Утвержден
приказом Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года
№ 234
Форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«13» августа 2019г.

Заказчик **КГУ "Отдел архитектуры, градостроительства истроительства акимата Байзакского района", 80100, Байзакский район, с. Сарыкемер, ул. Байзак батыра,107,8726372-26-79**

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 06 августа 2019г. ТОО «Тараз-Ирригация», Республика Казахстан Жамбылская область город Тараз, ул Байзак батыра 185.**

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ **от «06» августа 2019г. ТОО "КДК Инжиниринг" Республика Казахстан Жамбылская область Байзакский район Сарыкемерскнй сельский округ, село Сарыкемер ул. Байдибек баба №56 аттестаты эксперта №KZ09VJE00038544;KZ36VJE00030880;KZ36VJE00034954 от 05.06.2018г.** .

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту **от «06» август 2019г ТОО «Тараз Аркон», государственная лицензия №16016213 от 21.10.2016 года, директор Момбеков И.**

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: **«Строительство котельной на газе средней школы им. А.С. Пушкина в а. Базарбай Байзакского района Жамбылской области с подключением к газопроводу», новое.**

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

по адресу**: Республика Казахстан Жамбылская область, Байзакский район, а. Базарбай**

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

проверив комплектность исполнительной технической документации подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

а) решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю

Решение акима Байтерекского сельского округа №65 от 12.09.2017г.;

наименование органа вынесшего решение

либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий от «__»_____20__года №_____;

наименование органа вынесшего решение

б) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий: **KZ30REA00133316 06.06.2019**

в) проекта (проектно-сметной документации) **ТОО «Тараз Аркон», государственная лицензия №16016213 от 21.10.2016 года.**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **КГУ "Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Байзакского района",№ 48н/к от 25.04.2018 года.;**

наименование проектной организации, номер проекта

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **13.05. 2019г.;**

месяц, год

окончание работ **13.08. 2019г.;**

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: **3 месяцев;**

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **3 месяцев;**

фактически, месяц **3 месяца;**

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):

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество
1	Площадь участка	га	0,0234
2	Площадь застройки зданий и сооружений всего, в том числе: -котельная -металл. резервуар для жидкого топлива -септик подземный -дымовая труба -КТПН-10/0,4кВ	м2	 56,28 4,0 4,0 2,0 2,0
3	Площадь покрытий (на участке) Площадь покрытий (вне участка)	м2	58,00 96,75
4	Площадь озеленения	м2	109,72

Выпуск продукции (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период;

факт начала выпуска продукции с указанием объема

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

Здание котельной одноэтажное, без подвала, прямоугольной формы в плане, с общими размерами в осях – 6,0х8,0 м, размещено в осях «1-2/А-Б». Высота помещения до низа несущих конструкций перекрытия – 3,6 м. Высота здания по парапету – 4,30 м. Высота здания по карнизу – 3,70 м. Высота цоколя – 0,30 м. За относительную отметку 0,000 здания котельной принят уровень пола, что соответствует абсолютной отметке по генплану 552,50. В здании размещены следующие помещения: котельный зал, операторская, душевая, туалет. Котельная оборудуется электроталью грузоподъемностью 0,5 т. Наружная отделка: стены – обычная штукатурка, выравнивание сухими растворными смесями для наружных работ, покраска фасадной кремнеорганической краской. Цоколь – штукатурка под камень, покраска цементным молочком. Внутренняя отделка – затирка цементным раствором, известковая побелка за два раза потолка; штукатурка, известковая побелка за два раза стен, облицовка панели глазурованной плиткой в помещениях с учетом функционального назначения; окна – из поливинилхлоридных профилей; двери – деревянные, наружная металлическая с утеплением; полы – бетонные, линолеумные, из керамической плитки. Крыша – совмещенная, невентилируемая, односкатная, с наружным неорганизованным водостоком. Кровля – рулонная, из наплавляемого материала «Рукан» - 3 слоя по армированной цементной стяжке М100 с объемным весом 1800 кг/м3 толщиной 30 мм, сетка из проволоки класса Вр1 диаметром 3 мм с шагом стержней 100х100 мм. Утеплитель – керамзит с объемным весом 600 кг/м3 толщиной 120..250 мм. Пароизоляция – слой рубероида. Уклон кровли – 0,02 Категория помещений по взрывопожарной и пожарной опасности – Г.

Резервуар для хранения нефтепродуктов емкостью 3 м3

Резервуар представляет собой стальную горизонтальную емкость, подземной установки с устройством монолитного железобетонного поддона. Габариты резервуара в плане – 2038х1408 мм. Под резервуар устраивается железобетонный поддон с дренажным лотком и смотровой трубой, обеспечивающих визуальный контроль возможных утечек хранимого нефтепродукта. Над поддоном устраивается песчаная подушка с минимальной толщиной слоя песка между нижней образующей резервуара и дренажным лотком – 200 мм. Заглубление резервуара – 900 мм от верха корпуса до поверхности обсыпки. Над люком резервуара устраивается железобетонный технологический колодец, перекрываемый створчатой металлической крышкой. Поддон – монолитный железобетонный из бетона класса В12,5 на шлакопортландцементе по водонепроницаемости W4, по морозостойкости F50 прямоугольной формы в плане с размерами 2,3х2,0 м. Армируется сеткой из арматуры класса AI (А240) диаметром 8 мм. Поддон устраивается по бетонной подготовке толщиной 100 мм

