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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«9» ноября 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)
«9» ноября 2023 года ТОО «КазПромСтройГрупп» Молдыбаев Кайрат Сагинаевич Актюбинская область, г.Актобе, район Алматы, Бокенбай батыра , 21 БИН 050140011681, тел.: 87132907658

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)
«9» ноября 2023 года ТОО «Әсем-Құрылыс-Қызылорда» Әбибуллаев Ғалымжан Алматұлы № KZ53VJE00047452 от 13.06.2019 г., БИН 070340004739, тел.: 87787602222

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)
«9» ноября 2023 года ТОО «Жобалық шешім», Конивец Михаил Николаевич, ГСЛ №19002211 от 01.02.2019г., БИН 080740010746, тел.: 87132741159

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. Байтурасай Мартукского 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, Мартукский район, Байторысайский с.о., с.Байторысай

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) распоряжение акима Байторысайского сельского округа от «2» декабря 2020 года № 55-Ѳ;

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 №KZ31REA00332245

наименование органа, принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации) ТОО «Жобалық шешім», №256/2021-С11-ГСН.С

наименование проектной организации, номер проекта, утвержденного(й)

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №6-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: ноябрь 2023 года;

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 3; фактически, месяц: 5,7;

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	7 722		7 982	
ГРПШ-6	шт.	139		139	
ГРПШ-10МС	шт.	1		1	

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 выполнен на основании задания на проектирование, технических условий №03-МрГХ-2021-0000019 от 10.02.2021 года, выданных ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» и в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03- 103-2005, СН РК 4.03-01-2011, «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения».

Точка подключения - надземный газопровод среднего давления диаметром 100 мм на выходе от ранее запроектированного ПГБ. Давление газа в точке подключения составляет 0,3 МПа.

Газопровод среднего давления

Газопровод среднего давления 0,3 МПа проложен из полиэтиленовых труб HDPE 100, SDR 17 расчетными диаметрами по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. На узлах 9 и 10 внутрипоселкового газопровода среднего давления выполнена установка подземных стальных шаровых кранов, управляемые штоками на 1,5 м, выходящие под коверы. Прокладка газопровода выполнена подземным способом с глубиной заложения 1,3 м. Повороты газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполнены полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы. Укладка газопровода выполнена на естественное основание с последующей засыпкой мягким местным грунтом. Обозначение трассы подземного полиэтиленового газопровода выполнено путем установки опознавательных знаков, где отсутствуют постоянные ориентиры, а также прокладки по всей длине подземного полиэтиленового газопровода на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного трубопровода пластмассовой сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью: «Осторожно! Газ!». На участках пересечений газопроводов с линиями водопровода лента уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемых трубопроводов.

Соединение полиэтиленовой трубы со стальной осуществляется при помощи неразъемного соединения «полиэтилен-сталь». Изоляция стальных участков подземного газопровода выполнена типа «весьма усиленная». Надземный участок стальной трубы покрыто двумя слоями грунтовки и двумя слоями эмали желтого цвета. Контроль качества сварных стыков согласно МСН 4.03-01-2003 табл.15 составляет 25% от общего числа стыков и не менее одного стыка.

Переход газопровода через р. Тарангул выполнена методом горизонтально – наклонного бурения (ГНБ) полиэтиленовым трубопроводом в одну нитку ПЭ HDPE 100 SDR 11 расчетным диаметром, переход проезжей части улиц выполнен открытым способом с восстановлением покрытия дороги (асфальт отсутствует) в полиэтиленовых футлярах SDR 11.

Переходы газопровода через кабели связи ВОЛС выполнены методом прокола с устройством шаровых маркеров марки 3М и опознавательных столбиков для кабелей связи. Ответвления газопровода среднего давления (0,3 МПа) к жилым домам проложено до шкафных газорегуляторных пунктов ГРПШ-6 подземно из полиэтиленовых труб HDPE 100 SDR 17 расчетным диаметром по СТ РК ГОСТ Р 50838- 2011. ГРПШ-6 устанавливаются на территории владельцев жилых домов за ограждением участков. Подключение жилых домов к газопроводу низкого давления после проектируемых ГРПШ-6 выполняется отдельным проектом по договорам с домовладельцами.

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 103 461,2 тысяч тенге, в том числе
строительно-монтажных работ 89 641,208 тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря 5 029,692 тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 94 819,610 тысяч тенге, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ 85 159,146 тысяч тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря 5 029,692 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. Байтурасай Мартукского 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 «Әсем-Құрылыс-Қызылорда» Рысбай Әділет Сәтбекұлы

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

Место печати (при наличии)

Әбибуллаев Ғалымжан Алматұлы, 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 «Жобалық шешім» Конивец Михаил Николаевич

(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) Молдыбаев Кайрат Сагинаевич

_____.

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

Место печати (при наличии)

ТІРКЕЛДІ
«Мәртөк аудандық сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» ММ
№ 39 «09» 11 2023 ж.

