Форма
в редакции приказа Министра
индустрии и инфраструктурного
развития Республики Казахстан
от 9 августа 2019 года
№ 632

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

Акт приемки объекта в эксплуатацию № 1

«31» 05 2021 г.

Заказчик: ***Коммунальное государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата района Т.Рыскулова, 80900 Жамбылская область с.Кулан ул.Жибек жолы 75." в лице руководителя Даулытбеков М.А.***

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 (прилагается): ***от «24» мая 2021г. Товарищество с ограниченной ответственностью "Строй Проект Капитал", Жамбылская область, г. Тараз, мкр. Астана, дом №27, кв. №14. в лице директора Ордабаева Куаныша Калиулы.***

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается):

от «24» мая 2021г. Товарищество с ограниченной ответственностью «Altimus LTD». Республика Казахстан, Жамбылская область, г.Тараз, Каратауская 18. эксперта-технадзора Ержигитов Шинтемир Шегебаевич. KZ75VJE00049675 от 30.09.2019г., KZ05VJE00049674 от 30.09.2019г. на оснований приказа №170 от «15» сентября 2020 г.

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается):

от «24» мая 2021г. ТОО «KZ Construction Group» ГСЛ-18011530 от 08.06.2018г, Руководитель ГИП Туралиев Маулен Туралыулы, в соответствии с приказом №171 от 24.09.2020г.

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: ***«Подводящие газопроводы населённых пунктов с.Каменка, Жалпаксаз, Тасшолак, Тасшолак, Казак, Жанатурмыс, Каракыстакского и Жанатурмыского сельского округа района Т.Рыскулова Жамбылской области».***

наименование объект, вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт) уровень ответственности, техническая и технологическая сложность объекта по адресу: ***Республика Казахстан, Жамбылская область, с.Каменка, Жалпаксаз, Тасшолак, Тасшолак, Казак, Жанатурмыс, Каракыстакского и Жанатурмыского сельского округа Т.Рыскулова района.***

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

Прошнуровано, пронумеровано и скреплено печатью

проверив комплектность исполнительной технической документации подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) правоустанавливающего документа на земельный участок : ***Решение аппарата акима Каракыстакского и Жанатурмыского сельского округа Т.Рыскулова района от № 08 "04" мая 2020 года и № 09 "04" мая 2020 года.***

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

Аппарата акима Каракыстакского и Жанатурмыского сельского округа Т.Рыскулова района

наименование органа вынесшего решение

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

КГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля акимата Жамбылской области» №KZ58REA00191497 от 17.09.2020г.

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации): ***ТОО «KZ Construction Group» ГСЛ-18011530 от 08.06.2018 г. Рабочий проект. №01-2020-ГСН. ГИП Туралиев М.Т.***

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) ***Коммунальное государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата района Т.Рыскулова, утвержден №59 от 19.06.2020г.***

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: «25» ентября 2020 года;

месяц, год

окончание работ: «31» мая 2021 года;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: 8,0

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 8,0;

фактически, месяц: 8,0 ;

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
ГАЗОПРОВОД	Категория газоснабжение - II				
Общая протяженность высокого давления газопровода	км	29,332		29,332	
Труба PE100 SDR11 Ф63х5,8	км	0,010		0,010	
Труба PE100 SDR11 Ф90х8,2	км	3,765		3,765	
Труба PE100 SDR11 Ф110х10,0	км	1,559		1,559	

Труба PE100 SDR11 Ф160х14,6	км	6,369		6,369	
Труба PE100 SDR11 Ф180х16,4	км	14,822		14,822	
Труба PE100 SDR11 Ф250х22,7	км	2,807		2,807	
Общий годовой расход газа	тыс.м3/год	34365,48		34365,48	
Расчетный расход:					
максимальный в час	м3/час	3923		3923	

Выпуск продукции (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период составляет, с часовой пропускной способностью - 3923м^3/час;
факт начала выпуска продукции с указанием объема соответствует требованиям и составляет с часовым расходом газа 3923м^3/час.

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:

«Подводящие газопроводы населённых пунктов с.Каменка, Жалпаксаз, Тасшолак, Тасшолак, Казак, Жанатурмыс, Каракыстакского и Жанатурмыского сельского округа района Т.Рыскулова Жамбылской области»

Газопровод высокого давления

Согласно техническим условиям № 00829 от 19.02.2018года выданным АО «КазТрансГаз Аймак» точка врезки принята в существующий газопровод высокого давления Ду 315мм (с установкой тройника).

Для отключения подачи газа потребителю при проведении аварийных и профилактических работ, на газопроводе предусмотрена установка отключающего устройства.

