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

Декларация о соответствии

«17» декабря 2025 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «НАЗ» - Республика Казахстан, Алматинская область, Илийский район, Энергетичнский с.о., с. Отеген Батыра, ЖЕРУЙЫК, 2**
наименование организации, юридический адрес
в лице **директора Бузаубағаров Тілек Қымбатұлы**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации
объекту: **«Строительство наружных инженерных сетей частной общеобразовательной школы 2000 мест "Асыл Арман" расположенной по адресу : Иргелинский с/о, АКХ «КазМИС» Карасайского района Алматинской области. (Корректировка)» Алматинская область, Карасайский район, Иргелинский с/о, АКХ «КазМис»**
наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является **ГУ «Управление энергетики и водоснабжения Алматинской области», Бегимбеков Айдын Каутжанович**
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:
1) ТОО «Тех Универсал», лицензия №23023362 от 26.10.2023г. Директор Махажанов Т.С., 2) ТОО «Достар Құрылыс-Б», лицензия № 23025466 от 20.11.2023г. Директор Мусабекова М. Б.; 3) ТОО «Astana building energy company», ГСЛ №15022112 от 23.12.2015г.Директор Учтемиров Б.Ж.; 4) ТОО «NAB Energy», лицензия № 17007388 от 17.09.2025г. Директор Каримов Н. Т. 5) ТОО «KAZ INFRA CORP», лицензия 17-ГСЛ№001722 от 20.10.2025г. Директор Каримов Н. Т. 6) ТОО «NURAI Stroy Invest», лицензия № 24019905 от 29.05.2024г. Директор Карабеков Н.О. 7) ТОО «ALASH STONE PRO», лицензия №24001461 от 19.01.2024г. Директор Шадиев Н.Ш. 8) ТОО «NEW CONCRETE PRO», лицензия №24001609 от 22.01.2024г. Директор Шадиев К.Ш. 9) ТОО «M2K GROUP» ГСЛ № 08869 от 13.11.2025 года, директор Рыскулов Б. О.
наименование организации

3. Рабочий проект **ТОО «DES Holding» Рабочий проект; ТОО «Advento»,**
наименование проектной организации, номер проекта
утвержден(а) **№22022172 от 25.11.2025 г., ", № 2/24П от 30.06.2024 г. ГУ «Управление энергетики и водоснабжения Алматинской области»**
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
Трасса водопровода					
Трубы ПЭ100SDR17 Ø160х7,7	м	416		5	
Трубы ПЭ100SDR17 Ø110х6,6	м			61,7	
Канализация					
Трубы из полиэтиленовой гофрированной DN-8 Ø160х9,5 – 553,0м	м	553		406	
Трубы ПЭ100SDR17 Ø160х6,2 напорная	м	65			
Трубы ПЭ100SDR17 Ø110х6,6- напорная	м			42	
КНС-34,12/2С/1,3-4,93/3,8	комплект	1		1	
Насос канализационный 200QW 250-47-75 мощность 250 м3/час, мощность 75 кВт.	шт			1	
Решетка дробилка канализационная серии РДК-Т-200.	шт			1	
Сети газоснабжения					
Внеплощадочные среднего давления. Протяженность надземного газопровода трубы стальные Ø219х6	м	3602		2885,6	
трубы стальные Ø159х4	м			13,06	
трубы стальные Ø108х4	м			2	
трубы стальные Ø89х4	м			6,4	
трубы стальные Ø76х4	м			1,1	
Протяженность подземного газопровода трубы полиэтиленовые Ø160х14.6	м	45		46,16	
Электроснабжение КЛ-10кВт	км	2,15		2,2	
Электроснабжение КЛ-0,4кВт	км	1,0		0,912	
Слаботочные сети телефонизации					
Прокладка в траншее 823,0м+по опорам	м	2116		2075	

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

Газопроводные сети наружные (ГСН)

Подводящий газопровод среднего давления от точки врезки Д219 стального надземного газопровода по ул.Акниет №2 до проектируемой площадки ГРПШ, от площадки ГРПШ для подачи котельной (БМК). Подача газа предусмотрена до ГРПШ давлением 0,03 МПа. От ГРПШ газ подается давлением 0,003 МПа к котельной, в одном направление. Расчетный расход газа Q=640м³/ч.

ГРПШ-13-2НУ-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе двух регуляторов давления газа РДБК-50Н, с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа Delta-G-160 DN50 и эл.корректором газа miniElcor Газопровод среднего давления выполнен надземным способом из стальных электросварных прямошовных труб ГОСТ 10704-91 Ø219х6,0 и Ø159х4,0 на опорах. Газопровод проложен надземным способом.

Для защиты от атмосферной коррозии надземные газопроводы и арматура окрашена эмалью ПФ-15 по ГОСТ 15907-70* в 2 слоя по грунтовке ГФ-021, ТУ 6-10-1642-77.

