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

« ____» декабрь 2023 г.

Заказчик Руководитель КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Жанакорганского района» - Сапарбаев Кайрат Абдрахманович , БИН 050240009435, Жанакорганский район, с.Жанакорган, М.Кокенов, 44, 87243522074

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 « » декабрь 2023 г. ТОО «Ремстрой» в лице директора Миркамалов Б.Б., Туркестанская область, Ордабасинский район, Кажымуканский сельский округ, село Темирлановка, улица Кажымукан, дом137, 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 « » декабрь 2023 г. ТОО «Актаустройэксперт» в лице директора - Имангалиев А.К., эксперта - Оспанов Б.К. KZ90VJE00033400 от 15.12.2017 г., БИН 021140003456;

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 « » декабрь 2023 г.

ТОО «Жамбылагрогазпроект» в лице директора - Сарттаров П., авторский надзор - Сарттаров П. Приказ №8 от 27.03.2023 г, Республика Казахстан, г.Шымкент, г.Тараз, Желтоксан, 86А БИН 990340005441;

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 подводящего газопровода высокого давления от АГРС-Жанакорган и внутриселковые и газораспределительные сети населенного пункта Жайылма, Жанакорганского района Кызылординской области»**

II (нормальный) уровень ответственности, технически сложный

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

по адресу **с.Жайылма Жанакорганский район**

(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) правоустанавливающего документа на земельный участок

КГУ «Аппарат акима сельского округа Жайылма» №11 от 08 июля 2021 года

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 **КГУ «Коммунальное государственное учреждение "Управление по контролю Кызылординской области KZ54REA00324459 30.03.2023.**

наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

в) проекта (проектно-сметной документации) **ТОО «Жамбылагрогазпроект» №26-2021 -РП**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным(ой) **КГУ " Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Жанакорганского района ", № 3 от 18.01.2022 года**

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ апрель 2023 года.:

месяц, год

окончание работ декабрь 2023 года.:

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: 6 **(шесть)** месяцев;

по норме или по проекту организации строительства 6 **(шесть)** месяцев;

фактически 8 **(восемь)** 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 принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 - 160x14,6	м	540	540	540	540
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 - 140x12,7	м	12 352	12 352	12 352	12 352

Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 - 125х11,4	м	1542	1 542	1 542	1 542
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 - 110х10	м	1 186	1 186	1 186	1 186
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 - 90х8,2	м	7 189	7 189	7 189	7 189
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 - 63х5,8	м	8 506	8 506	8 506	8 506
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 - 32х3,0	м	1 920	1 920	1 920	1 920
ГРПШ-07-1У 1с регулятором РДНК-1000Н, с узлом учета расход газа СТГ-50-100, с электронным корректором газа miniElcor	шт	2	2	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

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

Строительство подводящего газопровода высокого давления от АГРС-Жанакорган и внутрипоселковые газораспределительные сети населенного пункта Жайылма, Жанакорганского района Кызылординской области.

Проект газоснабжения выполнен согласно задания на проектирование и технического условия №41-36 от 22.06.2021 года, выданного Кызылординским ПФ АО "КазТрансГаз Аймак".

Газоснабжение предусматривается от проектируемого подземного газопровода высокого давления для газоснабжения поселка Шалкия и села Куттыкожа Жанакорганского района Кызылординской области.

Точка подключения - подземный газопровод в точке "А".Давление в точке подключение -до Р=0,55 МПа. Диаметр газопровода в точке подключения - Д-160 мм.Проектом предусмотрена прокладка газопровода высокого давления Р=0,55МПа от точки подключения до проектируемого газорегуляторного пункта ГРПШ и прокладка газопроводов низкого давления Р=0,003МПа от ГРПШ до потребителей.

Для газоснабжения объекта, принята двухступенчатая схема газоснабжения (высокое, низкое):

1-ая ступень - подводящий газопровод высокого давления до Р=0,6 МПа;

2-ая ступень - распределительные газопроводы низкого давления 0,003 МПа.

Подземный газопровод высокого давления запроектирован из полиэтиленовых труб с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ 100 SDR 11, диаметрами 140х12,7мм, 125х11,4мм, 110х10,0мм, 90х8,2мм, 63х5,8мм. Газопроводы прокладываются на глубине 1,2 м до верха газопровода от поверхности земли и частично надземно.

Газопроводы низкого давления запроектированы подземно из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметрами 32х3,0мм, 63х5,8мм, 90х8,2мм, 110х10,0мм, 125х11,4мм, 160х14,6мм и частично надземно из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметрами 25х3,0мм, 57х3,0мм, 76х3,0мм, 133х4,0мм. На выходе из земли и опуске газопровода для каждого потребителя предусмотрена установка шаровых кранов (стандартнопроходной) под приварку диаметром 25мм типа КШ.Ц.П.025.040.02.

При пересечении автомобильных дорог, подземные газопроводы заключаются в футляры с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выводом ее под ковер.

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 200-500м) 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.

Вдоль трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка медной проволоки, концы которых выведены под ковер и сигнальной ленты с надписью "Осторожно газ". Вывод провода-спутника над поверхностью земли под защитное устройство предусматривается в специальных контрольных точках.

