Приложение 2
к приказу Министра
индустрии и инфраструктурного
развития
Республики Казахстан
от 09 августа 2019 года № 632
Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

Декларация о соответствии

«30» 10 2022 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «САПА ҚҰРЫЛЫС 2007», РК, Алматинская область, Илийский район, Ащибулакский С.О., с.М. Туймебаева, Участок промзона, Здание 177**

наименование организации, юридический адрес

в лице директора: **Бейсханов Д.С.**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: **Реконструкция тепловых сетей для подключения объектов образования 30мкр. г. Караганда район им. Казыбек Би**

наименование, местонахождения объекта

Заказчиком которого является **ГУ «Отдел коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Караганды», руководитель Дюсембеков А.С.**

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 "Алматы Production Construction & Invest" Лицензия I категории ГСЛ №22011318 от 16.06.2022 г.
- ТОО «Құрылысшы» Лицензия II категории ГСЛ №009297 от 12.07.2002 г.
- ТОО «Агидель–Ас» Лицензия I категории ГСЛ №14010975 от 30.07.2014 г.
- ТОО «Global KZ-Stroy» Лицензия III категории ГСЛ №22019892 от 30.07.2014 г.
- ТОО «Kaz Stroy AST» Лицензия III категории ГСЛ №18010498 от 25.05.2018 г.
- ТОО «НС Система» Лицензия I категории ГСЛ №14016889 от 06.11.2014 г.

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация)
ТОО «САНТЕХЭНЕРГОПРОЕКТ» 01-19

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) приказом **ГУ «Отдел строительства города Караганды»**, №188 от 11.12.2019 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 пускового комплекса или очереди
Протяженность сетей	п.м.	1722,2		1722,2	
Тепловая мощность	Гкал/час	60,457		60,457	
Расход сетевой воды в режиме «Подкачка»	т/час	1210		1210	
Расход сетевой воды в режиме «Подмес-подкачка»	т/час	2420		2420	
Давление в подающем трубопроводе на выходе из ЦТП	ати	8,5		8,5	
Располагаемый апор на выходе из ЦТП	м.вод. ст	53		53	
Протяжённость строящихся кабельных сетей 0,4 кВ	п.м.	80		80	

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

Схема теплоснабжения – открытая, двухтрубная.

Режим работы тепловых сетей круглогодичный, круглосуточный.

Регулирование отпуска тепла – качественное, по отопительному графику.

Начальная точка реконструкции участков тепловых сетей – узел трубопроводов ТК-32ЮВ (район рынка «Арай»), конечная – УТ-7 (точка подключения тепловой сети к общеобразовательной школе на 1200 мест в мкр. 30).

На реконструируемых участках предусматривается:

- изменение способа прокладки трубопроводов;
- изменение диаметров трубопроводов в сторону увеличения;

переключение существующих ответвлений на жилые дома и предприятия, согласно представленной эксплуатирующей организацией схемы.

Трасса реконструируемых участков распределительных тепловых сетей микрорайона прокладывается на месте существующей трассировки, после демонтажа существующих трубопроводов и строительных конструкций. Демонтированные конструкции, не подлежащие восстановлению и дальнейшей эксплуатации, вывозятся и утилизируются в отведённых местах.

На участке от ТК-32ЮВ до ЦТП-28/2 предусматривается замена существующих трубопроводов 2 Ду = 400 мм на 2 Ду = 500 мм, с изменением существующего способа канальной прокладки трубопроводов на бесканальный. Аналогичное изменение способа прокладки трубопроводов принято и на участках от ЦТП-28/2 до УТ-7 (точка подключения тепловой сети к общеобразовательной школе на 1200 мест в мкр. 30).

На участке от ЦТП-28/2 до УТ-5 существующие трубопроводы 2 Ду = 400 мм заменены на 2 Ду = 500 мм. Замена диаметров существующих трубопроводов предусматривается:

- на 2 Ду = 250 мм – на участке от УТ-5 до УТ-6;
- на 2 Ду = 200 мм – на участке от УТ-6 до УТ-7.

Конструкция труб принята с индустриальной ППУ-изоляцией с защитной оболочкой.

Реконструируемые участки тепловых сетей проектируются двухтрубными, тупиковыми.

Трубопроводы, на подземных участках, прокладываются в траншее с соблюдением рекомендаций СП РК 4.02-04-2003. Толщина защитного слоя над оболочкой должна быть сверху не менее 150 мм, снизу 100 мм и сбоку 100 мм. Песчаный грунт следует уплотнять послойно трамбовками (особенно пространство между трубами, а также между трубами и стенками траншеи). Над каждой трубой на слой песка уложить маркировочную ленту. Сверху защитный песчаный слой засыпается отсевом щебня на всю глубину с последующим восстановлением существующего дорожного полотна. Засыпку траншеи с уплотнением до планировочных отметок поверхности произвести привозным песчано-гравийным грунтом.

