Приложение 2 к перечню
некоторых приказов в сфере
строительной деятельности, в
которые вносятся изменения
и дополнения
от 08 февраля 2021г. № 53

«УТВЕРЖДАЮ»
Президент АО «Алматыгазсервис-Холдинг»

_____ Сексенбаева А.Ж.
«____»_____2023 г.

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 ***АО «Алматыгазсервис-Холдинг»,БИН 071040016843, президент Сексенбаева А.Ж., 040900, Алматинская область, Карасайский район, г.Каскелен ул.Бейсебаева 147.***
наименование организации – для юридических лиц, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения)
на основании:
Декларации о соответствии ***от 24.12.2023г. ТОО «Өрлеу GROUP» в лице директора Тен В.А., Республика Казахстан, Алматинская область, Карасайский район, город Каскелен, ул. Бейсебаева 147.***,
дата декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес

Заключения о качестве строительно-монтажных работ: ***«ТОО«Жебе АБК», в лице инженера по технадзору Шарыпов С.Е. аттестат №KZ76VJE00045098 от 11.03.2019; Строков В.В. аттестат № KZ59VJE00023870 от 24.04.2012.***
дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов

Заключения о соответствии выполненных работ проекту ***в соответствии с приказом от 26.06.2023 года №1/023;., ТОО «Өрлеу GROUP», ГИП, Джантулугова Ш.А.***
дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта: объекта: ***«Закольцовка газопровода среднего давления от точки врезки газопровода диаметром 273 мм до с. Н.Тлендиева Илийского района, Алматинской области».***

наименование объекта и вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт)

уровень ответственности, техническая и технологическая сложность объекта: ***объект II (нормального) уровня ответственности, не относящиеся к технически сложным***

по адресу: ***Алматинской область, Илийский район, от с.Толе би до с.Н.Тлендиева***
(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)

проверив комплектность исполнительной технической документации подтверждает что:
1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю от

«_____»_____г. № _____

наименование органа, вынесшего решение

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 или прекращении осуществления деятельности или определенных действий ***KZ48REA00339020 от 27.06.2023 ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Алматинской области»***

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации) ***ТОО «Өрлеу GROUP», Шифр ГСН 04/23-48***

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного ***по экспертному заключению ТОО «Казах эксперт центр» №КЕС-0024/23 от 09.06.2023 года***

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ ***27 июнь 2023г.***;

месяц, год

окончание работ ***29 декабрь 2023г.***;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: ***10,1***;

фактически, месяц: ***6,0***;

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, протяженность 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
Газопровод среднего давления					
Д273х6,0 мм надземный	п.м	4219		4219	
Д315х28,6 мм подземный	п.м	506		506	
Д 159х4,0 мм, надземный	п.м	5270		5270	

4. Данный объект относится к Объекту II (нормального) уровня ответственности, не относящиеся к технически сложному.

Рабочий проект выполнен на основании:

-Технических условий выданных АО "Алматыгазсервис-Холдинг" № 106 от 28.03.2023 исх.1 / 953

-Задание на проектирование от 30.03.2023г.

Рабочий проект разработан ТОО " Өрлеу GROUP "

Данным разделом предусмотрено строительство газопровода среднего давления Р=0,3МПа диаметром Ø530х7.0мм; Ø 273х6.0мм; Ø219х6.0мм; Ø159х4.0мм; ПЭ 100 SDR11 PE100 PN10* Ø315х28,6мм; ПЭ 100 SDR 11 PE100 PN 10* Ø560х81.0мм

Проектируемый газопровод среднего давления подключено к существующему надземному стальному газопроводу Ø273х6.0мм тройником проложенному в направлении села Толе би.

Прокладка газопровода предусматривается подземным и надземным способом.

