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

Декларация о соответствии

19 ноября 2018 год

Подрядчик (генеральный подрядчик)
ТОО "Алимжан Company", лицензия МКЛ №00414 от 31.07.2006г., Республика Казахстан, Жамбылская область, город Тараз, улица Махамбет батыра 7 "В"
(наименование организации, юридический адрес)
в лице: директора Абдуалиева Ерлана Балмаханбетовича
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации)
по объекту: " Проведение внутренних сетей систем газопровода в ауле Майлыколь Сарысуского района Жамбылской области "
(наименование, местонахождения объекта)
Заказчиком которого является Коммунальное государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Жамбылской области", заместитель руководителя Қорғанбаев Құдайберген Нұрсерікұлы
(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: договор №60 от 17.08.2018 год.
2. Субподрядные организации: не привлекались
(наименование организации)
3. Проект (проектно-сметная документация) разработана ТОО "АлмазПроектСтрой", лицензия ГСЛ №00724 от 07.08.2007 года, рабочий проект б/н, экспертное заключение по проекту выдано ТОО"Expert opinion" №ЕО-0003/17 от 05.11.2017 год, эксперты Мухтаров А., Байдильдаев Е.
(наименование проектной организации, номер проекта)
утверждена Коммунальное государственное учреждение "Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Сарысуского района Жамбылской области", приказ №113 от 14.12.2017 год
(наименование организации утвердившей (пере утвердившей) 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):

Наименование зданий, сооружений	Единиц измерен	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
1	2	3	4	5	6
Газопровод низкого давления	км	2,317	2,317	2,327	2,327
Газопровод среднего давления	км	0,385	0,385	0,385	0,385

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	$м^2$		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	$м^3$		
В том числе подземной части	$м^3$		
Площадь встроенных, встроено- 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: *согласно рабочего проекта при строительстве объекта "Проведение внутренних сетей систем газопровода в ауле Майлыколь Сарысуского района Жамбылской области " выполнено следующее: врезка подземного газопровода среднего давления в существующий ШГРП-07-1У1 в районе пересечения улиц Абая и Дамалак ана. Для газоснабжения потребителей по улице Абая и Дамалак ана и перехода среднего давления на низкое установлены два ШГРП-07-1У1, и произведено подключение к ним газопроводов. Для отключения всех газопроводов после врезки в существующий ШГРП-07-1У1 подземно установлен кран шаровой цельносварной "LD" КШ.Ц.П.063.040Н/П.02, управление которым выведено под ковер-колодец*

*Подземные газопроводы среднего давления выполнены из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 Ø 63х5,8 с коэффициентом запаса прочности 2,8; низкого давления из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 Ø 110х10,0мм с коэффициентом запаса прочности 2,8. Трубопроводы газопровода проложены на глубине 1,2м от верха трубопроводов до поверхности земли на песчаное основание t 200мм. После монтажа трубопроводов выполнена обсыпка над трубопроводами из песка t 200мм, Обратная засыпка траншеи газопроводов произведена мягким местным грунтом послойно с уплотнением; при пересечении с автомобильными дорогами подземные трубопроводы газопроводов проложены в полиэтиленовых футлярах Ø 180х14,0мм, пространство между трубопроводом и футляром заполнено джутом, а концы футляра залиты битумом на длину 70мм. На одном конце футляра по ходу движения газа установлены контрольные трубки, которые выведены на поверхность земли под ковер-колодцы. Защитные футляры, узлы входа и выхода подземных газопроводов из земли с переходным соединением "полиэтилен-сталь" выполнены неразъемными (НСПС). Сварка полиэтиленовых газопроводов выполнена муфтами с закладными нагревателями и в стык. Отводы, переходы, тройники подземного газопровода выполнены из ПЭ 100 SDR11, повороты линейной части подземных трубопроводов газопроводов в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполнены полиэтиленовыми отводами, соответствующих диаметру труб. На углах поворота трассы, в местах изменения диаметра, на прямолинейных участках через 300м над газопроводами установлены опознавательные знаки. На опознавательный знак нанесены данные о диаметре, давлении, глубине заложения, материале труб, расстоянии от трубопровода до близлежащего сооружения. Вдоль всей трассы газопроводов над трубопроводом проложен кабель из медной проволоки ВВГ 4*2,5мм2, концы которого выведены под ковер-колодцы, так же проложена сигнальная лента шириной 250мм с надписью "Осторожно газ".*

Надземные газопроводы на выходе из земли перед ШГРП, после ШГРП до входа в землю выполнены из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 Ø 57х3,0мм, на выходе из земли к каждому потребителю из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 Ø 25х3,2мм, каждому потребителю установлены краны шаровые цельносварной "LD", КШ.Ц.П.025.040Н/П.02. Отводы, тройники надземного газопровода выполнены стальными по ГОСТ 17375-2001-17379-2001, надзем-

ные газопроводы окрашены в желтый цвет масляной краской за два раза, ШГРП окрашены в красный цвет масляной краской за два раза

Подземные полиэтиленовые газопроводы среднего давления испытаны на прочность и герметичность давлением 0,6МПа (6,0кгс/см²), низкого давления 0,3МПа (3,0кгс/см²). Продолжительность испытания-24 часа.

Надземные стальные газопроводы среднего давления испытаны на герметичность давлением 0,6МПа (6,0кгс/см²), продолжительность испытания-24 часа.

Выполнен контроль качества всех стыковых соединений трубопроводов ультразвуковым методом.

(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: 11.09.2018 год.
(месяц, год)

окончание работ: 18.11.2018 год.
(месяц, год)

при продолжительности строительства, месяцев:
по норме или по проекту организации строительства 2,5 (два целых пять десятых) месяца;
фактически 2,3 (два целых три десятых) месяца;

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;
10. Наружные инженерные коммуникации (холодное водоснабжение, электроснабжение) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.

Поставщик услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:
директор Таласского РГХ ЖПФ АО (КТГА) Жумадилов А.К.
(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата)

М.П. подпись_____ 19 ноября 2018 год

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект:
"Проведение внутренних сетей систем газопровода в ауле Майлыколь Сарысуского района Жамбылской области"
(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 ТОО "Алимжан Company" Абдуалиев Е.Б.**
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

подпись_____ 19 ноября 2018 год

М.П.