Утвержден
приказом Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 08.02.2021 № 53
Форма

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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«20» 12 2023 г.

Заказчик Руководитель ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищная инспекция Ордабасынского района» Искаков Арман Рисбаевич, БИН 010240002827, 160000, Туркестанская область, Ордабасынский район, с.Темирлановка, КАЖЫМУКАН, 168

фамилия, имя, отчество (при наличии) – 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 от «20» 12 2023 г. ТОО «Ремстрой» в лице директора Миркамалов Б.Б., Туркестанская область, Ордабасинский район, Кажымуканский сельский округ, село Темирлановка, улица Кажымукан, дом 137, БИН 970640002216.

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ от «20» 12 2023 г. ТОО «Мир-Строй и Компания» в лице Директора – Тасибаев Э.Т., в лице эксперта – Қалыбекұлы Д. KZ32VJE00049576 от 26.09.2019 г. в соответствии с приказом №48 от 01.07.2022 г. Республика Казахстан, г.Шымкент, ЖУМАБАЙ ШАЯХМЕТОВ, 39, БИН 091240003496, +77252772746;

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту от «20» 12 2023 г. ТОО «Су Жоба Курылыс» в лице директора - Жанабаев К., авторский надзор – Арманов А. KZ82VJE00053041 от 09.09.2020 г., в соответствии с приказом №20-ОД от 26.08.2022 г., Республика Казахстан, г.Шымкент, ДОБРОЛЮБОВА, 6А, БИН 040640001809, +77252393237;

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

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию **объекта «Строительство газоснабжения села Бирлик, с.о. Боржар, Ордабасинского района, Туркестанской области» (подводящий газопровод)»**

II (нормальный) уровень ответственности, технически не сложный

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

по адресу **Республика Казахстан, Туркестанская область, Ордабасынский район, Буржарский с.о., с.Бирлик**

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:

а) правоустанавливающего документа на земельный участок

от №17 от 29.01.2018 года Акимат Ордабасинского 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_____

наименование органа, вынесшего решение

б) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий **ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Туркестанской области», № KZ26REA00292953 от 31.08.2022 г.**

наименование органа, принявшего уведомление, дата и № принятия талона

в) проекта (проектно-сметной документации)

ТОО «Су Жоба Курылыс» № 160-11-90-07

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным(ой) **ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищная инспекция Ордабасынского района», №145-н от 24.08.2021 г.**

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: **31.08.2022 г.**
месяц, год

окончание работ: **« » 2023 г.**
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: **5,0** месяцев;

по норме или по проекту организации строительства **5,0** месяцев;

фактически **5,0** месяцев;

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 приняты)	в том числе пускового комплекса или очереди
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 Ø280х25,4	м	6 850	6 850	6 850	6 850
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 Ø250х22,7	м	3 970	3 970	3 970	3 970
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 – Ø140х12,7	м	2 450	2 450	2 450	2 450
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 – Ø110х10	м	26	26	26	26
Электросварные трубы Ø273х6.0мм СТ РК ГОСТ 10704-91	м	206	206	206	206
ГРПШ-13-2В-У1	шт	1	1	1	1
ГРПШ-15-2В-У1	шт	1	1	1	1
ГРПШ-16-2В-У1	шт	1	1	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

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными:

Целью строительства газопровода является улучшение условий жизни и быта населения в Ордабасинском районе, а также экологической обстановки. Задача строительства достижение соответствующего качества и уверенной безопасности объектов капитального строительства.

Проектируемая подводящая трасса газоснабжения берет начало с точки подключения газопровода, которая находится на на юго-восточной окраине села Берген около автомобильного моста через реки Арыс до села Бирлик и проходит по улицам населённого пункта Бирлик, сельского округа Боржар Ордабасинского района, Туркестанской области. Расстояние от населённого пункта Бирлик до областного центра г. Туркестан 130-135 км северо-западу, а до г.Шымкент-35-45 км к юго-востоку.

Газопровод высокого давления PN- до 0,6 МПа

Проектом предусмотрено строительство подводящего газопровода высокого давления от существующего отвода с задвижкой 200 мм до трех ГРПШ.

Прокладка газопровода высокого давления предусмотрена подземным и надземным способом.

Подземная часть газопровода предусмотрена из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 280х25,4 мм, 250х22,7 мм, 140х12,7 и 110х10,0 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2. Прокладка газопровода предусмотрена на глубине - не менее 1,2 м до верха газопровода от поверхности земли.