В точке подключения предусмотрена установка отключающего устройства стальная задвижка Ду 250 30с41нж.(ограждении) на высоте Н=+1,6м

От Уз.1 до Уз.22; от Уз.30 до Уз.119;от Уз.134 до Уз.138; Проектируемый надземный газопровод среднего давления из стальной трубы Ø273х6.0мм; ГОСТ 10704-91.Прокладка газопровода среднего давления по отдельно стоящим опорам из стальной трубы Ø159х4,0мм ГОСТ 10704-91, шаг м/у опорами 10.0м -12.0метров.

От Уз.138 до Уз.390; от Уз.405 до Уз.406; Проектируемый надземный газопровод среднего давления из стальной трубы Ø159х4.0мм; ГОСТ 10704-91. Прокладка газопровода среднего давления по отдельно стоящим опорам из стальной трубы Ø108х4.0мм ГОСТ 10704-91, шаг м/у опорами 8.0метров.

От Уз.138 до Уз.390; от Уз.405 до Уз.406; Проектируемый надземный газопровод среднего давления из стальной трубы Ø159х4.0мм; ГОСТ 10704-91. Прокладка газопровода среднего давления по отдельно стоящим опорам из стальной трубы Ø108х4.0мм ГОСТ 10704-91, шаг м/у опорами 8.0метров.

От Уз.391 до Уз.395; от Уз.400 до Уз.405; Проектируемый надземный газопровод среднего давления из стальной трубы Ø219х6.0мм; ГОСТ 10704-91. Прокладка газопровода среднего давления по отдельно стоящим опорам из стальной трубы Ø108х4.0мм ГОСТ 10704-91, шаг м/у опорами 8.0метров.

Прокладка газопровода на высоте от Н=+1.6м до Н=+3.0 метра с учетом рельефа поверхности земли.

От Уз.94 до Уз.95; Прокладка газопровода через русло речки, предусмотрено по эстакаде см. (04/2023-48 (КМ) Проектируемый надземный газопровод среднего давления из стальной трубы Ø273х6.0мм; ГОСТ 10704-91.

Предусмотрена установка отключающего устройства линейная стальная задвижка Ду 250 30с41нж. Уз.12; Уз.52; Уз.92;в кол-ве 4-шт. Ду 150мм -Уз.139; Уз.150; Уз.165; Уз.238; Уз.389; Уз.406: в кол-ве 6-шт

В местах проезда автотранспорта и пересечении дороги выполнено арочный переход на высоте Н=+5,0 метра, шаг между опорами согласно проекта. На арочном переходе установлено дорожный знак.

От Уз.22 до Уз.30; предусмотрен подземный полиэтиленовый газопровод проложен согласно СН РК 4.03-01-2011; СП РК 4.03-101-2013; МСН 4.03-103-2005 «Газораспределительные системы объектов систем газоснабжения 2017 г.»

ПЭ 100 SDR 11 PE100 PN 10* Ø560х81.0мм с заглублением до верха трубы не менее -2.850. Методом прокола (Горизонтально Направленное Бурение). Газопровод прокладывается в защитном футляре из стальной трубе Ø720х8.0мм L=20.0м по ГОСТ 10704-91 с установкой контрольной трубки и выводом ее под ковер защитными устройствами из стальных труб Ø57х3.0мм по ГОСТ 10704-91, изоляций типа «Весьма усиленная». ГОСТ 9.605-2005

На опуске и выхода газопровода из земли предусмотрена труба для футляра Ø720х8.0мм L=1,0м. (2шт) с установкой изолирующего фланцевого соединение ИФС (2шт) DN-500мм, на высоте Н=+1.00м.

От Уз.119 до Уз.134; предусмотрен подземный полиэтиленовый газопровод проложен согласно СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101
-2013 «Газораспределительные системы» ПЭ 100 SDR11 PE100 PN10* Ø315х28.6мм; с заглублением до верха трубы не менее -1,30 метра.

