Приложение 1
к приказу Министра индустрии и инфраструктурного развития
Республики Казахстан от 9 августа 2019 года № 632
Приложение 2
к приказу Министра индустрии и инфраструктурного развития
Республики Казахстан от 28 марта 2023 года № 183
Форма

Декларация о соответствии

" 10 " декабря 2024 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «ТУР-ГАЗ», БИН 060340008938, тел.:8 701 4041155, Адрес: Алматинская область, Карасайский район, с.Иргели, Сапарлы Жол, 2, 2**

наименование организации, юридический адрес

в лице **директора Турдалиева Сембека Сапарбековича**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: **«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Кокдала Жамбылского района Алматинской области», Алматинская область, Жамбылский район, с. Кокдала**

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является **ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства» Алматинской области,**

наименование организации,

заместитель руководителя управления ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства» Алматинской области, Байжуматов Ракеш Абдрахманович

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 "Бірлестік",**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **приказом ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства» Алматинской области № 83-н/к от 25.08.2023 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
Газопровод высокого давления из стальных труб	м	10,0		10,0	
Газопровод среднего давления из полиэтиленовых труб	м	1013,0		1013,0	
Газопровод среднего давления из стальных	м	8,0		8,0	

Газопровод низкого давления из полиэтиленовых труб	м	3870,0		3870,0	
Газопровод низкого давления из стальных труб	м	4,0		4,0	

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными:

Запроектированы ГРПШ-03-2У-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РД СК-50БМ с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа G25 с эл№ корректором газа miniElcor, с обогревом ОГШН;

ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДНК-50/1000 с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа G-100 с эл. Корректором газа miniElcor без GSM, с обогревом ОГШН.

ГРПШ -10МС с регулятором давления газа РД ГК-10М.Счетчик газа G16

Для газификации села «Кокдала» запроектирована газопровод высокого давления от существующего газопровода Ø159 до ГРПШ.

Точка подключения от надземного стального газопровода высокого давления - Ø159мм. Врезка в существующий надземный стальной газопровод высокого давления предусматривается со штуцером без снижения давления газа.

Перед и после ГРПШ, на ответвлениях трассы газопровода низкого давления и на отводах на перспективу предусматривается установка отключающих устройств -подземный ПЭ шаровой кран под люк Ø160, Ø110, Ø90, Ø63.

Газопровод высокого давления Р=1,2-0,6МПа запроектирован надземным из стальных труб Ø57х3,0 по ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80*

Газопровод среднего давления Р=0,3-0,005Мпа запроектирован подземным из ПЭ трубы Ø90х8,2, Ø63х5,8 ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземным из стальных трубØ89х4,0 по ГОСТ 10704-91.

Газопровод низкого давления Р<0.005МПа запроектирован подземным из ПЭ трубы Ø160х9,5, Ø110х6,6, Ø90х5,4, Ø63х3,8 ПЭ100 SDR17 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. и надземным из стальных труб Ø159х4.0по ГОСТ10704-91.

Для снижения давления газа с высокого давления Р=1,2-0.6МПа до среднего Р=0,3-0.005МПа предусматривается установка шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ-.

Газопроводы высокого давления (Р=0.6<1.2МПа) запроектирован надземным из стальных труб из стальных труб Ø57х3.0, по ГОСТ10704-91, ГОСТ 10705-80*:

Ø57х3.0 = 10,0п.м.

Газопроводы среднего давления (Р=0,005-0.3МПа) запроектирован подземным из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ГОСТ Р50538-2011 Ø90х8,2, Ø63х5,8 с коэффициентом запаса прочности 2,8:

Ø90х8.2 = 565,0п.м.

Ø63х5.8 = 390,0п.м.

Газопроводы среднего давления (Р=0,005-0.3МПа) запроектирован надземным из стальных труб Ø57х3.0, по ГОСТ10704-91.

Ø89х4.0 = 4,0п.м.

Ø57х3.0 = 4,0п.м.

Газопроводы низкого давления (Р<0,005МПа) запроектированы подземным из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR17 по СТ РК ГОСТ Р50538-2011Ø160х9,5, Ø110х6,6, Ø90х5,4, Ø63х3,8 с коэффициентом запаса прочности 2,8:

Ø160х9.5 = 10,0п.м.

Ø110х6.6 = 30,0п.м.

Ø90х5.4 = 810,0п.м.

Ø63х3.8 = 3020,0п.м.

Газопроводы низкого давления (Р<0,005МПа) запроектированы надземным из стальных труб Ø159х4.0 по ГОСТ10704-91:

Ø159х4.0 = 4,0п.м

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 **" 05 " апрель 2024 года;**

окончание работ **" 13 " декабря 2024 года;**

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 4;

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;

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Кокдала Жамбылского 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 гарантийному сроку в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «ТУР-ГАЗ»**

Турдалиев Сембек Сапарбекович Директор **« » декабря 2024 год.**

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

ТУР-ГАЗ