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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«30» 12 20 21 года

Заказчик **Государственное учреждение « Управление энергетики и развития инфраструктуры города Шымкент»,16000,г.Шымкент,Акимат города Шымкент, Орынбаев, 33/1,393223, Ашаев А.**

(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)

«30» декабрь 2021г **ТОО «StroyGazCompany», Республика Казахстан, г.Алматы, Алмалинский район, улица Желтоксан, дом 36, кв.65 Email: too_sgc@mail.ru**
БИН: 020440006155, ГЛ №19000594 от 15.01.2019г., директор Калиакпаров Олжас Естаевич

(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)

«30» декабря 2021 г. **ТОО «Azimut Project» , директор Бекназарова К.Б.**

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается)

«30» декабря 2021 г. **ТОО «Банур-1» , директор Жунисбекова Г.А.**

(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)

«30» декабрь 2021 г. ТОО «КАТЭК» , **Генеральный директор Нупов К.Ш.**

(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 магистрального газопровода отвода с установкой АГРС№3 и подводящего газопровода с установкой ГРПШ и ПГБ в г.Шымкент ЮКО»», Участок от КУ-45 до АГРС№3 относится к I (повышенному) уровню ответственности,участки ГСН Запад и ГСН Восток относятся к II (нормальному) уровню ответственности

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

по адресу: Ордабасинский,Сайрамский район Туркестанской области, г . Шымкент

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

проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации «__»_____2021_ года, дата ознакомления подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) Решение о предоставлении соответствующего права на землю Акимата города Шымкент, №176 от 13ноября 2019года

(документ, подтверждающий наступление юридических фактов (юридических составов), на основании которых возникают, изменяются или прекращаются права 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 контроля и качества городской среды г.Шымкент », «21» ноября 2019 года №KZ68REA00152808

(наименование органа, принявшего уведомление, дата и № принятия талона)

3) проекта (проектно-сметной документации)

ТОО «КАТЭК»,Рабочий проект, шифр проекта №113/2017-12-11

(наименование проектной организации, номер проекта, утвержденного(й)

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Туркестанской области», от 30.04.2019г.

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: **ноябрь 2019года**;

окончание работ: **декабрь 2021 года**;

при продолжительности строительства, месяц:

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

фактически, месяц:**26**;

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	Единицаизмерения	Попроекту		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
Газопровод-отвод «КУ-45 МГ«ББШ» - АГРС-3 «Шымкент» (с отводом на АГРС «Темирлан» Ø325х7 мм) Пропускная способность	*м3/час*	*250 000*		*250 000*	
Протяженность Газопровод-отвод «КУ-45 МГ«ББШ» - АГРС-3 «Шымкент» (с отводом на АГРС «Темирлан» Ø325х7мм)	*км*	*19,755*		*19,755*	
Газопровод ВД 1,2МПа «АГРС-3 «Шымкент» - ГРП «Ынтымак» (Западнаяветка, с отводом	*м3/час*	*130 000*		*130 000*	

перспективу Ø325х7мм длиной 10м) Пропускная способность					
Газопровод ВД 1,2МПа «АГРС-3 «Шымкент» - ГРП «Ынтымак» (Западная ветка, с отводом на перспективу Ø325х7мм длиной 10м) Протяженность	*км*	*16,872*		*16,872*	
Газопровод ВД 0,6МПа ГРП «Ынтымак» - действующий ГП ВД 0,6МПа в мкр.Ынтымак Пропускная способность	*м3/час*	*50 000*		*50 000*	
Газопровод ВД 0,6МПа ГРП «Ынтымак» - действующий ГП ВД 0,6МПа в мкр.Ынтымак Протяженность	*км*	*0,367*		*0,367*	
Газопровод ВД 1,2МПа «АГРС-3 «Шымкент» - ГП ВД 1,2МПа на входе ПГБ-51» (Восточная ветка, с отводом на перспективу Ø325х7мм длиной 10м) Пропускная способность	*м3/час*	*120 000*		*120 000*	
Газопровод ВД 1,2МПа «АГРС-3 «Шымкент» - ГП ВД 1,2МПа на входе ПГБ-51» (Восточная ветка, с отводом на перспективу Ø325х7мм длиной 10м) Протяженность	*км*	*22,009*		*22,009*	

