Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 08.02.2021 № 53

Форма

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

Форма

Декларация о соответствии

«29» 12 2023 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «Ремстрой» РК Кызылординская область г.Кызылорда, индекс 120000, ул. Габит Мусирепов, дом№20, 20а**

наименование организации, юридический адрес

в лице **директора - Миркамалов Бауыржан Балтабаевич**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: **«Строительство подводящего газопровода первой очереди тепличного комплекса по производству плодоовощной продукции в закрытом грунте площадью 51,26 га, в сельском округе Бирлик Келесского р/на Туркестанской области»**

наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является **ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Туркестанской области" зам. руководителя С.Х.Кашанов**

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. ТОО "StroyCom-LTD", ГСЛ № 20004057 - 02.03.2020 г., директор Турдубаева А.А.
2. ТОО " АрхСтройКомпани ", ГСЛ №20018185 - 03.12.2020 г., директор Бейсебаев С.М.
3. ТОО "Global-GH ", ГСЛ №17020663 - 04.12.2023 г., директор Бейсебаев А.Т.
4. ТОО "АРАНШЫ-К", ГСЛ №0001765- 02.08.2019 г., директор Алымжан Алисултан
5. ТОО "ТЕЗ-ТЕРМИНАЛСТРОЙ", ГСЛ №09845 - 14.09.2023 года., директор Шерімқұл Е.С.

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО «ECOCULTURE-EURASIA»**

наименование проектной организации, номер проекта

утверждена **ТОО «ECOCULTURE-EURASIA»**

(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

Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 – Ø315х28,6	м	15,15	15,15	15,15	15,15
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 – Ø160х14,6	м	2,02	2,02	2,02	2,02
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ 50838-2011 – Ø560х62,5	м	8,585	8,585	8,585	8,585
Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 SDR 9 СТ РК ГОСТ 18599-2001 – Ø560х62,5	м	12,012	12,012	12,012	12,012
Электросварные трубы Ø32х3 ГОСТ 10705-80	м	3,5	3,5	3,5	3,5
Электросварные трубы Ø530х8,0 ГОСТ 10705-80	м	23,023	23,023	23,023	23,023
ШУУРГ с двумя счетчиками: СГ16МТ-G4000 DN200 с электронным коректором газа miniElcor, СГ16МТ-G250 DN80 с электронным коректором газа miniElcor	комп	1	1	1	1

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными: Вид строительства – новое. В состав объекта строительства входят:
1). Точка врезки: существующий подземный газопровод высокого давления диаметром 273 мм от ГРС-Муратбаева с давлением 0,45 МПа, согласно с технических условий №12-АбГХ-2020-0003153 от 02.09.2020 года.
Проектом предусмотрено прокладка подводящего газопровода высокого давления от точки подключения до границы тепличного комплекса.
Для учета расхода газа предусмотрен шкафной узел учета расхода газа ШУУРГ с двумя счетчиками СГ16МТ-G4000 DN200 с электронным корректором газа miniElcor, СГ16МТ-G250 DN80 с электронным корректором газа miniElcor.
2). Газопровод высокого давления предусмотрен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 ГОСТ СТ РК 50838-2011 и из стальных труб по ГОСТ 10704-91.
Протяженность газопровода высокого давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ 50838-2011 составляет – 6147 м, в том числе:
диаметром 355х32,3 мм составляет – 6130,0 м;
диаметром 315х28,6 мм составляет – 15,0 м;
диаметром 160х14,6 мм составляет –2,0 м.
Протяженность газопровода высокого давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 159х5,0 мм составляет – 8,0 м.
3). Расход газа для нужды тепличного комплекса по производству плодоовощной продукции принята согласно заданием на проектирования.

Максимальный часовой расход газа составляет 15120 м³/час.
4). Диаметры газопроводов высокого давления определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального потребления при максимально-допустимых перепадах давления.
Гидравлический расчет высокого и среднего давления выполнен по программе «V.I.O.StandartHidravlikCalculator» разработанный ОАО «ГИПРОНИИГаз».
5). Подземный газопровод высокого давления запроектированы из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.
Диаметры внутрипоселкового газопровода высокого давления определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального газопотребления при максимально-допустимых перепадах давления.
Глубина прокладки газопроводов 1,3 м. Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10 см и присыпается местным грунтом без твердых включений на высоту 20 см с послойной трамбовкой.
Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты без металлической полосы по всей длине трассы и изолированного медного провода сечением 2,5 мм2 с выходом концов его на поверхность под ковер контрольных пунктов.
Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью: «Осторожно ГАЗ» предусмотрена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.
На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента укладывается вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом.
Укладку полиэтиленовых труб в траншею производить:
1) при температуре окружающего воздуха выше плюс 100С уложить газопровод свободным изгибом (змейкой) с засыпкой – в наиболее холодное время суток;
2) при температуре окружающего воздуха ниже плюс 100С возможна укладка прямолинейно, а засыпку газопровода производить в самое теплое время суток.
Согласно МСП 4.03-103-2005 п.6,94 работы по укладке газопроводов рекомендуется производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15оС и не выше плюс 30оС.
Переходы через автодороги выполнены в подземном варианте в футлярах. Для отбора проб воздуха в футляре предусматриваются контрольные трубки под ковер. Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов.
Пересечение с автодорогой
На своем пути газопровод высокого давления пересекает автодорогу «Бірлік-Жана Дауыр-А-15». Пересечение автодороги выполнен закрытым способом – методом горизонтально-наклонного бурения и заключается в стальном футляре.
Пересечение с магистральными газопроводами
На своем пути газопровод высокого давления пересекает с существующими коммуникациями и магистральными газопроводами (далее-МГ) «БГР-ТБА» на участке обслуживания Полтороцкого ЛПУ «УМГ Шымкент». При пересечении газопровода заключаются в полиэтиленовые футляры ПЭ100 SDR11.
Пересечение с кабелей
На своем пути газопровод высокого давления пересекает с существующим кабелем ВОЛС АО «Транстелеком», ВОЛС ТУСМ-11 АО «Қазақтелеком», ВОЛС ТОО «TNS-Plus».
При пересечении газопровода заключаются в стальном и полиэтиленовом футляре.
Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполняются с помощью полиэтиленовых отводов по ТУ 6-19-359-87.
При входе и выходе из земли полиэтиленовых труб выполненный с использованием отвода с закладными элементами (ЗН) и соединений «полиэтилен-сталь» на вертикальном участке заключаются в футляр.
В футлярах выходов и входов предусмотрены не разъемные узлы соединений «полиэтилен-сталь». Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов.

Для отбора проб воздуха предусмотрены контрольные трубки под ковер.
Контроль качества стыков газопровода высокого давления согласно СП РК 4.03.101-2013 –100%.

(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 (по финансированию бюджета):
начало работ ***сентябрь 2023 год***
(месяц, год)
окончание работ ***декабрь 2023 год***
(месяц, год)
при продолжительности строительства:
по норме или по проекту организации строительства: ***3 месяцев***
фактический: ***3 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 **100 %**
и фактически применено **100 %**
(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 QAZAQGAZ Aimaq
(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))

_____ М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект:
«Строительство подводящего газопровода первой очереди тепличного комплекса по производству плодоовощной продукции в закрытом грунте площадью 51,26 га, в сельском округе Бирлик Келесского р/на Туркестанской 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):

Миркамалов Б.Б.

(фамилия, имя, отчество руководителя, подпись, дата)

М.П.