Предусмотрен открытым способом. На опуске и выхода газопровода из земли предусмотрена труба для футляра 530х6.0мм L=1,0м. (2шт) с установкой изолирующего фланцевого соединение ИФС (2шт) DN-250мм, на высоте Н=+1.00м. Переход подземного газопровода через грунтовую дорогу, предусмотрены открытым методом прокладки, газопровод прокладывается в защитном футляре из стальной трубы Ø630х7.0мм L=6.0м по ГОСТ 10704-91 в заводской изоляции типа «Весьма усиленная» ГОСТ 9.605-2005, с установкой контрольной трубки и выводом ее под ковер защитными устройствами из стальных труб Ø32х3,2мм по ГОСТ 10704-91, изоляции типа «Весьма усиленная» ГОСТ 9.605-2005.

От Уз.395 до Уз.400; Переход подземного газопровода через авто-дорогу из стальной трубы диаметром Ø219х6.0мм, с заглублением под автодорогой до верха трубы не менее -3.00м. Методом прокола (Горизонтально Направленное Бурение). Газопровод прокладывается
в защитном футляре из стальной трубе Ø426х6.0мм L=26.0м по ГОСТ 10704-91 с установкой контрольной трубки и выводом ее под ковер защитными устройствами, из стальных труб Ø32х3.0мм по ГОСТ 10704-91, изоляции типа «Весьма усиленная». На опуске и выходе газопровода из земли предусмотрена труба для футляра Ø325х6.0мм L=2.0м.(2шт) с установкой изолирующего фланцевого соединение ИФС (2шт) DN-200мм, на высоте Н=+1.00м.

Для защиты подземных стальных футляров и газопроводов от коррозии предусмотрены "пассивный" и активный" методы "Пассивный" метод-защита подземных стальных футляров нанесением весьма усиленной заводской антикоррозионной трехслойной изоляции.

"Активная защита" газопроводов и футляров предусмотрена с помощью протекторов магниевых ПМ-20У. см. (04/2023-48 ЭХЗ)

Полиэтиленовые тройники, отводы, переходы, переходы ПЭ/Сталь для подземного газопровода приняты по каталогу изготовителя
Казфриапласт, типа ПЭ100 SDR 11 ГАЗ. Стальные отводы, переходы, тройники, заглушки для надземного газопровода приняты по
ГОСТ 17375... 17379-2001.Соединения полиэтиленовых газопроводов со стальными предусматриваются неразъемными НСПС. Стальные участки узлов неразъемных соединений и другие стальные вставки на подземных газопроводах должны быть покрыты изоляцией типа
«Весьма усиленная». ГОСТ 9.605-2005

В местах выхода подземного газопровода из земли, установки отводов, тройников и т.д. на подземном газопроводе предусматривается устройство контрольной трубки с выходом под ковер.

На трассе подземного трубопровода предусматривается установка опознавательных знаков высотой 1.5 - 2.0 метра от поверхности земли или на фасадах и сооружений, которые оснащены соответствующими щитами с надписями -указателями. Знаки устанавливаются на углах
поворота, в местах установки тройников, в других характерных точках на расстояний 1м. от оси газопровода и при пересечении искусственных и естественных преград.

Места пересечения с коммуникациями разработку траншей вести в ручную в обе стороны от коммуникации. Все работы по строительству газопровода на пересечений с подземными коммуникациями выполнены только на основании письменного разрешения технических

руководителей пересекаемых сооружении, под непосредственным надзором назначенных лиц.

После монтажа надземный газ-вод защитить от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки и двух слоев масляной краской.

Монтаж и испытания газопровода выполнены в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003; СЕН РК 4.03-01-2011; МСН 4.03-103-2005;

СП РК 4.03-101-2013 и "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения"

Испытание газопровода на герметичность;

Подземный газопровод среднего давления - 0,6 МПа, продолжительность 24часа;

Надземный газопровод среднего давления - 0,45 МПа, продолжительность 1час;

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

Аварийный запас труб, используемый для устранения повреждений полиэтиленовых труб, которые могут произойти в процессе транспортировки, изготовления ответвлений (врезок) и других нужд, учтен в размере 2% от общей протяженности газопровода.

