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

Декларация о соответствии

«5» апреля 2021 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «КазПромСтройГрупп» Актюбинская область, г.Актобе, микрорайон 12, 6В Молдыбаев Кайрат Сагинаевич

наименование организации, юридический адрес

в лице директора Молдыбаева Кайрата Сагинаевича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Строительство внутрипоселкового газопровода в с.Аксай Темирского района Актюбинской области», Актюбинская область, Темирский район, с. Аксай

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» руководитель управления Қайыр Айбек Мергенбаевич

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:_____;

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация): ТОО «Инженерное проектирование»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) приказом №13-Ө от 13.01.2017 г. ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области»

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	13 632		13 757,9	

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:

Рабочий проект разработан на основании технических условий №416 от 10.06.2016 года, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

Точка подключения – после ПГБ в районе с.Аксай, для социальных коммунально-бытовых объектов газопровод среднего давления Рраб=2,5кг/см², Рпр=3,0 кг/см², для жилых домов газопровод низкого давления Рпр.= 0,02 кгс/см.

Газопровод среднего давления проложена подземно из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 по ТУ 6-19-352-87 диаметром 63х3,8 мм протяженностью 2 252,0 м и надземным из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В 20 ГОСТ 1050- 2013 диаметром 57х3,0 мм протяженностью 24,0 м.

Газопровод низкого давления от ПГБ до потребителей выполнен подземным способом из полиэтиленовых труб ПНД С ГАЗ ПЭ 100 SDR17 по ТУ 6-19-352-87 диаметрами 225х13,4мм – 1987,7 м, 160х9,5мм – 3730,0 м, 110х6,6мм – 2471,2 м, 63х3,8 мм - 2765,0 м и надземным (по опорам) способом из труб стальных по ГОСТ 10704-91 из стали В-Вст2сп2 по ГОСТ 1050-2013, диаметром 57х3,0 мм = 528 м.

Контроль качества сварных стыков согласно табл.15 МСН 4.03-01-2003 для полиэтиленового газопровода низкого давления со средней степенью автоматизации составляет - 6%. Контроль качества сварных стыков согласно МСН 4.03-01-2003 табл.14 для надземного стального газопровода составляет - 5%.

Весь надземный газопровод после монтажа и испытания защищается от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки ГФ-021 и двух слоев краски или эмали ПФ-115, предназначенной для наружных работ (газопровод - желтым, стойки - черным).

Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,2 м.

Укладка газопровода и соединений выполнены на песчаное основание толщиной не менее 10 см и присыпается слоем мягкого грунта без твердых включений на высоту не менее 20 см. Обозначение трассы газопровода выполнены путем прокладки вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 31947-2012 сечением 2,5 мм2 с выходом концов его на поверхность под ковер. В целях предотвращения механического повреждения газопровода выполнена укладка пластмассовой сигнальной ленты жёлтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Сақ болыңыз! Осторожно! Газ!» по ГОСТ 10354-82 от верха присыпаемого газопровода на 0,2 м.

Строительство и монтаж газопровода велся согласно МСН 4.03-01-2003г. и МСП 4.03-103-2005г., СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-103-2013, технический регламент «Требований к безопасности систем газоснабжения» и «Требований по безопасности объектов систем газоснабжения».

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 11.2019 г.;
месяц, год
окончание работ 04.2021 г.;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 5;
фактически, месяц: 5;

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;

10. Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии);

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:

Начальник ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймак»

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

_____

подпись руководителя, дата
(при наличии)

МП

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 внутрипоселкового газопровода в с.АксайТемирского района Актюбинской области»готовым к приемке в эксплуатацию,

наименование объекта (комплекса)

гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, ипринимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине пристроительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательствомРеспублики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик)ТОО «КазПромСтройГрупп» в лице директора Молдыбаева Кайрата Сагинаевича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

_____

подпись, дата(при наличии)

МП