Трубы газопровода укладываются на выровненное основание из мягкого грунта толщиной 100мм и присыпается мягким грунтом толщиной не менее 200 мм над трубопроводом с подбивкой пазух. Переход подземного газопровода через водные преграды, автомобильные дороги и пересечения с инженерными коммуникациями предусмотрен методом горизонтально-наклонного бурения и открытым способом с заключением в защитный футляр.

Защитный футляр предусмотрен из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ 100 SDR 11 с установкой контрольной трубки и выводом ее под ковер в верхней части футляра.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и выходов газопровода из грунта. Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты без металлической полосы по всей длине трассы и алюминиевые провода сечением 2х4 мм2 с выходом концов его на поверхность под ковер для выхода сигнального провода.

Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью: «Осторожно ГАЗ» предусмотрена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента предусмотрена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом.

Надземная часть газопровода высокого давления выполнен из стальных электросварных труб диаметром 273х6,0 по ГОСТ 10704-91. Надземная прокладка предусмотрена при переходах через реки Арыс и Бадам по эстакадам на высоте 5,6 м и 2,2 м. Общая протяженность надземного газопровода – 206 м.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет подъемов газопровода. Отводы стального газопровода выполняются по ГОСТ 17375-2001; переходы ГОСТ 17378-2001 г.

Газорегуляторные пункты шкафного типа ГРПШ

Для снижения давления газа с высокого (PN=0,53 МПа) на среднее (PN=0,3 МПа) и поддержания его на заданном уровне, проектом предусмотрена установка трех шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ-13-2В-У1, ГРПШ-15-2В-У1 и ГРПШ-16-2В-У1.

Газорегуляторные пункты шкафного типа ГРПШ предусмотрены с основной и байпасной линиями редуцирования Трубная обвязка ГРПШ предусмотрена надземно из стальных электросварных труб диаметром по ГОСТ 10704-91. На входе и выходе ГРПШ предусмотрена установка задвижки 30с41нж диаметром 50 мм и 80 мм и 150 мм PN=1,6 МПа.

После монтажа, на надземных трубопроводах предусмотрена защита от атмосферной коррозии путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021 в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013.

Монтаж и испытание газопровода выполнять в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011.

Испытание газопровода на герметичность:

надземный газопровод высокого давления - 0,75 МПа, продолжительность 1 час;

подземный газопровод высокого давления - 0,75 МПа, продолжительность 24 час;

Площадка ГРПШ

Площадка ГРПШ 13-2Ву1 прямоугольная в плане с размерами в плане 3,0х5,0 м. На площадке расположен газораспределительный шкаф заводского изготовления, опирающийся закладные изделия монолитного фундамента.

Фундамент монолитный из бетона класса С8/10, на сульфатостойком цементе W4.

Ограждение: металлическая высотой 1,05 м, панель - уголок 40х4 ГОСТ 8509-93, сетчатое ограждение – сетка «Рабица» 45х2,5 ГОСТ 5336-80*, стержень диаметром 6AI ГОСТ 34028-2016; стойка – труба диаметром 89х3,5 ГОСТ 10704-91, уголок 40х4 ГОСТ 8509-93.

Калитка уголок 40х4 ГОСТ 8509-93, сетчатое ограждение – сетка «Рабица» 45х2,5 ГОСТ 5336-80*, стержень диаметром 6AI ГОСТ 34028-2016.

Засыпка площадки из гравия ГОСТ 8267-93 толщиной 10 см.

ГРПШ 15-2ВУ1 прямоугольная в плане с размерами в плане 4,0х5,0 м.

На площадке расположен газораспределительный шкаф заводского изготовления, опирающийся закладные изделия монолитного фундамента.

Фундамент монолитный из бетона класса С8/10, на сульфатостойком цементе.

Ограждение: металлическая высотой 1,38 м, панель - уголок 40х4 ГОСТ 8509-93, сетчатое ограждение – сетка «Рабица» 45х2,5 ГОСТ 5336-80*, стержень диаметром 6AI ГОСТ 34028-2016; стойка – труба диаметром 89х3,5 ГОСТ 10704-91, уголок 40х4 ГОСТ 8509-93. Калитка уголок 40х4 ГОСТ 8509-93, сетчатое ограждение – сетка «Рабица» 45х2,5 ГОСТ 5336-80*, стержень диаметром 6AI ГОСТ 34028-2016.