Соединения полиэтиленовых газопроводов со стальными предусматриваются неразъемными. Стальные участки узлов неразъемных соединений и другие стальные вставки на подземных газопроводах должны быть покрыты изоляцией «весьма усиленного типа». ГОСТ 16214-86 Полиэтиленовые трубы должны хранится в условиях, обеспечивающих их сохранность от повреждений.

Сварку полиэтиленовых труб следует производить при температуре окружающего воздуха от -15° до +40°С.

Для подземных газопроводов из полиэтиленовых труб компенсирующих устройств не требуется.

К строительству газопровода можно приступить при полном обеспечении трубами и соединительными деталями.

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 _____ тысяч тенге,

в том числе строительно-монтажных работ _____ тысяч тенге,

оборудования, инструмента и инвентаря _____ тысяч тенге;

прочие _____тыс.тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию _____тысяч тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ _____тысяч тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря _____ тысяч тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 98,4 % и фактически применено 98, 8 % (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10.Клас 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: ***Объект: «Закольцовка газопровода среднего давления от точки врезки газопровода диаметром 273 мм до с. Н.Тлендиева Илийского района, Алматинской области».***

наименование объекта (комплекса)

Заказчик ***Сексенбаева А.Ж.***

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

Технический надзор ***Шарыпов С.Е.***

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

Технический надзор ***Строков В.В.***

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

Авторский надзор ***Джантулугова Ш.А.***

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) ***Тен В.А.***

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	Протяженность трубопровода	м	9995,0	
	Протяженность воздушной прокладки:	м		
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м	9490,0	
	3) безопорная прокладка с креплением крюками по забору	м		
	Количество опор	шт	1187	
	Протяженность подземной прокладки:	м		
	1) в проходных каналах	м		
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м		
2	Количество колодцев (камер)	шт		
3	Количество компенсаторов	шт		
4	Количество вводов	шт		
5	Количество задвижек d=250 мм	шт		
	d= 250 мм	шт	4	
	d= 150 мм	шт	5	
	d= 50 мм	шт		
6	Вентили (клапан) d=	шт		
	d=	шт		
7	Кран проходной d= мм	шт		
8	Переходники	шт	1	
9	Затворы поворотные	шт		
10	Регуляторы давления (ШГРП с РДНК-1000)	шт		
11	ШГРП с РДБК 1-50/35	шт		
12	Скважины	шт		

Заказчик ***Президент: Сексенбаева А.Ж.***
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись, М.П.

Авторский надзор ***Джантулугова Ш.А.***
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись, М.П.

Форма с изменениями,
внесенными приказом Министра индустрии
и инфраструктурного развития
РК от 08.02.2021 № 53

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

Декларация о соответствии

«____» _____ 2023г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ***ТОО «Өрлеу GROUP», юридический адрес: 040900, Алматинская область, Карасайский район, город Каскелен, ул. Бейсебаева, № 147А.***

(наименование организации, юридический адрес)

в лице ***Директора: Тен В.А.***

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

по объекту: ***«Закольцовка газопровода среднего давления от точки врезки газопровода диаметром 273 мм до с. Н.Тлендиева Илийского района, Алматинской области».***

(наименование, местонахождения объекта)

заказчиком которого является ***АО «Алматыгазсервис-Холдинг», президент Сексенбаева А.Ж.***

(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:
   1) _____

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

3. Проект (проектно-сметная документация***) ТОО «Өрлеу GROUP», Шифр ГСН 04/23-48***

(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержден(а) ***АО «Алматыгазсервис-Холдинг №1/953 от 28.03.2023 года по экспертному заключению ТОО «Казах эксперт центр» №КЕС-0024/23 от 09.06.2023 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, протяженность 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
Газопровод среднего давления					
Д273х6,0 мм надземный	п.м	4219		4219	
Д315х28,6 мм подземный	п.м	506		506	
Д 159х4,0 мм, надземный	п.м	5270		5270	

5. Данный объект относится к Объекту II (нормального) уровня ответственности, не относящиеся к технически сложному.

