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

Декларация о соответствии

«29» декабрь 2023 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «Gas Energy Construction» директор Кульжанов Арман Канатович, ГЛ №23002100 от 23.01.2023г. Республика Казахстан, Жамбылская область, город Тараз, улица Казыбек би, дом №115, офис №11, БИН 040 740 004 084, тел./факс: 8 (7252) 77-64-72

наименование организации, юридический адрес

в лице директора Кульжанов Арман Канатович

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Строительство подводящего газопровода высокого давления от АГРС-Жанакорган и внутрипоселковые газораспределительные сети пос. Шалхия и населенного пункта Куттыкожа Жанакорганского района», второй - нормальный уровень ответственности.

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ГУ «Отдел жилищно–коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Жанакорганского района» руководитель Сапарбаев Кайрат Абдрахманович, БИН 050 240 009 435

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:

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация):
ТОО «Жамбылагрогазпроект», №25-2021

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) ГУ «Отдел жилищно коммунального хозяйства,пассажирского транспорта и автомобильных дорог Жанакорганского района» № 25-2021 от 02.03.2022 года.

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	55544,5		55544,5	

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:

Строительные решения приняты с учетом обеспечения надежности и прочности строительных конструкций, технологических потребностей и соответствуют требованиям пожарной безопасности.

Площадка ГРПШ – инженерное сооружение, состоящее из огороженной площадки с размерами в плане 4,0х3,0 м.

Рама под ГРПШ - металлические, из прокатных профилей по ГОСТ 8509-93, ГОСТ 19903-2015. Фундаменты – столбчатые, монолитные из бетона марки С/12/15, W4, F75.

Ограждение территории ГРПШ выполнено сетчатыми панелями из стальной сетки «Рабица» по ГОСТ 5336-80 в рамке из уголка по стойкам из равнополочных уголков по ГОСТ 8509-93. Фундаменты под стойки ограждения – столбчатые, монолитные из бетона марки С12/15, W4, F75.

Опоры под газопроводы - металлические, из прокатных профилей по ГОСТ 10704-91, ГОСТ 19903-2015. Фундаменты под опоры – отдельно стоящие монолитные из бетона марки С12/15, W4, F75.

Проектом предусмотрено ограждение для подземных полиэтиленовых кранов размерами в плане 1,5х1,5 м. Ограждение выполнено сетчатыми панелями из стальной сетки «Рабица» по ГОСТ 5336-80 в рамке из уголка по стойкам из равнополочных уголков по ГОСТ 8509-93. Фундаменты под стойки ограждения – столбчатые, монолитные из бетона марки С12/15, W4, F75.

Газоснабжение предусматривается от проектируемого подземного газопровода высокого давления для газоснабжения н.п. Шалкия и Куттыкожа Жанакорганского района Кызылординской области. Точка подключения – от существующего надземного газопровода с установкой тройника диаметром 273-159мм и стальной задвижки Ду150мм, далее проектируемый газопровод прокладывается подземно.

Проектом предусмотрена прокладка газопровода высокого давления от точки подключения до проектируемого газорегуляторного пункта ГРПШ и прокладка газопроводов низкого давления Р=0,003МПа от ГРПШ до потребителей.

Для газоснабжения объекта, принята двухступенчатая схема газоснабжения (высокое, низкое):

1-ая ступень - подводящий газопровод высокого давления Р=0,6 МПа;

2-ая ступень - распределительные газопроводы низкого давления 0,003 МПа.

Расчет газопроводов произведен на природный газ с теплотой сгорания Qн = 7600 ккал/м³ и удельным весом γ= 0,73 кг/м³.

Диаметры газопровода определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального потребления при максимально-допустимых перепадах давления. Гидравлический расчет наружного газопровода выполнен по СП РК 4.03-101-2013 п.4.3.4.

По радиусу действия газорегуляторного пункта шкафного ГРПШ, в н.п. Шалкия установлены ГРПШ-07-2У-1 (3 шт), ГРПШ-04-2У-1 (2 шт) с редукторами РДНК-1000, РДНК-400 с счетчиками газа СГ16МТ-G100, с электрокорректором ЕК-280 для редуцирования давления газа с высокого давления на низкое.

В населенном пункте Куттыкожа установлены ГРПШ-07-2У-1 (2 шт) с редукторами РДНК-1000Н, с счетчиками газа СГ16МТ-G100, с электрокорректором ЕК-280.