Септик

Водонепроницаемый выгреб, расчетной емкостью 1,35 м3, полезной емкостью 1,6 м3 полезного типа из сборных железобетонных элементов. Рабочая высота колодца – 1,8 м. Высота горловины – 0,90 м. За отметку 0,000 принята планировочная отметка земли. Отметка низа днища (приямус) 2,95 м. Септик однокамерный состоит из днища, рабочей части, перекрытия и горловины лаза высотой 1150 мм, перекрытой чугунным люком тип «Л». Наружная грань крышки люка возвышается над планировочной отметкой грунта на 80 мм. Для спуска в септики в стенах предусмотрены скобы. Установка сборных железобетонных элементов выполняется при помощи стальных соединительных деталей сварного двутаврового типа, устанавливаемых по периметру стыка. С внутренней стороны стенки и днище оштукатурены водонепроницаемым цементно-песчаным раствором толщиной 20 мм состава 1:3 водонепроницаемостью – 0,5 с добавкой азотно-кислого кальция (нитрата кальция) с затиркой поверхности. Наружные железобетонные поверхности, соприкасающиеся с грунтом, покрыты горячим битумом за два раза.

Теплоснабжение Расчетный расход теплоносителя -0,050 МВт. Схема теплоснабжения – двухтрубная. Трубопроводы сети отопления проложены из стальных электросварных труб группы В, термообработанных диаметром 57х3,5 мм. Протяженность трассы теплосети – 0,048 км. Средняя глубина заложения – 1,40 м. Трубопроводы проложены в непроходных каналах и изолируются матами ISOVER фольгированными. Толщина основного слоя изоляции 60 мм. Антикоррозийное покрытие в четыре слоя органосиликатной краской толщиной 0,30 мм с отвердителем. Для наружных поверхностей непроходных каналов, тепловой камеры предусмотрена обмазочная изоляция из битумных материалов. Для передачи веса трубопроводов и правильного распределения тепловых удлинений установлены неподвижные и скользящие опоры. Основание под каналы принято естественное.

Отопление Расчетный расход тепла – 4640 Вт. В здании котельной проложена двухтрубная система отопления с попутным движение воды. Теплоноситель для системы отопления - вода с параметрами 95-70°С. Трубопроводы системы отопления приняты из стальных водогазопроводных труб диаметрами 15, 20 мм. Нагревательные приборы-регистры из гладких труб 57х3,5 мм. Воздухоудаление из системы осуществляется воздухоспускными кранами, установленными в высших точках системы. Трубопроводы проложены над полом и частично в подпольном канале, где изолируются от потерь тепла. Антикоррозийное покрытие - масляно-битумное в 2 слоя по грунтовке ГФ-021. Установка приборов и стояков открытая. Запорная арматура - вентили муфтовые. При пересечении стен, перегородок трубопроводы проложены в гильзах.

Вентиляция помещений котельной осуществляется системами с естественным побуждением. Приток воздуха принят неорганизованным, через неплотности оконных и дверных проемов. Вытяжка через дефлекторы и системами с естественным побуждением.

Водоснабжение котельной на подпитку тепловой сети и хозяйственно-бытовые нужды предусмотрено от существующего трубчатого колодца. Водопровод выполнен из полиэтиленовых труб диаметром 63х3 мм ПЭ 100 SDR 21. Протяженность водопровода – 78 м. Глубина прокладки - 1,45 м. Прокладка произведена на песчаное основание толщиной 10 см и обратной засыпкой 30 см над верхней образующей трубы мягким местным грунтом без твердых включений. При прокладке вблизи стального резервуара топливоснабжения проложен стальной футляр диаметром 108х4 мм в весьма усиленной изоляции.

Канализация. Сточные воды самотеком от выпуска канализации от санитарно-технических приборов поступают в водонепроницаемый выгреб диаметром 1000 мм, глубиной 3 м, полезной емкостью 1,6 м3, расположенный в трех метрах от котельной. Трубы приняты полиэтиленовые диаметром 100 мм протяженностью 3 м.

Водопровод Насос исходной воды производительностью 1,5 м3/ч, напором 17 м принят с установкой в котельном зале. Насос оборудован мембранным расширительным баком. После насоса

приняты два ответвления: на подпитку сети и на хоз-бытовые нужды. Водопровод внутри здания предусмотрен из стальных водогазопроводных труб диаметрами 15, 20, 50, 100 мм. Внутреннее пожаротушение запроектировано тремя пожарными передвижными огнетушителями.

Горячее водоснабжение - от электрического водонагревателя емкостью 100 л.

Канализация Внутренняя канализация проложена из пластиковых труб диаметром 50, 100 мм. Выпуск стоков предусмотрен от умывальника и душевого поддона и унитаза.

Основные технические показатели:

Расход воды - 0,150 м3/сут

Расход стоков - 0,02 м3/сут.

Протяженность водопровода - 0,078 км.

Протяженность канализации - 0,003 км.

