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

Декларация о соответствии

«30» 10 2019 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) **Товарищество с ограниченной ответственностью «Нур-Талап и К», 120018, РК, Кызылординская область, г.Кызылорда, мкр.Саяхат, ул.Саяхат 25, строение 7Е**
наименование организации, юридический адрес

в лице **Директора Керейтбаева К. И**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: **«Реконструкция котельной детского сада "Алтын балык" с переоборудованием на газовый котел в городе Аральск Кызылординской области», Кызылординская область, Аральский район, г.Арал, ул. Ш.Уалиханова, дом 2В**
наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является **Коммунальное государственное учреждение «Аральский районный отдел строительства, архитектуры и градостроительства». Руководитель Т.С.Ұзаков.**
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 «Баспана-Кызылорда»**
наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) **Филиал " Енбек-Кызылорда" РГП на ПХВ "Енбек" учреждений УИ (пенитенциарной) системы КУИС МВД РК**
наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **Коммунальное государственное учреждение «Аральский районный отдел строительства, архитектуры и градостроительства» Приказ №36 от 24.05.2019 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):

	Единица	По проекту	Фактически

Мощность, производительность и так далее	измерения	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
1. Строительный объем	м3	350	350	350	350
2. Общий расход тепла	кВт (Гкал/час)	279 (0,23994)	279 (0,23994)	279 (0,23994)	279 (0,23994)
3. Площадь застройки котельной	м2	97,2	97,2	97,2	97,2
4. Общая площадь котельной	м2	74,10	74,10	74,10	74,10
5. Мощность котельной	кВт (Гкал/час)	279 (0,23994)	279 (0,23994)	279 (0,23994)	279 (0,23994)

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

Для газоснабжение здания котельной, принята двухступенчатая схема газоснабжения (среднее на среднее):

первая ступень - подводящий газопровод среднего давления Р=0,3 МПа, выполненный из полиэтиленовых труб.

вторая ступень - распределительные газопроводы среднего давления 0,02 МПА выполненных из стальных труб.

Для определения пропускной способности и диаметра проектируемых газораспределительных сетей были произведены расчеты. Расчетный расход газа Q=37,5м3/час.

Основным топливом для котельной принят попутный природный газ Qрн=7600ккал/нм3, резервным -дизельное топливо Qпр=10180кал/кг.

Проектом предусмотрено строительство подземного полиэтиленового газопровода среднего давления Р=0,3МПа от существующего подземного полиэтиленового газопровода среднего давления до проектируемой площадки ГРПШ-07-2У1 с ротационным счетчиком газа РСГ-50-G40 с корректором и регулятором давления РДНК-400 предназначенный для снижения давления природного газа с 0,28 МПа до 0,02 МПа.

Газопровод среднего давления. PN-0,3 МПа - прокладка предусмотрена подземная из полиэтиленовых труб по ГОСТ СТ РК 50838-2011 типа ПЭ 100 ГАЗ SDR11 диаметром 90х8,2 мм с коэффициентом запаса прочности (С-2,8).

Газопровод среднего давления PN-0,02 МПа - прокладка газопровода принята надземная, на опорах и на кронштейнах по наружной стене котельной из стальных прямошовных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 57х3 мм.

На расстоянии 0,20 м от верха подземной трубы проложена полиэтиленовая сигнальная детекционная лента шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью "ГАЗ", с вмонтированным в нее медным проводом, методом прикатки, позволяющей определить местонахождение газопровода приборным методом, предупреждающую при выполнении земляных работ о прохождении полиэтиленового газопровода на данном участке.

трубопроводы прокладываются преимущественно параллельно рельефу местности. Глубина прокладки полиэтиленового газопровода до верха трубы 1,48 м.

На вводе газопровода в здание котельной предусмотрена установка отключающей арматуры и систем контроля загазованности. Для отключения подачи газа потребителю предусмотрена установка задвижки 30с41нж PN=1,6кгс/см2.

Внутренний газопровод. Внутреннее газоснабжение предусмотрено от проектируемого газопровода среднего давления PN-0,02МПа до существующих котлов "ВВ 2035" (1-рабочий, 1-резервный) производительностью 233 кВт. Для перевода на газовое топливо предусмотрен перевод существующей горелки котла, работающий на дизельном топливе на бинарную горелку марки мощностью 279 кВт, работающий на природном газе и на дизельном топливе.

Бинарная горелка мощностью 279 кВт принята с автоматикой безопасности и регулирования процессов горения и питания.

В котельной предусмотрена система автоматического контроля загазованности САКЗ.

Прокладка газопровода - открытая, из стальных труб по ГОСТ 10704-91 диаметрами 18х2,0 мм, 32х2,5 мм, 57х3,0 мм, 76х3,5 мм, 108х4,0 мм. Для продувки газовых линий предусмотрены продувочные трубы с выводом в атмосферу, на высоту 1,0 м от уровня кровли. Газопроводы проложены с соответствующим уклоном.

ГРШП полной заводской поставки представляет собой металлический шкаф с размерами в плане 1,69х0,56м. Для удобства обслуживание в шкафу имеются двери, обеспечивающие доступ к технологическому оборудованию. Установка газорегуляторного пункта (ГРПШ) предусмотрена на монолитный железобетонный фундамент высотой 450 мм мелкого заложения из бетона класса В15, W4, F75, армированного сварными сетками типа 4С ГОСТ 23279-2012 из арматур диаметром 5 мм класса Bpl ячейками 100х100 мм. Под фундаменты предусмотрена подготовка из щебня толщиной 300 мм с пропиткой битума.

Прямоугольная площадка под ГРПШ размером 6,0х3,0 м ограждена сетчатыми металлическими панелями (по типу серии 3.017-3) по стойкам из металлических труб по ГОСТ 10704-91. Фундаменты под стойки - монолитные бетонные класса В15, W4, F50. панели из металлических уголков по ГОСТ 8509-93, заполненные сетками по ГОСТ 5335- 80 с ромбическими ячейками №45 из проволок диаметром 2,5 мм.

Опоры под трубопроводы надземного исполнения - из стальных труб по ГОСТ 10704-91. Стойки высоких опор заделаны в монолитный бетонный фундамент из бетона В15, W4, F50, невысоких опор приварены к закладным изделиям фундамента.

Проектом предусмотрено ограждения площадок, выполнено согласно решениям типовой серии 3.017-3 "Ограждения площадок и участков предприятий, зданий и сооружений" с привязкой к местным условиям.

Основаниям под фундаменты служит суглинок. В связи с негативными инженерно-геологическими условиями участка строительства (возможное подтопление участка, пучинистость и тиксотропность глинистых грунтов).

Инженерное обеспечение, сети и системы:

Отопление в котельной - существующее.

Вентиляция- для вытяжки во существующее.

Наружный водопровод и канализация:

Водоснабжение, аварийный сброс воды из котлов - существующие.

Электротехнические решения:

Защитные мероприятия по безопасности.

Молниезащита и заземление.

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 ___ **октябрь 2019 года** ;
месяц, год

окончание работ **октябрь 2019 года** ;
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **1** ;

фактически, месяц: 1 ;

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;

10. 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:
КПФ АО "КазТрансГазАймак" Алданов А.
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата

М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект: **«Реконструкция котельной детского сада "Алтын балык" с переоборудованием на газовый котел в городе Аральск Кызылординской области».**
наименование объекта (комплекса)
готовым к приемке в эксплуатацию, 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)
Директор ТОО «Нур-Талап и К» Керейтбаев К.И.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата

М.П.