Подземный газопровод высокого давления запроектирован из полиэтиленовых труб с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ 100 SDR 11, диаметрами 160х14,6мм,140х12,7мм, 125х11,4мм, 110х10,0мм, 90х8,2мм и частично надземно из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметрами 57х3,0мм, 76х3,0мм, 159х4,0мм.

Газопроводы прокладываются на глубине 1,2 м до верха газопровода от поверхности земли и частично надземно.

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 2022 года;

месяц, год

окончание работ декабрь 2023 года;

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 _____% и фактически применено _____% (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)

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 подводящего газопровода высокого давления от АГРС-Жанакорган и внутрипоселковые газораспределительные сети пос. Шалхия и населенного пункта Куттыкожа Жанакорганского района», второй - нормальный уровень ответственности.

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)*

"ҚазТрансГаз Аймақ"
акционерлік қоғамы
Қызылорда
өндірістік филиалы

ҚазТрансГаз Аймақ

Акционерное общество
"КазТрансГаз Аймак"
Кызылординский
производственный филиал

Қазақстан Республикасы, 120003,
Қызылорда облысы, Қызылорда қ.,
Бейбарыс Сұлтан көшесі №1
Тел.: 8 (7242) 55-17-42; 55-17-44
e-mail: kyzylorda@ktga.kz

Республика Казахстан, 120003,
Кызылординская область,
г.Кызылорда, ул. Бейбарыс Султан№1
тел.: 8 (7242) 55-17-42; 55-17-44
e-mail: kyzylorda@ktga.kz

«28» 12 2023ж./г.

исх./шығ.№351-3535-2379

«Gas Energy Construction» ЖШС
директоры А.К.Кульжановка

«ҚазТрансГаз Аймақ» акционерлік қоғамының Қызылорда өндірістік филиалы *(бұдан әрі - Филиал)* Сіздің ағымдағы жылдың 28-ші желтоқсанда жазған арызыңызды қарап, келесіні хабарлайды.

Бүгінгі күнге дейін, ҚР ҰЭМ Табиғи монополияларды реттеу, бәсекелестікті және тұтынушылардың құқықтарын қорғау комитетінің Қызылорда облысы бойынша департаменті *(бұдан әрі-Департамент)* тарапынан Филиалға табиғи монополиялар туралы заңнамасын бұзушылықты жою туралы бірнеше нұсқамалар келіп түсті.

Нұсқамаларда, Филиалдың табиғи монополия субектісінің желісіне қосуға арналған техникалық шарттарды сақтаудан басқа өзге талаптарды қою тоқтатылсын делінген. Яғни, нұсқамалардың мазмұнында техникалық шартта көрсетілмеген өзге де құжаттарды, оның ішінде нысанның газ тұтыну жүйесіндегі құрылыс материалдары, конструкциялар, жабдық және бұйымдар жобаның және мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкестігін дәлелдейтін құжаттарды талап етуге, сондай-ақ, жобаға сәйкестігін тексеру жұмыстарына шектеу қойылып отыр.

Аталған нұсқамаларды заңсыз деп танып, күшін жою үшін Филиал сотқа жүгінді. Сот отырыстарында арнайы шақырылған Қызылорда облысының мемлекеттік сәулет-құрылыс бақылауы басқармасы мамандары тарапынан ауызша және жазбаша түрде берілген түсіндірмелері ескерілді. Алайда, экономикалық сотымен Департаменттің іс-әрекеті дұрыс деп танылып, нұсқамаларды өзгеріссіз қалдыру туралы шешім қабылданды.

Сонымен қатар, екінші саты соты яғни, сот алқасы, Филиалдың талабын қанағаттандыруға құқықтық негіз жоқ деген тұжырым жасап, Филиалдың апелляциялық шағымы қанағаттандырусыз қалдырылды.

Осылайша, нұсқамалар заңды күшіне еніп, Филиалға тиісті әкімшілік құқық бұзушылық хаттамалары толтырылып, айыппұлдар салынды. Жоғарыда көрсетілгендердің негізінде, **Жаңақорған ауданының Шалқия кенті мен Құттықожа елді мекенінің АГТС-Жаңақорған және кент ішілік газ тарату желілерінен жоғары қысымды газ құбырын салу** және осыған ұқсас нысандар бойынша сәйкестік декларациясына қол қойып, мөр басуға Филиалдың құқықтық негізі жоқ екенін хабарлай отырып, сәйкестік

декларациясының қол қоюшылардың тізімінен Филиалды алып тастау қажет деп санаймыз.

Директор **Ж.Е.Алишев**

Орындаған: Қонысов А.А
Тел. 8 (7235) 23-1-54