Приложение 2 к приказу Министра индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан от 8 февраля 2021 года № 53
Приложение 3 к приказу Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 24 апреля 2017 года № 235
форма

Декларация о соответствии

«27» 11 2023 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ***ТОО "Байсын-А", Республика Казахстан, г.Нур-Султан, район "Есиль", Мұғалжар, 41***

наименование организации, юридический адрес

в лице ***директора Калмагамбетовой Ж.Б.***

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: ***«Газоснабжение села Кызыл уй Исатайского района Атырауской области.Корректировка»***

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ***ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области",*** *в лице руководителя* ***Кенжебекова Айдулата Жанатовича***

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 «РаЗа Строй», ТОО «Компания «АрАй-НС», ТОО «АДС-2001», ТОО «Almas Group», ТОО «Алга строй НС», ТОО «Айстар»***

3. Проект (проектно-сметная документация) ТОО "Алстройпроект", ГСЛ № 18009066, №8-2018

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) ***ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области», №80-ө от 13.06.2023 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

Задвижки стальные фланцевые DN 100 мм *Задвижки стальные фланцевые DN 80 мм* *Краны шаровые стальные для газа DN 50 мм*	***шт.*** ***шт.*** ***шт.***	***1*** ***4*** ***35***		***1*** ***4*** ***35***	
Протяженность трубопровода	***км***	***49,222***		***48,385***	
Высокого давления: *среднего давления:* *низкого давления:*	*м* *м* *м*	*45621,0* *304,0* *3297,0*		*44784,0* *304,0* *3297,0*	
Газорегуляторный пункт для ГРПШ-13-2НВ-У1 *(CGR-G25 Счетчик газа роторный, ду-50 с диапазоном 1:100, марка CGR)*	шт	1		1	
Газорегуляторный пункт для ПУРГ *(CGR-G100 Счетчик газа роторный, ду-50 с диапазоном 1:100, марка CGR)*	шт	1		1	

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате (далее - м2)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее - $м^3$)		
В том числе подземной части	м3		
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:

Подводящий газопровод высокого давления

Точка подключения - в подземный газопровод высокого давления-Г3.

Диаметр газопровода в точке подключения □180 мм; Давление газа в точке подключения Р=0,6 МПа; В точке врезки установлено отключающее устройство - задвижка ду-200 и ПУРГ- G-100 с узлом учета газа с обогревом.

Подводящий газопровод высокого давления-Г3 выполнен подземным способом из полиэтиленовых труб □200 толщиной стенки 18,2 мм. SDR 11 ПЭ 100 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземным способом из труб стальных электросварных □219х4,0 по ГОСТ 10704-91 из стали В20 по ГОСТ 1050-88.

Соединение полиэтиленового газопровода среднего давления со стальным газопроводом выполнено неразъёмным с помощью переходников «полиэтилен-сталь».

Контроль качества сварных стыков газопровода высокого давления-Г3 согласно СП РК 4.03-101-2013г., табл.22 составляет 100%.

Средняя глубина заложения подземного газопровода h=1,7м.

Укладка газопровода осуществлена на песчаное основание толщиной не менее 10 см и присыпана слоем песка на высоту не менее 20 см. Через каждые 500,0 м и на углах поворота газопровода установлены опознавательные знаки с правой стороны газопровода (по ходу газа) на расстоянии 1,0 м от газопровода. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода произведена прокладка вдоль присыпанного газопровода (на расстоянии 0,2-0,3 м) изолированного медного провода сечением 2,5 мм² по ГОСТ 6323-79 с выводом его концов под ковер на выходе из земли и через каждые 2км (контрольные пункты) для возможности подключения аппаратуры.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости полиэтиленового газопровода выполнены с помощью полиэтиленовых отводов по СТ РК ГОСТ Р 52134-2010, стального газопровода выполнены с помощью отводов по ГОСТ17375-2001г.

Газорегуляторный пункт для ГРПШ-13-2НВ-У1 (CGR-G25 Счетчик газа роторный, ду-50 с диапазоном 1:100, марка CGR).

Наружные сети среднего давления.

Точка подключения - после ГРПШ-13-2НВ-У1.

Подводящий газопровод высокого давления-Г2 выполнен подземным способом из полиэтиленовых труб □110 толщиной стенки 10,0 мм. SDR 11 ПЭ 100 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011

Надземный газопровод среднего давления выполнен из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В 20 ГОСТ 1050-88 диаметром 108 мм с толщиной стенки 4,0 мм и диаметром 57 с толщиной стенки 4,0мм.