Прокладка газопровода высокого давления проведена подземным способом из полиэтиленовых труб по ГОСТ СТ РК Р 50838-2011 типа ПЭ 100 ГАЗ SDR11с заглублением до верха трубы не менее 1,0 м, в местах прохода под автодорогой - 1,4м до подошвы насыпи.

Переходы подземного газопровода через автодороги, проведены в защитном футляре, с установкой контрольной трубки и выводом ее под ковер. При пересечении с подземными коммуникациями также смонтировано устройство защитных футляров с контрольными трубками, выведенными под ковер

Обозначение трассы указано путем укладки сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью: "Осторожно! Газ" на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода по всей длине трассы и параллельной прокладки медного кабеля-спутника сечением не менее 2,5 мм² с выводом под ковер, позволяющим определить местонахождение газопровода приборным методом, а также информационными табличками.

В местах пересечения газопроводов с подземными коммуникациями сигнальная лента уложена в 2 слоя и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

ГРПШ

Газорегуляторный пункт, ГРПШ предназначен для редуцирования давления газа, автоматического поддержания выходного давления на заданном уровне, независимо от изменения входного давления и расхода, автоматического прекращения подачи газа при повышении или понижении выходного давления сверх заданных значений, а также очистки газа от механических примесей.

В данном случае установлено в населенных пунктах шесть ГРПШ типа ГРПШ-13-2НУ-1 с регулятором давления РДГ-50Н:

№ п/п	ГРПШ-13-2НУ-1	от ПК №	по ПК №	Примечание
1	ГРПШ -1, с регулятором давления РДГ-50Н	88,38	88,38	с.Каменка
2	ГРПШ -2, с регулятором давления РДГ-50Н	89,07	89,07	с.Каменка
3	ГРПШ, с регулятором давления РДГ-50Н	165,61	165,61	с.Тасшолак
4	ГРПШ, с регулятором давления РДГ-50Н	228,42	228,42	с.Казах
5	ГРПШ, с регулятором давления РДГ-50Н	133,38	133,38	с.Жалпаксаз
6	ГРПШ, с регулятором давления РДГ-50Н	291,69	291,69	с.Жанатурмыс

На входе и выходе газопровода из проектируемого ГРПШ установлены отключающие устройства - задвижки клиновые с выдвижным шпинделем фланцевых 30с41нж.

ГРПШ установлен в виде блока полной заводской готовности.

Технические показатели:

Площадь участка в ограждении 12 м².

Площадь застройки 0,5м².

Часовой расход газа 3923м3/час.

Протяжённость трассы газопровода высокого давления 29 332м;

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

5. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование ШГРП в количестве одного 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 эксплуатационными организациями;

---

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной - сметной документации) без НДС: всего **497.913,638 тысяч** тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ **433.468,679 тысяч** тенге; оборудования, инструмента и инвентаря **11.097,069 тысяч** тенге; прочее **53.347,89 тысяч** тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **448.122,276 тысяч** тенге, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ **390 416,389 тысяч** тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **9 918,199 тысяч** тенге.

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

РЕШИЛ: ***«Подводящие газопроводы населённых пунктов с.Каменка, Жалпаксаз, Тасшолак, Тасшолак, Казак, Жанатурмыс, Каракыстакского и Жанатурмыского сельского округа района Т.Рыскулова Жамбылской области»*** **принять в эксплуатацию.**

наименование объекта (комплекса)

Заказчик: ***Дауытбеков М.А.***

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

Место печати (при наличии)

Технический надзор: ***Ержигитов Ш.Ш.***

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

Место печати (при наличии)

Авторский надзор: ***Туралиев М.Т.***

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

Место печати (при наличии)

Подрядчик
(генеральный подрядчик): ***Ордабаев К.К.***

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

Место печати (при наличии)

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	29332,0	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	12,0	
	1) на эстакадах	м	--	
	2) на опорах	м	--	
	3) безопорная прокладка	м	12,0	
	Количество опор	шт	--	
	Протяженность подземной прокладки:	м	29332,0	
	1) в проходных каналах	м	--	
	2) в полупроходных каналах	м	--	
	3) бесканальная прокладка	м	29322,0	
2	Количество колодцев (камер)	шт	--	
3	Количество компенсаторов	шт	--	
4	Количество вводов (абонентов)	шт	--	
5	Количество задвижек d =50	шт	--	
6	Вентили (клапан)	шт	--	
7	Кран шаровый d =25	шт	--	
	Кран ПЭ d =63	шт	--	
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)

Масштаб _____

Вертикальный разрез скважины (колодца)

Масштаб _____

Спецификация газопровода:

