Утвержден приказом
Министра по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 08.02.2021г. № 53
форма

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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«29» декабря 2023 года

Заказчик КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Таласского района», Руководитель - Алтишев Еркин Оразович,БИН050240007904,80801, РК, Жамбылская область, Талассккийрайон,г.Каратау, А.Шейна, 47, тел.:+77264440413

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)

«____»_____2023г.,ТОО «Шалхар Бастау»

дата подписания декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации,

Директор - Мылтықбай Жамбыл Сейтбекулы,Республика Казахстан, Жамбылская область, г.Тараз, переулок Абылай хан 4, 24А, БИН100640017928,тел:+77770924445

фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, юридический адрес, БИН, телефон

Субподрядные организации:

1)ТОО «Мак-Дас-Group», Лицензия 3-кат. ГСЛ-СМР №22020417 от 03.11.2022 года, в лице директора - Рсалиев Дастан Маратович; Республика Казахстан, Жамбылская область, г.Тараз, 3-пер, Красина,7 БИН 201140025835, тел.87753577475

наименование организации, № лицензии и дата получения

2)ТОО «Аша-А», Лицензия 1-кат. ГСЛ-СМР №20006926 от 18.05.2020 года, в лице директора - Мадиев Камбар Пулатулы; Республика Казахстан, г. Шымкент, мкр, Нуртас ул. Новостройки, д148 БИН 031240003356, тел. 87783066606

наименование организации, № лицензии и дата получения

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается)

«____»_____2023г., ТОО «Қабылан эксперт», в лице директора - Нургалин Р.Н, Эксперт-технадзор - Нуртаев Канат Сайлауович, аттестат KZ16VJE00025905 от 30.05.2012г., KZ37VJE00073348 от 31.03.2022г., KZ31VJE00066278 от 11.06.2021г.; БИН060340007781, тел.:+77777473163

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается)

«____»_____2023г.,ТОО «Бакыт таны», директор - Бадыков М.М.;главный инженер проекта - Махмудов Мурат Бадыкович, приказ №6 от 27.06.2023г.,БИН130640008449, тел.:+77765550553.

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 внутриквартальный газопроводной сети в село КызылауитТаласского района Жамбылской области», Техническая сложность объекта - II - нормальной.**

наименование объекта, вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальныйремонт), уровень ответственности,техническая и технологическая сложность объекта по адресу

РК, Жамбылская область, Таласский район, Кызылаутский с.о., с.Кызылаут.

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

проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числепосредством электронного модуля исполнительной технической документации «__»_____20__ года, дата ознакомления подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) правоустанавливающего документа на земельный участок: **решение №60 от 29.04.2020 года,КГУ «Аппарат акимаКызылауитского сельского округа Таласского района»;**

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

КГУ «Управление государственного архитектурно - строительного контроляакиматаЖамбылской области» KZ30REA00339247 от 28.06.2023 года

наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации)

ТОО «Бакыт таны», №28/20-ГСН

наименование проектной организации, номер проекта утвержденного(й)

КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акиматаТаласского района», №152 от 31.12.2023 года

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

2.Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **июнь 2023г.;**

месяц, год

окончание работ **декабрь2023г;**

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: 6;

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 6;

фактически, месяц:6;

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)
Протяженность	**м**	**17646,0**		**17646,0**
В том числе:				
Газопровод высокого давления 0,6 Мпа, всего	м	1211,0		1211,0
Газопровод низкого давления 0,005 Мпа, ГРПШ-1, всего	м	6324,0		6324,0
Газопровод низкого давления 0,005 Мпа, ГРПШ-2, всего	м	5312,0		5312,0
Газопровод низкого давления 0,005 Мпа, ГРПШ-3, всего	м	4799,0		4799,0
ГРПШ-07-У1 с РДНК-1000Н	к-т	2		2

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 характеризуется следующими данными:

Проект газоснабжения выполнен согласно технических условии №06-2020-00594 от 25.01.2020 года выданных Жамбылским ПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

Проект разработан в соответствии требованиями МСН 4.03.01-2003,СН РК 4.03.01-2011.

Уровень ответственности объекта - II (нормального) уровня ответственности.

