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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«27» ноября 2020 года

Заказчик ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» руководитель управления Қайыр Айбек Мергенбаевич

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

«27» ноября 2020 г. ТОО «Компания ГазСтрой» № 15016265 от 07.09.2015г. Кызылординская область, г. Кызылорда, Абая (проспект), 33 Конысбаев Галымжан Амангелдыулы

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ

«27» ноября 2020 г. ТОО «Актам-инжиниринг» Бурамбаева Ирина Николаевна

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту

«27» ноября 2020 г. ТОО «АктобеПроект-Групп» Жанбасынова Галина Зарлыковна

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: «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Жарлы Байганинского района Актюбинской области»

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

по адресу: Актюбинская область, Байганинский район, Кольтабанский с.о., с. Жарлы

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

проверив комплектность исполнительной технической документации подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю от «26» мая 2015 года №3 Аким Кольтабанского сельского округа Байганинского района;

наименование органа вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» талон №KZ28REA00148096 от 8 октября 2019 года.

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации) ТОО «АктобеПроект-Групп»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №76-Ѳ от 16.04.2019 г.

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ 10.2019 г.;

месяц, год

окончание работ 11.2020 г.;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 8,7;

фактически, месяц: 8,7;

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
Общая протяженность газопровода	метр	23 140		23 140	

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:

Рабочий проект разработан на основании технических условий №685 от 04.08.2016 года, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

Внутриквартальная прокладка газопровода низкого и среднего давления выполнена после ПГБ-13-2НВ-У1.

Подземный газопровод среднего давления проложена подземно из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 Ø63х3,8 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Контроль качества сварных стыков согласно табл.15 п.3 МСН 4.03-01-2003 для газопровода среднего давления составляет - 50% со средней степенью автоматизации. Обозначение трассы газопровода выполнена: путем прокладки вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3м) газопровода изолированного

алюминиевого провода по ГОСТ 6323-79, сечением 2,5мм² с выходом концов его на поверхность под ковер. Соединение полиэтиленового газопровода среднего давления со стальным газопроводом выполнена неразъемным с помощью устройство выхода газопровода из земли УВГЗ. Повороты полиэтиленового газопровода в вертикальной плоскости выполнено при помощи отводов по ГОСТ Р 52779-2007. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена укладка полиэтиленовой ленты желтого цвета с надписью "Сақболыңыз! Газ! Осторожно! Газ!" по ГОСТ 10354-82 на расстоянии 20 см выше трубы (на присыпку).

Подземный низкого давления проложена подземно из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 Ø315х18,7; Ø200х11,9; Ø160х9,5; Ø110х6,6; Ø63х3,8. На ответвлениях предусмотрены отключающие устройства – краны полиэтиленовые в ковере Ø200; Ø160,Ø110, Ø63 с телескопическим удлинителем. Контроль качества сварных стыков согласно табл.15 п.3 МСН 4.03-01-2003 для газопровода низкого давления составляет - 10% со средней степенью автоматизации. Перед домами и социальными объектами выполнены выходы газопровода из земли Ø57 на стальной опоре Ø57х3,0 по высоте Н=2,2. Соединение полиэтиленового газопровода низкого давления со стальным газопроводом выполнено неразъемным с помощью устройства выхода газопровод из земли УВГЗ. Стальные участки подземного газопровода и футляр изолировано весьма усиленной изоляцией. На выходах из земли установлены отключающие устройства – краны Ø50, а также стальные заглушки Ø57. Обозначение трассы газопровода предусмотрено: путем прокладки вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 6323-79, сечением 2,5мм² с выходом концов его на поверхность под ковер. Повороты полиэтиленового газопровода в вертикальной плоскости выполнены при помощи отводов по ГОСТ Р 52779-2007. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена укладка полиэтиленовой ленты желтого цвета с надписью "Сақболыңыз! Газ! Осторожно! Газ!" по ГОСТ 10354-82 на расстоянии 20 см выше трубы (на присыпку).

Строительство и монтаж газопровода велся согласно МСН 4.03-01-2003г. и МСП 4.03-103-2005г., СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-103-2013, технический регламент «Требований к безопасности систем газоснабжения» и «Требований по безопасности объектов систем газоснабжения».

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 **234 761,02** тысяч тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ **206 632,53** тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря **0,0** тысяч тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **204 262,81** тысяч тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ **185 969,27** тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря **0,0** 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: «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Жарлы Байганинского района Актюбинской области» принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик Қайыр Айбек Мергенбаевич

фамилия, имя, отчество (при наличии),

_____

подпись руководителя

М.П.

Технический надзор Бурамбаева Ирина Николаевна

фамилия, имя, отчество (при наличии),

_____

подпись эксперта

М.П.

Авторский надзор Жанбасынова Галина Зарлыковна

фамилия, имя, отчество (при наличии),

_____

подпись эксперта

М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик) <u>Конысбаев Галымжан Амангелдыулы</u>

фамилия, имя, отчество (при наличии),

_____

подпись руководителя

М.П.

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	23 140	
	Протяженность воздушной прокладки:	м		
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м		
	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		
	d =	шт		
6	Вентили (клапан) d =	шт		
	d =	шт		

7	Кран проходной d =	шт		
	d =	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)	Вертикальный разрез скважины (колодца)
Масштаб _____	Масштаб _____

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм) (размеры)	Количество	Примечание
1	труба	SDR17	ПЭ	63x3,8	10 976 м	
2	труба	SDR11	ПЭ	63x5,8	2 272 м	

3	труба	ГОСТ 10705-80	сталь	57х3,0	1 253 м	
4	труба	SDR17	ПЭ	315х18,7	614 м	
5	труба	SDR17	ПЭ	160х9,5	584 м	
6	труба	SDR17	ПЭ	110х6,6	5 511 м	
7	труба	SDR17	ПЭ	200х11,9	1 730 м	

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик
Руководитель
Қайыр Айбек Мергенбаевич _____
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя
М.П.

Авторский надзор
Жанбасынова Галина Зарлыковна
_____
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта
М.П