Приложение 2
к приказу Министра
индустрии и инфраструктурного развития
Республики Казахстан
от 9 августа 2019 года № 632
Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235
форма

Декларация о соответствии

№466 «25» 11 2020 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: ***«Газоснабжение ГКП Капшагай жылу города Капшагай, Алматинской области»***
Алматинская область, г.Капчагай , ул. Сейфуллина, д.30
(наименование, местонахождения объекта)

Заказчиком которого ***ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции города Капшагая», в лице руководителя Алмабекова Асхата Адильхановича***
040800 Алматинская область, Капчагай , ул. Жамбыла, 13
(наименование организации, юридический адрес)

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
наименование организации
3. Проект (проектно-сметная документация) ***ТОО «КАТЭК» г. Алматы , рабочий проект***
5709549/08.06.2018 ГСЛ №001227 от 25.05.2000г.
наименование проектной организации, номер проекта
утвержден(а) ***руководителем ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции города Капшагая» приказом №8-Б от 29.07.2019 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
Паровой котел марки ДКВр-20-13 ГМ мощностью 12,56 Мвт (сущ)	шт.	6,0	6,0	6,0	6,0
Водогрейный котел КВ-ГМ-35-150(сущ)	шт.	2,0	2,0	2,0	2,0
Водогрейный котел ПТВМ-30 МС(сущ)	шт.	2,0	2,0	2,0	2,0
Установленная тепловая мощность котельной	МВт	215,36	215,36	215,36	215,36
Газомазутные марки ГМ-10-Х N=6,0 шт. производительностью 15 МВт каждая.	МВт	90,0	90,0	90,0	90,0

Максимальное потребление газа котельной	м3/час	13 399,0	13 399,0	13 399,0	13 399,0
Общая протяженность газопровода высокого давления PN-0.6 МПа (подземный)	м	239,5	239,5	240	240
Общая протяженность газопровода среднего давления PN-0.03 МПа (подземный)	м	209,1	209,1	209	209
Общая протяженность газопровода среднего давления PN-0.03 МПа (надземный)	м	75,5	75,5	72,82	72,82
Общая протяженность внутреннего газопровода среднего давления в паровой котельной	м	464,0	464,0	445,0	445,0
Общая протяженность внутреннего газопровода среднего давления в водогрейной котельной	м	617,0	617,0	677,0	677,0
Площадь участка, в том числе:	м2	420,0	420,0	420,0	420,0
Площадь застройки	м2	47,0	47,0	47,0	47,0
Площадь покрытий	м2	27,0	27,0	27,0	27,0

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 строительства новых зданий и сооружений объекта характеризуется следующими данными:

Основным топливом для котельной принят попутный природный газ Qрн=8000ккал/нм3. Для газоснабжения котельных приняты двухступенчатые (высокое, среднее) схемы газоснабжения.

Вновь построенный газопровод служит для подачи природного газа среднего давления к существующим шести паровым котлам марки ДКВр-20-13 ГМ мощностью 10МВт каждый. Режим работы котельной три котла рабочих, три в резерве. Четыре водогрейных котла, два котла марки КВ-ГМ-35-150, оборудованные газо-мазутными горелками ГМУ-20м-ПС мощностью 20МВт по две горелки на каждый котел и

два котла марки ПТВМ-30 МС с шестью газо-мазутными горелками марки МГМГ-6 мощностью 6,6 МВт установлены по 6 штук на каждом котле, режим работы два рабочих и два резервных.

Проектом предусматривается замена существующих мазутных горелок марки ГМЭ -13 на газо-мазутные марки ГМ-10-Х тепло-производительностью 15 МВт каждая.

Максимальное потребление газа котельной составляет - 13 399,0 м3/час.

Газопровод высокого давления PN-0,6 МПа - прокладка газопровода принята подземная. Подземный газопровод предусмотрен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ 50838-2011 Ø 225х20,5мм, L= 240,0 м, прокладывается подземно от точки врезки до ГРП (марка ПГБ-200-СГ-Т), глубина прокладки газопровода не менее 1,0 м до верха труб, средняя глубина траншей 2,0 м.

Газорегуляторный пункт блочного типа марки ПГБ-200-СГ-Т с двумя линиями редуцирования, с регулятором давления РДП-200Н и с малым расходом редуцирования на базе регуляторов РДГ-50/30-Н, со счетчиками газа типа TZ/FLUXI G4000 с коллектором Corus и типа TZ/FLUXI G4250 с коллектором Corus (линия малых расходов) с коммерческим узлом учета расхода газа, с пожарно-охранной сигнализацией и контролем загазованности, с газовым конвектором на обогрев.

