Қазақстан Республикасы
Ақтөбе облысы Ырғыз ауданы
Ырғыз аудандық сәулет, қала құрылысы
және құрылыс бөлімі»
мемлекеттік мекемесі
№ 156-Д
6 » 10 2023 г

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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«6» октября 2023 года

Заказчик ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» БИН 061240003738 тел.: 87132542005, 030010, Актюбинская область, г.Актобе, проспект Абилкайыр хана, 40 руководитель управления Муздыбаев Ержан Муздыбаевич

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)

«6» октября 2023 года ТОО «Ремстрой» Миркамалов Бауыржан Балтабаевич Туркестанская область, Ордабасынский район, с.Темирлановка, КАЖЫМУКАН, 137, БИН 970640002216, тел.: 87475533643

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)

«6» октября 2023 года ТОО «АстанаДорАркитекс» Ратов Бекзат Ережепулы № KZ85VJE00077528 от 30.11.2022 г., БИН 970640002216, тел.: 87475533643

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)

«6» октября 2023 года ТОО «Инженерное проектирование», Курмантаев Гани Куандыкович, ГСЛ №18002597 от 08.02.2018г., БИН 061140001183, тел.: 87132576993

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 внутрипоселкового газопровода в с.Аманколь Иргизского района Актюбинской области», II (нормальный) технический сложный уровень ответственности

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

по адресу: Актюбинская область, Иргизский район, Аманкольский с.о., с.Аманколь

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

проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации

«__»_____20__ года, дата ознакомления подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) решение акима Аманкольского сельского округа от «17» февраля 2021 года № 07;

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 государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области», «18» мая 2023 года №KZ15REA00332339

наименование органа, принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации) ТОО «Инженерное проектирование», №3/2021/ГСН.

наименование проектной организации, номер проекта, утвержденного(й)

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №8-Ѳ от 21.04.2022 г.

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: май 2023 года;

окончание работ: октябрь 2023 года;

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 2,5;

фактически, месяц: 4,5;

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 учетом Ранее принятых	в том с числе пускового комплекса или очереди	Общая учетом Ранее принятых	в том с числе пускового комплекса или очереди
Общая протяженность газопровода	метр	6 257		5 940,5	
ГРПШ-13-2В-У1	шт	1		1	
ГРПШ-07-2У-1	шт	1		1	
ГРПШ-04-2НУ1	шт	3		3	

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	Метр в кубе(далее-м3)		
В том числе подземной части	м 3		
Площадь встроенных, встроенно-пристороенных и пристроенных помощений	м 2		

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 №03-ИГХ-2021- 0000025 от 10.02.2021 года, выданных ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ», и в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы», МСП 4.03-103-2005.

Точка врезки – подземный подводящий газопровод высокого давления II категории на с.Кутиколь из ПЭ труб диаметром 225 мм, Рп=0,6 МПа (6,0 кгс/см²), Рраб= 0,488 МПа (4,8 кгс/см²). Подводящий газопровод высокого давления до ГРПШ-13-2В-У1 с.Аманколь выполнен в подземном исполнении из полиэтиленовых труб SDR-11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметром 63х5,8 мм и надземным способом из труб стальных электросварных диаметром 57х3,5 мм ГОСТ 10704-91. Соединение полиэтиленового газопровода со стальным выполнено неразъемным. Стальные участки неразъемного соединения покрыты изоляцией типа «весьма усиленная». Укладка полиэтиленового газопровода и соединений выполнено на основание из мягкого грунта без каменистых включений толщиной не менее 0,1 м и присыпано слоем мягкого грунта на высоту не менее 0,2 м. Выход полиэтиленового газопровода из земли выполнено с помощью неразъемного соединения полиэтилен-сталь ПЭ/ВП. Для обозначения газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпанного газопровода сигнальной полиэтиленовой ленты желтого цвета несмываемой надписью «Осторожно»! «Газ» по ГОСТ 10354-82 (по действующей нормативной документации) укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Внутриквартальный газопровод среднего и низкого давлений

После ГРПШ-13-2В-У1 газопровод среднего давления выполнен подземным способом из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 диаметром 63х3,8 мм к ГРПШ-07-2У1, диаметром 40х2,4 мм к ГРПШ-04-2У1 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземным способом из труб стальных ГОСТ 10704-91 диаметром 57х3,0 мм. Сварка полиэтиленовых труб с толщиной стенки менее 5,0 мм выполнено муфтовыми соединениями с закладным нагревательным элементом Неразъемное соединение полиэтилен-сталь газопровода среднего давления располагается не ближе 2 м от фундамента газифицируемого здания или дома. Для понижения среднего давления Р=0,3 МПа до низкого Р=2,5 кПа и поддержания его на заданном уровне в с.Аманколь предусмотрены пункты газорегуляторные шкафные, предназначенные для газоснабжения котельной школы и жилых домов.

Для газоснабжения жилых домов, медпункта, клуба, после ГРПШ газопровод низкого давления до жилых домов выполнен подземным способом из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 диаметрами 110х6,6 мм, 90х5,4 мм, 63х3,8 мм, 40х2,4 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземным способом из труб стальных ГОСТ 10704-91 диаметрами 108х4,0 мм, 89х3,0 мм, диаметрами 57х3,5 мм и 32х3,0 мм. Надземный участок выхода газопровода из земли крепится хомутом к стальной забетонированной опоре из стальных электросварных труб ГОСТ 10704-91 высотой Н=2,2 м.

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 63 321,358 тысяч тенге, в том числе
строительно-монтажных работ 52 230,16 тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря 3 854,771 тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 58 050,820 тысяч тенге, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ 49 618,651 тысяч тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря 3 854,771 тысяч тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100% и фактически применено 100% (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 внутрипоселкового газопровода в с.Аманколь Иргизского района Актюбинской области» принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик

Муздыбаев Ержан Муздыбаевич

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

Место печати (при наличии)

Технический надзор:

1) аттестованный (-ые) эксперт (-ы) _____.

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

Место печати (при наличии)

2) аккредитованная организация ТОО «АстанаДорАркитекс» Ратов Бекзат Ережепулы

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

Место печати (при наличии)

Гинаятов Марат Бериккалиевич, по объектам второго и третьего уровней ответственности – в части несущих и ограждающих конструкций

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

Место печати (при наличии)

Авторский надзор:

1) разработчик проекта ТОО «Инженерное проектирование» Курмантаев Гани Куандыкович

(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)

_____.

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

Место печати (при наличии)

3) аттестованный (-ые) эксперт (-ы)_____.

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

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) Миркамалов Бауыржан Балтабаевич_____.

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

Место печати (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	5 940,5	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	87,5	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) без опорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	5853	
	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 стальной 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	SDR11	ПЭ	63x5,8 мм	530 м	
2	труба	SDR17	ПЭ	63x3,8 мм	1187 м	
3	труба	SDR17	ПЭ	40x2,4 мм	583 м	
4	труба	SDR17	ПЭ	63x3,8 мм	1 827 м	
5	труба	SDR17	ПЭ	40x2,4 мм	1 178 м	
6	труба	SDR17	ПЭ	110x6,6 мм	384 м	

7	труба	SDR17	ПЭ	90х5,4 мм	164 м	
8	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	108х4,0 мм	17,5 м	
9	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	89х3,0 мм	17,5 м	
10	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	57х3,5 мм	35 м	
11	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	32х3,0 мм	17,5 м	

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик

Муздыбаев Ержан Муздыбаевич_____

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

М.П. (при наличии)

Авторский надзор

Курмантаев Гани Куандыкович_____

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

М.П. (при наличии)