Подземный газопровод низкого давления выполнен подземным способом из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ 50835-2011 ПЭ 100ГАЗ SDR11 Ø160х14,6 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8. На расстоянии 0,20 м от верха трубы проложена полиэтиленовая сигнальная лента шириной 0,2 м с несмываемой надписью «ГАЗ». На участках пересечений газопроводом с подземными инженерными коммуникациями лента уложена вдоль газопровода дважды на расстояние 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

Работы выполнены в соответствии с требованиями СП РК 4.03-101-2013 Газораспределительные системы», СН РК 4.03-01-2011.

Газопроводные сети наружные (ГСН1)

Подача газа предусмотрена до ГРПШ давлением 0,03 МПа. От ГРПШ газ подается давлением 0,003 МПа к котельной, в одном направление. Расчетный расход газа Q=640м³/ч.

ГРПШ-13-2НУ-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе двух регуляторов давления газа РДБК-50Н, с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа Delta-G-160 DN50 и эл. корректором газа miniElcor, без обогрева ОГШН, для удобства обслуживания в шкафу имеются двери. Устойчивость к сейсмическим нагрузкам до 9 баллов. Вентиляция отсеков требуемой кратности обеспечивается приточными и вытяжными решетками, выполненными в стенках шкафа, а также дефлекторами, расположенными на крыше.

Молниезащита (МЗ)

Молниезащита выполнена из отдельно стоящих молниеотводов.
Внешний контур защитного заземления из вертикальных электродов (уголок ст. 50х50х5) длиной 3 м, соединенных одной полосовой сталью 40х4, проложенных на глубине 0,5 м.

Защита от вторичных проявлений молнии и заноса высокого потенциала осуществлена путем присоединения металлического корпуса ГРПШ к контуру заземления. Монтаж выполнен согласно ПУЭ РК-2015.

Наружные сети водоснабжения и канализации (НВК)

Водоснабжение выполнено от двух магистральных водопроводных сетей Ø100мм.

Наружные сети водопровода из трубы ПЭ100 SDR17- 110х6,6; ПЭ100 SDR17-160х9,5;"питьевая" по ГОСТ 18599-2001. Под автодорогами трубы проходят в футлярах из стальной трубы Ф159мм.

Ввод водопровода, прокладывается в траншее с устройством на нем контрольного колодца.

Протяженность сетей водопровода 66,7м.

КАНАЛИЗАЦИЯ

Сброс бытовой канализации выполнен самотеком в площадочную сеть и далее в городскую сеть канализации.

Наружные сети канализации смонтированы из полиэтиленовых труб 2-х слойных гофрированных, класса жесткости SN-8, Ø160х9,5мм; и труба ПВХ SDR 17 110х6,2 напорная от КНС-34,12/2С/1,3-4,93/3,8 до приемного колодца. Под автодорогами трубы проходят в футлярах из стальной трубы Ф219мм.

На сети установлены канализационные колодцы из сборных железобетонных элементов по ТПР 902-09-22.84.

Протяженность сетей безнапорной канализации 406м., напорной- 42м.

Электроснабжение (ЭС)

Источником электроснабжения *является распределительный пункт РП-26.*

Электроснабжение потребителей школы на 2000 мест принято напряжением 0,4 кВ, 50 Гц с системой заземления TN-C-S. Для этого на территории школы, предусмотрена комплектная трансформаторная подстанция с масляными трансформаторами типа ТМГ, напряжением 10/0,4 кВ (ТП-2х1250 типа БМЗ) с вводными выключателями нагрузкой 10 кВ на каждый силовой трансформатор.

Для электроснабжения ТП-10/0,4 кВ проектом выполнены кабельные линии 10 кВ (В1 и В2) кабелями марки АСБ-10 кВ сечением 3х240 мм² и подключаются к камерам РУ-10 кВ ТП-10/0,4кВ.

Кабели 10кВ проложены в траншее на глубине 0,7м, а под площадями и автодорогами - на глубине 1м от планировочной отметки земли. Под существующей проезжей частью улиц и на пересечениях с существующими инженерными коммуникациями (водопровод, канализация и т.п.) кабели прокладываются в соответствии с альбомом А5-92 и защищаются двустенными жесткими ПНД-трубами.

Для устройства постели в траншее применен песок и мягкий грунт. Для защиты от механических повреждений кабелей на всем протяжении кабельной трассы уложен кирпич.

Основные показатели:

- Разрешенная мощность - 811кВт;
- Напряжение сети электроснабжения - 10 кВ, 50 Гц;

- Марка кабельных сетей - АСБ-10 кВ- 2(3х240) мм2;
- Длина прокладываемых внеплощадочных кабелей – 2,2 км, внутриплощадочных кабелей- 0,912 км;

КТП

Комплектная трансформаторная подстанция (КТП), с трансформаторами мощностью 2х1250 кВА разработана для применения в электрических сетях напряжением 10 кВ с двухлучевой схемой питания. Соответствует требованиям ГОСТ 14695-80, ГОСТ 20248-82, техническим условиям АО "АЖК" и конструкторской документации. Вид климатического исполнения по ГОСТ 15150-69 - У1, ХЛ-1.

