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

Декларация о соответствии

"17" 09 2025 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.Кермеагаш Панфиловского района области Жетісу», область Жетісу, Панфиловский район, с.Кермеагаш

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;

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) ТОО «Газсервис и К» №01-23

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства области Жетісу» 20.03.2024 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	5687	5687	5965,8	5965,8
Надземный распределительный газопровод высокого давления, Р-0,6Мпа	м	3	3	3	3
Надземный распределительный газопровод низкого давления, Р-0,003Мпа	м	3439	3439	4455,3	4455,3
ГРПШ-13-2НУ-1	шт	1	1	1	1
Газопровод высокого давления					
Труба ПЭ100 SDR11 DN ø110x10,0	м	5687	5687	5807	5807
Труба ПЭ100 SDR11 DN ø63x5,8	м	0	0	158,8	158,8
СТ ø108x3,5	м	3	3	3	3
Газопровод низкого давления					
СТ ø159x4,0	м	800	800	974,4	974,4
СТ ø108x3,5	м	58	58	86,2	86,2
СТ ø89x3,5	м	559	559	403,9	403,9
СТ ø57x3,5	м	1920	1920	2888,8	2888,8
СТ ø25x2,8	м	102	102	102	102

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. Кермеагаш Панфиловского района области Жетісу

Полевые инженерные-геологические изыскания выполнялись в июле месяце 2023г. бригадой ТОО «GeoNord KZ».

Сейсмичность района работ по шкале MSK-64 в баллах: ОСЗ-2/2475 – 9 баллов (СП РК 2.03-30-2017г., прил.Б). Показатели сейсмической опасности площадки строительства при III типе грунтовых условий – 9 баллов (СП РК 2.03-30-2017г., табл.6.2).

Климатический подрайон: IIIВ.

- Район по весу снегового покрова – I (0,8 кПа) (прил. В).
- Район по давлению ветра – IV (0,77 кПа) (прил. Ж).

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

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 - Суглинок;

-ИГЭ-2 - Песок

Грунтовые воды на участке в период изысканий вскрыты на глубине -0,8-2,9м

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 песков средней крупности – 121 см.

Тип грунтовых условий площадки строительства по сейсмическим свойствам –III (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 неагрессивная и для бетонов 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 подготовкивысотой 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".

Проектируемый газопровод предназначен для транспортировки природного газа с целью обеспечения природным газом с.Кермеагаш Панфиловского района области Жетісу.

Согласно ТУ №12 от 01.02.2024г. выданным ТОО «APL Construction». Точка подключения от существующего подземного газопровода высокого давления D530мм (0,6-1,2МПа) от АГРС «Жаркент» на расстоянии не менее 1000м по направлению к СЭЗ Хоргос. Подводящий газопровод на с. Кермеагаш берёт свое начало от проектируемого подводящего газопровода высокого давления Г3 (0,51МПа) в с. Кызылжиде (05-23-ГСН, ТОО "ГАЗСЕРВИС И К").

Общий часовой расход газа – 365,5м3//час.

Теплотворная способность природного газа Qр=7600,0 Ккал/м3.

Общая протяженность трассы проектируемого газопровода составляет – 9836,1м.

- высокое давление Г3: L=5868,8м,
- низкое давление Г1: L=4228,1м.

Максимально – часовой расход (потребность) и годовая поставка газа по заданным потребителям определены согласно Техническим условиям и по данным справки Акимата сельского округа.

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)

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.Кермеагаш 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)