Газоснабжение предусматривается от надземного газопровода низкого давления после ШГРП и подземного газпровода идущий к ШГРП в с.Кызылауит.

Точка подключения 1 - подземный газопровод в точке т. «А». Давление в точке подключение -до Р=0,3 МПа. Диаметр газопровода в точке подключения - Д-250 мм.

Точка подключения 2 - надземный газопровод в точке т. «Б». Давление в точке подключение -до Р=0,003 МПа. Диаметр газопровода в точке подключения - Д-89 мм.

Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания Qн = 7600 ккал/м³ и удельным весом γ= 0,73 кг/м³. Расчетный расход газа по объекту составляет -746,9м³/час.

Для редуцирования высокого давления газа на низкое предусмотрена установка ГРПШ-07-У1 с регуляторам давления газа РДНК-1000Н - 2 шт.

Газопроводы запроектированы подземными из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 и ПЭ 100 SDR 17 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2 прокладываются на глубине 1,2 м до верха газопровода от поверхности земли и надземными по опорам - из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91.

Защитные футляры на газопроводе, узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходные соединения "полиэтилен-сталь" на выходе из земли приняты типа «FRIALEN» по чертежам «4/2-04.ВТ-...» УкрГазНИИпроект, г. Киев".

Сварка полиэтиленовых газопроводов осуществляется в стык и муфтами с закладными нагревателями.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и выходов газопровода из грунта.

Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты по «Каталог стыковых фитингов Атырауского завода полиэтиленовых труб» марки ПЭ 100 SDR11; для надземного газопровода по ГОСТ 17375-2001-17379-2001.

Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Для определения местонахождения подземного газопровода на углах поворота трассы, в местах установки арматуры и сооружений, принадлежащих к газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы (через 200-500 м) устанавливаются опознавательные знаки. На опознавательный знак наносятся данные о диаметре, давлении, глубине заложения газопровода, материале труб, расстоянии до газопровода, сооружения или характерной точки и другие сведения. Так же для определения местонахождения газопровода, вдоль трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена установка сигнальной ленты с надписью «Осторожно газ».

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

Подземные полиэтиленовые газопроводы высокого давления до 0,6 МПа испытать на герметичность давлением - 1,2 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час.

Подземные полиэтиленовые газопроводы низкого давления до 0,005 МПа испытать на герметичность давлением - 0,3 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час.

Надземные стальные газопроводы низкого давления до 0,005 МПа испытать на герметичность давлением - 0,3 МПа. Продолжительность испытаний - 1 час.

Температура наружного воздуха в период испытания должна быть не ниже - минус 15 С.

Монтаж, испытания газопроводов и оборудовании произвести согласно требованиям МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011 и «Требования к безопасности систем газоснабжения». Условные обозначения приняты согласно ГОСТ 21.206-93*; ГОСТ 21.610-85*.

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

5. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количествесогласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

6. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение,канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечиваютнормальную эксплуатацию объекта (здания, сооружения, помещения) и приняты городскими эксплуатационными организациями;

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектно-сметной документации):

всего **225843,96** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **175646,07** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **3740,16** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 225262,75 тысяч тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ **175646,07** тысяч тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **3740,16** 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 внутриквартальный газопроводной сети в село Кызылаут Таласского района Жамбылской области»

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию.

Заказчик Алтишев Еркин Оразович

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

Место печати (при наличии)

Технический надзор:

1) аттестованный эксперт Нуртаев Канат Сайлауович, аттестат KZ16VJE00025905 от 30.05.2012г., KZ37VJE00073348 от 31.03.2022г., KZ31VJE00066278 от 11.06.2021г.;

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

Место печати (при наличии)

2) аккредитованная организация ТОО «Қабылан эксперт»,

(наименование организации)

директор – Нургалин Р.Н.

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

Место печати (при наличии)

Авторский надзор:

1) разработчик проекта ТОО «Бакыт таны», Директор – Бадыков М.М.

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

Место печати (при наличии)

2) организация ТОО «Бакыт таны», ГИП – МахмудовМ.Б.

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

Место печати (при наличии)

3) Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «Шалхар Бастау», Директор – Мылтыкбай Жамбыл Сейтбекулы

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

Место печати (при наличии)