Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

«"Меркі ауданы, Андас Батырский а. о., Гранитогорск кенті, Ақниет к-сі, 4 мекенжайындағы жеке тұрған балабақша қазандығын газбен жабдықтау"»
жұмыс жобасы бойынша

28.03.2025 ж. № АСЭК-0011/25

ҚОРЫТЫНДЫ

(Оң)

ТАПСЫРЫСШЫ:
"Меркі ауданы әкімдігінің тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі" коммуналдық мемлекеттік мекемесі

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
"КазПрогресс-СтройСервис" ЖШС

город Атырау

АЛҒЫ СӨЗ

«"Меркі ауданы, Андас Батырский а. о., Гранитогорск кенті, Ақниет к-сі, 4 мекенжайындағы жеке тұрған балабақша қазандығын газбен жабдықтау"» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындыны ТОО «АС-ЭКСПЕРТИЗА» берді.

ТОО «АС-ЭКСПЕРТИЗА» рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(Положительный)

№ АСЭК-0011/25 от 28.03.2025 г.

по рабочему проекту
««Газоснабжение отдельно стоящий котельной детского сада по адресу: Меркенский р-н, Андас Батырский с.о., п. Гранитогорск ул. Акниет 4» »

ЗАКАЗЧИК:
Коммунальное государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства,пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Меркенского района"

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО"КазПрогресс-СтройСервис"

город Атырау

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение по рабочему проекту ««Газоснабжение отдельно стоящий котельной детского сада по адресу: Меркенский р-н, Андас Батырский с.о., п. Гранитогорск ул. Акниет 4» » выдано ТОО «АС-ЭКСПЕРТИЗА».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «АС-ЭКСПЕРТИЗА».

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект "Меркі ауданы, Андас Батырский а. о., Гранитогорск кенті, Ақниет к-сі, 4 мекенжайындағы жеке тұрған балабақша қазандығын газбен жабдықтау", «Газоснабжение отдельно стоящий котельной детского сада по адресу: Меркенский р-н, Андас Батырский с.о., п. Гранитогорск ул. Акниет 4»

Дополнительные сведения: АСЭК-0005-03, 03.02.2025, заявления 15.01.2025

1.1. Категория: IV Категория

1.2. Класс опасности: 5 класс опасности

1.3. Уровень ответственности: 2 уровень технически не сложный (30 рабочих дней)

1.4. Ссылка на окончательную версию ПСД:

https://peo.saraptama.kz/public/docs?key=d44c8faf-08ed-4d78-9d3e-fc27084881db

2. ЗАКАЗЧИК: Коммунальное государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства,пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Меркенского района"

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО"КазПрогресс-СтройСервис"

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Негосударственные инвестиции

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки: ASEXP-03/00057 от 15.01.2025

Рабочий проект "Меркі ауданы, Андас Батырский а. о., Гранитогорск кенті, Ақниет к-сі, 4 мекенжайындағы жеке тұрған балабақша қазандығын газбен жабдықтау", «Газоснабжение отдельно стоящий котельной детского сада по адресу: Меркенский р-н, Андас Батырский с.о., п. Гранитогорск ул. Акниет 4».

Задание на проектирование утвержденное КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Меркенского района».

Гарантийное письмо №7116-186 от 19.03.2025г. на право частной собственности на земельный участок выдан КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Меркенского района».

Письмо-заявка № 7/16 – 610 от 23.12.2024г. на проведение комплексной вневедомственной экспертизы о реализации проекта и начале строительства;

Инженерно-геодезический отчет и инженерно-геологический отчет выполнен ТОО "Каз Прогресс-СтройСервис".

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства.

Проектируемый объект — газоснабжение отдельно стоящей котельной детского сада, расположенного по адресу: Республика Казахстан, Жамбылская область, Меркенский район, Андас Батырский сельский округ, поселок Гранитогорск, улица Акниет, 4.

Район строительства характеризуется засушливым и континентальным климатом. Значительную часть территории области занимают пустыни Бетпак-Дала и Мойынкум, а южные и юго-западные районы покрыты горными массивами Каратау, Киргизскими и Шу-Илийскими горами, что влияет на микроклимат. Лето здесь очень жаркое, средняя температура июля составляет от +21°C до +25°C, в отдельные дни может достигать +45°C – +48°C. Зима относительно холодная, средняя температура января варьируется от -8°C до -12°C в северных районах и от -4°C до -7°C на юге. Абсолютный минимум температуры может достигать -45°C – -50°C. Для зимнего периода характерны резкие потепления с повышением температуры до +17°C.

Глубина сезонного промерзания грунта в районе строительства составляет 1,25 м. Основным источником питания грунтовых вод являются атмосферные осадки, а их уровень залегания варьируется в зависимости от сезона. Грунты представлены преимущественно песчаными и суглинистыми породами.

Проектирование газоснабжения выполнено с учетом природно-климатических условий, нормативных требований и безопасности эксплуатации объекта.

