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

**Декларация о соответствии**

« » _____ 2021 г.

**Генеральный подрядчик** *ТОО «StroyGazCompany», Республика Казахстан, город Алматы, Алмалинский район, улица Желтоксан, дом 36, кв.65*

наименование организации, юридический адрес

в лице *директора Калиакпарова О.Е.*

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

**по объекту:** *«Строительство инженерно-коммуникационных инфраструктур в селе Жумекен Курмангазинского района Атырауской области. Наружные сети газоснабжения»*

наименование, местонахождения объекта

**заказчиком** которого является *ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Курмангазинского района Атырауской области», руководитель Хасанов М.И., 60400, Атырауская область, Курмангазинский район, с. Курмангазы, ул. Смагул Кошекбаева, 25*

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

*а) ТОО «Gas Energy Construction», ГЛ №20017426 от 19.11.2020г.*
*б) ТОО «СК Megaron», ГЛ №14019036 от 18.12.2014 г.*
*в) ТОО «Астана Мерей Құрылыс», ГЛ № 21032753 от 02.12.2021 г.*
*г) ТОО «СК Artifex», ГЛ №14015167 от 08.10.2014 г.*

наименование организации, № лицензии и дата получения

3. Проект (проектно-сметная документация): *Товарищество с ограниченной ответственностью «QazEnCo», проект № 41-01-02-02/20.12.2016 ГСН, 2017г, г. Атырау*

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) *ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Курмангазинского района Атырауской области»*

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, протяженность и т. д.** | **Ед. изм.** | **По проекту** | | **Фактически** | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | **общая (с учетом ранее** | **в том числе пускового комплекса** | **общая (с учетом ранее** | **в том числе пускового комплекса** |

| | | принятых) | или очереди | принятых) | или очереди |
|---|---|---|---|---|---|
| Общая производительность газопровода высокого и среднего давления (пропускная способность) | $м^3$/час | 1054,0 | | 1054,0 | |
| Протяженность надземного газопровода высокого давления 0,6 МПа | м | 3,0 | | 3,0 | |
| Протяженность надземного газопровода среднего давления 0,3 МПа | м | 9,0 | | 9,0 | |
| Протяженность надземного газопровода низкого давления 0,005 МПа | м | 5,0 | | 5,0 | |
| Протяженность подземного газопровода высокого давления 0,6 МПа | м | 10,0 | | 10,0 | |
| Общая протяженность подземных сетей среднего давления 0,3 МПа | км | 1,72 | | 1,72 | |
| Общая протяженность подземных сетей низкого давления 0,005 МПа | км | 6,68 | | 6,68 | |
| Количество выходов (вводов) из земли | шт | 8 | | 8 | |
| Газорегуляторный пункт шкафной серии ГСГО-МВ-06 с РДБК1П-50/35 | компл. | 1 | | 1 | |

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту: ***«Строительство инженерно-коммуникационных инфраструктур в селе Жумекен Курмангазинского района Атырауской области. Наружные сети газоснабжения»*** характеризуется следующими данными:

***Технологическое решение:***

*Для газоснабжения природным газом с. Жумекен запроектирован газопровод высокого давления 0,6МПа, среднего давления 0,3МПа и низкого давления 0,005МПа. Согласно гидравлическим расчетам запроектированы газопровод высокого давления из стальных труб ГОСТ 10704-91 Ø108х4.0мм и полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром Ø110х10.0мм; среднего давления из стальных труб ГОСТ 10704-91 Ø108х4.0мм, Ø57х3.5мм и полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром Ø110х10.0мм, Ø90х8.2мм, 63х5.8мм. Данная толщина стенки принята для предотвращения аварийных ситуаций на газопроводе, предотвращения чрезвычайных ситуаций и более долговечной работы самого трубопровода. Точкой подключения является существующий подземный газопровод высокого давления ПЭ 225мм.*

***В состав объекта строительства входят:***

1. *Генеральный план;*
2. *Подземные и надземные сети газопровода;*
3. *Технологическая часть;*

*4. Заземление и молниезащита;*

*5. Архитектурно-строительные решения.*

*Газоснабжение выполнен в соответствии требованиями СН РК 4.03-01-2011* ***«Газораспределительные системы»****. Сварка стальных и полиэтиленовых газопроводов осуществлялись методом ручной электродуговой сваркой и разогрева труб. Контроль качества стыков надземного и подземного газопровода принимались визуальным, рентгенографическим и ультразвуковым методом. При пересечении автомобильных дорог, а также с другими инженерными коммуникациями газопроводы заключены в футляры из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 Ø315 – Ø250мм с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выходом ее под стальной ковер. Газорегуляторный пункт шкафной серии ГСГО-МВ-06 в количестве 1-го комплекта предназначен для снижения высокого давления газа с 0,6 МПа до среднего 0,3МПа и транспортируется до ГРПШ-07-2У1 в количестве 3-х комплектов, установленных по кольцевой схеме. Газопроводная сеть низкого давления от ГРПШ-07-2У1 распределяется непосредственно к абонентам. Газорегуляторные пункты представляют собой стационарную установку в виде шкафа со встроенным счетчиком газа, регулятором давления газа, запорной арматурой и фильтром, предназначенных для выполнения нижеперечисленных функции:*

- *редуцирование среднего давления газа 0,3 МПа на низкое 0,003МПа;*
- *автоматическое поддержание выходного давления на заданном уровне независимо от изменений входного давления;*
- *прекращение подачи газа при аварийном повышении или понижении входного давления;*
- *учет расхода газа;*

*Для отключения или переключения газопроводных распределительных линий предусмотрены подземные шаровые краны ПЭØ90 – Ø63 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: *« 02 » июня 2021 года;*
месяц, год
окончание работ: *« 28 » ноября 2021 года;*
месяц, год
при продолжительности строительства:
по норме или по проекту организации строительства: *3 месяца*;
фактически: *5 месяцев 26 дней*.

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 финанисируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена;

10-1. Исполнительная 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:

*АО «Атырау Жарык» Курмангазинский РЭС* *Абугалиев И.*
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата **М.П**

*«Кайседенов П» К.Х.* *Наримбаева Х.*
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата **М.П**

*АО «КазТрансГаз Аймак» Атырауский ПФ* *Абуов М.Н.*
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата **М.П**

*АО "Казахтелеком" Курмангазинский РУПС* *Магазов Н.*
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата **М.П**

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)
*(здания на объекте отсутствуют)*

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)

Генеральный подрядчик считает объект ***«Строительство инженерно-коммуникационных инфраструктур в селе Жумекен Курмангазинского района Атырауской области. Наружные сети газоснабжения»***

наименование, местонахождения объекта

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 гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

**Генеральный подрядчик** *ТОО "StroyGazCompany"*

**Директор** *Калиакпаров О.Е.*
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя подпись, дата **М.П.**