Наружный газопровод

Газоснабжение выполнено согласно техническим условиям № 1332 от 17.04.2017 года, выданным Жамбылским филиалом АО ЖПФ АО «КазТрансГазАймак». Точка подключения – существующий подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления до ШРП у въезда в с. Бесобай (с установкой тройника). Диаметр газопровода в точке подключения – 125 мм, давление газа в газопроводе – до 2,8 кгс/см2. Предусмотрена прокладка трассы газопровода среднего давления от точки подключения, с установкой крана полиэтиленового в ковере, до границы участка, снижение давления со среднего до низкого в шкафном газорегуляторном пункте, установленном на границе территории, прокладка газопровода низкого давления к котельной. Расчет газопроводов произведен на природный газ с теплотой сгорания 7600 ккал/м³ и удельным весом 0,73 кг/м³. Расчетный расход газа на магистральном участке проектирования составляет 22,2 м3/ч. Газопровод проложен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 63х5,8 мм с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8, протяженностью – 0,533 км. На выходе из земли установлен шкафной газорегуляторный пункт ГРПШ-400 с регулятором давления РДК 400. До ШГРП и после него газопровод предусмотрен из стальных электросварных труб диаметрами 57х3,5 мм (среднего давления), 76х3,5 мм (низкого давления) на опорах и по фасаду котельной, общей протяженностью протяженность 6,0 м. При пересечении дороги газопровод заключается в футляр с выводом его на два метра от бровки дорожного полотна. На конце футляра по ходу движения газа установлена контрольная трубка под ковер. Соединения полиэтиленовых газопроводов выполнены неразъёмными. При выходе газопровода из земли сварка осуществлена муфтами с закладными нагревателями. Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счёт укладки трубы змейкой. Отводы и переходы для подземного газопровода приняты марки ПЭ 100 SDR11, для подземного газопровода. Вдоль трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка медной проволоки, концы которой выведены под ковер и сигнальной ленты с надписью: "Осторожно газ!" После монтажа газопроводы подлежат пневматическим испытаниям на герметичность. ГРПШ размещен в общей ограде котельной. Установлен на высоте 1,0 м от земли.

Внутреннее газоснабжение

Предусмотрено подключение котлов, работающих на газообразном топливе. Ввод в котельную предусмотрен газопроводом низкого давления. Учет расхода газа предусмотрен счетчиком диаметром 40 мм, установленным в котельной. Для безопасной работы горелок на подводках газопровода на вводе в здание и у каждого котла предусмотрена установка электромагнитного запорного клапана КЗГЭМ в комплекте с сигнализатором загазованности. Продувка газопровода осуществляется через систему продувочных трубопроводов. Разводящие газопроводы монтируются открыто из стальных электросварных труб диаметрами 57х3,5 мм, 89х4 мм, на сварке. Горизонтальные газопроводы проложены с уклоном 0.003 в сторону движения газа. Предусмотрены крепления газопровода к конструкциям здания. Газопровод после монтажа и испытаний покрыт эмалью ХВ-124 в 2 слоя желтого цвета с предупреждающими красными кольцами, по двум слоям грунтовки ГФ-021. На подводках газопровода к котлам установлена запорная арматура: краны газовые шаровые диаметрами 15…40 мм.

Основные технические показатели:

Расход газа – 22,2 м3/ч.

Протяженность газопровода – 0,539 км.

Электротехнические решения

Раздел - технически несложный II (нормального) уровня ответственности.

Внешние сети электроснабжения Электроснабжение предусмотрено от РУ-0,4 кВ построенной комплектной трансформаторной подстанции типа КТПН-10/0,4 кВ с силовым трансформатором мощностью 25 кВА. В качестве резервного источника питания предусмотрена переносная дизельная электростанция типа мощностью 4,5 кВт. На основании технических условий на электроснабжение №

ТС-27-17 от 14.08.2017 года, выданными ТОО «ЖЭС», подключение КТПН-10/0,4 кВ со стороны высокого напряжения предусмотрено от существующей опоры № 1-14 ВЛ-10 кВ Ф-10 ПС35/10 кВ «Жамбастау». Предусмотрено строительство ВЛЗ-10 кВ от опоры № 1-14 ВЛ-10 кВ Ф-10 ПС-35/10 кВ «Жамбастау» до запроектированной опоры ВЛ-10 кВ протяженностью 0,012 км с подвеской проводов марки СИП-3 сечением 50 мм² по железобетонным опорам со стойками СВ105-5,0. Далее от запроектированной опоры ВЛ-10 кВ до РУ-10 кВ запроектированной КТПН-10/0,4 кВ выполнено строительство кабельной линии КЛ-10 кВ марки АСБ-10 кВ сечением 3х50 мм² протяженностью 0,059 км, проложенной в траншее на глубине 0,7-0,8 м от планировочной отметки земли под засыпку грунтом. Кабельная линия 10 кВ на всем протяжении защищена от механических повреждений кирпичом. При прохождении кабельной линии под проездами прокладка кабелей выполнена в полиэтиленовых трубах диаметром 110 х11,8 мм. Предусмотрена установка разъединительного пункта на отпаечной опоре.

Внутриплощадочные сети электроснабжения. Подключение здания котельной к РУ-0,4 кВ КТПН-10/0,4 кВ предусмотрено кабельной линией марки АВБбШв-0,66 кВ расчетного сечения, проложенной в траншее на глубине 0,7-0,8 м от планировочной отметки земли под засыпку грунтом. Протяженность проложенной кабельной линии составляет 0,029 км. Кабельная линия 0,4 кВ на всем протяжении защищена от механических повреждений сигнальной лентой. При прохождении кабельной линии под проездами прокладка кабелей выполнена в полиэтиленовых трубах диаметром 110 х11,8 мм. Учет электроэнергии предусмотрен общий на КТПН-10/0,4 кВ и на вводах в здание котельной. Предусмотрены мероприятия по защите людей от поражения электрическим током в случае нарушения изоляции в электроустановках. Предусмотрен контур заземления для КТПН-10/0,4 кВ с нормируемым сопротивлением 4 Ом и заземляющие устройства опор ВЛЗ-10 кВ. Прохождение трассы ВЛЗ-10 кВ, КЛ-10 кВ, КЛ-0,4 кВ, место установки КТПН-10/0,4 кВ согласовано с ПКГ ТОО «ЖЭС».

