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 ГУ «Отдел жилищно–коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Жанакорганского района» руководитель Сапарбаев Кайрат Абдрахманович, БИН 050 240 009 435, 8-7243-52-20-74, Республика Казахстан, Кызылординская область, Жанакорганский район, с.Жанакорган, МАНАП КОКЕНОВ, 44

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)

«29» декабря 2023 г. ТОО «Gas Energy Construction» директор Кульжанов Арман Канатович, ГЛ №23002100 от 23.01.2023г. Республика Казахстан, Жамбылская область, город Тараз, улица Казыбек би, дом №115, офис №11, БИН 040 740 004 084, тел./факс: 8 (7252) 77-64-72

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)

«29» декабря 2023 г. ТОО «Altimus LTD» Әли Рамазан Қалиұлы аттестат эксперта №22VJE00067895 от 06.08.2021г., №KZ76VJE00067893 от 06.08.2021г. БИН 070 140 005 115, тел.: 8-707-705-54-94

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)

«29» декабря 2023 г. ТОО «Жамбылагрогазпроект» Сарттаров Пердебай, БИН 990340005441, тел.: 8 (702) 444-23-06

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 подводящего газопровода высокого давления от АГРС-Жанакорган и внутрипоселковые газораспределительные сети пос. Шалхия и населенного пункта Куттыкожа Жанакорганского района», второй - нормальный уровень ответственности.

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

по адресу: Кызылординская область, Жанакорганский район, населенные пункты Шалхия, Куттыкожа

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

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

«__»_____2023 года, дата ознакомления подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) решение о предоставлении соответствующего права на землю выдано Аппарат акима поселка Шалхия от 02.09.22г. № 258; 25.08.21г. № 445, 08.07.21г. №163.

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 собственн ости 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 по контролю Кызылординской области», «14» декабря 2022 года № KZ33REA00310675

наименование органа, принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации)

ТОО «Жамбылагрогазпроект» №25-2021

наименование проектной организации, номер проекта, утвержденного(й)

ГУ «Отдел жилищно коммунального хозяйства,пассажирского транспорта и автомобильных дорог Жанакорганского района» № № 11 от 02.03.2022 года

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: декабрь 2022 года;

окончание работ: декабрь 2023 года;

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 8; фактически, месяц: 12;

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 пуско-вого ком-плекса или очереди
Общая протяженность газопровода	метр	55544,5		55544,5	

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:

Строительные решения приняты с учетом обеспечения надежности и прочности строительных конструкций, технологических потребностей и соответствуют требованиям пожарной безопасности.

Площадка ГРПШ – инженерное сооружение, состоящее из огороженной площадки с размерами в плане 4,0х3,0 м.

Рама под ГРПШ - металлические, из прокатных профилей по ГОСТ 8509-93, ГОСТ 19903-2015. Фундаменты – столбчатые, монолитные из бетона марки С/12/15, W4, F75.

Ограждение территории ГРПШ выполнено сетчатыми панелями из стальной сетки «Рабица» по ГОСТ 5336-80 в рамке из уголка по стойкам из равнополочных уголков по ГОСТ 8509-93. Фундаменты под стойки ограждения – столбчатые, монолитные из бетона марки С12/15, W4, F75.

Опоры под газопроводы - металлические, из прокатных профилей по ГОСТ 10704-91, ГОСТ 19903-2015. Фундаменты под опоры – отдельно стоящие монолитные из бетона марки С12/15, W4, F75.

Проектом предусмотрено ограждение для подземных полиэтиленовых кранов размерами в плане 1,5х1,5 м. Ограждение выполнено сетчатыми панелями из стальной сетки «Рабица» по ГОСТ 5336-80 в рамке из уголка по стойкам из равнополочных уголков по ГОСТ 8509-93. Фундаменты под стойки ограждения – столбчатые, монолитные из бетона марки С12/15, W4, F75.

Газоснабжение предусматривается от проектируемого подземного газопровода высокого давления для газоснабжения н.п. Шалкия и Куттыкожа Жанакорганского района Кызылординской области. Точка подключения – от существующего надземного газопровода с установкой тройника диаметром 273-159мм и стальной задвижки Ду150мм, далее проектируемый газопровод прокладывается подземно.

Проектом предусмотрена прокладка газопровода высокого давления 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 Р=0,6 МПа;

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

Расчет газопроводов произведен на природный газ с теплотой сгорания Qн = 7600 ккал/м³ и удельным весом γ= 0,73 кг/м³.

Диаметры газопровода определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального потребления при максимально-допустимых перепадах давления. Гидравлический расчет наружного газопровода выполнен по СП РК 4.03-101-2013 п.4.3.4.

