Форма с изменениями,
внесенными приказом
Министра индустрии
инфраструктурного развития
РК от 08.02.2021 № 53

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

Декларация о соответствии

«21» декабря 2021 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик): ***ТОО «АЗИЯЭНЕРГОПРОЕКТМОНТАЖ»***
юр. Адрес : Алматинская обл, г. Талгар, ул. Карасай Батыр, дом 3
(наименование организации, юридический адрес)

в лице ***Генерального директора Ахметова Кайрата Нурсаиновича***
(фамилия, имя, отчество руководителя организации)

по объекту: ***«Реконструкция водогрейных котлов КВ-Т-139,6-150 ст. №№ 1-6 ТЭЦ-2 для совместного сжигания природного газа и угля, с обустройством внутристанционного газораспределения в г. Астана» г. Нур-Султан, район «Байқоныр»***
(наименование, местонахождения объекта)

Заказчиком которого является ***ГУ «Управление топливно-энергетического комплекса и коммунального хозяйства города Нур-Султан» в лице руководителя Кулушева Толегена Базарбаевича***
(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 «Азиякотломаш», ТОО «КазЭнергоПромСервис НС», ТОО «Нурхат и К», ТОО «А.Т.Е.-ЖОЛ», ТОО «Идеалгарантстрой», ТОО «ГорСервис-Корпорация», ТОО «DM Energy», ТОО «АзияЭнергоАвтоматика», ТОО «Жолқұрылыс-НС».***
(наименование организации)

3. Проект (проектно-сметная документация) ***ТОО «ПСК Градцентр», ГСЛ № 14006378 от 05.05.2014 г., рабочий проект № 72/18-8-2 А-Э***
(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержден (а) ***ГУ «Управление топливно-энергетического комплекса и коммунального хозяйства города Нур-Султан»*** приказом ***№ 06-12/156 от 30.12.2019 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):

Мощность, производительность и так далее	Ед. изм-я	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
1 пусковой комплекс					
Общая протяженность трассы газопровода	пм.	522,0	522,0	500,0	500,0

Реконструкция котлов КВ-Т-139,6-150 ст. №№ 1, 3, 5 и АСУ ТП	шт.	3,0	3,0	3,0	3,0
Расход газа на котлы ст. №№ 1, 3, 5	м3/час	36 000,0	36 000,0	42 280,0	42 280,0
Приточно-вытяжная установка производительностью 100 000 м3/час (10 рабочих, 1 резервная)	шт.	11,0	11,0	11,0	11,0
Блочно-модульный тепловой пункт с насосной этиленгликоля полной заводской готовности	компл.	1,0	1,0	1,0	1,0
Нормативная продолжительность строительства	мес.	9,0	9,0	9,0	9,0
2 пусковой комплекс					
Реконструкция котлов КВ-Т-139,6-150 ст. №№ 2, 4, 6 и АСУ ТП	шт.	3,0	3,0	3,0	3,0
Расход газа на котлы ст. №№ 2, 4, 6	м3/час	36 000,0	36 000,0	42 280,0	42 280,0
Расход газа на полную мощность котлов ст. №№1-6	м3/час	72 000,0	72 000,0	84 560,0	84 560,0
Нормативная продолжительность строительства	мес.	3,0	3,0	3,0	3,0

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	$м^2$		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	$м^3$		
В том числе подземной части	$м^3$		
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	$м^2$		

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, $м^2$		число квартир	площадь квартир, $м^2$	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе:однокомнатных, двухкомнатных, трехкомнатных, четырехкомнатных и более						

5. Технологические и архитектурно-строительные решения строительства новых зданий и сооружений объекта характеризуется следующими данными:

проектом предусмотрено новое строительство:

- прокладка газопровода;
- блочный тепловой пункт;
- вентиляторные установки – 11 шт.;
- прокладка тепловых сетей Т1, Т2.

Блочный тепловой пункт устанавливается с западной стороны подпорной стенки аккумуляторных баков на свободной территории. Вентиляторные установки - 11 шт. размещены вдоль ряда -Д котельной, в районе дымовых труб. Для обслуживания вентиляторных установок и блочному тепловому пункту предусмотрены подъезды с примыканием к существующим дорогам.

следующие технологические решения:

- реконструкция водогрейных котлов КВ-Т-139,6-150 ст.№1,2,3,4,5,6;
- АСУ ТП водогрейных котлов КВ-Т-139,6-150 ст.№№1,2,3,4,5,6;
- система вентиляции.
- наружные сети газоснабжения;
- внутренние сети газоснабжения водогрейных котлов КВ-Т-139,6-150 ст.№№ 1- 6;
- для понижения давления с высокого до среднего и низкого в 1 и 2 пусковых комплексах 1 очереди строительства предусмотрены газораспределительные пункты: ГРП-ТЭЦ-1, ГРП-ТЭЦ-2, ГРП-ТЭЦ-3.

Решения по реконструкции главного корпуса: предусмотрено устройство монолитных железобетонных фундаментов под дымосос, опор под газоходы внутри существующего главного корпуса и фундаментов под вентустановки, расположенные снаружи здания.

Фундаменты под дымосос - монолитные ж/б 1,0х1,60х1,7(h) м из бетона класса В20. Верх фундамента выступает над полом на 700 мм. В фундаменте предусмотрено 6 анкерных фундаментных болтов.

