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: **Новое строительство и модернизация газораспределительных сетей в г. Жанаозен**
(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: **ТОО «ПСК ЭНЕРГО»**
(наименование_организации)

3. Проект (проектно-сметная документация)
ТОО «КАТЭК», №1300-05-15R
(наименование проектной организации, номер проекта)
утвержден(а) **МПФ АО «КазТрансГаз Аймак» № 105 от 19.08.2016г.**
(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
1.Монтаж АГРС-20 в с.Тенге и ГВД (строительство газопровода высокого давления) от АГРС существующего	м Шт. Шт/м	ПЭ 100 SDR 9 D 355мм Задвижка 30с41нж Ду 300 –PN 16. Кожух из труб ПЭ100 SDR 11 D 560х50,8мм	221,3 2 1/33,0	221,3м 2 1/33,0

ГВД, закольцовка с АТП-5 (АГРС «Тенге»);	Шт.	Задвижка 30с41нж Ду 250 –PN 16.	1	1
	М	ПЭ 100 SDR 11 D 250мм	379,9	379,9
	Шт.	Кран шаровый полнопроходной подземной установки Ду 225 2МПа с удлинителем ключа	1	1
	Шт/м	Кожух из труб ПЭ100 SDR 11 D 450х40,9мм	1/4,00	1/4,00
	Шт.	Знаки	2	2
	Шт.	Кран шаровый Ду150 с пневмоприводом для подземной установки	2	2
	Шт.	Кран шаровый Ду50 с пневмоприводом для подземной установки	8	8
	Площадка	АГРС-20 блочная	1	1
	М	Труба стальная Ду 159х6, К42	203	203
	м	Футляры из трубы Ст Д426х8 ГОСТ 10705-80	9	9
	м	Из трубы Ст Д325х7мм	9	9
	м	Из трубы Ст Д 273х7мм	42,5	42,5
	комплект	Станция катодной защиты ИПК3-В-ОПЕ-РА-1,2кВт с АУКЗ-2.М2	2	2
	км	Подвеска проводов ВЛ 6-кВ	0,314	0,14
2.Монтаж АГРС-20 в районе КС Узень и строительство газопровода высокого давления от АГРС до существующего газопровода высокого давления, для подпитки микрорайонов Рахат-3 и Рахат-4 (АГРС «Рахат»);	м	ПЭ 100 SDR 9 D 355мм	443,8	443,8
	Шт.	Задвижка 30с41нж Ду 300 –PN 16.	3	3
	Шт/м	Кожух из труб ПЭ100 SDR 11 D 560х50,8мм	1/32+1/8	1/32+1/8
	М	ПЭ 100 SDR 11	372,5	372,5
	Шт/м	D 355х32,2мм	1/9	1/9
	Шт./м	Кожух из труб Ст D 426мм	1/9	1/9
	Шт./м	Кожух из труб Ст D 325мм	16/42,67	16/42,67
	Шт.	Кожух из труб Ст D 273мм Кран шаровый Ду150 с пневмоприводом для подземной установки	2	2
	Шт.	Кран шаровый Ду50 с пневмоприводом для подземной установки	8	8
	Площадка	АГРС-20 блочная	1	1

	Шт.	Знаки	8	8
	м	Труба стальная Ду 159х6, К42	210	210
	комплект	Станция катодной защиты ИПК3-В-ОПЕ-РА-1,2кВт с АУКЗ-2.М2	2	2
	км	Подвеска проводов ВЛ 6-кВ	0,403	0,403
3.Замена АГРС 1/3 «Куланды» на АГРС-5 (АГРС «Куланды»).	М	ПЭ 100 SDR 11 D 160х14,6мм	16	16
	М	К 42, D 159х6,0 мм, СТ РК ГОСТ Р 52079-2011	20,0	20,0
	Шт.	Кран шаровый для подземной установки Ду100 PN40 с пневмоприводом	1	1
	Шт.	Кран шаровый для подземной установки Ду50 PN40 с пневмоприводом	4	4
	Шт./м	Кожух из труб ПЭ100 SDR 11 D 315х28,6мм	1/6,5	1/6,5
	Шт./м	Кожух из труб Ст D 325мм	1/6,5	1/6,5
	площадка	АГРС-5 блочная	1	1
	комплект	Станция катодной защиты ИПК3-В-ОПЕ-РА-1,2кВт с АУКЗ-2.М2	2	2
	км	Подвеска проводов ВЛИ 0,4-кВ	0,895	0,895
Доп. работы	м	Труба стальная Ду 159х8	---------	240,96

