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.Купаева 14/3. б/ц Нурсая, Сырлыбаева Б.Т. КДС и ЖКХ № 06271 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 2017 г. ТОО «ТС Group» эксперт Естемесов Н.К.
в соответствии с приказом от 10.11.2016г. № 5-К.
(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:
«Модернизация газораспределительных сетей в с. Кызылсай, с. Сенек. Новое строительство и модернизация газораспределительных сетей в с. Шетпе, Шайыр, Тущыбек, Жынгылды, Жармыш, Онды, Беки, Мангистауского района»

наименование объекта и вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт)

по адресу: **Мангистауская область**
(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 «Аппарата акима села Жармыш» от 22 января 2016 г. №05,06.
Решение ГУ «Аким села Шайыр» от 21 января 2016 г. №02,03.
Решение ГУ «Аким сельского округа «Отпан»» от 22 января 2016 г. №04.

Решение ГУ «Аким села Онды» от 29 января 2016 г. №04,05,06,07,08,09,10,11,12,13.
Решение ГУ «Аким села Шетпе» от 26 января 2016 г. №119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127,128,129,130,131,132,133, 134,135,136, 137,138,139, 140,141,142,143.
Решение ГУ «Аппарат акима сельского округа Жынгылды» о предоставлении на земельный участок права временного возмездного землепользования от 22 января 2016 года №05;
Постановление ГУ «Акимат Мангистауского района»» от 05 марта 2016 г. №71

(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 ноября 2016 года.

(наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона)

в) проекта (проектно-сметной документации)

Проект № 1296-05-15R ТОО « TC Group»

утвержденного(й)

Мангистауский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак»

приказ № 99 от 04.08.2016 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 **ноябрь 2016 года**
месяц, год
окончание работ **ноябрь 2017года**
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: **19 месяцев**
фактически, месяц: **13 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):

Наименование объектов	Ед. Изм	Диаметр	Общая протяженность газопроводов по проекту	Фактическая протяженность газопроводов
1. Модернизация существующего газопровода высокого давления от ГРС Жанаозен до ГРС с. Кызылсай Ду 200 на ПЭ Ду 300	М М шт. км	ПЭ 100 SDR 9 D 355мм подземный Ст 325х7 надземный ГОСТ 10704-91 Задвижка 30с41нж Ду 300 – подключения на ГРС. Демонтаж стальных труб Ду 300	16345 10 2 18	16345 10 2 18
2.Замена подземного газопровода среднего давления Ду 100 от ГРС-2 до ШГРП №25,42 и от ГРП № 21,22 до котельной	м м м м шт.	ПЭ 100 SDR 11 d= 160мм ПЭ 100 SDR 11 D 63х5,8мм Ст108х4мм Ст89х4мм ГОСТ 3262-75 Футляры из ПЭ труб SDR 11 Д 225х20,5мм	2678 7,5 5 5 9	2678 7,5 5 5 9

