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

" 13 " 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.Аксенгир Жамбылского района Алматинской области», Алматинская область, Жамбылский район, с. Аксенгир**

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) **заданием на проектирование ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области» от 15 июля 2022года.;**

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	6,0		6,0	
Газопровод среднего давления из полиэтиленовых труб	м	3380,0		3380,0	
Газопровод среднего давления из стальных труб	м	105,0		105,0	

Газопровод низкого давления из полиэтиленовых труб	м	19031,0		19031,0	
Газопровод низкого давления из стальных труб	м	3095,0		3095,0	

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

Проектом предусматривается газификация с. Аксенгир Жамбылского района Алматинской области. Для газификации запроектирована трех ступенчатой системой газификации, газопровод высокого давления от существующего стального газопровода Ø159 до ГРПШ-13-2ВУ-1, газопровод среднего давления от ГРПШ-13-2ВУ-1 до ГРПШ-13-2НУ1 газопровод низкого давления от ГРПШ-13-2НУ-1 до жилых домов (смотри чертежи и схемы ГСН).

Для снижения давления газа с высокого давления Р=1,2-0.6МПа до среднего Р=0,3-0.005МПа предусматривается установка газорегуляторной пункт ГРПШ-13-2ВУ1 1-шт, со среднего Р=0,3-0.005МПа на низкую Р>0.005МПа предусматривается установка газорегуляторной пункт ГРПШ-13-2НУ1 в количестве -3 шт.

Перед и после ГРПШ, на ответвлениях трассы газопровода высокого и среднего давлений предусматривается установка отключающих устройств стальной кран Ду50, Ду200,Ду80,Ду100 подземный ПЭ шаровой кран под люк Ø160, Ø90, Ø63. После ГРПШ-13-2НУ1, на ответвлениях трассы газопровода низкого давления предусматривается установка отключающих устройств - подземный ПЭ шаровой кран под люк Ø160, Ø110, Ø90, Ø63.

Газопроводы высокого давления Р=0.6<1.2МПа запроектирован надземным из стальных труб и Ø108х4.0, по ГОСТ10704-91.

Газопроводы среднего давления Р=0.3МПа запроектирован подземным из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ГОСТ Р50538-2011 с коэффициентом запаса прочности 2,8 Ø225х20,5, Ø160х14,6, Ø90х8,2, Ø63х5.8 и надземным из стальных труб Ø219х4.0, Ø89х4.0, по ГОСТ10704-91.

Газопроводы низкого давления запроектированы из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR17 по СТ РК ГОСТ Р50538-2011 с коэффициентом запаса прочности 2,8 Ø250х14.8, Ø225х13.4, Ø160х9.5, Ø110х6.6, Ø90х5.4, Ø63х3.8 и надземным из стальных труб Ø219х4.0, Ø89х4.0, Ø57х3.0 по ГОСТ10704-91.

Газопроводы высокого давления (Р=0.6<1.2МПа) запроектирован надземным из стальных труб из стальных труб Ø108х4.0, по ГОСТ10704-91, ГОСТ 10705-80*:

Ø108х4.0 = 6,0п.м.

Газопроводы среднего давления (Р=0,005-0.3МПа) запроектирован подземным из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ГОСТ Р50538-2011 Ø225х20.5; Ø160х14.6; Ø90х8.2; Ø63х5.8 с коэффициентом запаса прочности 2,8:

Ø225х20.5 = 1195,0п.м.

Ø160х14.6 = 1255,0п.м.

Ø90х8.2 = 495,0п.м.

Ø63х5.8 = 435,0п.м.

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

Ø57х3.0 = 105,0п.м.

Газопроводы низкого давления (Р < 0,005МПа) запроектированы подземным из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR17 по СТ РК ГОСТ Р50538-2011 Ø250х14.8; Ø225х13.4; Ø160х9.5; Ø110х6.6; Ø90х5.4; Ø63х3.8 с коэффициентом запаса прочности 2,8:

Ø250х14.8 = 16,0п.м.

Ø225х13.4 = 790,0п.м.

Ø160х9.5 = 1905,0п.м.

Ø110х6.6 = 710,0п.м.
Ø90х5.4 = 2775,0п.м.
Ø63х3.8 = 12835,0п.м.

Газопроводы низкого давления (Р < 0,005МПа) запроектированы надземным из стальных труб Ø159х4.0; Ø89х4.0; Ø57х3.0; по ГОСТ10704-91:

Ø159х4.0 = 40,0п.м.
Ø89х4.0 = 310,0п.м.
Ø57х3.0 = 2745,0п.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 " апреля 2024 года;**

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

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 3;

фактически, месяц: 9;

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.Аксенгир 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