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

Декларация о соответствии

«_02_» _октября_ 2018г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «АБТМ»**
Республика Казахстан, Мангистауская область, г. Актау, 3 мкр., 29 дом 1 кв.
(наименование организации, юридический адрес)
в лице **Мирзегасанова М.М. – Директора ТОО «АБТМ»**
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации)

по объекту: **Строительство газопроводов в селе Бейнеу (ул. Жамбыла, Курмангазы)**
(наименование, местонахождения объекта)

заказчиком которого является **АО МПФ «КазТрансГаз Аймак»**
в лице **Кисметова А.Ж. – директора МПФ АО «КазТрансГаз Аймак»**
(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 «Проектно строительный центр» № 08
(наименование проектной организации, номер проекта)
утвержден(а) **ГУ «Бейнеуский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» приказ № 415 - ө от 27.03.2015 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):

Наименование объектов	Ед. Изм	Диаметр	Общая протяженность газопроводов по проекту	Фактическая протяженность газопроводов	Примечание
Строительство газопроводов в селе Бейнеу (ул. Жамбыла, Курмангазы)	шт.	Кран шаровый Ду 100	6	3	Техническое решение №2
	м.	Труба Ø108х5мм	1428	1428	
	м.	Труба Ø32х3мм	80	80	
	м.	Труба ПЭ SDR-11 Ø140х12.7мм	0	47	Техническое решение №1
	шт.	Футляры из ПЭ SDR-11	0	2	

		Ø355х32.3мм L=22м			

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

Газопровод построен в надземном исполнении на высоких опорах 2,2 м до низа трубы. Шаг опор принят равным 6м. При пересечении с существующими автомобильными проездами газопровод проложен в полиэтиленовом футляре SDR-11 Ø355х32,3мм в подземном исполнении, из полиэтиленовых труб SDR-11 Ø140х12.7мм.
Материал труб для газораспределительной сети принят - трубы стальные электросварные прямошовные изготовленные по ГОСТ 10704-91, диаметром Ø108х5,0мм. Антикоррозионная защита надземных трубопроводов газа предусматрена масляной краской желтого цвета в два слоя по грунтовке ГФ-021.
Предусмотрена два основных вида опор различной высоты: 2,2м и 4,5м. Глубина заложения фундаментов опор:
- для опор высотой 4,5м – 0,9 м ниже уровня земли;
- для опор 2,2м – 0.7м ниже уровня земли.
В основных участках газопровода устанавливаются опоры высотой 4,5м., а опоры высотой 2,2м устанавливается в местах подключения (в крановых узлах КУ), так как высота прокладки существующих газопроводных коллекторов 2,2м. до низа трубы.
Стойки опор после установки по месту, окрашиваются масляной краской черного цвета в два слоя по грунту.
Площадка крановых узлов Ду100 (КУ-100) имеет прямоугольную форму в плане с размерами в осях - 2000х3000мм. Также на площадках КУ-100 расположены опоры трубопроводов, фундамент опоры - монолитный из бетона марки В12.5.
Ограждение КУ-100 смонтировано на стоиках из стальной трубы на бетонных фундаментах. Само ограждение предусмотрено из стальной сетки рабица. В ограждении предусмотрена калитка распашного типа.
При пересечении газопровода с ВЛ предусмотрено защитное устройство.

Состав технологических объектов:

(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 июнь 2018 года;
месяц, год
окончание работ октябрь 2018года;
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. 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:

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

М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **Строительство газопроводов в селе Бейнеу (ул. Жамбыла, Курмангазы)** 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)

Мирзегасанов Мирзегасан Мирземагамедович, директор ТОО «АБТМ»
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата)

М.П.