пос.Кызылсай	шт. шт. км	Задвижка Ду 100 Задвижка Ду 80 Демонтаж стальных труб Ду 100	2 1 3	2 1 3
3.Модернизация существующего межпоселкового газопровода высокого давления Ду100,Ду150 с.Кызылсай-с.Сенек на ПЭ Ду 160	м м шт. шт. км км	ПЭ 100 SDR 9 D 160мм Ст Д 159х4,5 ГОСТ 3262-75 Задвижка Ду 150 30с41нж Футляры из ПЭ труб SDR 11 Д 225х20,5мм Демонтаж стальных труб Ду150 Ду 100	30400 17 2 3 31,9 0,1	30400 17 2 3 31,9 0,1
4.Реконструкция газопроводов низкого давления Ду30,70 индивидуальных жилых строительства в районе Южный аул, с. Кызылсай на ПЭ Ду100	М М М М М Шт. Шт. Шт. Км км	ПЭ 100 SDR 17 D 110мм ПЭ 100 SDR 17 D 63мм Ст 108х5 ГОСТ 10704-91 Ст 57х4 Ст 25х3,5 Футляр из труб ПЭ 160х14,6 Задвижки подземные Ду 110 Задвижка 30с41нж Ду 50 Демонтаж стальных труб Ду 50 Ду 76	6950 125 2,5 84 150 6 13 1 0,05 4,65	6950 125 2,5 84 150 6 13 1 0,05 4,65
5.Реконструкция газопровода низкого давления Ду 50,80 по ул. Проектная16-22, Отемисова, Балабакша, Оскинбаева, Тайманова, Рыскулова с.Кызылсай на ПЭ 100 Ду 100	М М М М М Шт. Шт. Км км	ПЭ 100 SDR 17 D 110мм ПЭ 100 SDR 17 D 63х5,8мм Ст 108х4 ГОСТ 10704-91 Ст 57х3,5 Ст 25х3,5 Задвижки подземные Ду 110 Задвижка 30с41нж Ду 50 Демонтаж стальных труб Ду 75 Ду50	2331 17 1 15 20 4 1 1,3 1,0	2331 17 1 15 20 4 1 1,3 1,0
6.Реконструкция газопроводов низкого давления Ду 50,70,100 индивидуальных жилых строительств в районе «Мечеть» с.Кызылсай	М М М М М Шт. Шт. Шт.	ПЭ 100 SDR 17 D 180мм ПЭ 100 SDR 17 D 63мм Ст 159х8 ГОСТ 10704-91 Ст 57х4 Ст 25х3,5 Задвижки подземные Ду 180 Футляр из труб Ст 159х8 Футляр из труб Ст 325х8	9773 56 2 29 52 27 1 1	9773 56 2 29 52 27 1 1
7.Реконструкция газопроводов низкого давления Ду 40,50,80 верхнего и старого аула с.Кызылсай (3 очередь) на ПЭ 90	М М М М М м Шт. Шт.	ПЭ 100 SDR 17 D 90мм ПЭ 100 SDR 17 D 63мм Ст 89х5 ГОСТ 10704-91 Ст Д 57х4 Ст Д 20 Задвижки подземные Ду 80 Задвижка 30с41нж Ду 80 Футляры из труб стальных	2151 11 16 6 10 7 5 2	2151 11 16 6 10 7 5 2
8.Замена подземного газопровода среднего давления	М М км	ПЭ 100 SDR 11 D 110мм Ст 108х4,0 ГОСТ 10704-91 Демонтаж стальных труб Ду 100	1115 6 1,5	1115 6 1,5

Ду 100 от ГРС-23 до ГРП № 35, п.Сенек.				
9.Строительство подземного газопровода среднего давления Ду 100 по ул.Рай с установкой ШГРП с.Жынгылды (для закольцовки)	М М Шт. Шт. Шт. кв.м	ПЭ 100 SDR 11 D 110мм Ст 108х5,0 ГОСТ 10704-91 Футляр из труб ПЭ 160х14,6мм Задвижка Ду 100 30с41нж ГРПШ с регулятором РДБК-1-100/70 (с основной и резервной линиями) ГСГО-100-00 в ограждении, размер площадки 6,00х4,055м	640 5 3 4 1 24,33	640 5 3 4 1 24,33
10.Строительство подземного газопровода среднего давления Ду 100 с установкой ШГРП мкр. Бердалы с.Жармыш (для закольцовки)	М м шт. Шт. Шт. кв.м	ПЭ 100 SDR 11 D 110мм Ст 108х4,0 ГОСТ 10704-91 Кран шаровый Ду 100 Футляр из полиэтиленовых труб Д 160х14,6мм ШГРП с РДБК-1-100/70 (с основной и резервной линиями) в ограждении, размер площадки 7,8х2,9м2	1021 10 2 2 1 22,62	1021 10 2 2 1 22,62
11.Строительство подземного газопровода среднего давления Ду 100 (возле школы) с установкой ШГРП с.Шайыр	М М Шт. Шт. Шт. кв.м	ПЭ 100 SDR 11 D 110мм Ст 108х5,0 ГОСТ 10704-91 Футляр из труб ПЭ 160х14,6мм Задвижка Ду 100 30с41нж ГРПШ с регулятором РДБК-1-100/70 (с основной и резервной линиями) ГСГО-100-00 в ограждении, размер площадки 6,00х2,9м	742 5 1 3 1 17,4	742 5 1 3 1 17,4
12.Реконструкция надземных газопроводов низкого давления Ду 57 от ШРП №32 на подземное исполнение из ПЭ труб Ду 160 в с.Беки, Мангистауский район	М М М М М Шт. Шт Шт. М км	ПЭ 100 SDR 11 d= 160мм ПЭ 100 SDR 11 D 110мм ПЭ 100 SDR 11 D 63х5,8мм Ст108х4мм Ст57х3,5мм ГОСТ 1070-91 Футляры из ПЭ труб SDR 11 Д 225х20,5мм Задвижка Ду 100 30с41нж Кран шаровый Ду 100 Футляр из труб Ст 219 Демонтаж труб стальных Ду 50	2362 2 40 2 16 6 2 45 50 2,5	2362 2 40 2 16 6 2 45 50 2,5
13.Замена существующей ШРП №7 (работающий с высокого давления на среднее) на ПГБ-13-2В-У1 в с.Беки Мангистауского района	М М М Шт. Шт. Шт. кв.м	Ст 219х4,5 ГОСТ 10704-91 Ст 159х4,5мм ГОСТ 3262-75 Ст 108х4,0 ГОСТ 3262-75 Задвижка Ду 100 30с41нж Задвижка Ду 150 30с41нж ПГБ-100 РДБК-100 с 2-мя линиями редуцирования, с регулятором давления газа, с узлом учета СГ-ЭК-Вз-Р-400/1,6в ограждении, размер площадки 10,10х5м Демонтаж существующего ПГБ	6 8 4 1 1 1 50,5	6 8 4 1 1 1 50,5

