Утвержден
приказом Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

Декларация о соответствии

«01 » август 2023г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «Компания АрАй-НС» Республика Казахстан, Северо-Казахстанская область, Тайыншинский район, город Тайынша, улица Западная, строение 174, почтовый индекс 150000**

(наименование организации, юридический адрес)

в лице**: Уразбаева Алмаса Мэлсовича**

(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации)

по объекту: **«Строительствоподводящего и внутриквартального газопровода в с.Кудыксай Хромтауского района.Республика Казахстан, Актюбинская область, Хромтауский район, Кудуксайский с.о., с.Кудуксай**

(наименование, местонахождения объекта)

заказчиком которого является: **ГУ "Хромтауский районный отдел жилищно- коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог" Казмагамбетов А.С.**

(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: ***ТОО «AlmasGroup», ТОО «РаЗа Строй» ТОО "БЕНД-Стройсервис"***

(наименование организации)

3.Проект (проектно-сметная документация): **ТОО "Redline Pro" 2021-05-13-ГСН, 2021-05-13-ГСН, 2021-05-13-АС, 2021-05-13-МЗ, 2021-05-13-ЭС, 2021-05-13-ГП.**

(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержден(а) **ГУ "Хромтауский районный отдел ЖКХ, ПТ и АД", № 83 от 15.12.2021 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
Труба полиэтиленовая ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметром 160х14,6 мм	п.м.	27526		27526	

мм					
Труба стальная электросварных по ГОСТ 10704-91	п.м.	42		42	
Общая протяженность газопровода низкого давления 0,005 Мпа из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11	п.м.	6282		6282	
Протяженность газопровода низкого давления из стальных труб (надземная)- 0,003 км.	п.м.	3		3	

5.Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными:Протяженность газопровода среднего давления из стальных труб по ГОСТ 10704-91 составляет 4,2 пм, в том числе:
диаметром 159х4,5 мм составляет 3,5 пм. (электросварное);
диаметром 57х3,5 мм составляет 0,7 пм. (электросварное).
Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 составляет 27526,0 пм, в том числе:
диаметром 160х14,6 мм – 27526,0 п.м;
Газопровод низкого давления принят из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и из стальных труб по ГОСТ 10704-91.
Протяженность газопровода низкого давления из стальных труб по ГОСТ 10704-91 составляет 3,0пм, в том числе:
диаметром 159х4,5 мм составляет 1,3 пм. (электросварное);
диаметром 108х3,0 мм составляет 1,7 пм. (электросварное).
Протяженность газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 составляет 6282,0 пм, в том числе:
диаметром 110х10,0 мм –2837,0 п.м;
диаметром 90х8,2 мм – 1417,0 п.м;
диаметром 63х5,8 мм – 2028,0 п.м;
Точка врезки в существующий надземный газопровод среднего давления п. Копа Хромтауского района Ø159. Рраб=0,3МПа. Диаметр газопровода в точке подключения - сталь Ø159мм.
Давления в точке подключения - 0,3МПа. Для снижения давления газа со среднего на низкое и поддержания его на заданном уровне предусмотрены установка ПГБ-13-2Н-У1 с двойной линией редуцирования с регулятором давления РДГ-50Н ротационным счетчиком газаDELTA-100 G-100 Ø50 типоразмер (2050/100А) максимальным расходом 160м³/ч, динамическим диапазоном 1:200, электронным корректором объема газа Corus+ с программным обеспечением, встроенной платой интерфейса RS-485 в комплекте с модемом GSM/GPRSS Focus+ системой телеметрииипередачи данных.

(краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию)

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование вколичестве согласно актам оего приемке после индивидуальногоиспытания и комплексного опробования.

7.Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности,пожаробезопасности,охране окружающей природной среды иантисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены;

8.Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ:**сентябрь 2022 г.;**
месяц, год
окончание работ: **август 2023 г.;**
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц:**5**;
фактически, месяц:**11**;
9.Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование иизделия соответствуют требованиямпроектаи государственныхнормативов:
9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100 % и фактически применено 85 % (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:
Актф АО „КазТрансГаз Аймак" гл. спец. ПТО Нурман Р.Н.

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:
Не предусмотрено проектом
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата, Место печати (при наличии)
Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект:**«Строительство подводящего и внутриквартального газопровода в с.КудыксайХромтауского района»**
наименование объекта (комплекса)
готовым к приемке в эксплуатацию, гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальныхработ, ипринимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшиепо его вине пристроительстве объекта согласно гарантийного срока всоответствии с законодательством Республики Казахстан.
Подрядчик (генеральный подрядчик):
Уразбаев А.М.
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата Место печати (при наличии)