Утвержден
приказом Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 234

Акт приемки объекта в эксплуатацию

« 30 » ноября 2017 г.

Заказчик
АО «КазТрансГаз Аймак» Директор Кисметов А.Ж.
130000, Мангистауская область, г. Актау, Промзона, промплощадка ГРС,
а/я 312, тел 8(7292) 605358; 605354.
(фамилия, имя, отчество (при наличии) - для физических лиц, наименование организации - для юридических лиц, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения)

на основании:
Декларации о соответствии от 30 ноября 2017 года.
ТОО «АБТМ» Директор Мирзегасанов Мирзегасан Мирземагамедович
130000, Мангистауская область, г. Актау, мкр.3, дом 29 кв.1
(дата декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес)

Заключения о качестве строительно-монтажных работ
от 30 ноября 2017г. ТОО «Gas Technology» г.Астана, р-н «Есиль», Д.Кунаева 14/3. б/ц Нурсая , Сырлыбаева Б.Т., КДС и ЖКХ № 06270 от 09.11.2013 г.
(дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов)

Заключения о соответствии выполненных работ проекту
от **« 30» ноября 2017г. эксперта Әбіш Марат Кабийұлы , № KZ09VJE00011093 от 04.05.2015г.**
договор №445/16 от 14.12.2016г
(дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов)

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта:
Новое строительство и модернизация газораспределительных сетей в г. Жанаозен
наименование объекта и вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт)

по адресу: **Мангистауская область, г. Жанаозен**
(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)

проверив комплектность исполнительной технической документации, подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

а) решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю
Решение ГУ «Аким села Рахат» от 22 декабря 2015 г. № 110.
Решение ГУ «Аким села Тенге»» от 10 декабря 2015 г. № 28. От 15 декабоя 2015г. № 29; От 22 декабря № 30.
Решение ГУ «Аким Куландинского сельского округа» от 01 февраля 2016 г. № 01. №96,97,107,109 от 25 мая 2015г. №85,86 от 09 апреля 2015г.
(наименование органа вынесшего решение)

б) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий

ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Мангистауской области» от , 15 декабря 2016 года.

(наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона)

в) проекта (проектно-сметной документации)

Проект № 1300-05-15R ТОО « КАТЭК»

утвержденного(й)

Мангистауский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак»

приказ № 105 от 19.08.2016 года

(наименование проектной организации, номер проекта утвержденного(й) наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения)

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **декабрь 2016 года**

месяц, год

окончание работ **ноябрь 2017года**

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **9 месяцев**

фактически, месяц: **12 месяцев**

3. 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:

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 20000нм^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.

4. Технологические и архитектурно - строительные решения по объекту характеризуются следующими данными:

Наименование объектов	Ед. Изм	Диаметр	Общая протяженность газопроводов по проекту	Фактическая протяженность газопроводов
1. Монтаж АГРС-20 в с.Тенге и	М	ПЭ 100 SDR 9 D 355мм	221,3	221,3м

ГВД (строительство газопровода высокого давления) от АГРС существующего ГВД, закольцовка с АТП-5 (АГРС «Тенге»);	Шт.	Задвижка 30с41нж Ду 300 – PN 16.	2	2
	Шт/м	Кожух из труб ПЭ100 SDR 11 D 560х50,8мм	1/33,0	1/33,0
	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	М	ПЭ 100 SDR 9 D 355мм	443,8	443,8
	Шт.	Задвижка 30с41нж Ду 300 – PN 16.	3	3

высокого давления от АГРС до существующего газопровода высокого давления, для подпитки микрорайонов Рахат-3 и Рахат-4 (АГРС «Рахат»);	Шт/м М Шт/м Шт./м Шт./м Шт. Шт. Площадка Шт. м комплект км	Кожух из труб ПЭ100 SDR 11 D 560х50,8мм ПЭ 100 SDR 11 D 355х32,2мм Кожух из труб Ст D 426мм Кожух из труб Ст D 325мм Кожух из труб Ст D 273мм Кран шаровый Ду150 с пневмоприводом для подземной установки Кран шаровый Ду50 с пневмоприводом для подземной установки АГРС-20 блочная Знаки Труба стальная Ду 159х6, К42 Станция катодной защиты ИПК3-В-ОПЕ-РА-1,2кВт с АУК3-2.М2 Подвеска проводов ВЛ 6-кВ	1/32+1/8 372,5 1/9 1/9 16/42,67 2 8 1 8 210 2 0,403	1/32+1/8 372,5 1/9 1/9 16/42,67 2 8 1 8 210 2 0,403
3.Замена АГРС 1/3 «Куланды» на АГРС-5 (АГРС «Куланды»).	М М Шт. Шт. Шт./м Шт./м	ПЭ 100 SDR 11 D 160х14,6мм К 42, D 159х6,0 мм, СТ РК ГОСТ Р 52079-2011 Кран шаровый для подземной установки Ду100 PN40 с пневмоприводом Кран шаровый для подземной установки Ду50 PN40 с пневмоприводом Кожух из труб ПЭ100 SDR 11 D 315х28,6мм Кожух из труб Ст	16 20,0 1 4 1/6,5 1/6,5	16 20,0 1 4 1/6,5 1/6,5

	площадка комплект км	D 325мм АГРС-5 блочная Станция катодной защиты ИПК3-В-ОПЕ-РА-1,2кВт с АУКЗ-2.М2 Подвеска проводов ВЛИ 0,4-кВ	1 2 0,895	1 2 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 ограждения 150м.

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 ВБбШв составляет 13040м, контрольного кабеля марки КВБбШв, 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. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования в количестве:

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

1. АГРС-20 в с.Тенге и ГВД (строительство газопровода высокого давления) от АГРС существующего ГВД, закольцовка с АТП-5 (АГРС «Тенге»);
2. 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. АГРС-5 (АГРС «Куланды»).
4. Пункт газорегуляторный блочный ГРПБ-У1-150Г-2В с узлом учета РДГ-150– 2 шт. производительность 20000м^3/час, давление на входе PN 0,8-1,2 МПа и на выходе 0,3МПа.

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
Биотуалет
Переносной мусорный контейнер
Пожарный щит
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
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
Биотуалет
Переносной мусорный контейнер
Пожарный щит
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.

6. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта (здания, сооружения, помещения) и приняты городскими эксплуатационными организациями.

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации):
Всего ***1 602 845,977*** тысяч тенге с НДС 12%, в том числе строительно-монтажных работ ***312 393,04*** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря ***1 087 820,489*** тысяч тенге, прочие затраты ***202 632,448*** тысяч тенге

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию ***1 602 845,977*** тысяч тенге с НДС 12%, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ ***312 393,04*** тысяч тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря ***1 087 820,489*** тысяч тенге;
стоимость прочих затрат ***202 632,448*** тысяч тенге;

9. Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

РЕШИЛИ принять в эксплуатацию
Новое строительство и модернизация газораспределительных сетей в г.Жанаозен

наименование объекта (комплекса)

Заказчик: **АО «КазТрансГаз Аймак»** **Кисметов А.Ж.**
(Ф.И. О. (при наличии), подпись руководителя, М.П.)

Технический надзор: **ТОО «Gas Technology»** **Сырлыбаев Б.Т.**
(Ф.И. О. (при наличии), подпись эксперта, М.П.)

Авторский надзор: **ТОО «Маңғыстау Инжиниринг»** **Әбіш М.К.**
(Ф.И. О. (при наличии), подпись эксперта, М.П.)

Подрядчик: **ТОО «АБТМ»** **Мирзегасанов М.М.**
(Ф.И. О. (при наличии), подпись руководителя, М.П.)