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:

Проект разработан на основании договора №117/2017 от 11.12.2017г., задания на проектирование приложение №1к договору от 11.12.2017г. № 117/2017г, технических условий №1.42 от 29.12.2017г., выданных ТОО «Бейнеу-Бозой-Шымкент»,технических условий №604/1(к газопроводу выского давления 1,2МПа на входе ПГБ -51),№604/2 (к газопроводу высокого давления 0,6МПа в районе п.«Ынтымак»от 09.02.2018года, выданного Южно-Казахстанским производственным филиалом АО «КазТрансГазАймак».

Технических условий ТОО «Онтустік Жарық Транзит»на электроснабжение узла запуска очистного устройства УЗОУ(№00-00-01-0712 от 20.02.2018г); узла приема очистного устройства УПОУ и автоматической газораспределительной станции АГРС(№00-00-01-0713 от 20.02.2018г),головного газорегулятора ГРП (№00-00-01-1503 от 11.04.2018г),Станции катодной защиты СКЗ-3 (№18-07-42-1003 от 11.04.2018г.)

Рабочим проектом предусматривается строительство следующих объектов:

Газопровод- отвод «КУ-45МГ «ББШ»-АГРС-3 «Шымкент»

- *Газопровод-отвод «КУ-45 МГ«ББШ» - АГРС-3 «Шымкент» PN 9,8МПа DN 426х10^12 мм пропускной способностью 250тыс.м3/ч (С узлом присоединения газопровода-отвода на АГРС№3 с изменениями (включением) охранного крана кранового узла на газопроводе-отводе к АГРС «Темирлан», письмо Заказчика за №12-08-09/5802 от 12.11.2021г) из стальных сварных прямошовных труб по ГОСТ 20295-85 общей протяженностью 19,755 км в подземном исполнении в заводской изоляции с присоединением к газопроводу обвязки КУ-45 МГ «Бейнеу-Шымкент».*
- *Охранный крановый узел (ОК-1) DN400 PN 9,8МПа с размером площадки 6,0 х 8,0м.*
- *Узел запуска очистного устройства (УЗОУ) размером площадки 72,0х28,0м с комплектным устройством запуска Устройством запуска Ду400, Ру 9,8МПа, КВС-Г-3-400-10,0-Л,производства ООО «Завод нефтегаз-оборудование»*
- *Охранный крановый узел (ОК-2) DN400 PN 9,8 МПа с размером площадки 6,0 х 8,0м.*
- *Узел приема очистного устройства (УПОУ) с комплектным Устройством приема Ду 400, Ру 9,8 МПа, КВС-Г-П-400-10,0-Л,производства ООО «Завод нефтегаз-оборудование» размером площадки 72,0х42,0м,*
- *блочно-комплектная АГРС-3 «Шымкент» марки «Ресурс» производительностью 250,0 тыс.нм3/час PN 9,81 МПа с основной и резервной линиями редуцирования газа, с двумя выходами, размером площадки 111,0х70,0м.*
- *Радиобашня для размещения антенны УКВ связи h=30 м (на АГРС-3 «Шымкент») по серии Антенные опоры (ТП 7592тм - т1), размером площадок 15,0х15,0м.*

Распределительный газопровод Р-1,2МПа «АГРС-3 «Шымкент» - ГРП «Ынтымак» («Западная ветка»)

Распределительный газопровод «АГРС-3 «Шымкент» - ГП ВД 0,6МПа мкр.Ынтымак» PN 1,2МПа D530х7мм (с отводом на перспективу D325х7мм длиной 10м) из стальных сварных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91 общей протяженностью 16,872км в подземном исполнении в заводской изоляции с присоединением к выходу №2 АГРС-3 «Шымкент»;

- *Отключающее устройство (КУ) DN500, PN 1,6 МПа в сборных железобетонных колодцах в кол-ве 5 шт.;*