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
ГАЗОПРОВОД	Категория газоснабжение - II				
Общая протяженность высокого давления газопровода	км	29,332		29,332	
Труба PE100 SDR11 Ф63х5,8	км	0,010		0,010	
Труба PE100 SDR11 Ф90х8,2	км	3,765		3,765	
Труба PE100 SDR11 Ф110х10,0	км	1,559		1,559	
Труба PE100 SDR11 Ф160х14,6	км	6,369		6,369	
Труба PE100 SDR11 Ф180х16,4	км	14,822		14,822	
Труба PE100 SDR11 Ф250х22,7	км	2,807		2,807	
Общий годовой расход газа	тыс.м3/год	34365,48		34365,48	
Расчетный расход:					
максимальный в час	м3/час	3923		3923	

Запорная арматура и фитинги:

Задвижка с ПЭ100 патрубками DN050/63мм с обрезиненным клином EPDM корпус изВЧШГ – 2шт

Задвижка с ПЭ100 патрубками DN080/90мм с обрезиненным клином EPDM корпус изВЧШГ – 3шт

Задвижка с ПЭ100 патрубками DN090/110мм с обрезиненным клином EPDM корпус изВЧШГ – 1шт

Задвижка с ПЭ100 патрубками DN130/160мм с обрезиненным клином EPDM корпус изВЧШГ – 1шт

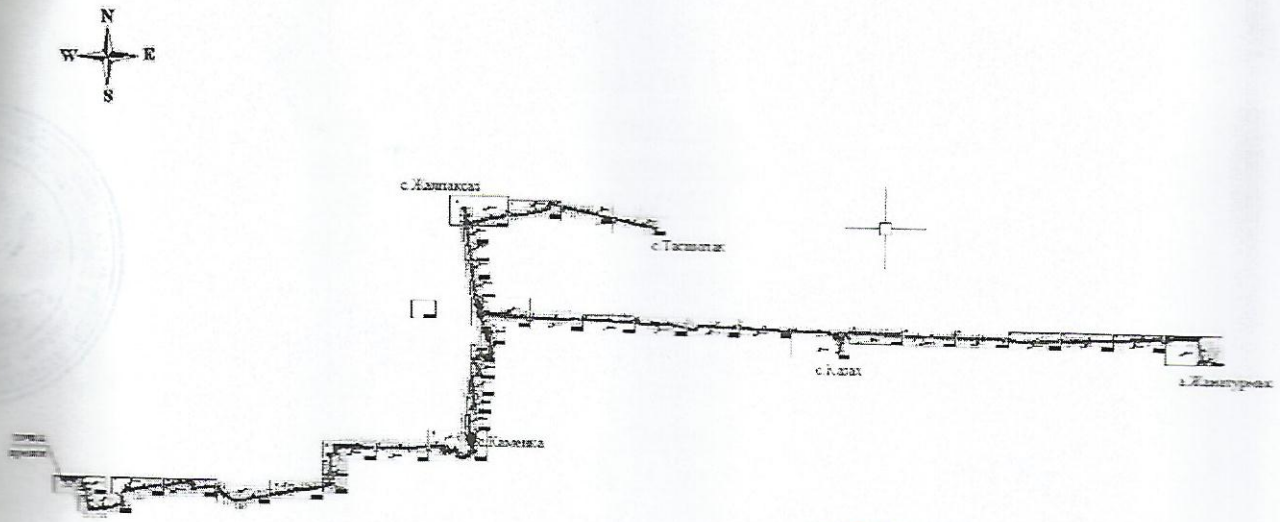
Задвижка с ПЭ100 патрубками DN150/180мм с обрезиненным клином EPDM корпус изВЧШГ – 3шт

Задвижка с ПЭ100 патрубками DN250/250мм с обрезиненным клином EPDM корпус изВЧШГ – 1шт

Тройник ПЭ Ø315-250–1шт, Ø180-63-2шт, Ø180-2шт, Ø180-110-1шт. Отвод 90° ПЭ Ø250-4шт, Ø180-18шт, Ø90-1шт. Переход ПЭ Ø250-180-1шт, Ø180-110-1шт, Ø110-90-1шт, Ø180-160-1шт

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Ситуационный план



Заказчик: ***КГУ "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата района Т.Рыскулова.*** Руководитель ***Даулытбеков М.А.***

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

Авторский надзор: ***ТОО «KZ Construction Group» руководитель Турапиев Маулен Турапылы ГИП, в соответствии с приказом*** №171 от 24.09.2020г.

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

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЖАМБЫЛ ОБЛЫСЫ "KZ Construction Group" ҚАУАПКЕРШІЛІГІ ШЕКТЕУЛІ СЕРІКТЕСТІГІ

РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН ЖАМБЫЛСКАЯ ОБЛАСТЬ ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "KZ Construction Group"

№ _____

"___" _____ 20___ ж./г.