Рабочий проект выполнен на основании:

-Технических условий выданных АО "Алматыгазсервис-Холдинг" № 106 от 28.03.2023 исх.1 / 953

-Задание на проектирование от 30.03.2023г.

Рабочий проект разработан ТОО " Өрлеу GROUP "

Данным разделом предусмотрено строительство газопровода среднего давления Р=0,3МПа диаметром Ø530х7.0мм; Ø 273х6.0мм; Ø219х6.0мм; Ø159х4.0мм; ПЭ 100 SDR11 PE100 PN10* Ø315х28,6мм; ПЭ 100 SDR 11 PE100 PN 10* Ø560х81.0мм

Проектируемый газопровод среднего давления подключено к существующему надземному стальному газопроводу Ø273х6.0мм тройником проложенному в направлении села Толе би.

Прокладка газопровода предусматривается подземным и надземным способом.

В точке подключения предусмотрена установка отключающего устройства стальная задвижка Ду 250 30с41нж.(ограждении) на высоте Н=+1,6м

От Уз.1 до Уз.22; от Уз.30 до Уз.119;от Уз.134 до Уз.138; Проектируемый надземный газопровод среднего давления из стальной трубы Ø273х6.0мм; ГОСТ 10704-91.Прокладка газопровода среднего давления по отдельно стоящим опорам из стальной трубы Ø159х4,0мм ГОСТ 10704-91, шаг м/у опорами 10.0м -12.0метров.

От Уз.138 до Уз.390; от Уз.405 до Уз.406; Проектируемый надземный газопровод среднего давления из стальной трубы Ø159х4.0мм; ГОСТ 10704-91. Прокладка газопровода среднего давления по отдельно стоящим опорам из стальной трубы Ø108х4.0мм ГОСТ 10704-91, шаг м/у опорами 8.0метров.

От Уз.138 до Уз.390; от Уз.405 до Уз.406; Проектируемый надземный газопровод среднего давления из стальной трубы Ø159х4.0мм; ГОСТ 10704-91. Прокладка газопровода среднего давления по отдельно стоящим опорам из стальной трубы Ø108х4.0мм ГОСТ 10704-91, шаг м/у опорами 8.0метров.

От Уз.391 до Уз.395; от Уз.400 до Уз.405; Проектируемый надземный газопровод среднего давления из стальной трубы Ø219х6.0мм; ГОСТ 10704-91. Прокладка газопровода среднего давления по отдельно стоящим опорам из стальной трубы Ø108х4.0мм ГОСТ 10704-91, шаг м/у опорами 8.0метров.

Прокладка газопровода на высоте от Н=+1.6м до Н=+3.0 метра с учетом рельефа поверхности земли.

От Уз.94 до Уз.95; Прокладка газопровода через русло речки, предусмотрено по эстакаде см. (04/2023-48 (КМ) Проектируемый надземный газопровод среднего давления из стальной трубы Ø273х6.0мм; ГОСТ 10704-91.

Предусмотрена установка отключающего устройства линейная стальная задвижка Ду 250 30с41нж. Уз.12; Уз.52; Уз.92;в кол-ве 4-шт. Ду 150мм -Уз.139; Уз.150; Уз.165; Уз.238; Уз.389; Уз.406: в кол-ве 6-шт

В местах проезда автотранспорта и пересечении дороги выполнено арочный переход на высоте Н=+5,0 метра, шаг между опорами согласно проекта. На арочном переходе установлено дорожный знак.

От Уз.22 до Уз.30; предусмотрен подземный полиэтиленовый газопровод проложен согласно СН РК 4.03-01-2011; СП РК 4.03-101-2013; МСН 4.03-103-2005 «Газораспределительные системы объектов систем газоснабжения 2017 г.»