Силовое электрооборудование. По обеспечению надежности электроснабжения электроприемники котельной относятся к II категории. На вводе принято существующее устройство автоматического включения резервного питания шкаф АВР. Для учета электроэнергии предусмотрен электрический счетчик прямого подключения. Распределение электроэнергии и подключение электроосвещения предусмотрено от шкафа типа ПР8501 с автоматическими выключателями на вводе и на отходящих линиях. В качестве пускорегулирующей и защитной аппаратуры, не поставляемые комплектно с технологическим оборудованием, приняты магнитные пускатели марки ПМЛ. Распределительные и групповые сети выполняются кабелями марки ВВГ-0,66 кВ проложенными открыто на скобах, в стальных трубах по стенам, по кабельным конструкциям и в подготовке пола.

Электроосвещение Предусмотрено рабочее и аварийное освещение на напряжении 220 В и ремонтное - на напряжении 12 В. Рабочее освещение котельного зала на газе выполнено светильниками взрывозашишенного исполнения с энергосберегающими лампами, принятыми в соответствии с назначением помещений. Групповая осветительная сеть выполняется кабелем марки ВВГ-0,66 кВ, проложенным по стене и по потолку с креплением скобами. Для ремонтного освещения предусмотрена установка ящика с понижающим трансформатором ЯТП 220/12 В.

Меры электробезопасности.

Предусмотрены следующие мероприятия по защите персонала от поражения электрическим током: зашитные оболочки электрооборудования и светильников со степенью защиты не ниже IP54, сверхнизкое напряжение для питания переносной лампы, аппараты защитного отключения участков сети, зашитное заземление электрооборудования. Заземление электрооборудования выполняется путем присоединения к внутреннему контуру заземления или к специальному защитному проводнику РЕ электросети.

Молниезащита

Молниезащита дымовой трубы предусмотрена III. В качестве молниеприемника используется металлическая труба. В качестве заземлителя предусмотрен заземлитель из 3-х вертикальных стержней, соединенных горизонтальными электродами.

Комплектная трансформаторная подстанция принята наружной установки тупикового типа с одним трансформатором с кабельным вводом 10 кВ и кабельным выходом типа КТПН-25/10/0,4 кВ с вариантом РУ-0,4 кВ на автоматических выключателях. Установка КТПН предусмотрена на четырех железобетонных стойках типа УСО-5А с закладными деталями из стального круга. Для удобства обслуживания и ревизии КТПН предусмотрена площадка на высоте 0,7 м от поверхности земли. Зашита от перенапряжения и заземление Заземляющее устройство КТПН10/0,4 кВ выполнено общим для электроустановок напряжением 10 и 0,4 кВ.

Пожарная сигнализация

Прошнуровано, пронумеровано
«6» шесть лист
«____» _____ 2019г

Приложение 3
Утвержден
приказом Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года
№ 234

Форма

Декларация о соответствии

«13» августа 2019г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «Тараз-Ирригация», Республика Казахстан Жамбылская область город Тараз, ул Байзак батыра 185.**

наименование организации, юридический адрес

в лице **директора Әшімжанов А. Б.** по объекту: **«Строительство котельной на газе средней школы**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

им. А.С. Пушкина в а. Базарбай Байзакского района Жамбылской области с подключением к газопроводу

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является **КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Байзакского района»** в лице **руководителя Садырова Е.К.**

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: **отсутствует ;**

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) разработана **ТОО «Тараз Аркон», государственная лицензия №16016213 от 21.10.2016 года**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **КГУ "Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Байзакского района",№ 48н/к от 25.04.2018 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):

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество
1	Площадь участка	га	0,0234
2	Площадь застройки зданий и сооружений всего, в том числе: -котельная -металл. резервуар для жидкого топлива -септик подземный -дымовая труба	м2	 56,28 4,0 4,0 2,0

	-КТПН-10/0,4кВ		2,0
3	Площадь покрытий (на участке) Площадь покрытий (вне участка)	м2	58,00 96,75
4	Площадь озеленения	м2	109,72

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

Здание котельной одноэтажное, без подвала, прямоугольной формы в плане, с общими размерами в осях – 6,0х8,0 м, размещено в осях «1-2/А-Б». Высота помещения до низа несущих конструкций перекрытия – 3,6 м. Высота здания по парапету – 4,30 м. Высота здания по карнизу – 3,70 м. Высота цоколя – 0,30 м. За относительную отметку 0,000 здания котельной принят уровень пола, что соответствует абсолютной отметке по генплану 552,50. В здании размещены следующие помещения: котельный зал, операторская, душевая, туалет. Котельная оборудуется электроталью грузоподъемностью 0,5 т. Наружная отделка: стены – обычная штукатурка, выравнивание сухими растворными смесями для наружных работ, покраска фасадной кремнеорганической краской. Цоколь – штукатурка под камень, покраска цементным молочком. Внутренняя отделка – затирка цементным раствором, известковая побелка за два раза потолка; штукатурка, известковая побелка за два раза стен, облицовка панели глазурованной плиткой в помещениях с учетом функционального назначения; окна – из поливинилхлоридных профилей; двери – деревянные, наружная металлическая с утеплением; полы – бетонные, линолеумные, из керамической плитки. Крыша – совмещенная, невентилируемая, односкатная, с наружным неорганизованным водостоком. Кровля – рулонная, из наплавляемого материала «Рукан» - 3 слоя по армированной цементной стяжке М100 с объемным весом 1800 кг/м3 толщиной 30 мм, сетка из проволоки класса Вр1 диаметром 3 мм с шагом стержней 100х100 мм. Утеплитель – керамзит с объемным весом 600 кг/м3 толщиной 120..250 мм. Пароизоляция – слой рубероида. Уклон кровли – 0,02 Категория помещений по взрывопожарной и пожарной опасности – Г.

