Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 08.02.2021 г. № 53
Форма

Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
От 09.08.2019 г. № 632
Форма

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

Декларация о соответствии

"27" 12 **2024 года**

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «Шалхар Бастау» Жамбылская область, г. Тараз, переулок Абылайхан 4, дом 24А**
наименование организации, юридический адрес
в лице**Директор – Мылтықбай Жамбыл Сейтбекұлы**
по объекту **«Строительство сетей газоснабжения в населенном пункте Женис сельского округа Жанажол Мактааральского района Туркестанской области»**
заказчиком которого является **ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции Мактааральского района», в лице руководитель Полатов Габит Жамантаевич**
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 «Сайрамский кирпичный завод» ГСЛ №20007669 от 02.06.2020 г.**
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице**Директор – Айдосов Ербол Мылтыкбаевич**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

1) субподрядными организациями **«ТОО «BAYS GROUP» 17-ГСЛ №006968 21.05.2021 г**
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице**Директор – БердияроваАйгульТулегеновна** фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2) субподрядными организациями **ТОО «Содбис-Строй»ГСЛ № 000031 от 12.02.2016 г.**
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице**Директор – Сеитов Калжигит** фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

3) субподрядными организациями **ТОО «Аша-А» ГСЛ №20002157 от 06.02.2020г.**

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице **Директор – МадиевКамбарПулатулы** фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

4) субподрядными организациями **ТОО «Baro-Max»**

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице **Директор – Айдосов Дінмухамед Даниярулы** фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

5)субподрядными организациями **ТОО «ҚЫРАН - 2024»**

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице **Директор –Бейсен Жандос Жусіпұлы** фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

6) субподрядными организациями **ТОО «МЕТСТРОЙКОМ» ГСЛ №0002621 от 13.02.2025г**

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице **Директор – Айдосов Бек Шалхарович** фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

7) субподрядными организациями **ТОО «Алуан»**

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице **Директор – Каюпов Алмас Дарханович**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

8) субподрядными организациями **ТОО «СТРОЙСЕРВИС 04»**

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице **Директор – Матаюпов Амангали Бисембаевич**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

3. Проект (проектно-сметная документация)**ТОО «Строй-проект-инвентаризация» №13-2022-2**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **ТОО «Строй-проект-инвентаризация» 17017450, 10.10.2017 г., ГУ " Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции Мактааральского района", № 85 от 19.12.2023 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
Общая протяженность	п.м.	15700	15700	15700	15700
Надземный газопровод высокого давления ст. Ø 219*5,0 мм	п.м.	4	4	4	4
Надземный газопровод высокого давления ст. Ø 159*4,0 мм	п.м.	4	4	4	4
Надземный газопровод высокого давления ст. Ø 89*4,0 мм	п.м.	4	4	4	4
Надземный газопровод высокого давления ст. Ø 25*2,5 мм	п.м.	10	10	10	10

Подземный газопровод высокого давления ПЭ Ø 160х14,6 мм	п.м.	192	192	192	192
Надземный газопровод среднего давления ст. Ø 219*5,0 мм	п.м.	4	4	4	4
Надземный газопровод среднего давления ст. Ø 89*4,0 мм	п.м.	4	4	4	4
Надземный газопровод среднего давления ст. Ø 25*2,5 мм	п.м.	10	10	10	10
Подземный газопровод среднего давления ПЭ Ø 90х8,2 мм	п.м.	1626	1626	1626	1626
Подземный газопровод среднего давления ПЭ Ø 63х5,8 мм	п.м.	640	640	640	640
Надземный газопровод низкого давления ст. Ø 219х5,0 мм	п.м.	10	10	10	10
Надземный газопровод низкого давления ст. Ø 159х4,0 мм	п.м.	258	258	258	258
Надземный газопровод низкого давления ст. Ø 108х4,0 мм	п.м.	1058	1058	1058	1058
Надземный газопровод низкого давления ст. Ø 89х4,0 мм	п.м.	1498	1498	1498	1498
Надземный газопровод низкого давления ст. Ø 57х3,0 мм	п.м.	1226	1226	1226	1226
Подземный газопровод низкого давления ПЭ Ø 225х20,5 мм	п.м.	50	50	50	50
Подземный газопровод низкого давления ПЭ Ø 160х14,6 мм	п.м.	351	351	351	351
Подземный газопровод низкого давления ПЭ Ø 110х10,0 мм	п.м.	2023	2023	2023	2023
Подземный газопровод низкого давления ПЭ Ø 90х8,2 мм	п.м.	3365	3365	3365	3365
Подземный газопровод низкого давления ПЭ Ø 63х5,8 мм	п.м.	3363	3363	3363	3363
ГРПШ-13-4НВ-У1 с 2 основными и 2 резервными линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50В и 2-х регуляторов давления газа РДГ-25Н с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN80-	компл	1	1	1	1