ПЭ 100 SDR 11 PE100 PN 10* Ø560х81.0мм с заглублением до верха трубы не менее -2.850. Методом прокола (Горизонтально Направленное Бурение). Газопровод прокладывается в защитном футляре из стальной трубе Ø720х8.0мм L=20.0м по ГОСТ 10704-91 с установкой контрольной трубки и выводом ее под ковер защитными устройствами из стальных труб Ø57х3.0мм по ГОСТ 10704-91, изоляций типа «Весьма усиленная». ГОСТ 9.605-2005

На опуске и выхода газопровода из земли предусмотрена труба для футляра Ø720х8.0мм L=1,0м. (2шт) с установкой изолирующего фланцевого соединение ИФС (2шт) DN-500мм, на высоте Н=+1.00м.

От Уз.119 до Уз.134; предусмотрен подземный полиэтиленовый газопровод проложен согласно СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101

-2013 «Газораспределительные системы» ПЭ 100 SDR11 PE100 PN10* Ø315х28.6мм; с заглублением до верха трубы не менее -1,30 метра.

Предусмотрен открытым способом. На опуске и выхода газопровода из земли предусмотрена труба для футляра 530х6.0мм L=1,0м. (2шт) с установкой изолирующего фланцевого соединение ИФС (2шт) DN-250мм, на высоте H=+1.00м. Переход подземного газопровода через грунтовую дорогу, предусмотрены открытым методом прокладки, газопровод прокладывается в защитном футляре из стальной трубы Ø630х7.0мм L=6.0м по ГОСТ 10704-91 в заводской изоляции типа «Весьма усиленная» ГОСТ 9.605-2005, с установкой контрольной трубки и выводом ее под ковер защитными устройствами из стальных труб Ø32х3,2мм по ГОСТ 10704-91, изоляции типа «Весьма усиленная» ГОСТ 9.605-2005.

От Уз.395 до Уз.400; Переход подземного газопровода через авто-дорогу из стальной трубы диаметром Ø219х6.0мм, с заглублением под автодорогой до верха трубы не менее -3.00м. Методом прокола (Горизонтально Направленное Бурение). Газопровод прокладывается

в защитном футляре из стальной трубе Ø426х6.0мм L=26.0м по ГОСТ 10704-91 с установкой контрольной трубки и выводом ее под ковер защитными устройствами, из стальных труб Ø32х3.0мм по ГОСТ 10704-91, изоляции типа «Весьма усиленная». На опуске и выходе газопровода из земли предусмотрена труба для футляра Ø325х6.0мм L=2.0м.(2шт) с установкой изолирующего фланцевого соединение ИФС (2шт) DN-200мм, на высоте H=+1.00м.

Для защиты подземных стальных футляров и газопроводов от коррозии предусмотрены "пассивный" и активный" методы "Пассивный" метод-защита подземных стальных футляров нанесением весьма усиленной заводской антикоррозионной трехслойной изоляции.

"Активная защита" газопроводов и футляров предусмотрена с помощью протекторов магниевых ПМ-20У. см. (04/2023-48 ЭХЗ)

Полиэтиленовые тройники, отводы, переходы, переходы ПЭ/Сталь для подземного газопровода приняты по каталогу изготовителя

Казфриапласт, типа ПЭ100 SDR 11 ГАЗ. Стальные отводы, переходы, тройники, заглушки для надземного газопровода приняты по

ГОСТ 17375... 17379-2001.Соединения полиэтиленовых газопроводов со стальными предусматриваются неразъемными НСПС. Стальные участки узлов неразъемных соединений и другие стальные вставки на подземных газопроводах должны быть покрыты изоляцией типа

«Весьма усиленная». ГОСТ 9.605-2005

В местах выхода подземного газопровода из земли, установки отводов, тройников и т.д. на подземном газопроводе предусматривается устройство контрольной трубки с выходом под ковер.

