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

форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

Сноска. Форма в редакции приказа Министра индустрии и инфраструктурного развития РК от 08.02.2021 № 53 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

"30" апреля 2023 года

Заказчик **АО «КазТрансГаз Аймак», в лице – директора Джумагалиева Е.Б. МПФ АО «КазТрансГаз Аймак» , 130000, Мангистауская область, г. Актау, 12 мкр, здание 79/4, б/ц «Капитал» , тел. 8(7292) 701170, БИН 070341003964.**

фамилия, имя, отчество (при его наличии) ИИН, телефон – для физических лиц, наименование организации – для юридических лиц, БИН, телефон, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения)

на основании:

Декларации о соответствии (прилагается) **от « 30 » апреля 2023 г., ТОО «Кагам» в лице директора Денисов Дмитрий Сергеевич, г Астана, район Есиль, улица Достык 20, офис 1505, БИН 011240004033, тел: 8(7132) 742266**

дата подписания декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, юридический адрес, БИН, телефон

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается) **от «30» апреля 2023 г. Консорциум в составе ТОО "СтройСервисГарант" совместно с ТОО "Атлантис-ПВ", г.Павлодар, ул. Амангельды, дом 50/1, 25 директор Ташимов Максат Мухарамович,, Павлодарская область, Павлодар Г.А., г.Павлодар, ул.АМАНГЕЛЬДЫ, дом 50/1, 25 , БИН 140540009841, эксперт Аипов Арман Мейрамович, KZ57VJE00049999 от 15.10.2019г., KZ92VJE00026768 от 26.05.2017г., Ноженко Владимир Александрович, №KZ65VJE00040737 от 03.09.2018г., №KZ47VJE00048433 от 07.08.2019г., №KZ68VJE00050868 от 18.11.2019г., тел. +7 (702) 433-8508).**

дата подписания заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов, БИН, телефон

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается) **от «30» апреля 2023 г. ТОО «Bekem Project», и.о. директора Шахбазов Т.Х., г.Астана, район "Есиль", Проспект Мангилик Ел, здание 30, н.п. 1б, авторский надзор Караулбекова С. БИН 000840000424, тел: +7 (717) 255-9022**

дата подписания заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов, БИН, телефон

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта:

Строительство газопровода высокого давления от АГРС в районе с.Курык до местности «Сарша» и отеля «Rixos Aktau» в курортной зоне «Теплый пляж» с установкой 2-х ПГБ

II – нормальный уровень ответственности

наименование объекта, вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт), уровень ответственности,техническая и технологическая сложность объекта

по адресу **Мангистауская область, г.Актау, Каракиянский район.**

(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)

проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации "___" _____, дата ознакомления подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) правоустанавливающего документа на земельный участок Постановление ГУ "Аппарат акима города Актау» №KZ88VVX00053231 от 09.09.2021 г., Постановление Акимата г.Актау №02-02/1980 от 03.11.2021 г., Постановление ГУ "Аппарат акима города Актау» №KZ88VVX00054749 от 16.09.2021 г., Решение Акима с.Курык №151 от 13.08.2021 г., Постановление Акимата Каракиянского района №244 от 28.12.2021 г., Решение Акима с.Курык №188 от 16.09.2021 г., Постановление Акимата Мунайлинского района №331-К от 02.11.2021 г.

документ, подтверждающий наступление юридических фактов (юридических составов), на основании которых возникают, изменяются, прекращаются на земельный участок, в том числе договоры, решения судов, правовые акты

исполнительных органов, свидетельство о праве на наследство, передаточный акт или разделительный баланс при реорганизации негосударственных юридических лиц, владеющих земельным участком на праве собственности или выкупивших право временного возмездного землепользования (аренды).

либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий от "___"_____20___года №_____;

наименование органа вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале строительно-монтажных работ

ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Мангистауской области» № KZ00REA00317768 от 03.02.2023 г.

наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации)_____

ТОО «Bekem Project», РП №570856/2021/1

наименование проектной организации, номер проекта утвержденного(й)

МПФ АО «КазТрансГазАймак» приказ №51 от 06.10.2021 г.

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **августа 2022 года;**

окончание работ **апреля 2023 года;**

при продолжительности строительства, **9**

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

фактически, месяц: **9** ;

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):

Мощность, производительность и так далее	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
ГРПБ Rixos. Пункт газорегуляторный блочный ПГБ-У1-200П-2В, с регулятором давления РДП-200В (2 линии редуцирования), с системой телеметрии, с турбинным счетчиком газа TRZ G1600 (1/30) в комплекте с корректором, GSM каналом передачи данных	шт	1	-	1	-
ГРПБ Сарша. Пункт газорегуляторный блочный ПГБ-У1-200П-2В, с регулятором давления РДП-200В (2 линии редуцирования), с системой телеметрии, с турбинным счетчиком газа TRZ G1600 (1/30) в комплекте с корректором, GSM каналом передачи данных шкаф управления	шт	1	-	1	-

каналом передачи данных шкаф управления с контроллером заряда, инвертором SVC DI-1000-F-LCD, комплектом АКБ и солнечными батареями.					
Подземный газопровод высокого давления PN 1,2 МПа ПЭ 100 SDR9 ГАЗ - Ø500х55,8мм	м	59 090	-	59 904,06	-
Подземный газопровод высокого давления PN 1,2 МПа ПЭ 100 SDR9 ГАЗ – Ø315х35,2мм	м	18	-	18	-
Подземный газопровод высокого давления PN 1,2 МПа ПЭ 100 SDR9 ГАЗ – Ø160х17,9 мм	м	30	-	30	-
Подземный газопровод высокого давления PN 0,6 МПа ПЭ 100 SDR11 ГАЗ – Ø315х28,6мм	м	17	-	68	-
Надземный газопровод высокого давления PN 1,2 МПа стальной К42 ст.09Г2С Ø530х9,0мм	м	87	-	87	-
Крановый узел для подземной установки DN500 PN 1,6 МПа, подземного исполнения, с маховиком и усиленной изоляцией в ограждении с переход ПЭ/Ст SDR9 ГАЗ Ø500/530	шт	8	-	8	-
Крановый узел для подземной установки DN300 PN 1,6 МПа, подземного исполнения, с маховиком и усиленной изоляцией в ограждении с переход ПЭ/Ст SDR9 ГАЗ Ø315/325	шт	1	-	1	-
Крановый узел для подземной установки DN150 PN 1,6 МПа, подземного исполнения, с маховиком и усиленной изоляцией в ограждении с переход ПЭ/Ст SDR9 ГАЗ Ø160/159	шт	6	-	6	-
Футляр (ГНБ). Труба ПЭ 100 SDR13,6 ГАЗ- Ø800х58,8 мм	м	176		181	
Футляр (Открытым способом). Труба ПЭ 100 SDR13,6 ГАЗ- Ø800х58,8 мм	м	134		134	

Выпуск продукции (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период _____;

факт начала выпуска продукции с указанием объема

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате (далее – м2)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее – м3)		
В том числе подземной части	м3		
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	м2		

Показатели	По проекту	Фактически

	число квартир	площадь квартир, м2		число квартир	площадь квартир, м2	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более						

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

Подземный газопровод Р=1,2МПа запроектирован из полиэтиленовых труб по СТ РК ИСО 4437-2004, СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 типа ПЭ 100 ГАЗ SDR9 Ø500х55.8, Ø315х35.2, коэффициент запаса прочности принят не более С-2,1 согласно таблицы ДА.1 ГОСТ Р 50838-2009.

Подземный газопровод Р=0,6МПа запроектирован из полиэтиленовых труб по СТ РК ИСО 4437-2004, СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 типа ПЭ 100 ГАЗ SDR11 Ø315х28.6, коэффициент запаса прочности принят не более С-2,5.

Переходы подземного газопровода через асфальтные и железные дороги предусмотрены с максимальным использованием метода горизонтально-направленного бурения с устройством приемного и рабочего котлованов, газопровод прокладывается в защитном футляре, с установкой контрольной трубки и выводом ее под ковер или вытяжную свечу Ду50мм.

При прохождении полевых автодорог и мелких арыков открытым способом с восстановлением разрушенной конструкции.

Переход газопровода через водосбросной канал "Шора" предусмотрен надземным способом по проектируемой эстакаде из стальной трубы по ГОСТ 20295-85 К42 ст.09Г2С Ø530х9.0.

Узлы переходов газопроводов через автодороги выполнены по типовому решению принятому к производству работ.

При пересечении газопроводов с коммуникациями, газопровод предусмотрено закладывать в полиэтиленовый футляр, при пересечении с кабелем связи газопровод прокладывается без футляра, кабель защищается швеллером.

Полиэтиленовые отводы, переходы, тройники, седелочные отводы, переходы ПЭ/Сталь, шаровые краны для подземного газопровода приняты ПЭ 100 SDR 9-11 ГАЗ.

Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 50 наружных диаметров трубы.

Монтаж и испытание газопровода в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011.

Испытание газопровода на герметичность:

- подземный газопровод высокого давления 1,2МПа -1,5МПа. продолжительность 24 часа;

- надземный газопровод высокого давления 1,2МПа -1,5МПа. продолжительность 1 час.

- подземный газопровод высокого давления 0,6МПа -0,75МПа, продолжительность 24 часа;

ГРПБ -Сарша ПГБ-У1-200П-2В, с двумя линиями редуцирования. с регулятором давления РДП-200В, с системой телеметрии, с турбинным счетчиком газа TRZ G1600 (1/30) в комплекте с корректором, с отоплением от газовых конвекторов, с 1-м выходом для снижения давления с 1,2МПа до 0,6МПа (пропускная способность при Р=1,2 - 95180 м3/час, Р=0,7 МПа - 58600 м3/час). ГРПБ включает в себя фильтр, узел учета, узел

редуцирования газа состоящие из редуцирующей линии высокого давления (одна основная + резервная) для обеспечения понижения давления природного газа до требуемого уровня на 1 выхода. установка ПСК, ПЗК, САКЗ, GSM каналом передачи данных, шкаф управления с контроллером заряда, инвертором SVC Dl-1000-F-LCD, комплектом АКБ и солнечными батареями.

ГРПБ-Rixos ПГБ-У1-200П-2В, с двумя линиями редуцирования, с регулятором давления РДП-200В, с системой телеметрии, с турбинным счетчиком газа TRZ G1600 (1/30) в комплекте с корректором, с отоплением от газовых конвекторов, с 1-м выходом для снижения давления с 1,2МПа до 0,6МПа (пропускная способность при Р=1,2 - 95180 м3/час, Р=0,7 МПа - 58600 м3/час). ГРПБ включает в себя фильтр, узел учета, узел редуцирования газа состоящие из редуцирующей линии высокого давления (одна основная + резервная) для обеспечения понижения давления природного газа до требуемого уровня на 1 выхода. установка ПСК, ПЗК, САКЗ, GSM каналом передачи данных.

По окончанию монтажа газопровод подлежит испытанию на прочность воздухом:
- давление испытания на прочность полиэтиленового газопровода давлением 1.5 МПа Рисп=1,5 МПа продолжительность испытания 1 часов.
- давление испытания на герметичность полиэтиленового газопровода давлением 1,2 МПа Рисп=1.2 МПа продолжительность испытания 24 часа.
- давление испытания на герметичность стального газопровода давлением 0,6 МПа Рисп=075 МПа, продолжительность испытания 12 часов.
Перед испытанием на герметичность внутренняя полость газопровода ГРПБ должна быть очищена продувкой воздухом в соответствии с проектом производства работ.
Отключающие устройства предусматриваются:
- задвижка клиновая с выдвижным шпинделем, с ответными фланцами с ручным управлением DN 250-200, PN 1.6МПа, типа 30с41нж.

Ограждение территории ГРПБ выполнено из стальных сетчатых панелей высотой 2,1 м по периметру площадки на высоту 2,35 м от уровня поверхности земли, по металлическим столбам, установленным в приямки, с последующей заделкой монолитным бетоном по типовой серии 3.017-3. Столбы ограждения – металлические трубы диаметром 57х3,5 мм (ГОСТ10704-91), фундаменты – столбчатые монолитные железобетонные выполненные из бетона С12/15 с маркой W4 по водонепроницаемости, на портландцементе с маркой по морозостойкости F75.

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;

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 _7 980 900,584_ тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ _7 033 404,46_ тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря _90 200,901_ тысяч тенге; прочие затраты _857 295,223_ тыс.тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию _7 342 428,537_ тысяч тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ _6 470 732,104_ тысяч тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря _82 984,829_ тысяч тенге; прочие затраты _788 711,605_ тыс.тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 30 % и фактически применено 90 % (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. Класс энергоэффективности здания _____;

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

РЕШИЛ **Строительство газопровода высокого давления от АГРС в районе с.Курык до местности «Сарша» и отеля «Rixos Aktau» в курортной зоне «Теплый пляж» с установкой 2-х ПГБ**

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию.

Заказчик Джумагалиев Еркин Булатулы

фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя

Место печати (при наличии)

Технический надзор:

1) аттестованный (-ые) эксперт (-ы) Ноженко В. А.

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата, подпись, дата

Место печати (при наличии)

2) аккредитованная организация ТОО «СтройСервисГарант» Ташимов М.М.

(наименование организации) имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов), фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, подпись, дата

Место печати (при наличии)

Ноженко В. А. эксперт KZ47VJE00048433 от 07.08.2019 г., KZ65VJE00040737 от 03.09.2018 г., KZ68VJE00050868 от 18.11.2019г.

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата), подпись, дата

Место печати (при наличии)

Авторский надзор:

1) разработчик проекта ТОО «Bekem Project» и.о. директора Шахбазов Т.Х.

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

Место печати (при наличии)

2) организация _____

(наименование организации) имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов), фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, подпись, дата

Место печати (при наличии)

Караулбекова С.С.

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата), подпись, дата

Место печати (при наличии)

3) аттестованный (-ые) эксперт (-ы) Караулбекова С.С.

(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта, специализация аттестата), подпись, дата

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) Денисов Д.С.

фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя

Место печати (при наличии)

Начальник ОКС Молдагулов Б.А.

Приложение 15 к акту приемки
объекта в эксплуатацию
форма

Технические характеристики объекта (газопровод, нефтепровод)

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженность трубопровода	м	60 107,06	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	87	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	60 020,06	
	1) в проходных каналах	м		
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м		
2	Количество колодцев (камер)	шт		
3	Количество компенсаторов	шт		
4	Количество вводов	шт		
5	Количество задвижек d =	шт		
6	Вентили (клапан) d =	шт		
7	Кран проходной d =500	шт	8	
	d =300	шт	1	
	d =150	шт	6	
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
9	Переходники	шт		
10	Затворы поворотные	шт		
11	Регуляторы давления	шт		
12	Скважины	шт		
13	Станки - качалки (тип _____ , марка ____)	шт		
	-//- (тип____, марка ____)	шт		
	-//- (тип____, марка ____)	шт		

Горизонтальный разрез скважины (колодца)	Вертикальный разрез скважины (колодца)

Масштаб _____	Масштаб _____

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм) (размеры)	Количество	Примечание
1	Пункт газорегуляторный блочный	ПГБ-У1-200П-2В, с регулятором давления РДП-200В (2 линии редуцирования), с системой телеметрии, с турбинным счетчиком газа TRZ G1600 (1/30) в комплекте с корректором, GSM каналом передачи данных			1компл.	
2	Пункт газорегуляторный блочный	ПГБ-У1-200П-2В, с регулятором давления РДП-200В (2 линии редуцирования), с системой телеметрии, с турбинным счетчиком газа TRZ G1600 (1/30) в комплекте с корректором, GSM каналом передачи данных шкаф управления с контроллером заряда, инвертором SVC Dl-1000-F-LCD, комплектом АКБ и солнечными батареями.			1компл.	
3	Труба	SDR9 ГАЗ	ПЭ 100	Ø500х55,8мм	59 904,06м	
4	Труба	SDR9 ГАЗ	ПЭ 100	Ø315х35,2мм	18 м	
5	Труба	SDR9 ГАЗ	ПЭ 100	Ø160х17,9 мм	30 м	
6	Труба	SDR11 ГАЗ	ПЭ 100	Ø315х35,2мм	68 м	
7	Труба	К42 ст.09Г2С	СТ	Ø530х9,0мм	87 м	
8	Кран шаровый приварной	DN500, PN1,6МПа			8компл.	
9	Кран шаровый приварной	DN300, PN1,6МПа			1компл.	
10	Кран шаровый приварной	DN150, PN1,6МПа			6компл.	
11	Труба (футляр)	SDR13,6 ГАЗ	ПЭ 100	Ø800х58,8 мм	315 м	

10	Кран шаровый приварной	DN150, PN1,6МПа		6компл.	
11	Труба (футляр)	SDR13,6 ГАЗ	ПЭ 100 ∅800х58,8 мм	315 м	

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик Джумагалиев Еркин Булатулы

фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя Место печати (при наличии)

Авторский надзор Караулбекова С.С.

фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись эксперта Место печати (при наличии)