G250 и эл.корректора газа miniELCOR с GSM передачей данных,с обогревом ОГШН					
ГРПШ-13-2НУ-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-25Н с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN50-G100 и эл.корректора газа miniElcor с GSM передачей данных,с обогревом ОГШН	компл	1	1	1	1
ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДНК-50/1000 с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN50-G100 и эл.корректора газа miniElcor с GSM передачей данных,с обогревом ОГШН	компл	1	1	1	1

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 характеризуются следующими данными:

Газопроводы среднего давления запроектированы из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 КЗП 3,2 в подземном варианте. Диаметры распределительного газопровода среднего давления определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального газопотребления при максимально-допустимых перепадах давления.

Глубина прокладки газопровод до верха трубы 1,0м. Газопровод укладывается в траншею и присыпается местным грунтом без твердых включений на высоту 20 см с послойной трамбовкой.

Для отключения потребителей от газа при аварийно-восстановительных и профилактических работах на газопроводе устанавливаются подземные полиэтиленовые шаровые краны, в безколодезной установке. Краны оснащены удлиненным штоком узла управления, размещенном в футляре с выходом под ковер.

Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты без металлической полосы по всей длине трассы.

Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Огнеопасно ГАЗ» предусмотрена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента предусмотрена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом.

Надземные газопроводы среднего давления запроектированы из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91. Газопровод среднего давления надземным способом предусмотрен для выходов газопровода из земли до ГРП. Для выходов газопровода предусмотрены неразъемные узлы соединений «полиэтилен-сталь». Отводы, переходы, тройники для надземного газопровода по ГОСТ 17375-2001 - 17379-2001.

Газопроводы низкого давления запроектированы из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 КЗП 3,2 в подземном варианте. Диаметры распределительного газопровода низкого давления определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального газопотребления при максимально-допустимых перепадах давления.

Глубина прокладки газопровод до верха трубы 1,20м. Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10см и присыпается местным грунтом без твердых включений на высоту 20 см с послойной трамбовкой. Для отключения потребителей от газа при аварийно-восстановительных и профилактических работах на газопроводе устанавливаются подземные полиэтиленовые шаровые краны, в безколодезной установке. Краны оснащены удлиненным штоком узла управления, размещенном в футляре с выходом под ковер. Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты без металлической полосы по всей длине трассы.

Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Огнеопасно ГАЗ» предусмотрена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента предусмотрена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом.

Надземные газопроводы низкого давления запроектированы из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91. Газопровод низкого давления надземным способом предусмотрен для выходов газопровода из земли до ГРП. Для выходов газопровода предусмотрены неразъемные узлы соединений «полиэтилен-сталь». Отводы, переходы, тройники для надземного газопровода по ГОСТ 17375-2001 - 17379-2001.

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 **сентябрь 2024 г.** ;
месяц, год

окончание работ **декабрь 2024 год** ;

месяц, год

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **4,0 месяца** ;

фактически, месяц: **4,0 месяца** ;

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 96 % (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);

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:

Газоснабжающая организация

(ұйымның атауы, басшының тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда) /наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии)

"QAZAQGAZ AIMAQ" А
Түркістан облыстық филиалы
Атакент газ тарату ш

қолы/подпись

Мөрдің орны (болған жағдайда)
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

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии),подпись руководителя.
Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «Шалхар Бастау»**

считает объект: **«Строительство сетей газоснабжения в населенном пункте Женис сельского округа Жанажол Мактааральского района Туркестанской 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 «Шалхар Бастау» директор Мылтықбай Жамбыл Сейтбекұлы

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя,

_____

подпись руководителя, дата

Место печати (при наличии)