау-Граница РФ(на Астрахань) км.244+525 и кабелей связи- КазахТелеКом и Билайин, выполнен ГНБ горизонтально наклонным бурением с заглублением в от подошвы насыпи дороги на 2,5м. и протягиванием в буровой канал, футляра из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 Ø140х12,7мм. длиной 50м. Горизонтально наклонное бурение производился диаметром 219мм. с одновременным проходом под дорогой и под кабелями Казактелеком. Длина бурового канала 95м. Глубина пересечения газопроводом кабелей связи ниже кабелей на один метр. В с. Кораши установлен шкафной газорегуляторный пункт ГРПШ-13-2В-У1 для снижения давления газа с 0,4МПа до рабочего 0,3Мпа. с двумя линиями редуцирования. На вводе газопровода в ГРПШ-13-2В-У1, в надземном исполнении, установлен стальной приварной шаровый кран Ø50. ГРПШ-13-2В-У1 и кран огражден металлическим забором 4х5м высотой 1,6м. Укладка полиэтиленового газопровода и соединений выполнена на основание из мягкого грунта без каменистых включений, толщиной не менее 0,1 м и присыпан слоем мягкого грунта, на высоту не менее 0,2 м. Выход полиэтиленового газопровода из земли выполнен с помощью неразъемного соединения полиэтилен-сталь ПЭ/ВП. Сварные стыки полиэтиленового газопровода высокого давления II-категории проверить ультразвуковой дефектоскопией 20%. Сварные стыки стального газопровода проверены рентгеноскопией 100%. Обозначение трассы газопровода выполнен установкой опознавательных знаков высотой 1,5м. через каждые 500м.и само-выравнивающегося шарового маркера Omni Marker IIOM-03. Защита от атмосферной коррозии выполнена окраской надземных газопроводов и металлических конструкций, покрытием из двух слоев грунтовки и двух слоев краски (покраска газопровода желтым цветом, опоры - черным). Газопровод высокого давления II категории подвергся испытанию с выдержкой для выравнивания с окружающей температурой:- воздухом, давлением 0,75 МПа в течении 24 часов.

Газопровод среднего и низкого давления в с. Кораши. Для газоснабжения жилых домов проложен подземный газопровод среднего давления Рраб=0,3МПа из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ 2939-2016 ПЭ100 ГАЗ С SDR-17 Ø63х3,8 длиной 1035м.,SDR-13,6 Ø40х2,4мм. длиной 463м. с коэффициентом запаса прочности для газопровода среднего давления С=2,5. Для газоснабжения котельной школы установлен шкафной газорегуляторный пункт ГРПШ-10МС. Для газоснабжения жилых домов низким давлением установлены шкафные газорегуляторные пункты: N1.2. ГРПШ-10МС 2шт. и : N3.4 ГРПШ-04 2-У1 -2шт. и N5 ГРПШ-10МС к котельной школы К жилым домам исполнен выход из земли в защитном стальном футляре, с установкой приварного стального шарового крана в надземном исполнении на высоте 1,5м от поверхности земли. Надземный участок выхода газопровода из земли к жилому дому креплен к стальной забетонированной опоре высотой 2,2м. ГРПШ-10МС и ГРПШ-04-02-У1 предназначены для снижения давления газа с 0,3МПа до рабочего давления 2,5кПа. газоснабжения потребителей. Опоры из стальных электросварных труб ГОСТ 10704-91 высотой Н=2,2м. Защита от атмосферной коррозии выполнена окраской надземных газопроводов и металлических конструкций, покрытием из двух слоев грунтовки и двух слоев краски (покраска газопровода желтым цветом, опоры - черным). Сварка полиэтиленовых труб с толщиной стенки менее 5мм. выполнена муфтовыми соединениями с закладным нагревательным элементом. Стыки сваренные муфтовыми соединениями, ультразвуковой дефектоскопией не проверяются. Сварные стыки стальных участков газопровода проверяются рентгеноскопией 50%. Укладка полиэтиленового

газопровода и соединений осуществлена на основание из мягкого грунта без каменистых включений, толщиной не менее 0,1 м и присыпана слоем мягкого грунта, на высоту не менее 0,2 м. Выход полиэтиленового газопровода из земли выполнена с помощью неразъемного соединения полиэтилен-сталь ПЭ/ВП. После укладки трубы газопровода в подготовленную траншею, труба присыпана мягким грунтом без каменистых включений на высоту 200мм. По окончании строительно-монтажных работ газопровод среднего давления подвергся испытанию с выдержкой для выравнивания окружающей температуры: - воздухом, давлением 0,6 МПа в течении 24 часов. -газопровод низкого давления подвергся испытанию с выдержкой для выравнивания окружающей температуры: - воздухом, давлением 0,3 МПа в течении 24 часов.

