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

Декларация о соответствии

«26» декабрь 2023 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «Gas Energy Construction» ГЛ № 23002100 от 23.01.2023 г. Республика Казахстан, Жамбылская область, город Тараз, улица Казыбек би, дом №115, офис №11

наименование организации, юридический адрес

в лице директора Кульжанов Арман Канатович

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры в селе Талгайран города Атырау, участок площадью 62 гектара (от магистральной сети, благоустройства и озеленение территории)» (подводящие сети газоснабжения). Корректировка сметной документации» село Талгайран. город Атырау.

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ГУ «Городской отдел строительства» руководитель Махуов Тилек Алдабергенович

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 «Dezi Group» ГЛ № 22000632
б) ТОО «NS Engineerinq» ГЛ № 22014386

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация):
ТОО "Павлодарэнергопроект"

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) приказом № 65 от 16.07.2021 г., ГУ «Городской отдел строительства»,

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 газопровода	метр	1689		1689	

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	**Единица измерения**	**По проекту**	**Фактически**

Показатели	**По проекту**			**Фактически**		
	число квартир	площадь квартир, $м^2$		число квартир	площадь квартир, $м^2$	
		общая	жилая		общая	жилая

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

Наружное газоснабжение

Данный раздел разработан в соответствии с техническими условиями от 05 февраля 2019 года №00245, выданными АО «КазТрансГаз Аймак».

Источником газоснабжения является существующий подземный газопровод высокого давления II-й категории из полиэтиленовых труб диаметром 400 мм. Максимальное давление газа в точке подключения составляет Р=0,6 МПа. Расход природного газа (ГОСТ 5542), согласно заданию на проектирование – 10000 м3/ч.

В рамках строительства инженерно-коммуникационной инфраструктуры села Талгайран города Атырау, рабочим проектом предусматривается строительство: подземного газопровода высокого давления (Рр = 0,6 МПа) от села Талгайран до ПГБ, протяженностью 11,65 м;

пункт газорегуляторный блочный (далее - ПГБ), с входным давлением 0,6 МПа;

подземного газопровода среднего давления (Рр = 0,3 МПа), Д315 мм от ПГБ до существующего газопровода среднего давления, проложенного к внутриплощадочным сетям газоснабжения села Талгайран, протяженностью 1615,2 м.

В точке врезки предусмотрено отключающее устройство диаметром 100, Ру-1,6 МПа бесколодезной установки с выводом под ковер.

ПГБ-150 предназначен для: снижения давления природного газа с высокого давления (0,6 МПа) до требуемого и автоматического поддержания его в заданных пределах.

ПГБ с двумя линиями редуцирования принят в максимальной заводской готовности; установка ПГБ – в ограждении. За счет оборудования в составе ПГБ обеспечивается:

снижение уровня давления газа на входе;
поддержание давления газа на выходе из системы;
очистка газовой среды от мелких примесей.
Основная техническая характеристика ПГБ:
регуляторы давления – 2хРДГ-150 В;
диапазон настройки давления на выходе: 0,07 МПа;
система обогрева – газовое;

Газопроводы запроектированы с соблюдением минимальных допустимых разрывов до зданий и сооружений.

Проектируемый газопровод прокладывается:

газопровод высокого давления от точки врезки до ПГБ – подземно, из полиэтиленовых труб Д100 мм, ПЭ 100 SDR9 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011; глубиной заложения в среднем - 1,6 м;

газопровод среднего давления – подземно, из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011; глубина заложения 1,6 м.

Оптимальные диаметры проектируемого газопровода определены гидравлическим расчетом.

Основание под газопроводы из полиэтиленовых труб - мягкий грунт толщиной не менее 20 см; присыпка газопровода таким же грунтом толщиной 20 см.

Вдоль всей трассы подземного газопровода из полиэтиленовых труб, над ним в 200 мм прокладывается сигнальная лента с металлическим проводом – спутником, с выводом под ковер.

На выходе газопровода из земли устанавливается переход полиэтилен-сталь (на уровне земли) в защитном стальном футляре. Антикоррозионная изоляция стальных газопроводов – в соответствии с ГОСТ 9.602-2016.

Рабочим проектом предусмотрены испытания газопровода на герметичность и контроль качества сварных стыков газопровода физическими методами, согласно СН РК 4.03-01-2011.

Основные технические показатели системы ГСН:
общая протяженность газопровода высокого давления - 11,65 м;
общая протяженность газопровода среднего давления - 1615,2 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 декабрь 2021 г.;
месяц, год
окончание работ декабрь 2023 г.;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 4;
фактически, месяц: 4;

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;

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:

Директор ЭТ ПФ АО "КазТрансГаз Аймак" Кенжебалиев Е.М.

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

_____;

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

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект «Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры в селе Талгайран города Атырау, участок площадью 62 гектара (от магистральной сети, благоустройства и озеленение территории)» (подводящие сети газоснабжения). Корректировка сметной документации» 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 «Gas Energy Construction»

Кульжанов Арман Канатович

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подпись, дата

Место печати (при наличии)