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

Декларация о соответствии

"09" 07 20 25 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «Строитель», Республика Казахстан, Карагандинская область, г. Караганда, район имени Казыбек Би, ул. Ермекова, дом 16, квартира 3 БИН: 961240002936

наименование организации, юридический адрес

в лице директора Манап Б.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

объекту: «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Аккент Панфиловского района области Жетісу», область Жетісу, Панфиловский район, с.Аккент

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу»

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 «МБК Құрылыс», ГСЛ №23003468 от 06.02.2023 г.;

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) ТОО «Газсервис и К» №04-23

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу» 23.02.2024 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 пуско-вого ком-плекса или очереди
Подземный распределительный газопровод высокого давления, Р-0,6Мпа	м	874	874	942	942
Надземный распределительный газопровод низкого давления, Р-0,005Мпа	м	1954	1954	2393,4	2393,4
ГРПШ-13-2НУ-1	шт	1	1	1	1
Газопровод высокого давления					
Труба ПЭ100 SDR11 DN ø250х22,7	м	866	866	942	942
Газопровод низкого давления					
СТ ø219х6,0	м	2	2	2	2
СТ ø159х4,0	м	179	179	183,9	183,9
СТ ø108х3,5	м	16	16	23	23
СТ ø89х3,5	м	553	553	364,4	364,4
СТ ø57х3,5	м	1206	1206	1820,1	1820,1

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Факти-чески
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 разработан для строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Аккент Панфиловского района области Жетісу.

Полевые работы проведены в июле месяце 2023г. бригадой ТОО «GeoNord KZ».

Климатический район – IIIВ.

Показатели сейсмической опасности зоны строительства по шкале MSK-64 в баллах: ОСЗ-2475 – 8 баллов, ОСЗ-22475 – 9 баллов (СП РК 2.03-30-2017г., прил.Б).

Показатели сейсмической опасности площадки строительства при II типе грунтовых условий – 8 баллов (СП РК 2.03-30-2017г., табл.6.2).

- Район по весу снегового покрова – II (1,2 кПа) (прил. В).
- Район по давлению ветра – III (0,56 кПа) (прил. Ж).

Температура воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 --18,6°С.

По результатам полевых изысканий и лабораторных исследований на объекте выделены 3 инженерно-геологических элемента (ИГЭ).

Почвенно-растительный слой лабораторным исследованиям не подвергался, определен визуально в полевых условиях.

-ИГЭ-1 - Почвенно-растительный слой;

-ИГЭ-2 - Суглинок;

-ИГЭ-3 - Гравийно-галечный грунт с содержанием валунов до 30% с песчаным заполнителем;

Грунтовые воды на участке в период изысканий выработками глубиной до 5,0м не вскрыты.

Нормативная глубина промерзания грунтов по м/с г. Жаркент (СП РК 2.04-01-2017, табл. 3.3; СП РК 5.01-102-2013г., п.4.4.2, п.4.4.3): - для суглинков – 92 см., - для крупнообломочных – 137 см.

Грунтовые условия (СП РК 5.01-102-2013г.): С-1 – С-5, С-8 – С-14 - грунтовые условия II типа по просадочности (суммарная просадка грунтов в замоченном состоянии не превышает 20см, согласно СП РК 5.01-102-2013г.). Для ликвидации просадочных свойств грунта необходимо до установки

фундаментов предварительно выполнить трамбовку до плотности не менее 1,65 т/м3/. С-4, С-5 – грунты непросадочные.

Тип грунтовых условий площадки строительства по сейсмическим свойствам –II (СП РК 2.03-30-2017г., табл. 6.1).

Степень агрессивного воздействия грунтов на бетонные и железобетонные конструкции по содержанию сульфатов для бетонов W4 на портландцементе от неагрессивной до слабоагрессивной; для бетонов W6 - W8 неагрессивная. Для бетонов на сульфатостойких цементах – неагрессивная. По содержанию хлоридов для бетонов W4–W8 неагрессивная. Для наземных участков газопровода приняты отдельно стоящие опоры, состоящие из монолитного фундамента из бетона кл. С12/15 W4 F100 на сульфатостойком портландцементе по СТ РК EN 206-2017* и металлической стойки из труб прямошовных по ГОСТ 10704-91 с устройством хомутовых опор.