Построено подземного газопровода высокого давления – из труб ПЭ 100 ГАЗ SDR 9 Д 355х39,7мм СТ РК ИСО 4437-2004 -0,2213км (Тенге) и труб ПЭ 100 ГАЗ SDR 9 Д 400х36,3мм - 0,4438 км («Рахат»).

Подземного газопровода среднего давления- из труб ПЭ100 ГАЗ SDR 11 Д 250х22,7мм – 0,3799км (Тенге), из труб ГАЗ SDR 11 Д 225х20,5мм -0,0071 км(«Тенге»), из труб ГАЗ SDR 11 Д 355х32,3мм – 0,3725 км («Рахат»).

Задвижки Ду 300, Ду 250 установлены на опорах и в ограждении из сетчатых панелей.

В месте пересечения автомобильной дороги трубопроводы газа проложены подземно в футлярах методом ГНБ.В футлярах установлены контрольные трубки под ковер.

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

Площадки под АГРС размером в плане 37х45м «Тенге» и «Рахат», ограждение выполнено из сетчатых панелей Н=2,06м длиной 164,0м с устройством ворот и калиток, площадка под АГРС «Куланды» -размеры в плане 39х37м, протяженность ограждения150м.

Площадка крановых узлов 8х10кв.м в ограждении из сетчатых панелей высотой Н=2,06м.

Площадка ПГБ размер в плане 13х13м, высота 2,2м в ограждении из сетчатых панелей.

Выполнена подвеска (в 3 провода) проводов ВЛ-0,4 -(0,164+0,246) км и ВЛ- 6кВ (0,314+0,403) км на железобетонных стойках СВ105 для АГРС «Тенге», «Рахат», для АГРС «Куланды» - двухцепная воздушная линия с изолированными проводами ВЛИ 0,4кВ – 895метров.

Для ВЛИ принят провод СИП 4 4х25мм^2, для ВЛ-6кВ принят провод АС 50/8.

Внутриплощадочные кабельные линии выполнены в траншее, с устройством постели из мягкого грунта, общая протяженность силового кабеля марки ВБбIШв составляет 13040м, контрольного кабеля марки КВБбIШв, КВВГ -1672м.

Демонтирована АГРС -3 тонны, демонтаж стального трубопровода Ду 100- 0,01 км, демонтаж ограждений 0,58 тонн на площадке АГРС «Куланды».

Для освещения площадок в темное время установлены прожекторы 14 шт. с молниеприемником -12шт.

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

(краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию)

1. Монтаж АГРС-20 в с.Тенге и ГВД (строительство газопровода высокого давления) от АГРС существующего ГВД, закольцовка с АТП-5 (АГРС «Тенге»);
2. Монтаж АГРС-20 в районе КС Узень и строительство газопровода высокого давления от АГРС до существующего газопровода высокого давления, для подпитки микрорайонов Рахат-3 и Рахат-4 (АГРС «Рахат»);
3. Замена АГРС 1/3 «Куланды» на АГРС-5 (АГРС «Куланды»).
4. Газопровод-отвод.

