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

форма

Декларация о соответствии

«28» 12 2021 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ***Товарищество с ограниченной ответственностью «Агропромэнергоснаб-1», г. Алматы, Алмалинский район , Байтурсынова 1 а***

наименование организации, юридический адрес

в лице ***директора Копбаева К.Х.***

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: ***«Реконструкция тепловых сетей от ТК 2Кд-11 до ТК 2КД-11/3юг» Республика Казахстан, г.Алматы, Алмалинский район Шагабудинова***

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ***Товарищество с ограниченной ответственностью «Алматинские тепловые сети» Бейсенбинов К.И.***

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 «Жылу Өнеркәсібі» ГСЛ №01724 от 26.02.17.09.2018 г .***

наименование организации, № лицензии и дата получения

ТОО «BCS Construction», ГСЛ №0006432 от 25.03.2021 г.

наименование организации, № лицензии и дата получения

ТОО «Азимут Жол», ГСЛ №21016780 от 28.04.2021 г.

наименование организации, № лицензии и дата получения

3. Проект (проектно-сметная документация) ***ТОО «Камила», РП 2-2020-8 ТС, КЖ***

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) ***ТОО «Алматинские тепловые сети», № П-0178/21 от 14.05.2021 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	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса

			или очереди		или очереди
Общая протяженность реконструируемых участков тепловых сетей	М	188		188	
Общий расход тепла	МВт	9,0		9,0	
Из них					
- на отопление:	МВт	3,603		3,603	
- на горячее водоснабжение	МВт	2,694		2,694	
- на вентиляцию	МВт	2,694		2,694	

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате (далее - $м^2$)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее - $м^3$)		
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 по объекту характеризуется следующими данными:

Тепловые сети «Реконструкция тепловых сетей ТМ-3 от ТК 3-14 до ТК 1юк-10 в г. Алматы»

Рабочим проектом выполняется реконструкция участка тепловой сети тепловых сетей от ТК 2Кд-11 до ТК 2КД-11/3юг по ул. Шагабутдинова, от ул. Кабанбай батыра до ул. Жамбыла, в г.Алматы. Данный участок тепловой сети относится к Восточному Эксплуатационному Району (ВЭР).

Источник теплоснабжения – АО «АЛЭС». Схема и система тепловых сетей – открытая, двухтрубная. Температурный график: система теплоснабжения - 132/70°С. Давление в

точке подключения, в подземной камере ТК 2Кд-11: в подающем водоводе – 11,4 ати, в обратном водоводе – 4,9 ати.

Способ прокладки тепловой сети: от ТК 2Кд11 до ТК 2Кд11/1юг с уменьшением диаметра с 2Ду250мм на 2Ду200мм, - подземный в непроходных железобетонных каналах, на скользящих опорах; от ТК 2Кд11/1юг до ТК 2Кд-11/3юг с уменьшением диаметра с 2Ду250мм на 2Ду125мм, - подземный в непроходных железобетонных каналах, на скользящих опорах.

Материал трубопроводов принят согласно ГОСТ 30732-2006 «Трубы и фасонные изделия стальные с тепловой изоляцией из пенополиуритана с защитной оболочкой». Тип изоляции – I, предназначенный для Южных регионов Республики Казахстан. Система труб с заводской изоляцией характеризуется тем, что все элементы системы поставляются в комплексе: прямые трубы, тройники, колена, арматура, муфты. Повышенные требования к показателям надежности теплопроводов с полиэтиленовыми оболочками в процессе их изготовления определяют и низкий уровень их повреждаемости в процессе эксплуатации. Мероприятия по энергосбережению предусмотренные рабочим проектом, позволяют избежать утечек сетевой воды и значительно уменьшить потери тепловой энергии.

Компенсация температурных удлинений проектируемых тепловых сетей предусмотрена П-образными компенсаторами.

В верхних точках для сброса воздуха установлены воздушники. В нижних точках предусмотрены дренажные спускники с последующим сбросом воды в дренажный колодец. Опорожнение дренажного колодца производится передвижными насосами с последующей транспортировкой в специальных автоцистернах.

В соответствии с требованиями СП РК 4.02-04-2003, в проекте разработана система оперативного дистанционного контроля (ОДК) для слежения за влажностью теплоизоляционного слоя. В тепловую изоляцию труб вмонтированы специальные провода контрольной системы, с помощью которой осуществляется контроль за состоянием изоляции.

Система ОДК позволяет контролировать качество: заводской продукции, работ по изоляции стыков, монтажных работ по качеству сварки металла, тем самым гарантировать безаварийную работу тепловых сетей.

В местах ответвлений для подключения потребителей установлены элементы подземных камер. Тепловая изоляция проектируемых трубопроводов внутри подземных камер, предназначенных для присоединения потребителей к существующим тепловым сетям, принята навесная, в соответствии с требованиями МСН 4.02-03-2004. До нанесения тепловой изоляции трубопроводы очищаются от грязи щётками, обезжириваются и покрываются антикоррозионным покрытием. В качестве антикоррозийного покрытия принято органосилекатное краской ОС-51-03 по ТУ 84-725-83 в 4 слоя с отвердителем естественной сушки. В основе тепловой изоляции трубопроводов предусмотрены изделия теплоизоляционные из стеклянного штапельного волокна марки МС-50 по ГОСТ 10499-95. Покровным слоем принят стеклопластик марки РТС-Х-Л-Н по ТУ 6-48-87-92.

