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

Декларация о соответствии

« 30 » ноября 2017г.

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:
«Устройство перемычки Ду 300 газопровода с установкой АГРС (в районе КазГПЗ, г.Жанаозен)»
(наименование, местонахождения объекта)

заказчиком которого является **АО «КазТрансГаз Аймак»**
в лице **Кисметов А.Ж. – директора 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 «Жастар-Плюс», проект № 0283-05-15R
(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержден(а) **Мангистауский производственный филиал АО «КазТрансГазАймак» от 30.11.2016г. приказ № 167**
(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):

Производительность технологических объектов:

Подземный газопровод-отвод Ду300 к АГРС – давление 1,6МПа;
АГРС «Голубое пламя-080» блочно-модульного типа, пропускная способность 10000-80000нм^3/час;
Подземный распределительный газопровод Ду400 от АГРС до КазГПЗ – давление 1,2 МПа.

Наименование объектов	Ед. изм	Диаметр	Общая протяженность газопроводов по проекту	Фактическая протяженность газопроводов
Устройство перемычки Ду300 газопровода с установкой АГРС (в районе КазГПЗ) г.Жанаозен	шт	Кран шаровый Ду300 8,0 МПа с пневмогидроприводом	1	
	шт	Кран шаровый Ду100 8,0 МПа с пневмогидроприводом	2	
	шт.	Кран шаровый Ду50 8,0 МПа с пневмогидроприводом	4	
	шт	Кран шаровый Р30-ШК Ду15 1,6 МПа	4	
	м	Труба Д 325х10мм К52 с наружным трехслойным покрытием на основе экструдированного полиэтилена	50	
	площадка	АГРС «Голубое пламя-080»	1	
	шт	Кран шаровый Ду300 8 МПа с 11лс60л	1	
	шт	Изолирующее соединение ИС 325х70	1	
	шт	ИС 426х70	2	
	шт	Кран шаровые МА 39010-02 Ду300 1,6 МПа	2	
	м	Труба К42 Д426х12 с наружным трехслойным антикоррозионным покрытием из экструдированного полиэтилена	3152	
	м	Труба Д 325х9 К42	20	
	шт/м	Кожух из трубы Д720х7	1/15,06	
	шт/м	Кожух под ж/д дорогой методом ГНБ	1/120	
	шт	Дворовый туалет	1	

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

Построен подземный газопровод с рабочим давлением 1,6 МПа - отвод от АГРС – из стальных труб (ГОСТ Р 52079-2003) Д325х12мм К52 – 0,050км на глубине 1,5метра до верха трубы, распределительный газопровод PN ,2 МПа из труб Д426х12 К42 протяженность 3,15 км и Д325х9 К42-20м (ГОСТ Р 52079-2003).

При пересечении газопровода с автомобильной дорогой и железной дорогой построены футляры из стальных труб Ду700. В футлярах установлены контрольные трубки под ковер.

Давление газа на входе АГРС – 3,0-5,4 МПа; на выходе АГРС – 0,6МПа.

Антикоррозийная изоляция подземного участка газопровода 3-х слойная на основе экструдированного полиэтилена в соответствии с требованиями СТ РК ГОСТ 51164-2005.

Крановый узел установлен на опорах и в ограждении из сетчатых панелей.

Блоки АГРС, дизельная электростанция установлены на железобетонные площадки. Фундаменты под блоки выполнены из бетонных блоков (ФБС).

Для подземной прокладки трубопроводов-отводов применены трубы стальные бесшовные ГОСТ 8732-78в заводском наружном трехслойном покрытии усиленного типа на основе эсктрудированного полиэтилена ТУ 1390-034-04005951-2008.

Межблочные трубопроводы выполнены на опорах.

Площадка под АГРС размером в плане 65х50м, ограждение выполнено из сетчатых панелей Н=2,0м с устройством ворот и калиток.

Площадка крановых узлов 5х5кв.м в ограждении из сетчатых панелей высотой Н=2,0м

На площадке установлена станция катодной защиты типа «ЭНЕРГОМЕРА»-УКЗН-К-0,23-0, С0-У1-А-1 – 1шт., глубинный анодный заземлитель АЗЖК-Г – 1 шт.

Внутриплощадочные кабельные линии выполнены в траншее, с устройством постели из мягкого грунта, общая протяженность силового кабеля марки ВБбШв составляет 751м, контрольного кабеля марки ВВГз – 50м.

Для освещения площадки АГРС в темное время установлены прожекторы - 4 шт. с молниеприемником – 2 шт.

(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 2 единицы согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования.

1. **Крановый узел** (узел врезки) – кран марки 11лс(6)768п2 Ду300, давление 8,0МПа, два крана Ду100 давлением 8,0МПа.

2. **Площадка АРГРС «Голубое пламя-080»:**

Блок операторной
Емкость для сбора конденсата 2,0м^3
Блок подготовки теплоносителя
Емкость теплоносителя объемом 2,0м^3
Емкость аккумулятора импульсного газа 1,5м^3
Блок редуцирования
Узел очистки и подогрева газа
Блок узла учета расхода газа
Узел переключения
Блок автоматической одоризации газа БАОГ
Емкость хранения одоранта 3,0м^3
Станция катодной защиты
Дизельная электростанция блочная ДЭСК-24,3-УХЛ1
Надворный туалет
Продувочная вытяжная свеча

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 2017 года;**
месяц, год
окончание работ **ноябрь 2017года;**
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: **9**
фактически, месяц: **6**

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
«Устройство перемычки Ду 300 газопровода с установкой АГРС (в районе КазГПЗ, г.Жанаозен)»
(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)
Мирзегасанов Мирзегасан Мирземагамедович, директор ТОО «АБТМ»
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата)

М.П.