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

форма

# Декларация о соответствии

«29» декабря 2023года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «ШалхарБастау», БИН100640017928, Республика Казахстан, Жамбылская область, г.Тараз, переулокАбылай хан 4, 24А,

*наименование организации, юридический адрес*

в лице директора – МылтықбайЖамбылСейтбекулы

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

по объекту: *«Строительствовнутриквартальный газопроводной сети в село КызылауитТаласского района Жамбылской области» Республика Казахстан, Жамбылская область, Таласский район, Кызылаутскийс.о., с.Кызылаут.*

*наименование, местонахождения объекта*

заказчиком которого является КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Таласского района»Руководитель - Алтишев Еркин Оразович

*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:

1)ТОО «Мак-Дас-Group», Лицензия 3-кат. ГСЛ-СМР №22020417 от 03.11.2022 года, в лице директора - Рсалиев Дастан Маратович;

*наименование организации, № лицензии и дата получения*

2)ТОО «Аша-А», Лицензия 1-кат. ГСЛ-СМР №20006926 от 18.05.2020 года , в лице директора - Мадиев Камбар Пулатулы;

*наименование организации, № лицензии и дата получения*

3. Проект (проектно-сметная документация)ТОО «Бакыттаны», №28/20-ГСН

*наименование проектной организации, номер проекта*

утвержден(а)ТОО «Бакыттаны», №28/20-ГСН

*наименование проектной организации, номер проекта утвержденного(й)*

КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Таласского района»,№ 152 от 31.12.2023 года

*наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект идата утверждения*

4. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели(мощность, производительность, производственная площадь, протяженность,вместимость, объем, пропускная способность, провозная способность, число рабочихмест 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) |
| **Протяженность** | **м** | **17646,0** | | **17646,0** |
| В том числе: | | | | |
| Газопровод высокого давления 0,6 Мпа, всего | м | 1211,0 | | 1211,0 |
| Газопровод низкого давления 0,005 Мпа, ГРПШ-1, всего | м | 6324,0 | | 6324,0 |
| Газопровод низкого давления 0,005 Мпа, ГРПШ-2, всего | м | 5312,0 | | 5312,0 |
| Газопровод низкого давления 0,005 Мпа, ГРПШ-3, всего | м | 4799,0 | | 4799,0 |
| ГРПШ-07-У1 с РДНК-1000Н | к-т | 2 | | 2 |

Жилой дом имеет следующие показатели:

| Показатели | Единица измерения | По проекту | Фактически |
|---|---|---|---|
| Общая площадь | метр в квадрате (далее-м2) | - | - |
| Число этажей | этаж | - | - |
| Общий строительный объем | метр в кубе (далее-м3) | - | - |
| В том числе подземной части | м3 | - | - |
| Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений | м2 | - | - |

| Показатели | По проекту | | Фактически | |
|---|---|---|---|---|
| | число квартир | площадь квартир, м2 | число квартир | площадь квартир, м2 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | - | общая | жилая | - | общая | жилая |
| Всего квартир, в том числе: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более | - | - | - | - | - | - |

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

Проект газоснабжения выполнен согласно технических условии №06-2020-00594 от 25.01.2020 года выданных Жамбылским ПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

Проект разработан в соответствии требованиями МСН 4.03.01-2003,СН РК 4.03.01-2011.

Уровень ответственности объекта - II (нормального) уровня ответственности.

Газоснабжение предусматривается от надземного газопровода низкого давления после ШГРП и подземного газпровода идущий к ШГРП в с.Кызылауит.

Точка подключения 1 - подземный газопровод в точке т. «А». Давление в точке подключение -до Р=0,3 МПа. Диаметр газопровода в точке подключения - Д-250 мм.

Точка подключения 2 - надземный газопровод в точке т. «Б». Давление в точке подключение -до Р=0,003 МПа. Диаметр газопровода в точке подключения - Д-89 мм.

Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания Qн = 7600 ккал/м³ и удельным весом γ= 0,73 кг/м³. Расчетный расход газа по объекту составляет -746,9м³/час.

Для редуцирования высокого давления газа на низкое предусмотрена установка ГРПШ-07-У1 с регуляторам давления газа РДНК-1000Н - 2 шт.

Газопроводы запроектированы подземными из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 и ПЭ 100 SDR 17 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2 прокладываются на глубине 1,2 м до верха газопровода от поверхности земли и надземными по опорам - из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91.

Защитные футляры на газопроводе, узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходные соединения "полиэтилен-сталь" на выходе из земли приняты типа «FRIALEN» по чертежам «4/2-04.ВТ-...» УкрГазНИИпроект, г. Киев".

Сварка полиэтиленовых газопроводов осуществляется в стык и муфтами с закладными нагревателями.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и выходов газопровода из грунта.

Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты по «Каталог стыковых фитингов Атырауского завода полиэтиленовых труб» марки ПЭ 100 SDR11; для надземного газопровода по ГОСТ 17375-2001-17379-2001.

Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Для определения местонахождения подземного газопровода на углах поворота трассы, в местах установки арматуры и сооружений, принадлежащих к газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы (через 200-500 м) устанавливаются опознавательные знаки. На опознавательный знак наносятся данные о диаметре, давлении, глубине заложения газопровода, материале труб, расстоянии до газопровода, сооружения или характерной точки и другие сведения. Так же для

определения местонахождения газопровода, вдоль трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена установка сигнальной ленты с надписью «Осторожно газ».

В местах пересечения газопроводов с подземными коммуникациями сигнальная лента укладывается в два слоя и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

Подземные полиэтиленовые газопроводы высокого давления до 0,6 МПа испытать на герметичность давлением - 1,2 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час.

Подземные полиэтиленовые газопроводы низкого давления до 0,005 МПа испытать на герметичность давлением - 0,3 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час.

Надземные стальные газопроводы низкого давления до 0,005 МПа испытать на герметичность давлением - 0,3 МПа. Продолжительность испытаний - 1 час.

Температура наружного воздуха в период испытания должна быть не ниже - минус 15 С.

Монтаж, испытания газопроводов и оборудовании произвести согласно требованиям МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011 и «Требования к безопасности систем газоснабжения». Условные обозначения приняты согласно ГОСТ 21.206-93*; ГОСТ 21.610-85*.

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

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количествесогласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексногоопробования;

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 **июнь 2023.;**

*месяц, год*

окончание работ **декабрь2023 г;**

*месяц, год*

при продолжительности строительства, месяц:**6**;

по норме или по проекту организации строительства, месяц:**6**;

фактически, месяц:**6**;

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделиясоответствуют 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 подземныхинженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложениек 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.

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

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

*Место печати(при наличии)*

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертнымзаключением выдаваемым государственной организацией осуществляющейсанитарно-эпидемиологическую экспертизу по результатам лабораторных замеровпроведенных аккредитованными испытательными лабораториями (центрами)(экспертное заключение прилагается) - **не предусмотрено**.

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждаетсяорганами социальной защиты населения**необходимость доступа маломобильных групп населения на производственный объект - отсутствует**

;

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

*Место печати (при наличии)*

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект «***Строительство внутриквартальный газопроводной сети в село КызылауитТаласского района Жамбылской области»***

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)**ТОО «ШалхарБастау»,**

**Директор -Мылтықбай Жамбыл Сейтбекулы**

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

*Место печати (при наличии)*

КАЗАКСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЖАМБЫЛ ОБЛ. ТАРАЗ ҚАЛАСЫ
ЖАУАПКЕРШІЛІГІ ШЕКТЕУЛІ СЕРІКТЕСТІГІ
БСН/БИН 100640017928
"Шалхар Бастау"
ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ЖАМБЫЛСКАЯ ОБЛ. ГОРОД ТАРАЗ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН