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.