	шт.		1	1
14.Реконструкция надземного газопровода низкого давления Ду 89 по ул.Рай с.Жынгылды на подземное исполнение из ПЭ труб Ду 160	М М М Шт. Шт. км	ПЭ 100 SDR 17 D 160мм Ст 159х8 ГОСТ 10704-91 Ст 89х5 Задвижка 30с41нж Ду 80 Футляр из труб ПЭ 225х20,5 Демонтаж стальных труб Д 75	845 2 10 2 2 0,845	845 2 10 2 2 0,845
15.Замена существующего газопровода низкого давления от ШГРП №35 Ду 108мм по Центральной улице на подземный ПЭ Ду160 .с.Жармыш	М М Шт. Шт. км	ПЭ 100 SDR 11 D 160мм Ст 159х4,5 ГОСТ 10704-91 Футляр из труб ПЭ 100 Д 225х20,5мм Задвижка 30с41нж Ду 150 Демонтаж стальных труб Ду 100	2460 3 1 1 2,46	2460 3 1 1 2,46
16.Замена существующего газопровода низкого давления от ШРП 33 Ду 108мм по Центральной улице на подземный Ду 160 с.Онды.	М М Шт. Шт. км	ПЭ 100 SDR 17 D 160мм Ст 159х8 ГОСТ 10704-91 Футляр из труб ПЭ 100 Д 225х20,5мм Задвижки подземные Ду 150 Демонтаж труб стальных Ду 100	1295 1 3 4 1	1295 1 3 4 1
17.Замена существующей ШРП №5-1(работающий с высокого давления на среднее) на ПГБ-13-2В-У1 *в* с.Онды	М Шт. Шт. Шт. кв.м шт. шт.	Ст 108х4,0 ГОСТ 3262-75 Задвижка Ду 100 30с41нж Задвижка Ду 50 30с41нж ПГБ-100 РДБК-100 с 2-мя линиями редуцирования, с регулятором давления газа, с узлом учета СГ-ЭК-Вз-Р-400/1,6 в существующем ограждении, размер площадки 4,15х3,1 3,1+0,5+0,5м Демонтаж ПГБ Демонтаж задвижки Ду 100	2,2 1 1 1 12,87 1 2	2,2 1 1 1 12,87 1 2
18.Замена надземного газопровода среднего давления Ду76 от ШГРП 2 по мкр Жана Орпа, мкр Ащыбулак с.Шетпе на подземное ПЭ Ду160	М М Шт. км	ПЭ 100 SDR 11 D 160мм Ст 159х4,5 ГОСТ 10704-91 Футляр из труб ПЭ 100 Д 225х20,5мм Демонтаж стальных труб Ду 76	1973 5 1 2,5	1973 5 1 2,5
19.Реконструкция надземного газопровода низкого давления Ду 108 мкр. Жана Орпа на подземное исполнение из ПЭ труб Ду 160 в с.Шетпе	М М Шт. Шт. км	ПЭ 100 SDR 17 D 160мм Ст 159х4,5 ГОСТ 10704-91 Футляр из труб ПЭ 100 Д 225х20,5мм Задвижка 30с41нж Ду 150 Демонтаж стальных труб Ду 100	2837 4 9 2 3,0	2837 4 9 2 3,0
20.Реконструкция надземного	М М.	ПЭ 100 SDR 17 D 180мм Ст 159х8,0 ГОСТ 10704-91	2125 16	2125 16