Резервуар для хранения нефтепродуктов емкостью 3 м3

Резервуар представляет собой стальную горизонтальную емкость, подземной установки с устройством монолитного железобетонного поддона. Габариты резервуара в плане – 2038х1408 мм. Под резервуар устраивается железобетонный поддон с дренажным лотком и смотровой трубой, обеспечивающих визуальный контроль возможных утечек хранимого нефтепродукта. Над поддоном отсыпается песчаная подушка с минимальной толщиной слоя песка между нижней образующей резервуара и дренажным лотком – 200 мм. Заглубление резервуара – 900 мм от верха корпуса до поверхности обсыпки. Над люком резервуара устраивается железобетонный технологический колодец, перекрываемый створчатой металлической крышкой. Поддон – монолитный железобетонный из бетона класса В12,5 на шлако-портландцементе по водонепроницаемости W4, по морозостойкости F50 прямоугольной формы в плане с размерами 2,3х2,0 м. Армируется сеткой из арматуры класса AI (A240) диаметром 8 мм. Поддон устраивается по бетонной подготовке толщиной 100 мм

Септик

Водонепроницаемый выгреб, расчетной емкостью 1,35 м3, полезной емкостью 1,6 м3 колодезного типа из сборных железобетонных элементов. Рабочая высота колодца – 1,8 м. Высота горловины – 0,90 м. За отметку 0,000 принята планировочная отметка земли. Отметка низа днища (минус) 2,95 м. Септик однокамерный состоит из днища, рабочей части, перекрытия и горловины лаза высотой 1150 мм, перекрытой чугунным люком тип «Л». Наружная грань крышки люка возвышается над планировочной отметкой грунта на 80 мм. Для спуска в септики в стенах предусмотрены скобы. Установка сборных железобетонных элементов выполняется при помощи стальных соединительных деталей сварного двутаврового типа, устанавливаемых по периметру стыка. С внутренней стороны стенки и днище оштукатурены водонепроницаемым цементно-песчаным раствором толщиной 20 мм состава 1:3 водонепроницаемостью – 0,5 с добавкой азотно-кислого кальция (нитрата кальция) с затиркой поверхности. Наружные железобетонные поверхности, соприкасающиеся с грунтом, покрыты горячим битумом за два раза.

Теплоснабжение Расчетный расход теплоносителя -0,050 МВт. Схема теплоснабжения – двухтрубная. Трубопроводы сети отопления проложены из стальных электросварных труб группы В, термообработанных диаметром 57х3,5 мм. Протяженность трассы теплосети – 0,048 км. Средняя

глубина заложения – 1,40 м. Трубопроводы проложены в непроходных каналах и изолируются матами ISOVER фольгированными. Толщина основного слоя изоляции 60 мм. Антикоррозийное покрытие в четыре слоя органосиликатной краской толщиной 0,30 мм с отвердителем. Для наружных поверхностей непроходных каналов, тепловой камеры предусмотрена обмазочная изоляция из битумных материалов. Для передачи веса трубопроводов и правильного распределения тепловых удлинений установлены неподвижные и скользящие опоры. Основание под каналы принято естественное.

Отопление Расчетный расход тепла – 4640 Вт. В здании котельной проложена двухтрубная система отопления с попутным движение воды. Теплоноситель для системы отопления - вода с параметрами 95-70°С. Трубопроводы системы отопления приняты из стальных водогазопроводных труб диаметрами 15, 20 мм. Нагревательные приборы-регистры из гладких труб 57х3,5 мм. Воздухоудаление из системы осуществляется воздухоспускными кранами, установленными в высших точках системы. Трубопроводы проложены над полом и частично в подпольном канале, где изолируются от потерь тепла. Антикоррозийное покрытие - масляно-битумное в 2 слоя по грунтовке ГФ-021. Установка приборов и стояков открытая. Запорная арматура - вентили муфтовые. При пересечении стен, перегородок трубопроводы проложены в гильзах.

Вентиляция помещений котельной осуществляется системами с естественным побуждением. Приток воздуха принят неорганизованным, через не плотности оконных и дверных проемов. Вытяжка через дефлекторы и системами с естественным побуждением.

Водоснабжение котельной на подпитку тепловой сети и хозяйственно-бытовые нужды предусмотрено от существующего трубчатого колодца. Водопровод выполнен из полиэтиленовых труб диаметром 63х3 мм ПЭ 100 SDR 21. Протяженность водопровода – 78 м. Глубина прокладки - 1,45 м. Прокладка произведена на песчаное основание толщиной 10 см и обратной засыпкой 30 см над верхней образующей трубы мягким местным грунтом без твердых включений. При прокладке вблизи стального резервуара топливоснабжения проложен стальной футляр диаметром 108х4 мм в весьма усиленной изоляции.

Канализация. Сточные воды самотеком от выпуска канализации от санитарно-технических приборов поступают в водонепроницаемый выгреб диаметром 1000 мм, глубиной 3 м. полезной емкостью 1,6 м3, расположенный в трех метрах от котельной. Трубы приняты полиэтиленовые диаметром 100 мм протяженностью 3 м.