Обвязка предусмотрена из электросварных стальных труб по ГОСТ 10704-91,с двух сторон ГРП предусмотрены отсекающие задвижки.

Газопровод среднего давления PN-0,03МПа - прокладка газопровода принята надземная, частично подземно. Надземный газопровод среднего давления выполнен из электросварных стальных труб по ГОСТ 10704-91 Ø630х6,0мм, Ø 530х6,0мм и 426х6,0мм, L=72,28м. Подземный газопровод среднего давления выполнен из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ 50838-2011 Ø 450х26,7мм, L= 209,1м.

Внутренний газопровод

Внутреннее газоснабжение предусмотрено от проектируемого газопровода среднего давления PN-0,003 МПа до существующих котлов ДКВр-20-13 ГМ, КВ-ГМ-35-150 и ПТВМ-30 МС с заменой существующих мазутных горелок марки ГМЭ-13 на газомазутные марки ГМ-10-Х.

В целях безопасности, внутри котельной на вводе установлен быстродействующий электромагнитный клапан КТЗ-500 с сигнализатором загазованности газа типа САКЗ МК-3-1, который отключает подачу газа при аварийной утечке газа и скопления угарного газа, а также установлен сбросной клапан на случай повышения или понижения давления.

Прокладка газопровода - открытая, из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 Ø 630х9мм, 530х8мм, 273х6мм, 219х6мм, 159х4,5мм, 108х4мм, 32х2,8мм, 25х2мм, 18х1,8мм. Для продувки газовых линий предусмотрены продувочные трубы диаметром 38х3мм с выводом в атмосферу, на высоту 1,0м от уровня кровли.

Прохождение газопроводов через перекрытия и стены в защитных гильзах из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91.

После монтажа и испытания внутренние газопроводы окрашиваются масляной краской за два раза по грунтовке.

Электротехнические решения

Точка подключения электроснабжения - РУ-0,4 кВ существующей ТП-366.

От точки подключения до площадки ПГБ по стене существующего здания котельной прокладывается и далее подвешивается на железобетонной опоре провод марки СИП-4.

Для заземления опоры ВЛ-0,4кВ проектом принята вертикальная и горизонтальная конструкция заземлителей.

Основные показатели:

Категория электроснабжения – III. Напряжение питания – 220 В. Расчетная мощность – 1.93 кВт.

Системы связи и сигнализации. Автоматика

Автоматизации паровой котельной подлежат: паровой котел типа ДКВР; газо-мазутные горелки; дутьевой вентилятор; дымосос.

Местные приборы контроля и преобразовательные датчики устанавливаются непосредственно на технологическом оборудовании.

Цепи сигнализации управления и питания выполнены контрольными экранированными бронированными кабелями с медными жилами.

Измерительные цепи выполнены кабелями типа «витая пара» с попарным экранированием.

По технологическим площадкам кабели прокладываются в лотках с креплением их к металлоконструкциям технологического оборудования.

Внутри помещений кабели прокладываются по стенам в коробах.

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 **_май 2020 г._**
месяц, год

окончание работ **_ноябрь 2020 г._**
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **_4 ,0 (месяцев)_**;

фактически, месяц: **_6,0 (месяцев)_**;

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:

ТОО "ГСКО" Алматинская обл., г. Капшагай, ул. Сейфуллина 28,1, Руководитель Джаппаров Рустам Илмалович.

ГКП "Капшагайжылу", Алматинская обл., г. Капшагай, ул. Сейфуллина 30 Фалатбеков Сейфахмед Гиайкенович.

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 : ***«Газоснабжение ГКП Капшагай жылу города Капшагай, Алматинской области» Алматинская обл., г.Капчагай, ул. Сейфуллина, д.30***

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 _____ 25.11.2020г. ***Ахметов К.Н.***

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

М.П.

Приложение 2
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

Заключение о соответствии выполненных работ проекту

№466

«25» 11 2020г.