газопровода низкого давления Ду 57 мкр.Ащыбулак-1 на подземное исполнение из ПЭ труб Ду 160 в с.Шетпе	Шт. Шт. Шт. км	Футляр из труб ПЭ 100 Д 225х20,5мм Задвижка 30с41нж Ду 150 Задвижка с ПЭ трубками Ду 180 (подземная) Демонтаж стальных труб Ду50	1 2 3 1,5	1 2 3 1,5
21.Замена существующей ШРП №2(работающий с высокого давления на среднее) на ПГБ-13-2В-У1 мкр-н Жана Орпа с.Шетпе	М Шт. Шт. Шт. кв.м шт. шт. м	Ст 108х4,0 ГОСТ 3262-75 Задвижка Ду 100 30с41нж Задвижка Ду 150 30с41нж ПГБ-100 РДБК-100 с 2-мя линиями редуцирования, с регулятором давления газа, с узлом учета СГ-ЭК-Вз-Р-400/1,6 в ограждении, размер площадки 9,345х5,01м Демонтаж ПГБ Демонтаж задвижки ду80 Демонтаж трубы Ст Д 108	15 1 1 1 46,82 1 2 11	15 1 1 1 46,82 1 2 11
22.Замена существующей ШРП № 1(работающий с высокого давления на среднее) на ПГБ-13-2В-У1 с рег. РДГ 100 мкр-н Кызылтуран с.Шетпе	М м Шт. Шт. Шт. кв.м шт. шт. м	Ст 108х4,0 ГОСТ 3262-75 Ст 150х4,5 Задвижка Ду 100 30с41нж Задвижка Ду 150 30с41нж ПГБ-100 РДБК-100 с 2-мя линиями редуцирования, с регулятором давления газа, с узлом учета СГ-ЭК-Вз-Р-400/1,6 в ограждении, размер площадки 8,25х5,3м Демонтаж ПГБ Демонтаж задвижки ду80 Демонтаж трубы Ст Д 108	15 8 1 1 1 43,73 1 2 11	15 8 1 1 1 43,73 1 2 11
23.Замена существующей ШРП № 30(работающий с высокого давления на среднее) на ПГБ-13-2В-У1 с рег. РДГ 100 мкр-н Жана Жол с.Шетпе	М Шт. Шт. Шт. кв.м шт. шт. м	Ст 108х4,0 ГОСТ 3262-75 Задвижка Ду 100 30с41нж Задвижка Ду 150 30с41нж ПГБ-100 РДБК-100 с 2-мя линиями редуцирования, с регулятором давления газа, с узлом учета СГ-ЭК-Вз-Р-400/1,6 в существующем ограждении, размер площадки 7,805х5,06м Демонтаж ПГБ Демонтаж задвижки ду80 Демонтаж трубы Ст Д 108	1,6 1 1 1 39,49 1 2 11	1,6 1 1 1 39,49 1 2 11
24.Реконструкция межпоселкового газопровода высокого, среднего давления и внутрипоселкового газопровода низкого давления с. Шанжак – с. Онды	М М М М Шт. Шт. Шт.	ПЭ SDR 9 Ø160х17,9мм ПЭ SDR 17 Ø110х6,6мм Ст Д 219х6 ГОСТ 10704-91 Ст 108х4,0 ГОСТ 10704-91 Задвижка подземная с ПЭ концами Ду 150 То же Ду 110 Футляр из ПЭ труб Д 225х20,5мм	20288,2 4250 6 11 7 11 9	20288,2 4250 6 11 7 11 9