Водопровод Насос исходной воды производительностью 1,5 м3/ч, напором 17 м принят с установкой в котельном зале. Насос оборудован мембранным расширительным баком. После насоса приняты два ответвления: на подпитку сети и на хоз-бытовые нужды. Водопровод внутри здания предусмотрен из стальных водогазопроводных труб диаметрами 15, 20, 50, 100 мм. Внутреннее пожаротушение запроектировано тремя пожарными передвижными огнетушителями.

Горячее водоснабжение - от электрического водонагревателя емкостью 100 л.

Канализация Внутренняя канализация проложена из пластиковых труб диаметром 50, 100 мм. Отвод стоков предусмотрен от умывальника и душевого поддона и унитаза.

Основные технические показатели:

Расход воды - 0,150 м3/сут

Расход стоков - 0,02 м3/сут.

Протяженность водопровода - 0,078 км.

Протяженность канализации - 0,003 км.

Наружный газопровод

Газоснабжение выполнено согласно техническим условиям № 1332 от 17.04.2017 года, выданным Жамбылским филиалом АО ЖПФ АО «КазТрансГазАймак». Точка подключения – существующий подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления до ШРП у въезда в с. Базарбай (с установкой тройника). Диаметр газопровода в точке подключения – 125 мм, давление газа в газопроводе – до 2,8 кгс/см2. Предусмотрена прокладка трассы газопровода среднего давления от точки подключения, с установкой крана полиэтиленового в ковере, до границы участка, снижение давления со среднего до низкого в шкафном газорегуляторном пункте, установленном на границе территории, прокладка газопровода низкого давления к котельной. Расчет газопроводов произведен на природный газ с теплотой сгорания 7600 ккал/м³ и удельным весом 0,73 кг/м³. Расчетный расход газа на магистральном участке проектирования составляет 22,2 м3/ч. Газопровод проложен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 63х5,8 мм с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8, протяженностью – 0,533 км. На выходе из земли установлен шкафной газорегуляторный

пункт ГРПШ-400 с регулятором давления РДК 400. До ШГРП и после него газопровод предусмотрен из стальных электросварных труб диаметрами 57х3,5 мм (среднего давления), 76х3,5 мм (низкого давления) на опорах и по фасаду котельной, общей протяженностью протяженность 6,0 м. При пересечении дороги газопровод заключается в футляр с выводом его на два метра от бровки дорожного полотна. На конце футляра по ходу движения газа установлена контрольная трубка под ковер. Соединения полиэтиленовых газопроводов выполнены неразъёмными. При выходе газопровода из земли сварка осуществлена муфтами с закладными нагревателями. Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счёт укладки трубы змейкой. Отводы и переходы для подземного газопровода приняты марки ПЭ 100 SDR11, для подземного газопровода. Вдоль трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка медной проволоки, концы которой выведены под ковер и сигнальной ленты с надписью: "Осторожно газ!" После монтажа газопроводы подлежат пневматическим испытаниям на герметичность. ГРПШ размещен в общей ограде котельной. Установлен на высоте 1,0 м от земли.

Внутреннее газоснабжение

Предусмотрено подключение котлов, работающих на газообразном топливе. Ввод в котельную предусмотрен газопроводом низкого давления. Учет расхода газа предусмотрен счетчиком диаметром 40 мм, установленным в котельной. Для безопасной работы горелок на подводках газопровода на вводе в здание и у каждого котла предусмотрена установка электромагнитного запорного клапана КЗГЭМ в комплекте с сигнализатором загазованности. Продувка газопровода осуществляется через систему продувочных трубопроводов. Разводящие газопроводы монтируются открыто из стальных электросварных труб диаметрами 57х3,5 мм, 89х4 мм, на сварке. Горизонтальные газопроводы проложены с уклоном 0.003 в сторону движения газа. Предусмотрены крепления газопровода к конструкциям здания. Газопровод после монтажа и испытаний покрыт эмалью ХВ-124 в 2 слоя желтого цвета с предупреждающими красными кольцами, по двум слоям грунтовки ГФ-021. На подводках газопровода к котлам установлена запорная арматура: краны газовые шаровые диаметрами 15…40 мм.

Основные технические показатели:

Расход газа – 22,2 м3/ч.

Протяженность газопровода – 0,539 км.

Электротехнические решения

Раздел - технически несложный II (нормального) уровня ответственности.

Внешние сети электроснабжения Электроснабжение предусмотрено от РУ-0,4 кВ построенной комплектной трансформаторной подстанции типа КТПН-10/0,4 кВ с силовым трансформатором мощностью 25 кВА. В качестве резервного источника питания предусмотрена переносная дизельная электростанция типа мощностью 4,5 кВт. На основании технических условий на электроснабжение № 782-27-17 от 14.08.2017 года, выданными ТОО «ЖЭС», подключение КТПН-10/0,4 кВ со стороны высокого напряжения предусмотрено от существующей опоры № 1-14 ВЛ-10 кВ Ф-10 ПС35/10 кВ «Кокбастау». Предусмотрено строительство ВЛЗ-10 кВ от опоры № 1-14 ВЛ-10 кВ Ф-10 ПС-35/10 кВ «Кокбастау» до запроектированной опоры ВЛ-10 кВ протяженностью 0,012 км с подвеской проводов марки СИП-3 сечением 50 мм² по железобетонным опорам со стойками СВ105-5,0. Далее от запроектированной опоры ВЛ-10 кВ до РУ-10 кВ запроектированной КТПН-10/0,4 кВ выполнено строительство кабельной линии КЛ-10 кВ марки АСБ-10 кВ сечением 3х50 мм² протяженностью 0,059 км, проложенной в траншее на глубине 0,7-0,8 м от планировочной отметки земли под засыпку грунтом. Кабельная линия 10 кВ на всем протяжении защищена от механических повреждений кирпичом. При прохождении кабельной линии под проездами прокладка кабелей выполнена в полиэтиленовых трубах диаметром 110 х11,8 мм. Предусмотрена установка разъединительного пункта на отпаечной опоре.

