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

Декларация о соответствии

"27" мая 2022 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «Болат-Д» Атырауская область, г.Атырау, ул.Х.Досмухамедова 113. БИН: 020240003391**

наименование организации, юридический адрес

в лице **директор Мейірбеков М.М.**

фамилия, имя ,отчество(приналичии) руководителя организации

по объекту: **«Строительство соединительного газопровода высокого давления от АГРС «Газпроммаш-50» Орбита до ГРС №1 «Атырау» УМГ Интергаз Центральная Азия с подключением ГРПБ «Бирлик», Атырауская область, г.Атырау, от с.Жулдыз-3 по ул.Куттыгай батыра**

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является **ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области» , руководитель Е.А.Назаров.**

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 _____

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО "Poligram", шифр проекта Р-18-10/05/17 -ГСН и Р- 09-08-2021-43-ГСН**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области, приказ 170 от 10.05.2018 года и приказ №175о от 30.12.2021 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 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	12632		12632	

Объект имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
ПЭ 100 Ø400х44,7 мм	м	11000	11000
ПЭ 100 Ø225х25,2 мм	м	1202	1202
ПЭ 100 Ø63х7,1 мм	м	430	430
Задвижки надземные Ду150	шт	1	1
Задвижки надземные Ду80	шт	2	2
Задвижки подземные Ду400	шт	4	4
Задвижки подземные Ду200	шт	1	1
Задвижки подземные Ду50	шт	1	1

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными: **Врезка соединительного газопровода высокого давления с одной стороны в существующий подземный ПЭ газопровод высокого давления Р=1,2МПа Ø400 АГРС "Газпроммаш-50" и с другой стороны в существующий подземный стальной газопровод высокого давления Р=1,2МПа Ø325 на территории ГРС-1.**

Подземный газопровод высокого давления Рр = 1,2МПа (Г4) проложен из трубы HDPE ГАЗ 100 SDR9 400х44,7мм по СТ РК 4437-2004. Также газопровод высокого давления проложен из трубы HDPE ГАЗ 100 SDR9 225х25,2 СТ РК 4437-2004 от точки врезки №2 на ПК58+44,36 (ПК01) до подключения к существующим ГРПБ «Бирлик» и ГРПШ, и газопровода высокого давления из трубы HDPE ГАЗ 100 SDR9 63х7,1 СТ РК 4437-2004 от точки врезки №4 на ПК91+95,79 (ПК02) до подключения к существующему ГРПШ.

Основная линия газопровода проложена подземно в траншеях на глубине 1,1 м от поверхности земли до верха трубы.

При пересечении проектируемого газопровода высокого давления с существующими автодорогой и железнодорожными путями установлены защитные футляры с установкой вытяжных свеч с выводом на 5,0 м над уровнем земли.

По трассе газопровода высокого давления установлены опознавательные знаки.

Надземные газопроводы, установки отключающих устройств выполнены из стальных электросварных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91.

При пересечении с существующими подземными инженерными сетями на устанавливаемых защитных футлярах установлены контрольные трубы в ковре. На

расстоянии 0,5-0,6м от верха трубопровода проложена сигнальная лента шириной 0,2 м. с надписью "ГАЗ" с вмонтированным медным проводом для предупреждения повреждения полиэтиленового газопровода при выполнении земляных работ. Соединение полиэтиленовых труб между собой и с соединительными деталями осуществлено сваркой встык на сварочных установках или муфтами с закладными нагревательными элементами.

По периметру задвижки предусмотрено ограждение высотой 1,75 м из сетки по серии 3.017-1. Столб ограды состоит из круглый трубы диаметром 89мм. Фундамент для стоек ограждения из бетона кл. В15, глубина фундамента 0,4 м, щебеночная подготовка толщиной 100 мм.

Опоры для дорожных знаков выполнено по серии 3.503.9-80. Фундамент для стоек опознавательного знака выполнена из бетона кл. В15, глубина фундамента 0,5 м, щебеночная подготовка толщиной 100 мм.

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 **Апрель 2021 года;**

месяц, год

окончание работ **Март 2022 года;**

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: **;**

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **5**

фактически, месяц: **8**

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 (газоснабжение) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

Представитель АтПФ АО «КазТрансГаз Аймак»

И.о. директора Еспанов С. О.

наименование организации, фамилия, имя, отчество(при наличии), подпись руководителя, дата Место печати(при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «Болат-Д»** считает объект **«Строительство соединительного газопровода высокого давления от АГРС «Газпроммаш-50» Орбита до ГРС №1 «Атырау» УМГ Интергаз Центральная Азия с подключением ГРПБ «Бирлик». Корректировка»** готовым к приемке в эксплуатацию

наименование объекта (комплекса)

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 «Болат-Д»:_____**Мейірбеков М.М.**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата М.П. (при наличии)