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 пускового комплекса 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 строительства

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	Ø200х18,2	65м	
2	труба	PE100 SDR11	ПЭ	Ø160х14,6	13064м	
3	труба	PE100 SDR11	ПЭ	Ø140х12,7	2237м	
4	труба	PE100 SDR11	ПЭ	Ø125х11,4	3141м	
5	труба	PE100 SDR11	ПЭ	Ø110х10,0	6421м	
6	труба	PE100 SDR11	ПЭ	Ø90х8,2	10770м	
7	труба	PE100 SDR11	ПЭ	Ø63х5,8	15734м	
8	труба	PE100 SDR11	ПЭ	Ø32х3,0	2880м	
9	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	Ø219х4,0	1,5м	
10	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	Ø159х4,0	9м	
11	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	Ø89х3,5	162м	
12	труба	ГОСТ 10704-91	сталь	Ø76х3,0	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)

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

Декларация о соответствии

«29» декабрь 2023 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) 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

наименование организации, юридический адрес

в лице директора Кульжанов Арман Канатович

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «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, местонахождения объекта

заказчиком которого является ГУ «Отдел жилищно–коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Жанакорганского района» руководитель Сапарбаев Кайрат Абдрахманович, БИН 050 240 009 435

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 «Жамбылагрогазпроект», №25-2021

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) ГУ «Отдел жилищно коммунального хозяйства,пассажирского транспорта и автомобильных дорог Жанакорганского района» № 25-2021 от 02.03.2022 года.

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	55544,5		55544,5	

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:

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 у= 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

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены;

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ декабрь 2022 года;

месяц, год

окончание работ декабрь 2023 года;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: ___;
фактически, месяц: ___;

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации _____% и фактически применено _____% (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:

_____ _____

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

_____

подпись руководителя, дата

Место печати (при наличии)

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 подводящего газопровода высокого давления от АГРС-Жанакорган и внутрипоселковые газораспределительные сети пос. Шалхия и населенного пункта Куттыкожа Жанакорганского района», второй - нормальный уровень ответственности.
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 при строительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «Gas Energy Construction»
Кульжанов Арман Канатович
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

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

«19» Декабрь 2023 года

Технический надзор ТОО «Altimus LTD», директор Әли Рамазан Қалиұлы, Республика Казахстан, город Кызылорда, улица Есим Хан, дом 23Г

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

в лице Әли Рамазан Қалиұлы аттестат эксперта №KZ76VJE00067893 от 06.08.2021г., №KZ22VJE00067895 от 06.08.2021г.

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

действующего на основании №66-ОЛ от 23.11.2023 г.

№ договора и дата

по объекту: «Строительство подводящего газопровода высокого давления от АГРС-Жанакорган и внутрипоселковые газораспределительные сети пос. Шалхия и населенного пункта Куттыкожа, Жанакорганского района, Кызылординской области», Кызылординская область, Жанакорганский район, поселок Шалхия, населенный пункт Куттыкожа.

наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства пассажирского транспорта, автомобильных дорог Жанакорганского района» руководитель Сапарбаев Кайрат Абдрахманович

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

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось

1)подрядчиком (генеральным подрядчиком) ТОО «Gas Energy Construction» ГЛ № 23002100 от 23.01.2023 года

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице Кульжанов Арман Канатович

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 12.2022 г.;
месяц, год
окончание работ 12.2023 г.;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства 8 месяцев;
фактически 12 месяцев;

3. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации): всего 748 504 066 тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ 732 756 891 тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря 15 747 175 тенге.

4. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 711 078 863,99 тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ 696 119 047,99 тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря 14 959 816 тысяч тенге.

5. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией) ТОО «ЖАМБЫЛАГРОГАЗПРОЕКТ»
наименование проектной организации, номер проекта
утвержденным(ой) ГУ «Отдел жилищного- коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог Жанакорганского района» № 11 от 02.03.2022 года.
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 изделия соответствуют 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 надежность на 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 «Altimus LTD», директор Әли Рамазан Қалиұлы
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подпись, дата *М.П.* *(при наличии)*

эксперт (ы) по техническому надзору Әли Рамазан Қалиұлы аттестат эксперта №KZ76VJE00067893 от 06.08.2021г., №KZ22VJE00067895 от 06.08.2021г.
фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов) № аттестатов

подпись, дата *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

«29» 12 2023 года

Авторский надзор: ТОО «ЖАМБЫЛАГРОГАЗПРОЕКТ», в лице директора - Галиев Владислав Германович

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

в лице главного инженера проекта Сарттарова Пердебая

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

действующего на основании приказа № 30 от 07.10.2022 г.

№ договора и дата

по объекту: «Строительство подводящего газопровода высокого давления от АГРС-Жанакорган и внутрипоселковые газораспределительные сети пос. Шалхия и населенного пункта Куттыкожа, Жанакорганского района Кызылординской области», Кызылординская область, Жанакорганский район, поселок Шалкия, населенный пункт Куттыкожа.

наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства пассажирского транспорта, автомобильных дорог Жанакорганского района» руководитель Сапарбаев Кайрат Абдрахманович

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

подтверждает, что:

1.Строительство объекта осуществлялось подрядчиком (генеральным подрядчиком) ТОО «Gas Energy Construction» ГЛ №23002100 от 23.01.2023г I кат.

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора - Кульжанова Армана Канатовича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки: начало работ; 12.2022 г.

месяц, год

окончание работ 12.2023 г.;

месяц, год

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

3. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют 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 «ЖАМБЫЛАГРОГАЗПРОЕКТ»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным (ой) ГУ «Отдел жилищного- коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог Жанакорганского района» № 11 от 02.03.2022 года.

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

Авторский надзор: ТОО «ЖАМБЫЛАГРОГАЗПРОЕКТ»
Директор - Сарттаров Пердебай

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

подпись, дата

М.П.
(при наличии)

эксперт(ы) по авторскому надзору
Сарттаров Пердебай

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

подпись, дата

М.П.
(при наличии)