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

Перед испытанием газопроводы продуваются воздухом для удаления окалины, влаги и других загрязнении. Монтаж, испытание газопроводов и оборудовании производится согласно требованиям МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011 и СП РК 4.03-101-2013.

Общая протяженность газопровода высокого давления – 14,165км, в том числе:
подземно ПЭ -14,161км; надземно стальных – 0,004км

Общая протяженность газопровода низкого давления – 20,614км, в том числе:;

подземно ПЭ -19,074км; надземно стальных – 1,540км.

Согласно утвержденному заданию на проектирование, проектом предусмотрен:

Газорегуляторный пункт шкафной (ГРПШ-07-2-У1) – 2шт:

Защита от прямых ударов молнии для установок ГРПШ-07-2У1 на сетях газоснабжения выполнено отдельно стоящими молниеотводами. Для защиты объектов от ударов молнии и покрытия взрывоопасной зоны В-1г на территории площадки газораспределительного пункта ГРПШ установлены молниеприемники МП высотой 6,0м. Молниеприемник выполнен из безшовных стальных труб, соединенных между собой.

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 (проектно-сметной документации):
всего **484 984,560** тысяч тенге, в том числе:

строительно-монтажных работ **357 266,632** тысяч тенге,

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **5 379,484** тысяч тенге;

прочие затраты **122 338,450** тысяч тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **436 944,600** тыс.тенге, в том числе:

строительно-монтажных работ **357 266,632** тысяч тенге,

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **5 379,484** тысяч тенге;

прочие затраты **74 298,485** тысяч тенге.

9.Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации **82,98%** и фактический применено **82,98%**

(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 подводящего газопровода высокого давления от АГРС-Жанакорган и внутрипоселковые газораспределительные сети населенного пункта Жайылма, Жанакорганского района Кызылординской области»

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию.

Заказчик: Руководитель КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Жанакорганского района» - Сапарбаев К.А.

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.

Технический надзор:

1)ТОО «Актаустройэксперт» в лице директора – Имангалиев А.К.

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

М.П.

2) ТОО «Актаустройэксперт» в лице инженера - Оспанов Б.К.

KZ90VJE00033400 от 15.12.2017 г.

(наименование организации) имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов),

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

Авторский надзор:

1) ТОО «Жамбылагрогазпроект» в лице директора - Сарттаров П.

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

М.П.

2) ТОО «Жамбылагрогазпроект» авторский надзор - Сарттаров П.

(наименование организации) имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов),

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

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)

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Общая протяженность газопровода высокого давления из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11	м	14 161	
	Общая протяженность газопровода высокого давления из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91	м	4	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м	4	
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	14,161	
	1) в проходных каналах	м		
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м	14 161	
2	Количество колодцев (камер)	шт		
3	Количество компенсаторов	шт		
4	Количество вводов	шт		
5	Количество задвижек d =	шт		
6	Вентили (клапан) d =	шт		
7	Краны шаровые для газа фланцевого присоединения DN50, PN16 обратными фланцами	шт	1	
	Шаровой кран из ПЭ d=160мм	шт	3	
	Шаровой кран из ПЭ d=125мм	шт	1	
	Шаровой кран из ПЭ d=110мм	шт	1	
	Шаровой кран из ПЭ d=90мм	шт	2	
	Шаровой кран из ПЭ d=63мм	шт	5	
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	SDR 11	полиэтиленовая РЕ 100	140x12,7	12352	
2	Труба			125x11,4	180	
3	Труба			110x10	6	
4	Труба			90x8,2	1172	
5	Труба			63x5,8	451	
6	Пункт газорегуляторный шкафной	ГРПШ-07-1У 1 с РДНК-1000Н			2	

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Общая протяженность газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11	м	19 074	
	Общая протяженность газопровода низкого давления из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91	м	255	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м	255	
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	19 074	
	1) в проходных каналах	м		

	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м	19 074	
2	Количество колодцев (камер)	шт		
3	Количество компенсаторов	шт		
4	Количество вводов	шт		
5	Количество задвижек d =	шт		
6	Вентили (клапан) d =	шт		
7	Краны шаровые для газа фланцевого присоединения DN50, PN16 обратными фланцами	шт	2	
	Кран шаровый стандартнопроходной под приварку Ø25	шт	253	
	Шаровой кран из ПЭ d=160мм	шт	4	
	Шаровой кран из ПЭ d=125мм	шт	2	
	Шаровой кран из ПЭ d=110мм	шт	4	
	Шаровой кран из ПЭ d=90мм	шт	11	
	Шаровой кран из ПЭ d=63мм	шт	9	
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	SDR 11	полиэтиленовая PE 100	160x14,6	540	

2	Труба			125х11,4	1362	
3	Труба			110х10	1180	
4	Труба			90х8,2	6017	
5	Труба			63х5,8	8055	
6	Труба			32х3,0	1920	

Заказчик **Руководитель КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Жанакорганского района»**

Сапарбаев К.А.

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

Место печати (при наличии)

Авторский надзор **ТОО «Жамбылагрогазпроект» авторский надзор**
Сарттаров П.
фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись эксперта

Место печати (при наличии)