- *Ответвление на ГРП «Ынтымак» - распределительный стальной газопровод ГП ВД 1,2МПа D325х7мм с заводской изоляцией протяженностью 0,071км;*
- *Отключающее устройство (КУ) DN300, PN 1,6 МПа в сборных железобетонных колодцах в кол-ве 2 шт.;*
- *ГРП «Ынтымак» в блочном исполнении (ПГБ) PN 1,2 МПа производительностью Q=50,0 тыс.м^3/час с основной и резервной линиями редуцирования газа, с одним выходом $P_{вых}$ 0,6 МПа Q=50000 нм /час;*
  - *распределительный ПЭ газопровод ГП ВД 0,6МПа D315к28,6 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 протяженностью 0,367км.*

Распределительный газопровод Р-1,2МПа «АГРС-3 «Шымкент» - ГП ВД 1,2МПа на входе ПГБ-51» («Восточная ветка»)

- *Распределительный газопровод «АГРС-3 «Шымкент» - ГП ВД 1,2МПа на входе ПГБ-51» PN 1,2МПа D530х7мм (с отводом на перспективу Р325х7мм длиной 10м) из стальных сварных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91 общей протяженностью 22,009км в подземном исполнении в заводской изоляции с присоединением к выходу №1 АГРС-3 «Шымкент» и с подключением в действующий обводной распределительный газопровод ВД 1,2МПа D530мм на входе в действующий ПГБ-51;*
- *Отключающее устройство (КУ) DN500, PN 1,6 МПа в сборных железобетонных колодцах в кол-ве 5 шт.;*
- *Отключающее устройство (КУ) DN300, PN 1,6 МПа в сборных железобетонных колодцах в кол-ве 1 шт.*

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 ***9 463 185,2*** тысяч тенге, в том числе
строительно-монтажных работ ***5 345 255,2*** тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря ***2 858 547,0*** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию
9 184 112,112 тысяч тенге, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ ***5 342 844,5*** тысяч тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря ***2 857 257,8*** тысяч тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100% и фактически применено _____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: Объект «Строительство магистрального газопровода отвода с установкой АГРС№3 и подводящего газопровода с установкой ГРПШ и ПГБ в г.Шымкент ЮКО»»области», принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик : ГУ «Управление энергетики и развития инфраструктуры г.Шымкент»

А.Ашаев

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

(подпись руководителя)

М.П. (при наличии)

Технический надзор:

ТОО «Azimut Project», директор Бекназарова К.Б.

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

(подпись, дата)

М.П. (при наличии)

Технический надзор:

ТОО «Банур-1», директор Жунисбекова Г.А.

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

(подпись, дата)

М.П. (при наличии)

Авторский надзор:

ТОО «КАТЭК», Генеральный директор Нупов К.Ш.

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

подпись, дата

М.П. (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик):

ТОО «StroyGazCompany», Калиакпаров Олжас Естаевич

фамилия, имя, отчество (при его наличии)

подпись руководителя

М.П. (при наличии)

Приложение 15
к акту приемки объекта в
эксплуатацию

Технические характеристики объекта (газопровод, нефтепровод)

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженность трубопровода	м	58702	
	Протяженность воздушной прокладки:	м		
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	58702	
	1) в проходных каналах	м		
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м		
2	Количество колодцев (камер)	шт	16	
3	Количество компенсаторов	шт		
4	Количество вводов	шт		
5	Количество задвижек	шт		
6	Вентили (клапан)	шт		
7	Кран шаровой DN 500	шт	13	
	DN300	шт	4	
	DN400	шт	2	
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		

Горизонтальный разрез скважины (колодца)	Вертикальный разрез скважины (колодца)
Масштаб _1:10__	Масштаб _1:10_____

Спецификация:

№	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм)	Коли-	Примечание

п/п				(размеры)	чество,м	
1	Труба	09Г2С	Сталь	426х10,426х12	19750	
2	Труба	09Г2С	Сталь	530х7	38952	
3	Охранный кран		Сталь	DN300	1	
4	Охранный кран		Сталь	DN400	2	
5	Кран шаровый		Сталь	DN500	13	
6	Кран шаровый		Сталь	DN300	3	
7	УЗОУ			DN400	1объект	
8	УПОУ			DN400	1объект	
9	АГРС№3				1объект	
10	ГГРП (ПГБ-16)				1 объект	

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик :

Ашаев А.

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

М.П. (при наличии)

Авторский надзор

Олейников А.Л.

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

М.П. (при наличии)