	км	Демонтаж стальных труб Ду75 Ду100 Ду50	3,55 21,1 3,35	3,55 21,1 3,35
25.Реконструкция межпоселкового газопровода высокого, среднего давления и внутрипоселкового газопровода низкого давления с. Козбулак – с. Жармыш	М М М м М М м Шт. Шт. Шт. Шт. Шт. Км Км км	ПЭ SDR 9 Ø160х17,9мм ПЭ SDR 11 Ø160х14,6мм ПЭ SDR 17 Ø110х6,6мм ПЭ SDR 17 Ø63х5,8мм Ст Д 159х5 ГОСТ 10704-91 Ст 108х4,0 ГОСТ 10704-91 Ст 57х3,5мм Задвижка 30с41нж Ду150 Задвижка 30с41нж Ду100 Краны шаровые Ду 50 Футляр из ПЭ труб Д 225х20,5мм Футляры из труб Ст Ду200 Демонтаж стальных труб Ду100 Демонтаж стальных труб Ду75 Демонтаж стальных труб Ду50	20571 8900 3 100 5 2 35 4 2 95 15 11 20,575 7,0 6,425	20571 8900 3 100 5 2 35 4 2 95 15 11 20,575 7,0 6,425
26.Реконструкция межпоселкового газопровода высокого давления с. Шетпе – с.Тущибек	М М Шт. км	ПЭ SDR 9 Ø160х17,9мм Ст Д 159х4,5 ГОСТ 10704-91 Футляр из ПЭ труб Д 225х20,5мм Демонтаж труб стальных Ду 100	20044 2,5 4 22,0	20044 2,5 4 22,0
27.Реконструкция межпоселкового газопровода высокого давления с. Шетпе – с.Шайыр	М М Шт. Шт. км	ПЭ SDR 9 Ø160х17,9мм Ст Д 159х5 ГОСТ 10704-91 Футляр из ПЭ труб Д 225х20,5мм Задвижка 30с41нж Ду 150 Демонтаж стальных труб Ду 100	31381 3,5 4 4 40,0	31381 3,5 4 4 40,0
28.Реконструкция межпоселкового газопровода высокого давления с. Тущибек – с.Жынгылды	М М Шт. Шт. Шт. км	ПЭ SDR 9 Ø160х17,9мм Ст Д 159х5 ГОСТ 10704-91 Футляр из ПЭ труб Д 225х20,5мм Задвижка 30с41нж Ду 150 Задвижка 30с41нж Ду 100 Демонтаж стальных труб Ду 100	20990 5 4 3 1 39,0	20990 5 4 3 1 39,0
29. Доп. работы	м м м м м м м м м м	ПЭ SDR 9 Ø63х7,1мм ПЭ SDR 9 Ø110х12,3мм ПЭ SDR 11 Ø110х10мм ПЭ SDR 11 Ø90х8,2мм ПЭ SDR 11 Ø63х5,8мм ПЭ SDR 17 Ø180х10,7мм ПЭ SDR 17 Ø90х5,4мм ПЭ SDR 17 Ø63х3,8мм ПЭ SDR 17 Ø110х6,6мм ПЭ SDR 17 Ø32х2,3мм	---------- ---------- ---------- ---------- ---------- ---------- ---------- ---------- ---------- ----------	16,16 4 4,5 1,5 409,555 121,2 28,28 2118,475 184,83 184,325

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

Подземный газопровод высокого давления прокладывается на глубине 2,0 метра из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR 9 Д 315х35,2мм и SDR 9 Д 160х17,9мм,

Подземный газопровод среднего давления SDR 11 Дн160х14,6мм; Д 110х10,0мм согласно СТ РК ГОСТ Р 50838-2011,
Подземный газопровод низкого давления прокладывается на глубине 1,60-1,8 метра из полиэтиленовых труб SDR 17 Д 180х10,7мм, Д 160х9,5мм, Д 110х6,6мм, Д90х5,4мм, Д63х5,8мм.
Предусмотрена установка футляров из полиэтиленовой трубы SDR-11 Ø225х20.5мм.
Надземный газопровод выполнен из стальных электросварных труб Дн 25х3,5мм, Дн 57х4,5мм, Дн108х4.0мм согласно ГОСТ 10704-91 на площадках ПГБ.
Надземный газопровод окрашен двумя слоями эмали ПФ 115 по огрунтовке из двух слоев ГФ-021 в соответствии со СНиП РК 2.01-19-2004.

Состав технологических объектов:

Площадка ПГБ с двумя линиями редуцирования, на базе регулятора давления газа РДБК-1-100/70 – 5 шт.

Площадка ШГРП с двумя линиями редуцирования на базе регулятора давления РДБК-1-100/70 -3 шт.

Узел подключения к газопроводу высокого давления.

Узел подключения к газопроводу среднего давления.

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

5. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования в количестве:
по проекту ***8*** единиц;
фактически ***8*** единиц.

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 ***3 279 765*** тысяч тенге с НДС 12%, в том числе строительно-монтажных работ ***2 681 981*** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря ***55 568*** тысяч тенге, прочие затраты ***545 216*** тысяч тенге

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию ***3 076 489,199*** тысяч тенге с НДС 12%, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ ***2 634 561,13*** тысяч тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря ***53 068,86*** тысяч тенге;
стоимость прочих затрат ***388 859,21*** 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

Модернизация газораспределительных сетей в с. Кызылсай, с. Сенек. Новое строительство и модернизация газораспределительных сетей в с. Шетпе, Шайыр, Тущыбек, Жынгылды, Жармыш, Онды, Беки, Мангистауского района»

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 «ТС Group»** **Естемесов Н.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.)