Авторский надзор: **ТОО «КАТЭК», Управляющий директор по газовым проектам Олейников Александр Львович.**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
действующего на основании договора № 200038 от 18 мая 2020 года.
№ договора и дата
по объекту: «Газоснабжение ГКП «Капшагайжылу», г.Капшагай, Алматинская область»
наименование и местонахождение объекта
заказчиком которого является ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции города -Капшагая», в лице руководителя Алмабекова Асхата Адильхановича
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
подтверждает, что:
1. Строительство объекта осуществлялось: генеральным подрядчиком
ТОО «АЗИЯЭНЕРГОПРОЕКТМОНТАЖ», ГСЛ № 008796 от 06.05.2002 г.
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице Генерального директора Ахметова Кайрата Нурсаиновича;
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
б) субподрядной организацией
ТОО «МДС ТехноСтрой» лицензия ГСЛ№19002145 от 31.01.2019
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице директора Даирбекова Даурена Ериковича;
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ май, 2020 года; окончание работ ноябрь, 2020 года;
месяц, год *месяц, год*
при продолжительности строительства, месяц:
по проекту организации строительства 4 (четыре) месяца;
фактически 6 (шесть) месяцев;
3. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта;
4. Замечания, выданные авторским надзором в процессе строительства, устранены;
5. Внесенные изменения в проект (проектно-сметную документацию) в процессе строительства выполнены в соответствии с требованиями нормативов в области архитектуры, градостроительства и строительства;
6. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией) ТОО «КАТЭК», рабочий проект № 5709549/08.06.2018
наименование проектной организации, номер проекта
утвержденным: руководителем ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции города Капшагая» №8-В от 29.07.2019 года
наименование организации утвердившей (пере утвердившей) проект и дата утверждения

Авторский надзор:

ТОО «КАТЭК»
Управляющий директор по газовым проектам
Олейников Александр Львович

25.11.2020г.

М.П.

Приложение 1
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

Форма

Заключение о качестве строительно-монтажных работ

№466

«25» 11 2020 г.

Технический надзор ***ТОО «УКС», в лице директора – Чормакова Данияра Аманжоловича г. Талдыкорган, Назарбаева , 75***
(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес)

в лице ***эксперта технического надзора Койжанова Д. Ш. № KZ12VJE00045765 от 03.04.2019 г.***
(фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов, дата получения)

действующего на основании ***договора №200041 от 29.04.2020 года***
(№ договора и дата)

по объекту: ***«Газоснабжение ГКП Қапшағай жылу города Капшагай, Алматинской области» Алматинская область, г.Капчагай , ул. Сейфуллина, д.30***
(наименование, местонахождение объекта)

Заказчиком которого является ***ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции города Капшагая», в лице руководителя Алмабекова Асхата Адильхановича***
(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось

а) подрядчиком (генеральным подрядчиком) ***ТОО «АЗИЯЭНЕРГОПРОЕКТМОНТАЖ» ГСЛ № 008796 от 06.05.2002 г.***
(наименование организации, № лицензии и дата получения)

в лице генерального директора ***Ахметова Кайрата Нурсаиновича***
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

б) субподрядными организациями _____
(наименование организации, № лицензии и дата получения)

в лице _____
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ ***май 2020 г.;***
год, месяц

окончание работ ***ноябрь 2020 г.;***
год, месяц

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: ***4,0***;

фактически, месяц: ***6,0***

3. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектно-сметной документации):

Всего 801 516,38 тыс. тенге, в том числе:

строительно-монтажных работ 184 322,16 тыс. тенге;
оборудование 491 916,34 тыс. тенге;
прочие 125 277,88 тыс. тенге;

4. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию
Всего 681 648,398 тыс. тенге, в том числе:

строительно-монтажных работ 150 864,881 тыс. тенге;
оборудование 457 749,759 тыс. тенге;
прочие 73 033,758 тыс. тенге

5. Объект построен по проекту (проектно-сметной документации)
ТОО «КАТЭК» г. Алматы , рабочий проект № 5709549/08.06.2018
(наименование проектной организации, номер проекта)
утвержденным(ой ***утвержденного(й) руководителем ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции города Капшагая» №8-Б от 29.07.2019 года***

(наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения)
и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.
6. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют проекту и требованиям государственных нормативов.
7. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме.
8. Замечания, выданные техническим надзором в процессе строительства, устранены.
9. Завершенные строительством объект обеспечивает прочность, устойчивость и надежность на протяжении всего срока службы (эксплуатации, использования, применения) и соответствует требованиям государственных нормативов направленных на обеспечение интересов и безопасности собственников (пользователей) и общества в целом.

Технический надзор
организация ***ТОО «УКС», директор – Чермаков Данияр Аманжолович***
(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)
(подпись, печать)

эксперт технического надзора ***Кайжанов Д. Ш. № KZ12VJE00045765 от 03.04.2019***
25.11.2020г.
(фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта, № аттестатов, подпись, дата, печать)