В состав площадки АГРС «Тенге» и «Рахат» входят:

Узел переключения
Узел очистки газа
Узел подогрева газа
Блок редуцирования
Блок подготовки теплоносителя
Блок операторной
Блок узла учета расхода газа
Блок автоматической одоризации газа БАОГ
Емкость хранения одоранта объемом 1,0м^3
Емкость для сбора конденсата объемом 1,5 м^3
Емкость теплоносителя объемом 1,0 м^3
2 молниеотвода совмещенных с прожекторной мачтой и 3отдельно стоящих молниеотвода высотой 16,6м
Биотуалет
Свеча Ду 57(аварийный сброс газа) и свеча Ду89 (сброс газа с СППК)
Переносной мусорный контейнер
Пожарный щит
Септик объем 16,7м^3.
Дизельная электростанция блочная АД-30
КТПН-40/6-0,4кВУ1
Крановый узел для перекрытия газопровода-отвода в составе: подземный шаровый кран Ду 150 PN 80 с пневмогидроприводом, надземный шаровый кран Ду 50 PN 80 с пневмогидроприводом, молниеприемник, свеча Ду 80мм).
Площадка ПГБ
Распределительный газопровод 1,2-0,2 МПа.
Система охранной и пожарной сигнализации, газообнаружения, система автоматизации управления технологическим оборудованием, система связи, система видеонаблюдения.

В состав площадки АГРС «Куланды» входят:

Блок переключения в комплекте с узлом автоматической одоризации газа и редуцирования газа
Блок технологический в комплекте с узлом учета на базе турбинного счетчика газа

Блок подогрева газа
Блок операторной
Емкость хранения одоранта объемом 0,5м^3
Емкость для сбора конденсата объемом 1,0 м^3
Емкость теплоносителя объемом 1,0 м^3
Молниеотвод совмещенный с прожекторной мачтой и отдельно стоящий молниеотвод
Биотуалет
Свеча Ду 57 (аварийный сброс газа)
Переносной мусорный контейнер
Пожарный щит
Септик объем 16,7м^3
Дизельная электростанция блочная
Крановый узел в составе: подземный шаровый кран Ду 100 PN 80 с пневмогидроприводом, надземный шаровый кран Ду 50 PN 80 с пневмогидроприводом, молниеприемник, свеча Ду 50мм.
Система охранной и пожарной сигнализации, газообнаружения, система автоматизации управления технологическим оборудованием, система связи система видеонаблюдения.

Производительность технологических объектов:

Блочные АГРС-20 (АГРС «Тенге»), АГРС-20 (АГРС «Рахат»), производительность каждой 20000 м^3/час;

АГРС-5 (АГРС «Куланды») –производительность 5000м^3/час.

Пункт газорегуляторный блочный ГРПБ-У1-150Г-2В с узлом учета РДГ-150– 2 шт. производительность 20000 м^3/час, давление на входе PN 0,8-1,2 МПа и на выходе 0,3МПа.

Газопровод-отвод выполнен из труб Ду 159х8мм ГОСТ Р 53383-2009 протяженность 0,22 км и труб Д 108х6мм -0,01км, распределительный газопровод PN 1,2 МПа из труб ПЭ 100.

Оборудование АГРС установлено на подушки из дорожных плит, уложенные на щебеночную подготовку с пропиткой битумом. Технологические стальные трубопроводы на площадках установлены на металлических опорах с монолитными бетонными фундаментами.

Подъезд к площадкам АГРС (Тенеге+Рахат+Куланды) имеет покрытие из ПГС - 650м^2+1344м^2+108м^2, тротуары бетонные- 99х2м^2 +76м^2, покрытие из щебня фракционного внутриплощадочные -992х2м2+489м^2.

Надземный газопровод окрашен двумя слоями эмали ПФ 115 по огрунтовке из двух слоев ГФ-021 в соответствии со СНиП РК 2.01-19-2004.

Трубопроводы тепловых сетей проложены надземно на опорах совместно с технологическими трубопроводами.

Наружная сеть бытовой канализации выполнена из труб выполнена из полиэтиленовых труб Ду100 ГОСТ 18599-2001 -19,6 метров.

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 **декабрь 2016 г.**;
месяц, год
окончание работ **ноябрь 2017г.**;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 9;
фактически, месяц: 12.

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 «**Новое строительство и модернизация газораспределительных сетей в г. Жанаозен»** 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.