Приложение 4

к приказу Министра

по инвестициям и развитию

Республики Казахстан

от 24 апреля 2017 года № 234

Форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«08» 01 2019 г.

Заказчик ***Государственное коммунальное предприятие «Костанайская Теплоэнергетическая Компания» акимата г. Костанай, государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата г. Костанай. 110006, Костанайская обл., г. Костанай ул. Бородина, 231***

В лице директора - Бекпаганбетова Аскара Узакбергеновича

(фамилия, имя, отчество (при наличии) – для физических лиц, наименование организации – для юридических лиц, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания(стационарного помещения)

на основании:

Декларации о соответствии от ***08.01.2019 г., ТОО «АЗИЯЭНЕРГОПРОЕКТМОНТАЖ», в лице генерального директора Ахметова Кайрата Нурсаиновича, юр. адрес : г. Алматы, ул. Бокейханова 53а***

дата декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя, отчество при наличии) руководителя, юридический адрес

Заключения о качестве строительно-монтажных работ от: ***08.01.2019 г., ТОО «Архстройэксперт», Свидетельство об аккредитации № 00881, Мурзабеков Дауренбек Жандарбекович - технический надзор, Аттестат № KZ66VJE00038682 от 08.06.2018 г***

(дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов)

Заключения о соответствии выполненных работ по проекту от ***08.01.2019 г., Генпроектировщик - ТОО «ПСФ Казнефтетранс» ГСЛ №14016965 от 10.11.2014г., проектировщик - ТОО «VIC Engineering» ГСЛ №16009358 от 10.06.2016г . Эксперт – Никифоров Е.Н., Аттестат №KZ10VJE00029505 от 09.08.2017 г.***

(дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов)

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта: ***KoDHP-6R «Установка бойлерной группы мощностью 30 Гкал/ч на Котельной №3», реконструкция***

(наименование объекта и вид строительства (новое, расширенное, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт)

по адресу: ***г. Костанай, Котельная № 3 Район КЖБИ ул. Базовая***

(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)

проверив комплектность исполнительной технической документации, подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) ***Постановление №1563 от 01 июля 2016 г. Акимата г. Костаная, Костанайской области о разрешении реконструкции котельной №3 (установка бойлерной группы мощностью до 30 Гкал/ч) по ул. Базовая***

(наименование органа вынесшего решение)

2) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий

Уведомления № 382, от 28 августа 2018 года, выданным, Государственным коммунальным предприятием «Костанайская Теплоэнергетическая Компания» акимата г. Костанай, государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорого акимата г. Костанай. № 1563 о начале строительно-монтажных работ на котельной №3 (установка бойлерной группы мощностью 30 Гкал/ч) по ул. Базовая

(наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона)

3) проекта (проектно-сметной документации

Генпроектировщик - ТОО «ПСФ Казнефтетранс» ГСЛ №14016965 от 10.11.2014г., проектировщик - ТОО «VIC Engineering» ГСЛ №16009358 от 10.06.2016г . проект № 10.056-324-1, утвержденного (й) ***Государственным коммунальным предприятием «Костанайская Теплоэнергетическая Компания» акимата г. Костанай, государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорого акимата г. Костанай. Приказ № 301 от «03» 04 2017г.***

(наименование проектной организации, номер проекта, наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения)

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ ***сентябрь 2018 г.***

год, месяц

окончание работ ***декабрь 2018 г.***

год, месяц

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: ***5,0 (пять)***;

фактически, месяц: ***4,0 (четыре)***;

3. 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
Мощность (теплопроизводительность) котельной К-3	Гкал/ч	432	432	432	432
Мощность (теплопроизводительность) бойлерной группы	Гкал/ч	30,0	30,0	30,0	30,0

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

Котельная №3 предназначена для покрытия существующих тепловых нагрузок систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения жилых домов и объектов инфраструктуры г. Костанай.

Подача тепла потребителям осуществляется сетевыми насосами через водогрейные котлы. После реконструкции в схеме котельной появится возможность подачи тепла через пароводяные подогреватели сетевой воды. Работа бойлерной установки предусматривается в летний и начально-отопительный период.

В разделе тепломеханической части, в качестве бойлерной группы предусмотрено:

1. Установка подогревателей (пароводяных, пластинчатых) XGFN № 81- ТС 16/132- ТК в кол-ве 2 к-т;

2. Установка охладителей конденсата ВВП 16 -325-4000х2 , площадью нагрева 40,98 м2 каждый, в кол-ве 2 к-т;

3. Установка бака сбора конденсата (металлического =15м3) БСК-15 в кол-ве 1 к-т;

4. Установка насосов перекачки конденсата =50м3/ч, Н=20м, с электродвигателем MVI 7001/1-25//3-400-50-2 в кол-ве 2 к-т;

5. Перенос существующих насосов СЭ800-55-11 в дымососное отделение в кол-ве 2 к-т.