Под подошвой фундаментов выполнить подготовку из щебня, толщиной 50мм.

Для фундаментов под стойки пробуривается скважина необходимого диаметра с помощью ямобура и заливается бетоном.

Для шкафных газорегуляторных пунктов (ГРПШ) приняты монолитные фундаменты высотой 900мм из бетона кл. С12/15 W4 F100 на сульфатостойком портландцементе по СТ РК EN 206-2017*, с устройством щебеночной подготовки высотой 50мм. Крепление шкафных газорегуляторных пунктов к фундаменту выполняется болтами по ГОСТ 24379.1-2012, диаметром 20мм.

Для ГРПШ предусматривается ограждение, выполненного из сетки рабица по ГОСТ 5336-80 в рамке из горячекатанных уголков 50х50х5 по ГОСТ 8509-93, высотой 1600мм с калиткой. Полотно сетки растянуть на прутах из арматуры Ø6мм и приварить к внутренней стенке уголка. Стойки для крепления панелей выполнены из труб прямошовных Ø76х3,5 по ГОСТ 10704-91 с устройством монолитного фундамента. Внутри ограждения площадки имеют покрытие из щебня высотой 100мм. Соединение элементов ограждения выполнить ручной сваркой электродами Э-42 ГОСТ 9467-75.

Расположение площадок ГРПШ на местности см. планы газопроводов 20-20-ГСН.

На пересечениях наземных линий газопровода с ВЛ предусматриваются защитные экраны из каркаса, выполненного из горячекатанных профилей и стальной сетки, с устройством заземляющего устройства. Стойки защитного экрана представляют собой отдельно стоящие опоры, состоящие из монолитного фундамента из бетона кл. С12/15 W4 F100 на сульфатостойком портландцементе по СТ РК EN 206-2017* и металлической стойки из труб прямошовных по ГОСТ 10704-91.

Антикоррозионную защиту стальных конструкций осуществить двумя слоями эмали ПФ-115 по ГОСТ 6465-76* по одному слою грунта ГФ-021 по ГОСТ 25129-82*. Работы выполнить согласно СН РК 2.01-01-2013 "Защита строительных конструкций и сооружений от коррозии" и СТ РК 3.035-2002 "Работы лакокрасочные. Требования безопасности". Внешний вид лакокрасочных покрытий должен соответствовать показателям V класса ГОСТ 9.032-72*.

Строительные работы в зимнее время производить с соблюдением требований СН РК 5.03-07-2013 "Несущие и ограждающие конструкции", СН РК 5.01-01-2013 "Земляные сооружения, основания и фундаменты", СН РК 2.04-05-2014 "Изоляционные и отделочные покрытия".

Трасса газопровода проходит:

- Прокладка газопровода высокого давления (0,6МПа) осуществляется в подземном исполнений на глубине не менее 1,0 м до верха трубы из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR 11 Ø250х22,7мм. и надземном из стальных труб по ГОСТ 10704-91 Ø57х3,5мм. Для снижения давления до 0,005 МПа на конце проектируемого газопровода устанавливается ГРПШ-13-2НУ-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе двух регуляторов давления газа РДБК-50Н с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN50-G40 PN16 с эл. корректором газа miniElcor без GSM модема, с обогревом ОГШН.

- Проектируемый газопровод низкого давления Р=0,005МПа запроектирован надземным способом из стальных труб по ГОСТ 10704-91 Ø159х4,0мм, Ø108х3,5мм, Ø89х3,5мм и Ø57х3,5мм. Строительство внутриквартальных сетей низкого давления предусмотрено от ГРПШ №1 до отдельных потребителей.

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 _____;

месяц, год

окончание работ _____;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц:_____;

фактически, месяц:_____;

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:

_____

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

Место печати(при наличии)

_____

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

Место печати(при наличии)

_____

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

Место печати(при наличии)

_____

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

Место печати(при наличии)

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением, выдаваемым аккредитованными испытательными лабораториями по результатам проведенных лабораторных замеров (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 подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Аккент Панфиловского района области Жетісу» 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)

Манап Б._____

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

Место печати (при наличии)