Подготовка оснастки, инструмента и приспособлений: Перед прокладкой сваренных полиэтиленовых труб, траншея должна быть подготовлена с постелью из мягкого грунта, толщиной 100мм.; Должны быть установлены каркасно-тентовые палатки, для прогрева полиэтиленовой трубы перед сваркой стыка, если температура окружающей среды опустилась ниже -10°С; Все члены бригады должны быть обеспечены рабочими комбинезонами, строительными касками, рабочими перчатками или рукавицами; Ответственный руководитель работ должен иметь план и профиль трассы газопровода. Разматывание бухты производят с помощью специальной тележки, либо вручную раскатыванием.

Разработка грунта траншеи Земляные работы должны выполняться механизированным способом. Ручная разработка грунта допускается при малых объемах, в недоступных для машин местах и при доводке траншеи до проектных размеров (планировка оснований, срезка и зачистка). С целью исключения размыва грунта, образования оползней, обрушения стенок выемок в местах производства земляных работ до их начала необходимо обеспечить отвод поверхностных и подземных вод.

Архитектурно - строительные решения Рабочий проект на объект:" Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Кораши Байганинского района Актюбинской области" разработан на основании задания на проектирование и исходных данных и в соответствии с действующими нормативными документами. - Описание участка строительства Участок строительства газораспределительных сетей в с. Кораши Байганинского района Актюбинской области отвечает следующим показателям: район строительства относится к IVГ климатическому району, расчетная зимняя температура наружного воздуха - 31°С

Нормативная глубина промерзания грунтов -154 см.

Архитектурно-планировочное решение На внеплощадочных сетях газопровода имеется площадка ГРПШ 13 2В-У1, размером 9,0х4,0м. За отметку 0,00 принята отметка верха щебеночного покрытия площадки, соответствующая абсолютной отметке 149,30. На внутриплощадочных сетях газопровода имеются площадки под ГРПШ-04-2У1 размером 5,0х3,0м. За отметку 0,00 принята отметка верха покрытия площадки, соответствующая: для №4 ГРПШ-04-2У1-абсолютной отметке 147,60; для №3 ГРПШ-04-2У1-абсолютной отметке 150,00. Покрытие площадок -щебень фракции 20-40мм по СТ РК 1284-2004. Площадки ограждены металлическим сетчатым ограждением с калиткой. Объемно-пространственное решение и планировка территории приняты с учетом функциональных требований санитарных норм, пожарной безопасности. Конструктивные решения для защиты участка ГРПШ от доступа посторонних лиц предусмотрено сетчатое ограждение с калиткой. Ограждение площадки высотой 1,60м. Покрытие площадки-щебеночное фр.20-40 СТ РК1284-2004 толщиной 150мм по уплотненному грунту. Площадка ограждена звеньями из сетки рабицы ГОСТ 5336-80 на металлическом каркасе из уголка 50х5 по ГОСТ 8509-93. Звенья закреплены к стойкам из труб Ø76 по ГОСТ10704-91. Фундаменты под стойки ограждения из бетона кл.С12/15W4.F50 СТ РК EN206-2017 . ГРПШ установлен на раму из уголка ГОСТ 8509-93. Фундаменты под стойки рамы из бетона кл.С12/15W4.F50 СТ РК EN206-2017. Гидроизоляция бетонных поверхностей фундаментов выступающих над землей произведены обмазкой горячим битумом за 2 раза. Для защиты оснований и фундаментов от неблагоприятных внешних воздействий предусмотрены следующие мероприятия: - вертикальная планировка территории предусмотрена обеспечением надежного стока атмосферных вод; - под щебеночным покрытием площадки предусмотрена утрамбовка грунта. Молниеприемник М присоединен к наружному контуру заземления. Контур заземления выполнен шестью комбинированным заземлителем из полосовой стали 40х4 и круглой стали диаметром 16. Сеть молниезащиты не имеет разрывов. Все соединения выполнены при помощи хомутных, резьбовых соединений или другим утвержденным методом. Непрерывность*

цепи заземления обеспечены сваркой стыков или проваркой перемычек. При монтаже заземляющих устройств соблюдены ПУЭ.

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

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количествесогласноактам о его приемке после индивидуального испытания и комплексногоопробования;

7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмическиемероприятия, предусмотренныепроектом выполнены;

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ ***август 2024 г.***;
месяц, год
окончание работ ***декабрь 2024г.***;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: ***5,8***;
фактически, месяц: ***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);

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 «QAZAQGAZ AIMAQ»

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

подпись руководителя, дата М.П.
(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

_____;

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

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект ***«Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Кораши Байганинского 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 «КазПромСтройГрупп»*** в лице директора ***Молдыбаева Кайрата Сагинаевича***

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

М.П.

подпись, дата(при наличии)