Теплоносителем для бойлерной служит пар после редукционной установки с параметрами Ризб.=0,6МПа, t=183°С Конденсат после бойлерной группы поступает в бак сбора конденсата объемом V=15м3, откуда с помощью насосов перекачивается в головку атмосферного деаэратора. Схема бойлерной установки предусматривает работу и в обход бака. На паровой линии на входе в паровые подогреватели предусмотрена установка регуляторов температуры воды РК-250 на выходе из бойлеров. Для постоянного поддержания уровня в пароводяных подогревателях на конденсатной линии предусмотрены регуляторы уровня конденсата РК9у-100. На выходе из пароводяных подогревателей на сетевой воде предусмотрена установка расходомерных устройств.

Трубопроводы котельной предусмотрены диаметрами 18х1,6 мм, 32х2,5 мм, 38х2,5 мм, 76х3,5 мм, 108х4 мм, 159х4,5 мм, 219х6 мм, 273х8 мм, 325х9 мм, 377х9 мм, 530х10 мм - стальные электросварные прямошовные по ГОСТ 10704-91, изготавливаемые из качественной углеродистой стали марки Ст10 по ГОСТ 1050-88, с поставкой по группе В ГОСТ 10705-80.

Запорная арматура на трубопроводах предусмотрена стальная.

В качестве теплоизоляционных материалов для трубопроводов котельной приняты изделия теплоизоляционное из стеклянного штапельного волокна "URSA М-25ф", для оборудования - плиты из минеральной ваты на синтетическом связующем "IZOTERM"

П-175. Для защиты наружной поверхности оборудования и трубопроводов от коррозии предусмотрена зачистка, лакокрасочная окраска - комплексным полиуретановым покрытием «Вектор».

Электротехнические решения

Электроснабжение новых насосов перекачки конденсата предусмотрено от существующего щита станций управления (ЩСУ), на котором дополнительно устанавливается защитная аппаратура на разные секции щита. Для насосов перекачки конденсата, предусматривается местный шкаф управления ШУН, индивидуального изготовления, скомплектованный из коммутационной и защитной аппаратуры. Кабельные

линии от ЩСУ к щиту ШУН для насосов предусмотрены кабелем ВВГ-5х2,5 мм^2, от щита ШУН к насосам - кабелем ВВГ-4х2,5 мм^2.

Электроснабжение существующих рециркуляционных насосов предусмотрено по существующей схеме, с использованием существующих силовых и контрольных кабелей и сращиванием их с новыми кабелями для обеспечения удлинения трассы в связи с переносом данных насосов. Новые участки линий к рециркуляционным насосам выполнены кабелем АВВГ -2(3х185+1х95) мм^2.

Силовая и контрольная сеть выполнена кабелями, прокладываемыми открыто по кабельным конструкциям в кабельных каналах, а так же в трубах при подходе к электроприемникам.

Для управления оборудованием котельной в целом предусмотрена микропроцессорная автоматизированная система управления технологическими процессами (АСУ ТП).

Для реализации задач системы контроля и управления предусмотрена станция управления СУ, на которой предусмотрены индивидуальные аппаратные средства контроля и управления. От станции СУ к датчикам, контролирующим технологические процессы, предусмотрены контрольные кабели КВВГэ-2х0,75 мм^2 и КВВг-10х1 мм^2, прокладываемые по технологическим конструкциям в металлорукавах и стальных трубах.

5. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

6. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта (здания, сооружения, помещения) и приняты городскими эксплуатационными организациями;

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной - сметной документации):

Всего 188454,26 тыс. тенге, в том числе:

строительно-монтажных работ 63279,05 тыс.тенге;

оборудования, инструмента и инвентаря 76600,30 тыс.тенге.

прочие 48574,91 тыс.тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию

всего 172092,522 тыс.тенге, в том числе:

строительно-монтажных работ 64746,754 тыс.тенге;

оборудования, инструмента и инвентаря 75132,593 тыс.тенге.

прочие 32213,175 тыс.тенге.

9. Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

РЕШИЛ: **объект *«Установка бойлерной группы мощностью 30 Гкал/ч на Котельной №3»*** **принять в эксплуатацию.**

(наименование объекта (комплекса)

Заказчик

Бекпаганбетов А. У. _____

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись М.П.

Технический надзор

Мурзабеков Д.Ж. _____

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись М.П.

Авторский надзор

Никифоров Е.Н. _____

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик)

Ахметов К. Н. _____

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись М.П.