Фундаменты под опоры газохода - монолитные ж/б из бетона В15 размерами 1,1х0,8х1,2(h) м. Высота верха фундамента от уровня пола главного корпуса - 0,2 м. В фундаментах предусмотрено 8 анкерных фундаментных болтов под металлические стойки. Фундаменты выполняются по бетонной подготовке из бетона класса В7,5, устраиваемой по утрамбованному грунту основания.

Фундаменты под вентустановки - монолитные ж/бе плиты из бетона В15 размерами 4,0х6,2х0,3(h) м. Верх фундамента расположен выше уровня планировки на 0,15 м, под подошвой плиты предусмотрена бетонная подготовка толщиной 100мм по слою песчано-гравийной смеси толщиной 500 мм. В фундаментах предусмотрены закладные детали для крепления оборудования.

Крепление трубопроводов газоснабжения внутри существующего главного корпуса-на металлических балках и кронштейнах, которые крепятся к существующим несущим конструкциям каркаса здания, а также за существующий каркас котлов. Все металлические конструкции приняты из стали марки С245. Соединение металлоконструкций принято на монтажных болтах и монтажной сварке.
Для крепления подвесок расположенных отдалённо от существующих несущих строительных конструкций, предусмотрено устройство балок пролетом 6 и 7,2 м между существующими несущими строительными конструкциями.

Также, согласно технических решений (протокол технического совещания № 1 от 28 июля 2020г., № 7 от 01 июня 2021г.), выполнено устройство монолитных железобетонных фундаментов под опорные конструкции воздуховодов и газопровода в количестве 21 штук, расположенных вдоль стены снаружи здания. Размеры фундаментов: 19 шт – 2,4х1,2х0,8(h) м и 2 шт – 2,4х0,8х0,8(h) м из бетона В15. Высота верха фундамента от уровня земли по профилю - 0,3 м. Фундаменты выполняются по бетонной подготовке толщиной 100мм из бетона класса В7,5, по слою щебня толщиной 100 мм. В фундаментах предусмотрены закладные детали для крепления опорных конструкций.

Строительные конструкции тепловых сетей

Прокладка трубопроводов предусмотрена подземная в каналах из блоков ФБС и надземная на низких опорах. В составе тепловых сетей предусмотрено:
- участки трассы в непроходном канале из сборных блоков;
- участки надземной прокладки на низких опорах;
- неподвижные опоры (в канале);
- неподвижные опоры щитовые (надземные);
- дренажные колодцы;
- тепловые камеры;
- узлы выхода из подземной трассы.

Электротехнические решения:
- установка КРУсн-0,4 кВ с двумя трансформаторами 6/0,4 кВ для подключения по категории надежности электроснабжения II проектируемых приточно-вытяжных установок и насосной этиленгликоля;
- установка двух шкафов в КРУ-6 кВ ВКЦ для подключения проектируемой КРУсн-0,4 кВ приточно-вытяжных установок и насосной этиленгликоля;
- подключение от существующих ячеек КРУсн-0,4 кВ водогрейной котельной по категории надежности электроснабжения III электродвигателей привода проектируемых дымососов рециркуляции газов (ДРГ-1 – ДРГ-6) с установкой частотно-регулируемых приводов (ЧРП) и шкафа управления запорной арматуры (РУСМ) на общестанционном газопроводе.

Для подключения приточно-вытяжных установок и насосной этиленгликоля предусмотрена установка КРУсн-0,4 кВ (7 шкафов РУ-0,4 кВ) с двумя трансформаторами 6/0,4 кВ мощностью 1600 кВА (147Т, 148Т), укомплектованными вводными, секционным и отходящими АВР-0,4 кВ. КРУсн-0,4 кВ размещено в блочно-модульном зданий полной заводской готовности.

Для подключения проектируемой КРУсн-0,4 кВ предусмотрена установка двух шкафов в КРУ - 6 кВ ВКЦ. От шкафов в КРУ-6 кВ ВКЦ до силовых трансформаторов 147Т, 148Т КРУсн-0,4 кВ предусмотрена прокладка одножильных кабелей 6 кВ с изоляцией из сшитого полиэтилена марки ПвПу2г 1х300/25.

Для подключения ЧРП ДРГ-1 – ДРГ-6 от существующих ячеек КРУсн-0,4 кВ водогрейной котельной принят силовой кабель марки ВВГнг-LS. Для подключения к ЧРП электродвигателей привода проектируемых ДРГ-1 – ДРГ-6 принят силовой кабель с двойным экраном марки TOPFLEX-EMV*-2YSLCY-J. ЧРП могут работать в одном из выбранных оператором режимов: местный режим управления и дистанционный режим управления.

Заземление проектируемого электрооборудования предусмотрено присоединениями к существующим и проектируемым (КРУсн-0,4 кВ и насосной этиленгликоля) заземляющим устройствам

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 ***апрель 2020 г.***
(месяц, год)
окончание работ ***декабрь 2021 г.***
(месяц, год)
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: ***12,0 (месяцев)***;
фактически, месяц: ***12,0 (месяцев)***

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;
9.1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 52,62 % и фактически применено 52,62% (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:
АО «Астана-Энергия»
Председатель Правления Есенжолов Е.Т.
(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)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект: ***«Реконструкция водогрейных котлов КВ-Т-139,6-150 ст. №№ 1-6 ТЭЦ-2 для совместного сжигания природного газа и угля, с обустройством внутристанционного газораспределения в г. Астана»***
(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)

Генеральный директор Ахметов К.Н.
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата)

М.П.