Внутриплощадочные сети электроснабжения. Подключение здания котельной к РУ-0,4 кВ КТПН-10/0,4 кВ предусмотрено кабельной линией марки АВБбШв-0,66 кВ расчетного сечения, проложенной в траншее на глубине 0,7-0,8 м от планировочной отметки земли под засыпку грунтом. Протяженность проложенной кабельной линии составляет 0,029 км. Кабельная линия 0,4 кВ на всем протяжении защищена от механических повреждений сигнальной лентой. При прохождении кабельной линии под проездами прокладка кабелей выполнена в полиэтиленовых трубах диаметром 110 х11,8 мм. Учет электроэнергии предусмотрен общий на КТПН-10/0,4 кВ и на вводах в здание котельной. Предусмотрены мероприятия по защите людей от поражения электрическим током в случае нарушения изоляции в электроустановках. Предусмотрен контур заземления для КТПН-10/0,4

кВ с нормируемым сопротивлением 4 Ом и заземляющие устройства опор ВЛЗ-10 кВ. Прохождение трассы ВЛЗ-10 кВ, КЛ-10 кВ, КЛ-0,4 кВ, место установки КТПН-10/0,4 кВ согласовано с ПКГ ТОО «ЖЭС».

Силовое электрооборудование. По обеспечению надежности электроснабжения электроприемники котельной относятся к II категории. На вводе принято существующее устройство автоматического включения резервного питания шкаф АВР. Для учета электроэнергии предусмотрен электрический счетчик прямого подключения. Распределение электроэнергии и подключение электроосвещения предусмотрено от шкафа типа ПР8501 с автоматическими выключателями на вводе и на отходящих линиях. В качестве пускорегулирующей и защитной аппаратуры, не поставляемые комплектно с технологическим оборудованием, приняты магнитные пускатели марки ПМЛ. Распределительные и групповые сети выполняются кабелями марки ВВГ-0,66 кВ проложенными открыто на скобах, в стальных трубах по стенам, по кабельным конструкциям и в подготовке пола.

Электроосвещение Предусмотрено рабочее и аварийное освещение на напряжении 220 В и ремонтное - на напряжении 12 В. Рабочее освещение котельного зала на газе выполнено светильниками взрывозащищенного исполнения с энергосберегающими лампами, принятыми в соответствии с назначением помещений. Групповая осветительная сеть выполняется кабелем марки ВВГ-0,66 кВ, проложенным по стене и по потолку с креплением скобами. Для ремонтного освещения предусмотрена установка ящика с понижающим трансформатором ЯТП 220/12 В.

Меры электробезопасности.

Предусмотрены следующие мероприятия по защите персонала от поражения электрическим током: защитные оболочки электрооборудования и светильников со степенью защиты не ниже IP54, сверхнизкое напряжение для питания переносной лампы, аппараты защитного отключения участков сети, защитное заземление электрооборудования. Заземление электрооборудования выполняется путем присоединения к внутреннему контуру заземления или к специальному защитному проводнику РЕ электросети.

Молния защита

Молниезащита дымовой трубы предусмотрена III. В качестве молниеприемника используется металлическая труба. В качестве заземлителя предусмотрен заземлитель из 3-х вертикальных стержней, соединенных горизонтальными электродами.

Комплектная трансформаторная подстанция принята наружной установки тупикового типа с одним трансформатором с кабельным вводом 10 кВ и кабельным выходом типа КТПН-25/10/0,4 кВ с вариантом РУ-0,4 кВ на автоматических выключателях. Установка КТПН предусмотрена на четырех железобетонных стойках типа УСО-5А с закладными деталями из стального круга. Для удобства обслуживания и ревизии КТПН предусмотрена площадка на высоте 0,7 м от поверхности земли. Зашита от перенапряжения и заземление Заземляющее устройство КТПН10/0,4 кВ выполнено общим для электроустановок напряжением 10 и 0.4 кВ.

Пожарная сигнализация

Пожарная сигнализация здания котельной разработана на базе контрольного прибора типа «Кварц». Извещатели тепловые типа ИП103-5/1-А3 установлены на потолке охраняемого помещения. Ручной извещатель типа ИПР-513-10 устанавливается у выхода, на путях эвакуации на высоте от пола 1,5 м. Сеть пожарной сигнализации выполнена кабелем марки КСПВ-1х2х0,5 мм², проложенным в кабель канале. Электроснабжение системы пожарной сигнализации предусмотрено по 1 категории надежности согласно ПУЭ РК п.1.2.17. Резервное питание обеспечивается от аккумуляторной батареи, обеспечивающей непрерывную работу в течение 24 часов в дежурном режиме и не менее 3 часов в режиме «Тревога». Оповещение людей о пожаре предусмотрено оборудование оповещения людей о пожаре (СО). Системы оповещения предназначены для того, чтобы своевременно оповещать людей, находящихся в здании или помещении, о пожаре или других аварийных ситуациях, которые требуют немедленной эвакуации. Предусмотрена система оповещения о пожаре 1-го типа. Предусмотрена установка светозвукового оповещателя типа «Маяк-12К» на выходе из здания. Сети оповещения о пожаре выполнены проводом марки ШВВП-2х0,75 мм², проложенным в кабель канале. Электроснабжение системы оповещения людей о пожаре предусмотрено по 1 категории надежности, согласно ПУЭ РК п.1.2.17. Резервное питание обеспечивается от аккумуляторной батареи, обеспечивающей непрерывную работу. Защитное заземление и зануление выполнено путем присоединения корпусов приборов к нулевому защитному проводнику питающей сети.