Засыпка площадки из гравия ГОСТ 8267-93 толщиной 10 см.

ГРПШ 16-2ВУ1 прямоугольная в плане с размерами в плане 5,0х5,0 м.

На площадке расположен газораспределительный шкаф заводского изготовления, опирающийся закладные изделия монолитного фундамента.

Фундамент монолитный из бетона класса С8/10, на сульфатостойком цементе.

Ограждение: металлическая высотой 1,38 м, панель - уголок 40х4 ГОСТ 8509-93, сетчатое ограждение – сетка «Рабица» 45х2,5 ГОСТ 5336-80*, стержень диаметром 6AI ГОСТ 34028-2016; стойка – труба диаметром 89х3,5 ГОСТ 10704-91, уголок 40х4 ГОСТ 8509-93.

Калитка уголок 40х4 ГОСТ 8509-93, сетчатое ограждение – сетка «Рабица» 45х2,5 ГОСТ 5336-80*, стержень диаметром 6AI ГОСТ 34028-2016.

Засыпка площадки из гравия ГОСТ 8267-93 толщиной 10 см.

(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. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектно-сметной документации): всего **515 219,325** тыс. тенге, в том числе:

строительно-монтажных работ **452 216,575**тыс. тенге,

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **7 800,679** тыс. тенге;

прочие затраты **55 202,071** тыс. тенге.

7. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **489 458,359** тыс. тенге, в том числе:

строительно-монтажных работ **429 605,746** тыс. тенге,

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **7 410,645** тыс. тенге;

прочие затраты **52 441,967** тыс. тенге.

8.Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации **100%** и фактический применено **100%**

(на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

9. Класс энергоэффективности здания __II__;

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

РЕШИЛ:

«Строительство газоснабжения села Бирлик, с.о. Боржар, Ордабасинского района, Туркестанской области» (подводящий газопровод)»

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию.

Заказчик: Руководитель ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищная инспекция Ордабасынского района» Искаков А.Р.

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

М.П.

Технический надзор:

1. **ТОО «Мир-Строй и Компания» в лице Директора – Тасибаев Э.Т.**

2. **ТОО «Мир-Строй и Компания» в лице эксперта – Калыбекулы Д. KZ32VJE00049576 от 26.09.2019 г.**

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

М.П.

Авторский надзор:

1. **Директор ТОО «СУ ЖОБА КУРЫЛЫС» - Жанабаев К.**

2. **Авторский надзор ТОО «СУ ЖОБА КУРЫЛЫС» - Арманов А.А. KZ82VJE00053041 от 09.09.2020 г.**

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

М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик):

Директор ТОО «Ремстрой» Миркамалов Б.Б.

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

М.П.

Приложение 15
к акту приемки объекта
в эксплуатацию
форма

Технические характеристики объекта (газопровод, нефтепровод)

Основные технические показатели по рабочему проекту

№	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1	Годовой расход газа	тыс. $м^3$/год	3 555,5964	3 555,5964
2	Общая протяженность газопровода высокого давления (0,6 Мпа) из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	км	13,296	13,296
3	Общая протяженность газопровода высокого давления (0,6 Мпа) из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91	км	0,206	0,206
4	Продолжительность строительства	месяц	5,5	5,5

Спецификация

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 приняты)	в том числе пускового комплекса или очереди
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 Ø280х25,4	м	6 850	6 850	6 850	6 850
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 Ø250х22,7	м	3 970	3 970	3 970	3 970
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 – Ø140х12,7	м	2 450	2 450	2 450	2 450
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 – Ø110х10	м	26	26	26	26
Электросварные трубы Ø273х6.0мм СТ РК ГОСТ 10704-91	м	206	206	206	206
ГРПШ-13-2В-У1	шт	1	1	1	1

ГРПШ-15-2В-У1	шт	1	1	1	1
ГРПШ-16-2В-У1	шт	1	1	1	1

Заказчик «**Отдел жилищно-коммунального хозяйства пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищная инспекция Ордабасынского района» Руководитель Искаков А.Р**

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

Авторский надзор **ТОО «ТОО «СУ ЖОБА КУРЫЛЫС» авторский надзор Арманов А.А.**

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