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	7 982	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	7 722	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) без опорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	260	
	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	SDR17	ПЭ	90x5,4 мм	404 м	
2	труба	SDR17	ПЭ	63x5,8 мм	20 м	
3	труба	SDR17	ПЭ	63x3,8 мм	2 410 м	
4	труба	SDR17	ПЭ	40x2,4 мм	2 885 м	
5	труба	SDR17	ПЭ	32x2,0 мм	2003 м	
6	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	25x2,5 мм	254 м	
7	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	57x3,5 мм	6 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

Конивец Михаил Николаевич _____

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

М.П. (при наличии)

Приложение 2
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235
форма

Заключение о соответствии выполненных работ проекту

«9» ноября 2023 года

Авторский надзор ТОО «Жобалық шешім», Логинов Виктор Владимирович
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
в лице Конивец Михаил Николаевич
фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов и дата получения
действующего на основании № 41 от 11.05.2023г.
№ договора и дата
по объекту: «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Байтурасай Мартукского района Актюбинской области», Актюбинская область, Мартукский район, Байторысайский с.о., с.Байторысай
наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» Муздыбаев Ержан Муздыбаевич
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось подрядчиком (генеральным подрядчиком) ТОО «КазПромСтройГрупп» №18007794 от 18.04.2018г.
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице директора Молдыбаев Кайрат Сагинаевич
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2) субподрядными организациями
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице _____.;
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки: начало работ: май 2023г.
месяц, год
окончание работ: ноябрь 2023г.;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства 3 месяцев; фактически 5,7 месяцев;

3. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделиясоответствуют требованиям проекта;

4. Замечания, выданные авторским надзором в процессе строительства, устранены;

5. Внесенные изменения в проект (проектно-сметную документацию) в процессе строительства выполнены в соответствии с требованиями нормативов в области архитектуры, градостроительства и строительства;

6. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией) ТОО «Жобалық шешім», №256/2021-С11-ГСН.С

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным (ой) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №6-Ө от 21.04.2022 г.

наименование организации, утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

Авторский надзор: ТОО «Жобалық шешім», Логинов Виктор Владимирович

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подпись, дата Место печати (при наличии)

эксперт(ы) по авторскому надзору
Конивец Михаил Николаевич

фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов), № аттестатов

подпись, дата Место печати (при наличии)

Приложение 1
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

форма

Заключение о качестве строительно-монтажных работ

«9» ноября 2023 года

Технический надзор ТОО «Әсем-Құрылыс-Қызылорда» Рысбай Әділет Сәтбекұлы, г.Алматы, ОМАРОВОЙ Ж, 31/1

наименование организации, ФИО (при наличии) руководителя, юридический адрес

в лице Әбибуллаев Ғалымжан Алматұлы аттестат эксперта № KZ53VJE00047452 от 13.06.2019 г.

фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов, дата получения

действующего на основании № 40 от 20.03.2023г.

№ договора и дата

по объекту: «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Байтурасай Мартукского района Актюбинской области», Актюбинская область, Мартукский район, Байторысайский с.о., с.Байторысай

наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области», Муздыбаев Ержан Муздыбаевич

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось
   1) подрядчиком (генеральным подрядчиком) ТОО «КазПромСтройГрупп» №18007794 от 18.04.2018г.

      наименование организации, № лицензии и дата получения

      в лице Молдыбаев Кайрат Сагинаевич

      фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

   2) субподрядными организациями

      наименование организации, № лицензии и дата получения

      в лице _____.;

      фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

   начало работ май 2023 г.;

   месяц, год

   окончание работ ноября 2023 г.;

   месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства 3 месяцев;
фактически 5,7 месяцев;

3. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации): всего 103 461,2 тысяч тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ 89 641,208 тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря 5 029,692 тысяч тенге.
4. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 94 819,610 тысяч тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ 85 159,146 тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря 5 029,692 тысяч тенге.

5. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией) ТОО «Жобалық шешім», №256/2021-С11-ГСН.С
наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным(ой) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №6-Ѳ от 21.04.2022 г.
наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения
и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры,градостроительства и строительства;

6. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделиясоответствуют проекту и требованиям государственных нормативов;

6-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100% и фактически применено 100% (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

7. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме, в том числе в электронном модуле;

8. Замечания, выданные техническим надзором в процессе строительства, устранены;

9. Завершенный строительством объект обеспечивает прочность, устойчивость и надежностьна протяжении всего срока службы (эксплуатации, использования, применения) и соответствует требованиям государственных нормативов, направленных на обеспечение интересов и безопасности собственников (пользователей) и общества в целом.