На трассе подземного трубопровода предусматривается установка опознавательных знаков высотой 1.5 - 2.0 метра от поверхности земли или на фасадах и сооружений, которые оснащены соответствующими щитами с надписями -указателями. Знаки устанавливаются на углах

поворота, в местах установки тройников, в других характерных точках на расстояний 1м. от оси газопровода и при пересечении искусственных и естественных преград.

Места пересечения с коммуникациями разработку траншей вести в ручную в обе стороны от коммуникации. Все работы по строительству газопровода на пересечений с подземными коммуникациями выполнены только на основании письменного разрешения технических

руководителей пересекаемых сооружении, под непосредственным надзором назначенных лиц.

После монтажа надземный газ-вод защитить от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки и двух слоев масляной краской.

Монтаж и испытания газопровода выполнены в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003; СЕН РК 4.03-01-2011; МСН 4.03-103-2005;

СП РК 4.03-101-2013 и "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения"

Испытание газопровода на герметичность;

Подземный газопровод среднего давления - 0,6 МПа, продолжительность 24часа;

Надземный газопровод среднего давления - 0,45 МПа, продолжительность 1час;

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

Аварийный запас труб, используемый для устранения повреждений полиэтиленовых труб, которые могут произойти в процессе транспортировки, изготовления ответвлений (врезок) и других нужд, учтен в размере 2% от общей протяженности газопровода.

Соединения полиэтиленовых газопроводов со стальными предусматриваются неразъемными. Стальные участки узлов неразъемных соединений и другие стальные вставки на подземных газопроводах должны быть покрыты изоляцией «весьма усиленного типа». ГОСТ 16214-86 Полиэтиленовые трубы должны хранится в условиях, обеспечивающих их сохранность от повреждений.

Сварку полиэтиленовых труб следует производить при температуре окружающего воздуха от -15° до +40°С.

Для подземных газопроводов из полиэтиленовых труб компенсирующих устройств не требуется.

К строительству газопровода можно приступить при полном обеспечении трубами и соединительными деталями.

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 ***июнь 2023 г.***
месяц, год
окончание работ ***декабрь 2023 г.***
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: ***10,1 (месяца);***
фактически, месяц ***6,0 (месяцев);***

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

9.1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 98,4 % и фактически применено 98, 8 % (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:

АО «Алматыгазсервис-Холдинг» **Сексенбаева А.Ж.**

(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

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект: ***«Закольцовка газопровода среднего давления от точки врезки газопровода диаметром 273 мм до с. Н.Тлендиева Илийского района, Алматинской области».***

(наименование объекта (комплекса)

готовым к приемке в эксплуатацию, 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)

Директор
ТОО «Өрлеу GROUP» _____ ***Тен В.А.***
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись)

М.П.

«____» _____ 2023г.

Приложение 1
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

Форма
Форма с изменениями,
внесенными приказом Министра индустрии
и инфраструктурного развития
РК от 08.02.2021 № 53

Заключение о качестве строительно-монтажных работ

«____» _____ 2023г.

Технический надзор ***ТОО «Жебе АБК», в лице инженера по технадзору Шарыпов С.Е., Алматинская область, Карасайский район, Каскеленская г.а.,г.Каскелен ул.Абылай хана 24/2***

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

в лице эксперта ***инженера по технадзору Шарыпов С.Е.., аттестат № KZ73VJE00045098, от 11.03.2019 года***

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

действующего на основании ***договором № от***

(№ договора и дата)

по объекту: ***«Закольцовка газопровода среднего давления от точки врезки газопровода диаметром 273 мм до с. Н.Тлендиева Илийского района, Алматинской области».***

(наименование и местонахождение объекта)

заказчиком которого является ***АО «Алматыгазсервис-Холдинг», президент Сексенбаева А.Ж.***

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

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось

1) подрядчиком (генеральным подрядчиком) ***ТОО «Өрлеу GROUP», лицензия СМР № 21034032 от 24.12.2021 г.***