Подземный газопровод среднего давления выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 110 мм с толщиной стенки 10,0 мм; по СТ РК ГОСТ Р 50828-2011.

Переход полиэтилен - сталь выполнен с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по СТ РК ГОСТР 52134-2010.

Укладка газопровода и соединений выполнена на песчаное основание толщиной не менее 10см и присыпана слоем песка 20см. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпаемого газопровода (на расстоянии 0,2-0,3м) изолированного медного провода сечением 2,5мм² по ГОСТ 6323-79 с выводом концов под ковер для возможности подключения аппаратуры. В целях предотвращения механического повреждения газопровода выполнена укладка пластмассовой сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "Сакболыныз!"(Осторожно!) ГАЗ!" по ГОСТ 10354-82 от верха присыпаемого газопровода на 0,2м.

Наружные сети низкого давления.

Точка подключения - после ГРПШ-13-2НВ.

Дополнительно установлена Газорегуляторная установка шкафная марки ГРПШ-07-1У1 (1000)

До потребителей выполнен подземным способом из полиэтиленовых труб ПЭ100 С ГАЗ ПЭ 100 SDR17 диаметром 160 мм с толщиной стенки 9,5 мм, диаметром 110 мм с толщиной стенки 6,6 мм, диаметром 63 мм с толщиной стенки 3,8 мм, по СТ РК ГОСТ Р 50828-2011 и надземным (по опорам) способом из труб стальных электросварных по ГОСТ10704-91 из стали В-Вст2сп2 по ГОСТ 1050-88, диаметром 159 мм с толщиной стенки 4,0 мм, диаметром 57мм с толщиной стенки 4,0 мм.

Контроль качества сварных стыков газопровода низкого давления-Г1 согласно СП РК 4.03-101-2013г., табл.22 составляет 10%.

Переходы полиэтилен - сталь выполнены с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по СТ РК ГОСТР 52134-2010. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях

полиэтиленового газопровода выполнены с помощью отводов по СТ РК ГОСТР 52134-2010, стального газопровода по ГОСТ 17375-2001.
Переход с одного диаметра на другой выполнены с помощью переходов по СТ РК ГОСТР 52134-2010.

Стальные участки неразъемного соединения покрыты изоляцией "весьма усиленного" типа. Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,10м.
На выходе из ПУРГ- G-100 с узлом учета газа с обогревом установлена задвижка ду-150 тип 30с41нж.
На выходе из земли установлена ЦНС-Г 0 ПЭ100 Г SDR11 с горизонтальным расположением неразъемного соединения, установлено отключающее устройство - кран шаровой ду-50.

Укладка газопровода и соединений осуществлена на песчаное основание толщиной 10 см и присыпана слоем песка 20 см. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода выполнена прокладка вдоль присыпаемого газопровода (на расстоянии 0,2-0,3 м) изолированного медного провода сечением 2,5мм² по ГОСТ 6323-79 с выводом его концов под ковер для возможности подключения аппаратуры.
Согласно МСП 4.03-103-2005 п.6.94 работы по укладке полиэтиленового газопровода произведены при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°С и не выше плюс 30°С.

Согласно МСП 4.03-103-2005 п. 5.7 на участках пересечений газопровода с подземными инженерными коммуникациями лента уложена дважды на расстоянии не менее 0,2 м между собой и на 2,0 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.
Произведено испытание подводящего газопровода среднего давления-Г1, согласно СП РК 4.03-101-2013г., табл.24
-испытания подземного полиэтиленового газопровода низкого давления-Г1 - 0,3 МПа в течении 24 часа.
-испытания надземного стального газопровода низкого давления-Г1 - 0,3 МПа в течении 1 часа.

Весь надземный газопровод защищен от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки, и двух слоев.

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 **сентябрь 2021 год**;
месяц, год
окончание работ **ноябрь 2023 год**
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: **8;**
фактически, месяц: **14;**

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;
9-1. Для местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 95,84% и фактически применено 95,84% (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,) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

Директор Кенжегалиев С.Я.

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

Место печати (при наличии)

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

Место печати (при наличии

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

Место печати (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) Не предусмотрено проектом

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения: Не предусмотрено проектом

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект

«Газоснабжение села Кызыл уй Исатайского района Атырауской области. Корректировка»

наименование объекта (комплекса)

готовым к приемке в эксплуатацию, 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 **Калмагамбетова Ж.Б.**

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

Место печати (при наличии)