Проектом предусматривается переключение ответвлений к потребителям.

Диаметры труб ответвлений, ведущих к потребителям, приняты по техническому заданию ТОО «Теплотранзит Караганда». Границей проектных разработок ответвлений к потребителям установлена область примыкания существующих трубопроводов к стенкам теплофикационных камер для подключения отпаек.

Компенсация тепловых удлинений осуществляется за счет самокомпенсации на углах поворота и П-образных компенсаторов. Расчёт участков трубопроводов на самокомпенсацию произведён без учёта предварительной растяжки. Расчёт тепловых удлинений трубопроводов выполнен на температурный график теплоносителя 150-70 С°. Расчет трубопроводов на прочность выполнен по программе «Старт» версия 4.60, в соответствии с требованиями РД10-400-01 «Нормы расчета на прочность трубопроводов тепловых сетей».

Для тепловой сети подземной прокладки приняты теплоизолированные стальные электросварные трубы по ГОСТ 10704-91, гр. В из стали марки 10 (20) по ГОСТ 1050-88 с теплоизоляцией ППУ-ПЭ (в полиэтиленовой оболочке) по ГОСТ 30732-2006.

Внешняя оболочка принята из полиэтилена низкого давления.

Для участка надземной прокладки тепловых сетей (в районе ЦТП-28/2) приняты стальные электросварные трубы с теплоизоляцией ППУ-ПЦ в спиральной оболочке из тонколистовой оцинкованной стали.

Существующее здание насосной станции одноэтажное, надземное, отдельно стоящее, прямоугольной формы, с размерами в осях в плане 12,0 х 18,0 м.

Для перемещения неразъёмных частей установок, арматуры и оборудования установлена кран-балка, грузоподъёмностью 5,0 т.

В ЦТП расположены помещения машинного зала, оператора, электрощитовая и санузел.

С целью восстановления ресурса здания и улучшения эксплуатационных показателей предусматривается комплекс технических мероприятий и строительных работ:

- восстановление нарушенной кирпичной кладки (фасад здания);
- восстановление рулонной кровли.
- выполнение внутренних отделочных работ (штукатурка, побелка, покраска, восстановление напольного покрытия и т.д.);
- замена деревянных оконных блоков на металлопластиковые;

- ремонт и восстановление бетонного пола в машинном зале;

- замена дверных блоков во внутренних помещениях и эвакуационного выхода;

- устройство кабельного канала в машинном зале;

- восстановление отмостки здания.

Реконструкция тепломеханического раздела ЦТП-28/2 предусматривает:

1. Замену сетевой насосной группы, состоящей из 5-ти насосов Д320-50, на насосы с большей производительностью и частотно-регулируемым приводом;

2. 100% замену существующих трубопроводов сетевой воды, арматуры и грязевиков горизонтального исполнения на новые, с расшивкой диаметров в сторону увеличения, связанной с увеличением расхода теплоносителя;

3. Установку узла регулирования температуры сетевой воды после смешения на прямом трубопроводе Ду 500 мм (теплоноситель от ТЭЦ-3) в здании ЦТП;

4. Установку расходомерных устройств на вводе и выходе трубопроводов сетевой воды, снаружи, на надземных участках перед и за зданием ЦТП.

Технологическая схема предусматривает:

- Регулирование температуры теплоносителя в подающем трубопроводе с помощью регулятора температуры, при режиме «Подмес-подкачка».

- Присоединение систем отопления, вентиляции и кондиционирования воздуха потребителей существующей жилой застройки к двухтрубным внутриквартальным тепловым сетям по зависимой схеме.

- Присоединение систем горячего водоснабжения к двухтрубным внутриквартальным тепловым сетям по открытой схеме, непосредственно к подающему и обратному трубопроводам в ИТП потребителей через регулятор смешения воды.

- Учет тепловых потоков, расходов теплоносителя теплосчётчиками.

- Блокировку включения резервного насоса при отключении рабочего.

- Учет тепловых потоков, расходов теплоносителя теплосчётчиками.

- Установку контрольно-измерительных приборов.

- Применение средств автоматизации и контроля из условия постоянного пребывания обслуживающего персонала.

Для учёта расхода тепловой энергии в ЦТП предусмотрена установка ультразвуковых расходомеров-счётчиков.

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 **июль 2021 года**;
месяц, год

окончание работ **октябрь 2022 год**;
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: **15**

по норме или по проекту организации строительства: **7 месяцев**;

фактически: **15** 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 88% и фактически применено 88% (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 обеспечению и коммунальному обеспечению:

ТОО «Теплотранзит Караганда» _____

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, 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) не предусмотрено;

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения

_____ Не предусмотрено проектом _____

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **Реконструкция тепловых сетей для подключения объектов образования 30мкр. г. Караганда район им. Казыбек Би**

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)

ТОО «САПА ҚҰРЫЛЫС 2007» Бейсханов Д.С. _____

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата

Место печати (при наличии)