(наименование организации, № лицензии и дата получения)

в лице ***Директора - Тен В.А.***

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

2) субподрядными организациями

1) _____

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице _____

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ ***27 июнь 2023 г..***

год, месяц

окончание работ **29 декабрь *2022 г.***

год, месяц

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: - ***10,1 (месяца);***

фактически, месяц: - 6,0 *(месяца);*

3. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной - сметной документации):
Всего _____ тыс. тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ _____тыс. тенге;
оборудования, инструмента и инвентаря ___тыс. тенге;
прочие _____ тыс. тенге.

4. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию
Всего _____ тыс. тенге в том числе:
Строительно – монтаж работ _____ тыс. тенге;
Оборудования, инструмента и инвентаря _____ тыс. тенге.
Прочие _____ тыс. тенге

5. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией)
ТОО «Өрлеу GROUP», Шифр ГСН 04/23-48
(наименование проектной организации, номер проекта)
утвержденным(ой) ***по экспертному заключению ТОО «Казах эксперт центр» №КЕС-0024/23 от 09.06.2023 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 98,4 % и фактически применено 98, 8 % (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:
организация ***ТОО «Жебе АБК», в лице инженера по технадзору Шарыпов С.Е.***
(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата)
(Место печати (при наличии)

эксперт(ы) технического эксперта ***Шарыпов С.Е. аттестат № KZ76VJE00045098, от 11.03.2019 года***
(фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов), № аттестатов, подпись, дата)
(Место печати (при наличии)

Приложение 2
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

Форма с изменениями,
внесенными приказом Министра индустрии
и инфраструктурного развития
РК от 08.02.2021 № 53

Заключение о соответствии выполненных работ проекту

«____» _____ **2023 г.**

Авторский надзор ***ТОО « Өрлеу GROUP », РК, Алматинская обл., Карасайский район, г. Каскелен, ул.Бейсебаева 147А.***
(наименование организации)
в лице ***Директора*** **– Тен В.А.**
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)
эксперта: ГИПа – Джантулуговой Ш.А. в соответствии с приказом от 03.07.2021 г. №1/042 .
(фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов и дата получения)
действующего на основании ***договора № от***
(№ договора и дата)
по объекту: ***«Закольцовка газопровода среднего давления от точки врезки газопровода диаметром 273 мм до с. Н.Тлендиева Илийского района, Алматинской области».***
(наименование, местонахождения объекта)
заказчиком которого является: ***АО «Алматыгазсервис-Холдинг», президент Сексенбаева А.Ж.***
(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)
подтверждает, что:
1. Строительство объекта осуществлялось
1) подрядчиком (генеральным подрядчиком): ***гос. лицензия СМР №21034032 от 24.12.2021 г. ТОО «Өрлеу GROUP»***
(наименование организации, № лицензии и дата получения)
в лице ***Директора Тен В.А.***
(фамилия, имя, отчество руководителя организации)

2) субподрядными организациями:
1) _____
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице _____
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ ***27 июнь 2023 г.***
год, месяц
окончание работ ***29 декабрь 2022 г.***
год, месяц
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: - ***10,1 (месяца);***
фактически, месяц: ***6,0 (месяца);***

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 «Өрлеу GROUP», Шифр ГСН 04/23-48
(наименование проектной организации, номер проекта)
утвержденным (ой) ***по экспертному заключению ТОО «Казах эксперт центр» №КЕС-0024/23 от 06.06.2023 года***
(наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения)

Авторский надзор: ***ТОО «Өрлеу GROUP», Директор Тен В.А.***
(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

Подпись и дата _____ Место печати (при наличии)

ГИП ТОО "Өрлеу GROUP" Джантулугова Ш.А.

эксперт(ы) по авторскому надзору ***Джантулугова Ш.А.***
фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов), № аттестатов, подписы, дата
Место печати (при наличии)