Схема электрических соединений на напряжении 10 кВ

На напряжении 10 кВ принята одинарная секционированная на две секции сборных шин с секционным разъединителем и выключателем схема, к которой может быть присоединено два силовых трансформатора мощностью 1250кВА. РУ-10кВ комплектуются комплектными распределительными устройствами типа КСО2-10..

Схема электрических соединений на напряжении 0,4 кВ

На напряжении 0,4 кВ принята одинарная секционированная на две секции система сборных шин. Питание секции шин осуществляется от силовых трансформаторов, подключенных к щиту 0,4 кВ через автоматический выкатной выключатель с моторо- пружинным приводом. Присоединение линий к шинам 0,4 кВ предусматрено через автоматические выключатели и рубильники. Сечение сборных шин принято исходя из мощности силового трансформатора 1250 кВА с учетом перегрузок до 30% с проверкой на динамическую и термическую устойчивость при 3-х фазном коротком замыкании. РУ-0,4 кВ комплектуется распределительными панелями ЩО-70.

Имеются потребители 1-й категории, которые резервно подключены к ДГУ мощностью 25кВА.

Соединение трансформаторов с щитом 0,4 кВ осуществляется плоскими шинами, РУ-10 кВ кабелем АПвВнг-10-3(1х95мм2).

Учет электроэнергии

В КТП 2х1250 кВА предусмотрен учет электроэнергии на вводах. На вводах приняты счетчики Меркурий 234 ART-03PB.R, с возможностью передачи информации от счетчиков по системе АСКУЭ. Проводка цифрового интерфейса выполнена кабелем "витая пара" сечением не менее 0,22 мм2. Приборы учёта электроэнергии объединены в локальную сеть проводкой цифрового интерфейса по схеме "общая шина". Подключение проводки цифрового интерфейса к приборам учёта электроэнергии и теле-коммуникационному оборудованию выполнено согласно инструкции по эксплуатации прибора учёт электроэнергии.

Конструктивное выполнение

Габариты КТП 11500х6750х3200мм.

Помещение КТП одноэтажное, выполненное из блочно-модульного здания из "сэндвич-панелей", внутри которого в отдельных помещениях располагаются: РУ-10 кВ, силовые трансформаторы мощностью 1250 кВА, РУ - 0,4кВ.

БМЗ здание установлен на бетонные блоки типа ФБС, которые в свою очередь устанавлены фундамент.

Заземление и защита от грозовых перенапряжений
Заземление и заземляющее устройство КТП принято общим для напряжения 10 и 0,4 кВ. Сопротивление заземляющего устройства не более R=125/Jз=4 Ом в любое время года. В качестве заземляющего устройства использовано искусственное заземляющее устройство в виде замкнутого контура (сталь полосовая 40х4) вокруг здания. Искусственное заземляющее устройство выполняется глубинными заземлителями (сталь угловая L 63х63х6 мм). Глубинные заземлители связываются с магистралью заземления в двух местах. Специальных мер по молниезащите подстанции не требуется, так как металлическая арматура каркаса КТПН имеет жесткую металлическую связь с внутренним контуром заземления, что соответствует п. 1014 ПУЭ.

Наружные сети связи (НСС)
Телефонные сети

Телефонизация школы выполнена согласно техническим условиям №05-213/т-АР от 05.10.2023г.
Обеспечение услугами Интернет на объекте предусмотрено на базе технологии PON (пассивная оптическая сеть). Ввод оптического кабеля ОКЛ-4 осуществляется в подвале от проектируемого колодца. Точка подключения кабеля ОКЛ-4 - существующий АТС-3883. Кабельная канализация построена от существующего колодца №605 до проектируемых колодцев по ул. Шугыла, далее по ж/б опорам, далее по колодцам на территории школы. Колодцы оборудованы консолями и запорными устройствами.

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 **05.05.2025г.**;
месяц, год
окончание работ **2025г.**;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства **6 месяцев**;
фактически _____**месяц**

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;
9-1.Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации **100%** и фактически применено **90%** (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:

Нач. Карасайского ПТЦ Ауельбеков Н. Б.

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

Главный инженер КРЭС Жеребцов А. А.

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

Директор ТОО "BeyAh Trans" Сереканов Б. В

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

Директор ТОО "АлатауКомСервис" Тарлов Т. К

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

ТОО "Тауекел-Н-Алгабас" Иралбаев Е А

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

«Тауекел-Н-Алғабас»

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

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

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением выдаваемым государственной организацией осуществляющей санитарно-эпидемиологическую экспертизу по результатам лабораторных замеровпроведенных 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

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **«Строительство наружных инженерных сетей частной общеобразовательной школы на 2000 мест "Асыл-Арман" расположенной по адресу: Иргелинский с/о, АКХ "КазМИС", Карасайского района, Алматинской области. (Корректировка)»,**

(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 пристроительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик)

Бузаубагаров Т. К.

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

Место печати
(при наличии)