Технический надзор:
ТОО «Әсем-Құрылыс-Қызылорда», Рысбай Әділет Сәтбекұлы
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

_____
подпись, дата Место печати (при наличии)

эксперт(ы) по техническому надзору Әбибуллаев Ғалымжан Алматұлы аттестат эксперта № KZ53VJE00047452 от 13.06.2019 г.
фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов) № аттестатов

_____
подпись, дата Место печати (при наличии)

Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235
форма

Декларация о соответствии

«9» ноября 2023 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «КазПромСтройГрупп» Актюбинская область, г.Актобе, район Алматы, Бокенбай батыра , 21 БИН 050140011681, тел.: 87132907658

наименованиеорганизации, юридический адрес

в лице директора Молдыбаева Кайрата Сагинаевича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Байтурасай Мартукского района Актюбинской области», Актюбинская область, Мартукский район, Байторысайский с.о., с.Байторысай

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» руководитель управления Муздыбаев Ержан Муздыбаевич

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

удостоверяет, что:

1. Строительно–монтажные работы на объекте выполнены в соответствии с утвержденным проектом (проектно–сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;

2. Субподрядные организации:_____;

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация): ТОО «Жобалық шешім», №256/2021-С11-ГСН.С.

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден (а) приказом №6-Ѳ от 21.04.2022 г. ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области»

наименование организации, утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

4. 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	7 722			
ГРПШ-6	шт.	139			
ГРПШ-10МС	шт.	1		1	

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	**Единица измерения**	**По проекту**	**Фактически**

Показатели	**По проекту**			**Фактически**		
	число квартир	площадь квартир, $м^2$		число квартир	площадь квартир, $м^2$	
		общая	жилая		общая	жилая

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными:

Рабочий проект выполнен на основании задания на проектирование, технических условий №03-МрГХ-2021-0000019 от 10.02.2021 года, выданных ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ» и в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03- 103-2005, СН РК 4.03-01-2011, «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения».

Точка подключения - надземный газопровод среднего давления диаметром 100 мм на выходе от ранее запроектированного ПГБ. Давление газа в точке подключения составляет 0,3 МПа.

Газопровод среднего давления

Газопровод среднего давления 0,3 МПа проложен из полиэтиленовых труб HDPE 100, SDR 17 расчетными диаметрами по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. На узлах 9 и 10 внутрипоселкового газопровода среднего давления выполнена установка подземных стальных шаровых кранов, управляемые штоками на 1,5 м, выходящие под коверы. Прокладка газопровода выполнена подземным способом с глубиной заложения 1,3 м. Повороты газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполнены полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы. Укладка газопровода выполнена на естественное основание с последующей засыпкой мягким местным грунтом. Обозначение трассы подземного полиэтиленового газопровода выполнено путем установки опознавательных знаков, где отсутствуют постоянные ориентиры, а также прокладки по всей длине подземного

полиэтиленового газопровода на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного трубопровода пластмассовой сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью: «Осторожно! Газ!». На участках пересечений газопроводов с линиями водопровода лента уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемых трубопроводов.

Соединение полиэтиленовой трубы со стальной осуществляется при помощи неразъемного соединения «полиэтилен-сталь». Изоляция стальных участков подземного газопровода выполнена типа «весьма усиленная». Надземный участок стальной трубы покрыто двумя слоями грунтовки и двумя слоями эмали желтого цвета. Контроль качества сварных стыков согласно МСН 4.03-01-2003 табл.15 составляет 25% от общего числа стыков и не менее одного стыка.

Переход газопровода через р. Тарангул выполнена методом горизонтально – наклонного бурения (ГНБ) полиэтиленовым трубопроводом в одну нитку ПЭ HDPE 100 SDR 11 расчетным диаметром, переход проезжей части улиц выполнен открытым способом с восстановлением покрытия дороги (асфальт отсутствует) в полиэтиленовых футлярах SDR 11.

Переходы газопровода через кабели связи ВОЛС выполнены методом прокола с устройством шаровых маркеров марки 3М и опознавательных столбиков для кабелей связи. Ответвления газопровода среднего давления (0,3 МПа) к жилым домам проложено до шкафных газорегуляторных пунктов ГРПШ-6 подземно из полиэтиленовых труб HDPE 100 SDR 17 расчетным диаметром по СТ РК ГОСТ Р 50838- 2011. ГРПШ-6 устанавливаются на территории владельцев жилых домов за ограждением участков. Подключение жилых домов к газопроводу низкого давления после проектируемых ГРПШ-6 выполняется отдельным проектом по договорам с домовладельцами.

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

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количествесогласноактам о его приемке после индивидуального испытания и комплексногоопробования;

7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмическиемероприятия, предусмотренныепроектом выполнены;

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ май 2023 г.;
месяц, год
окончание работ ноябрь 2023 г.;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 3;
фактически, месяц: 5,7;

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделиясоответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;

9-1. 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. Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии);

10-1. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме, в том числе в электронном модуле;

11. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» _____

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

_____

подпись руководителя, дата
(при наличии)

М.П.

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением выдаваемым государственной организацией, осуществляющей санитарно-эпидемиологическую экспертизу по результатам лабораторных замеров, проведенных аккредитованными испытательными лабораториями (центрами) (экспертное заключение прилагается);

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения

_____;

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

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект «Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Байтурасай Мартукского района Актюбинской области» готовым к приемке в эксплуатацию,

наименование объекта (комплекса)

гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине пристроительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «КазПромСтройГрупп» в лице директора Молдыбаев Кайрат Сагинаевич

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

_____

подпись, дата(при наличии)

М.П.