Форма с изменениями,
внесенными приказом Министра индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан
от 8 февраля 2021 года № 53

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

Декларация о соответствии

«31» декабря 2023 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО "БатысГазСтройИнжиниринг", г. Астана, г. Нур-Султан, Алихан Бокейхана, 25В

наименование организации, юридический адрес

в лице директора Беишева Сеилхана Сергазиевича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Газификация котельной зданий Института судебных экспертиз на 150 сотрудников расположенного по адресу: город Нур-Султан, район «Алматы», район пересечения улиц А431 и № 226 (проектные наименования), севернее трассы Астана-Караганда», расположенного в городе Астана, район «Алматы», район пересечения улиц А431 и № 226

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является Республиканское государственное казенное предприятие "Центр судебных экспертиз Министерства юстиции Республики Казахстан", Директор Сатывалдеев Руслан Кусаинович

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: не привлекались

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) ТОО "Межрайгаз", рабочий проект04-04-2021 АС

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) Республиканское государственное казенное предприятие "Центр судебных экспертиз Министерства юстиции Республики Казахстан", от 08.12.2021 г.

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	м	1003,5	1003,5	1009	1009
Стальной подземный газопровод высокого давления 57*3,5	м	5,5	5,5	-----	-----
Стальной надземный газопровод высокого давления 57*3,5	м	68,0	68,0	68,0	68,0
Полиэтиленовый подземный газопровод	м	946,5	946,5	941	941

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными: *Наружный газопровод и шкафной газораспределительный пункт (ГРПШ) для газоснабжения модульной котельной объекта:_«Газификация котельной зданий Института судебных экспертиз на 150 сотрудников» расположен по адресу: город Нур-Султан, район «Алматы», район пересечения улиц А431 и № 226 (проектные наименования), севернее__трассы Астана-Караганда». Подключение к существующему ПЭ газопроводу DN500 выполнено накладным уходом 500/160. Давление газа в точке подключения – Рраб.=0,55 Мпа. Для снижения высокого давления газа до рабочего проектом предусмотрена установка ГРПШ-13-1У1 с одной рабочей ниткой редуцирования, в ограждении. ГРПШ заводской комплектаци,и оснащенфильтром ФГ-50, клапаном предохранительным сбросным ПСК-50Н и регулятором давления РДГ-50Н (Рвых.=0,01Мпа) - с пропускной способностью при давлении на входе Ррасч.вх.=0,53 Мпа – 1360,0*

м3/час. ГРПШ предусмотрено с обогревом ОГПШ и узлом учета: счетчик газовый RVG-G25, 165, Qmax=252.5м3/ч, Qmin=0.4м3/ч, с корректором газа EK280.

В модульной котельной установлено два отопительных котла, мощностью Q=0,62МВт (0,533 Гкал/ч) с газовой горелкой 280-875 кВт.

Газопровод высокого давления от точки врезки до проектируемого ГРПШ предусмотрено в подземном и надземном исполнении. Прокладка подземного газопровода предусмотрена из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 и полиэтиленовых газовых труб по ГОСТ СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR11 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8. Прокладка футляров и газопровода под дорогами выполнена методом горизонтально-направленного бурения. Повороты полиэтиленового газопровода в плане и по вертикали предусматриваются с использованием отводов и упругим изгибом, радиусом равным не менее двадцати пяти наружным диаметром газопровода. Соединение стальных труб предусмотрено с помощью сварки ручной электродуговой по ГОСТ 16037-80. Соединение полиэтиленовых труб подземного газопровода высокого давления предусмотрено с использованием сварочного аппарата со средней степенью автоматизации сваркой встык. Присоединение ответвлений от линейной части подземного полиэтиленового газопровода предусмотрено с использованием тройников и накладных уходов с закладными нагревателями. Соединение полиэтиленового и стального газопровода между собой предусмотрено с использованием неразъемных соединений полиэтилен-сталь (НСПС) заводского изготовления.

Неразъемные соединения полиэтилен-сталь укладываются на основание из песчаного грунта толщиной не менее десяти сантиметров и по 1м в каждую сторону от соединения, и присыпаться слоем песчаного грунта толщиной не менее двадцати сантиметров от верхней образующей трубы.

После укладки полиэтиленового газопровода в траншею и присыпки последнего песком на высоту не менее 20см выше образующей трубы с подбивкой пазух, предусмотрена укладка сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью «Осторожно! Газ»

Для обеспечения возможности отключения подачи газа при ремонтных работах или возникновении аварийной ситуации при последующей эксплуатации газопровода высокого давления, проектом предусмотрена установка отключающего устройства в виде стальной задвижки DN50 на входе в ГРПШ.

На линейной части газопровода предусмотрена установка задвижки в подземном исполнении.

Противокоррозионное покрытие участков стального подземного газопровода и стальных футляров предусмотрена «Усиленного типа» по ГОСТ -.602-2016, состоящим из двух слоев полимерно-липких лент. Участки

стального надземного газопровода, опоры-стойки, ограждение ГРПШ окрашиваются двумя слоями эмали ПФ-115 желтого цвета по слою грунтовки ГФ-021.

Проектом предусмотрена молниезащита и заземление ГРПШ.

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: 26.06. 2023 г.;
месяц, год
окончание работ: 26.12. 2023 г.;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 6;
фактически, месяц: 6;

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:
Аст ПФ АО „КазТрансГаз Аймак" Балабеков
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 «Газификация котельной зданий Института судебных экспертиз на 150 сотрудников расположенного по адресу: город Нур-Султан, район «Алматы», район пересечения улиц А431 и № 226 (проектные наименования), севернее трассы Астана-Караганда».

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 гарантийному сроку в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик)

Директор Бешшев Сеилхан Сергазиевич

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

Место печати (при наличии)