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

Декларация о соответствии

«24» августа 2022 г.

Генеральный подрядчик консорциум:

1) ТОО "Gas Energy Construction", Республика Казахстан, г. Тараз, ул. Казыбек Би, 115, 11 в лице директора Кульжанов Арман Канатович
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

2) ТОО "StroyGazCompany", Республика Казахстан, г. Алматы, Алмалинский район, улица Желтоксан, дом 36, кв. 65 в лице директора Калиакпаров Олжас Естаевич
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

По объекту: «Строительство внешних сетей газоснабжения для объекта «Птицекомплекс замкнутого цикла по производству и переработке мяса бройлера», расположенного по адресу: Алматинская область, Уйгурский район, Кыргызсайский с/о, земли запаса района, уч. «Бақтықұрай»»
наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ГУ "Управление предпринимательства и индустриально-инновационного развития Алматинской области", г. Конаев, проспект Жамбыла, 5 Заместитель руководителя управления Бакиров А.А.
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:

а) ТОО «СК Megaron» ГЛ №14019036 от 18.12.2014 г.

б) ТОО «Астана Мерей Құрылыс», ГЛ №21032753 от 02.12.2021 г.

в) ТОО «СК Artifex», ГЛ №14015167 от 08.10.2014 г.
наименование организации, № лицензии и дата получения

3. Проект (проектно-сметная документация)
ТОО "LIGHTHouse Kazakhstan" LHK-02-2019-ГСН
наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) ГУ «Управление предпринимательства и индустриально-инновационного развития Алматинской области» №279 от 12.12.2020 года
наименование организации утвердившей (пере утвердившей) 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 т. д.	Ед. изм.	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 производительность газопровода высокого (пропускная способность)	куб. нм/ч.	8500		8500	
Протяженность надземного газопровода высокого давления 0,6 МПа	м	8,5		8,5	
Протяженность подземного газопровода высокого 0,6 МПа	км	4,345		4,345	
Узел выхода газ-да Ду200 из земли	шт	3		3	
Узел выхода газ-да Ду50 из земли	шт	1		1	
Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-13-2НУ-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50Н	компл.	1		1	
Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-32-2У-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДУ-32/С2	компл.	1		1	
Пункт учета регулирования газа -ПУРГ-800	компл.	1		1	

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту: ***«Строительство внешних сетей газоснабжения для объекта "Птицекомплекс замкнутого цикла по производству и переработке мяса бройлера", расположенного по адресу: Алматинская область, Уйгурский район, Кыргызсайский с/о, земли запаса района, уч."Бақтықұрай"»*** характеризуется следующими данными:

<u>Технологическое решение:</u>

Проектом предусмотрена прокладка подземного газопровода высокого давления.

Согласно задания и ТУ № №272 от 25 июля 2020года, выданных ТОО «АзияГазЧунджа» авление в газопроводе принято 0,6 МПа. Согласно гидравлического расчета диаметр трубопровода принят:

-от точки врезки до точки врезки тройника на ККЗ-219х6,0;

-от точки врезки тройника на ККЗ до ШГРП котельной ККЗ-57х3,0;

-от точки врезки тройника на ККЗ до ШГРП птицекомплекса-219х6,0.

Подземный газопровод запроектирован из электросварной прямошовной трубы по ГОСТ 10704-91 Ø219х6,0мм и Ø57х3,0мм. Проектом рекомендуется весьма усиленная битумно-полимерная заводская изоляциия по ГОСТ 9.602-2016.

Общая протяженность проектируемого газопровода высокого давления:

- Ø 219х6,0 –4299,0 м;

- Ø57х3,0– 46,0 м.

Врезка проектируемого подземного газопровода высокого давления Ø219х6,0 в существующий полиэтиленовый газопровод высокого давления Ø160х14,6 предусматривается через тройник полиэтиленовый ПЭ100 SDR 11 160х14,6, переход ПЭ100 SDR 11 225х20,5-160х14,6 и переход ПЭ/Ст. 225х20,5-219х6,0.

На проектируемом газопроводе на ПК0+1,0 предусматривается отвод для перемычки переключения согласно ТУ №272 от 25 июля 2020года, выданных ТОО «АзияГазЧунджа».

На проектируемом газопроводе на ПК0+2,0 предусматривается отвод на поселок Чарын согласно ТУ №272 от 25 июля 2020года, выданных ТОО «АзияГазЧунджа».

После врезки на ПК0+5,0 устанавливается отключающие устройство-задвижка стальная клиновая фланцевая подземной установки марки 30с41нж Ду200 Ру1,6Мпа в колодце глубокого заложения Г1-Шк-2,4 (см.лист С-21, серия 5.905-7).

После отключающего устройства на трассе предусматривается установка ПУРГа, см.п.3.3

Далее, по трассе проектируемый газопровод высокого давления пересекает кабель связи, затем асфальтированную дорогу шириной 12,3 м. Согласно приложению В СП РК 4.03-101-2013 минимальное расстояния по вертикали (в свету) при пересечении газопровода с кабелем связи-1,0м.*

Прокладка газопровода высокого давления под дорогой предусматривается в футляре Ø377х6,0 методом горизонтально-наклонного бурения с установкой рабочего и приемного котлованов. Длина футляра L=31,0м. На одном конце футляра устанавливается контрольная трубка с выводом под ковер. Диаметр и толщина стенки футляра выбраны согласно серии 5.905-15 лист УГ17.00-12. Концы футляра выведена на 2 метра от бровки дороги.

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: *« 12 » апреля 2021 года;*
месяц, год

окончание работ: *« » августа 2022 года;*
месяц, год

при продолжительности строительства:

по норме или по проекту организации строительства: *3 месяца*;

фактически: *16 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 **93,26 %** и фактически применено **46,42 %** (на объектах финанисируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена;

10-1. Исполнительная 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:

ТОО "АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА", гл. инженер Кулашев Е.А.

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

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

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

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)

(здания на объекте отсутствуют)

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)

Генеральный подрядчик считает объект:

«Строительство внешних сетей газоснабжения для объекта "Птицекомплекс замкнутого цикла по производству и переработке мяса бройлера", расположенного по адресу: Алматинская область, Уйгурский район, Кыргызсайский с/о, земли запаса района, уч."Бақтықұрай"»

наименование, местонахождения объекта

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.

Генеральный подрядчик консорциум:

*1)ТОО "Gas Energy Construction"*_____

Директор *Кульжанов Арман Канатович*_____

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

*2)ТОО "StroyGazCompany"*_____

Директор *Калиакпаров Олжас Естаевич*_____

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