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 **13.05. 2019г.**;
месяц, год
окончание работ **13.08. 2019г.**;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц: **3 месяцев;**
по норме или по проекту организации строительства, месяц: **3 месяцев;**
фактически, месяц **3 месяца**;
9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;
10. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячееводоснабжение, 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

М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **«Строительство котельной на газе средней школы им. А.С. Пушкина в а. Базарбай Байзакского района Жамбылской области с подключением к газопроводу»** 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.
наименование объекта (комплекса)

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)
Мадаминов С.Т. **«13» августа 2019г.**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата М.П.

Приложение 1
к приказу и.о. Министра
национальной экономики
Республики Казахстан
от 24 февраля 2015 года № 121
Форма

Заключение о качестве строительно-монтажных работ

«13» августа 2019 г.

Технический надзор**ТОО "КДК Инжинирин"Республика Казахстан Жамбылская область Байзакский район Сарыкемерский сельский округ, село Сарыкемер ул. Байдибек баба №56Бегелтаев Б.,**

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии)руководителя, юридический адрес

в лице**Кадырова А. аттестат эксперта KZ36VJE00030880;от 29. 09.2017.**

фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов, дата получения

действующего на основаниидоговора ***№ 22 от 01.04. 2019 г.***

№ договора и дата

по объекту**«Строительство котельной на газе средией школы им. А.С. Пушкина в а. БазарбайБайзакскогорайонаЖамбылской области с подключением к газопроводу»**,

наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является **КГУ "Отдел архитектуры,градостроительстваистронтельстваакиматаБайзакского района"** в лице **руководителя Садырова Е.К.**

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

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось

а) подрядчиком (генеральным подрядчиком) **ТОО "Тараз Ирригация"**

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице **директора Мадамнов С.Т.**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

б) субподрядными организациями **нет ;**

наименование организации, № лицензии и дата получения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **13.05. 2019г.**;

месяц, год

окончание работ **13.08. 2019г.**;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц**: 3 месяцев;**

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **3 месяцев;**

фактически, месяц **2 месяца**;

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

всего _____тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работтысяч тенге,

оборудования, инструмента и инвентаря _____тысяч тенге;

4. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию_____тысяч тенге, в том числе:

стоимость строительно-монтажных работтысяч тенге;

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря тысяч тенге;

5. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметнойдокументацией)**ТОО «Тараз Аркон», государственная лицензия №16016213 от 21.10.2016 года.**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным (ой) **КГУ "Отдел архитектуры,градостроительства и строительстваакиматаБайзакского района",№ 48н/к от 25.04.2018 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 государственныхнормативов;

7. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме;

8. Замечания, выданные техническим надзором в процессе строительства устранены;

9. Завершенный 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"КДК Инжиниринг"Бегелтаев Б. .**

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

эксперт(ы) по технического надзора**Кадыров А.аттестаты эксперта KZ36VIF00030880;от 29. 09.2017. .**

фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов) № аттестатов, подпись, дата М.П.

Приложение 2
к приказу и.о. Министра
национальной экономики
Республики Казахстан
от 24 февраля 2017 года № 235
Форма

Заключение о соответствии выполненных работ проекту

«13» августа 2019г.

Авторский надзор **ТОО «Тараз Аркон»** в лице директора **Момбекова И.**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
в лице ***главного инженера проекта Момбекова И.***
фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов и дата получения
действующего на основании приказа № 37 от 21.06.2017г._____
№ договора и дата
по объекту **«Строительство котельной на газе средней школы им. А.С. Пушкина в а. Базарбай Байзакского района Жамбылской области с подключением к газопроводу»,** наименование и местонахождение объекта
заказчиком которого является **КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Байзакского района»** в лице **руководителя Садыров Е.К.**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось
   а) подрядчиком (генеральным подрядчиком) **ТОО "Тараз Ирригация"**
   наименование организации, № лицензии и дата получения

   в лице **директора Мадаминов С.Т.**
   фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
   б) субподрядными организациями **нет ;**
   наименование организации, № лицензии и дата получения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ **13.05. 2019г.**;
месяц, год
окончание работ **13.08. 2019г.**;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц: **3 месяцев;**
по норме или по проекту организации строительства, месяц: **3 месяцев;**
фактически, месяц **3 месяца**;
3. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование иизделия соответствуют требованиям проекта;

4. Замечания, выданные авторским надзором в процессе строительства,устранены;

5. Внесенные изменения в проект (проектно-сметную документацию) впроцессе строительства выполнены в соответствии с требованияминормативов в области архитектуры, градостроительства истроительства;

6. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией) **ТОО «Тараз Аркон» государственная лицензия №16016213 от 21.10.2016 года.**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным (ой) **КГУ "Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Байзакского района".№ 48н/к от 25.04.2018 года.:**

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

Авторский надзор:

организация **ТОО «Тараз Аркон» директор Момбеков И.**

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

эксперт(ы) по авторскому надзору **ГИП Момбеков И.**

фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов), № аттестатов, подпись, дата, М.П.