Запорная арматура в камерах принята шаровая, с классом герметичности «А»

Согласно ТУ 33/1444/17-ТУ-В-9 от 27.01.2017г. выданные ТОО «Алматинские тепловые сети» п. 13 проектом предусмотрено строительство временного ГВС на период строительства, с подключением потребителей многоэтажного жилого дома №20 и частного жилого дома №1. Прокладка трубопроводов временного горячего водоснабжения предусмотрена надземная, на отдельно стоящих опорах. Компенсация тепловых удлинений трубопроводов горячего водоснабжения осуществляется за счет естественных углов поворотов и П-образных вертикальных компенсаторов.

Расчётная температура наружного воздуха – минус 20.1°С;

Продолжительность отопительного периода - 164 суток;

Сейсмичность района – 9 баллов.
В соответствии с "Правилами обеспечения промышленной безопасности приэксплуатации оборудования, работающего под давлением" (Приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 358), трубопроводы тепловых сетей относятся к категории IV. (Рабочие параметры Рр=1.6 МПа, Тр=150°С).
Согласно приказу Министра национальной экономики РК № 165 от 28.02.2015, с изменением № 685 от 03.11.15, объект строительства относиться к II-му (нормальному) уровню ответственности, не относящийся к технически сложным.
Общая протяженность реконструируемого участка тепловой сети – 188,0м., из них:
1. Подземная прокладка в непроходных железобетонных каналах 2Ду200мм. – 35,5м.;
2. Подземная прокладка в непроходных железобетонных каналах 2Ду200мм-152,5м.
Общая протяженность участка тепловой сети временного горячего водоснабжения на период реконструкции – 203,5м.,

из них:
1. Надземная прокладка 2Ду80мм. – 39,0м.;
2. Надземная прокладка 2Ду65мм. – 164,5м.
Основные технические показатели
Общий расход тепла – 9,0 МВт;
Из них:
На отопление -3,603 Мвт
На вентиляцию – 2,694 МВт
На горячее водоснабжение -2,694 МВт
6.3. Инженерно – технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожарных ситуаций
Площадка строительства обустраивается средствами безопасности – комплексами оборудования и устройств, включающих спасательные, сигнальные, противопожарные и другие средства безопасности.
Противопожарные мероприятия
Основные технические решения, принятые в рабочем проекте, обеспечивают сведение к минимуму риска возникновения аварийных ситуаций.
Рабочий проект выполнен согласно действующим на территории Республики Казахстан нормативным требованиям, которые учитывают все возможные чрезвычайные обстоятельства при эксплуатации объекта.
Предизолированные в заводских условиях трубы, принятые в тепловых сетях отличаются повышенной прочностью на разрыв с гарантией бездефектной работы более 30 лет.
Использование системы оперативного диспетчерского контроля (ОДК) позволяет на ранней стадии отслеживать нарушения целостности предизолированных труб.
Каналы —лотковые, не проходные. Различных типоразмеров.
Тепловые камеры представляют собой сооружения с различными типоразмерами вплане.
Конструктивная схема -стеновая, объединенная плитами покрытия, геометрически неизменяемая система обеспечивает надежность и устойчивость сооружений. По периметру выполнен монолитный ж/бетонный сейсмопояс.
Основные несущие конструкции:
- фундаменты - днище - монолитная ж/бетонная плита толщ. 400 мм.
- стены - монолитные ж/бетонные. толщ.400 мм.
- покрытие УТ и лотков - сборное ж/бетонное. Серия 3.006.1-2.87
- лотки -сборные ж/бетонные. Серия 3.006.1-2.8
7- неподвижные опоры -монолитные ж/бетонные.
- дренажные колодцы. Серия 3.900.1-14 Основные материалы:

Бетон В25, W6, F50. Ар-ра А400, А240
Сталь С245
Антисейсмические мероприятия
Выполнены в соответствии с требованием СП РК 2.03-30-2017* «Строительство в сейсмических зонах».
По периметру стен УТ-1 выполнен сейсмопояс выполнено армирование швов.
В стыки колец дренажных колодце установлены соединительные элементы.
Принятые конструктивные решения обеспечивает прочность, надежность и устойчивость сооружений.
Антикоррозийные и гидроизоляционные мероприятия
Выполнены согласно требований СНиП РК2.01-101-2013 "Защита строительных конструкций от коррозии".
Конструкции, соприкасающиеся с грунтом, покрываются обмазочной и оклеечной гидроизоляцией по грунтовке.

(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 ***август 2021 года;***
месяц, год

окончание работ ***октябрь 2021 года;***
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: ***3;***
фактически, месяц: ***3***;

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 83,86 % и фактически применено 83,86 % (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 население, что подтверждается органами социальной защиты населения:

_____

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

_____

Место печати (при наличии) подпись, дата

Подрядчик (генеральный подрядчик) ***ТОО «Агропромэнергоснаб-1»*** считает объект ***«Реконструкция тепловых сетей от ТК 2Кд-11 до ТК 2КД-11/3юг»***

(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 «Агропромэнергоснаб-1» - Копошь К.Х.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

_____

подпись, дата место печати (при наличии)

Субподрядчики:

Директор ТОО «BCS Construction» ***Прокошин П.В***

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

_____

подпись, дата место печати (при наличии)

Директор ТОО «Азимут Жол» ***Круль П. А.***

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

_____

подпись, дата место печати (при наличии)

Директор ТОО «Жылу Өнеркәсібі» ***Филиппович А.В.***

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

_____

подпись, дата место печати (при наличии)