По радиусу действия газорегуляторного пункта шкафного ГРПШ, в н.п. Шалкия установлены ГРПШ-07-2У-1 (3 шт), ГРПШ-04-2У-1 (2 шт) с редукторами РДНК-1000, РДНК-400 с счетчиками газа СГ16МТ-G100, с электрокорректором ЕК-280 для редуцирования давления газа с высокого давления на низкое.

В населенном пункте Куттыкожа установлены ГРПШ-07-2У-1 (2 шт) с редукторами РДНК-1000Н, с счетчиками газа СГ16МТ-G100, с электрокорректором ЕК-280.

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 160х14,6мм,140х12,7мм, 125х11,4мм, 110х10,0мм, 90х8,2мм и частично надземно из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметрами 57х3,0мм, 76х3,0мм, 159х4,0мм.

Газопроводы прокладываются на глубине 1,2 м до верха газопровода от поверхности земли и частично надземно.

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 748 504 066 тысяч тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ 732 756 891 тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря 15 747 175 тысяч тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 711 078 863,99 тысяч тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ 696119047,99 тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря 14 959 816 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 подводящего газопровода высокого давления от АГРС-Жанакорган и внутрипоселковые газораспределительные сети пос. Шалхия и населенного пункта Куттыкожа Жанакорганского района»** принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик:

Сапарбаев Кайрат Абдрахманович

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

М.П. (при наличии)

Технический надзор:

1) аттестованный (-ые) эксперт (-ы)

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

М.П. (при наличии)

2) аккредитованная организация **ТОО «Altimus LTD»**

Әли Рамазан Қалиұлы

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

М.П. (при наличии)

Технический надзор Әли Рамазан Қалиұлы

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

М.П. (при наличии)

Авторский надзор:

1) разработчик проекта **ТОО «Жамбылагрогазпроект»**

Сарттаров Пердебай

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

М.П. (при наличии)

2) организация **ТОО «Жамбылагрогазпроект»**

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

ГИП Сарттаров Пердебай

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

М.П. (при наличии)

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

М.П. (при наличии)

3) аттестованный (-ые) эксперт (-ы)

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

М.П. (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик):

Кульжанов Арман Канатович

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

М.П. (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	55544,5	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	1232,5	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м	798	
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	54312	
	1) в проходных каналах	м		
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м	54312	
2	Количество колодцев (камер)	шт		
3	Количество компенсаторов	шт		
4	Количество вводов	шт	605	
	а) ПЭØ32/СТØ25мм	шт	586	
	б) ПЭØ63/СТØ57мм	шт	1	
	в) ПЭØ90/СТØ76мм	шт	12	
	г) ПЭØ160/СТØ159мм	шт	5	
	д) ПЭØ200/СТØ219мм	шт	1	
5	Количество задвижек	шт	8	
	а) СТ Ду=150мм	шт	1	
	б) СТ Ду=65мм	шт	6	
	в) СТ Ду=50мм	шт	1	
6	Вентили (клапан) d =	шт		
	d =			
7	Кран проходной ПЭ d =	шт	108	
	d =160	шт	15	

	d =125	шт	5
	d =110	шт	20
	d =90	шт	30
	d =63	шт	38
	Кран стальной d = 25 мм	шт	597
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт	
9	Переходники	шт	12
10	Затворы поворотные	шт	
11	Регуляторы давления	шт	7
	ГРПШ-07-2У-1	комплект	5
	ГРПШ-04-2У-1	комплект	2
12	Скважины	шт	
13	Станки - качалки (тип _____ , марка ____)	шт	
	-//- (тип____, марка ____)	шт	

Горизонтальный разрез скважины (колодца)
Масштаб _____

Вертикальный разрез скважины (колодца)
Масштаб _____

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм) (размеры)	Количество	Примечание
1	труба	PE100 SDR11	ПЭ	Ø200x18,2	65м	
2	труба	PE100 SDR11	ПЭ	Ø160x14,6	13064м	
3	труба	PE100 SDR11	ПЭ	Ø140x12,7	2237м	
4	труба	PE100 SDR11	ПЭ	Ø125x11,4	3141м	
5	труба	PE100 SDR11	ПЭ	Ø110x10,0	6421м	
6	труба	PE100 SDR11	ПЭ	Ø90x8,2	10770м	
7	труба	PE100 SDR11	ПЭ	Ø63x5,8	15734м	
8	труба	PE100 SDR11	ПЭ	Ø32x3,0	2880м	
9	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	Ø219x4,0	1,5м	
10	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	Ø159x4,0	9м	
11	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	Ø89x3,5	162м	
12	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	Ø76x3,0	646,5м	

13	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	Ø57х3,0	3,5м	
14	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	Ø32х3,0	114м	
15	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	Ø25х3,0	296м	

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик

Сапарбаев Кайрат Абдрахманович_____

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

М.П. (при наличии)

Авторский надзор

Сарттаров Пердебай_____

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

М.П. (при наличии)