Природно-климатические условия района строительства

Район строительства характеризуется засушливым и резко континентальным климатом, что обусловлено его расположением в центральной части Евразийского материка и удаленностью от океанов. Лето в регионе жаркое, средняя температура июля составляет +21°C – +25°C, а в отдельные дни может достигать +45°C – +48°C. Зимний период относительно холодный, средняя температура января варьируется от -8°C до -12°C на севере области и от -4°C до -7°C на юге, при этом абсолютный минимум температуры может достигать -45°C – -50°C.

Для района характерны резкие суточные колебания температур, а также быстрые переходы между сезонами. Оттепели зимой могут приводить к временному повышению температуры до +17°C. Осадки выпадают в небольшом количестве, основным источником грунтовых вод являются атмосферные осадки.

Глубина сезонного промерзания грунта составляет 1,25 м. Значительную часть территории области занимают пустынные равнины (Бетпак-Дала, Мойынкум),

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған. Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

тогда как на юго-западе, юге и юго-востоке расположены горные массивы (Каратау, Киргизский хребет, Шу-Илийские горы), что влияет на локальные климатические условия.

Сейсмическая активность района оценивается в 6-7 баллов по шкале MSK-64. Ветровые нагрузки соответствуют нормативным значениям для данной климатической зоны. Все эти факторы учтены при проектировании и строительстве газоснабжающей системы.

6.2. Исходные данные

Рабочий проект «Газоснабжение отдельно стоящей котельной детского сада» разработан на основании следующих исходных данных:

- Задание на проектирование и технические условия, выданные АО "КазТрансГаз Аймак" Жамбылский производственный филиал.
- Материалы инженерных изысканий и топографическая съемка, выполненные ТОО "КазПрогресс-СтройСервис".
- Технические условия №06-МрГХ-2024-00000125 от 20.05.2024 г., выданные АО "КазТрансГаз Аймак".
- Нормативные документы, регламентирующие проектирование и строительство газоснабжающих объектов, включая СН РК 4.02-05-2013 "Котельные установки" и СНиП РК 2.04-01-2017 "Строительная климатология".
- Расчетные параметры наружного воздуха: температура наиболее холодной пятидневки -21,1°С.
- Глубина сезонного промерзания грунта – 1,25 м.
- Источником газоснабжения является существующий подземный газопровод низкого давления.

Проект разработан с учетом природно-климатических и геологических особенностей района строительства, что обеспечивает надежность и безопасность эксплуатации системы газоснабжения.

6.3. Проектные решения

Газоснабжение

Проектные решения газоснабжения разработаны в соответствии с заданием на проектирование, техническими условиями АО «КазТрансГаз Аймак» и действующими нормативными документами.

Источником газоснабжения является существующий подземный газопровод высокого давления (Р ≤ 0,6 МПа), к которому подключается подводящий газопровод диаметром 63×5,8 мм, протяженностью 6 м. Газ подается в газорегуляторный пункт шкафного типа (ГРПШ), где редуцируется до среднего давления (0,3 МПа), после чего транспортируется по газопроводу низкого давления 160×14,6 мм, длиной 400 м, ведущему к котельной.

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Внутреннее газоснабжение предусматривает установку комбинированной газовой горелки (газ/дизель) мощностью 1,2–5 МВт вместо существующей мазутной горелки. Для повышения безопасности внедрена система автоматического контроля загазованности (САКЗ-МК-1), включающая:

- Сигнализаторы загазованности.
- Блоки управления и сигнализации.
- Электромагнитные запорные клапаны.

Трасса газопроводов выполнена в соответствии с нормативными требованиями: подземный газопровод прокладывается на глубине не менее 0,8 м, а при пересечении автомобильных дорог используется полиэтиленовый футляр. Надземные газопроводы выполнены из стальных электросварных труб. Контроль сварных соединений выполняется в объеме 100% для газопроводов высокого давления и 25% для низкого давления.

Антикоррозионная защита газопроводов обеспечивается двухслойным покрытием грунтовкой и эмалью. Очистка полости газопроводов проводится продувкой скоростным потоком воздуха, а испытания выполняются в соответствии с требованиями нормативных документов.

Проект разработан с учетом требований СН РК 4.03-01-2011 и других нормативных документов, что обеспечивает надежную и безопасную эксплуатацию системы газоснабжения.

Основные технико-экономические показатели

Рабочий проект газоснабжения котельной детского сада предусматривает подключение к существующему подземному газопроводу высокого давления. Рабочее давление газа в системе составляет до 0,6 МПа для газопровода высокого давления, 0,3 МПа для среднего давления и 0,003 МПа для низкого давления. Общая протяженность газопроводов составляет 406 м, включая подводящий газопровод высокого давления длиной 6 м и газопровод низкого давления длиной 400 м. Для транспортировки газа используются трубы диаметром 63×5,8 мм для газопровода высокого давления и 160×14,6 мм для низкого давления.

Производительность котельной составляет 1800 кВт, а основное оборудование включает комбинированную газовую горелку мощностью 1,2–5 МВт. Температура теплоносителя в системе составляет 80°С на подаче и 60°С на обратке. Газопровод прокладывается на глубине не менее 0,8 м. Для обеспечения безопасности предусмотрена система автоматического контроля загазованности САКЗ-МК-1 с функцией автоматического отключения подачи газа при утечке.

Испытания газопроводов выполняются при давлении 0,75 МПа в течение 24 часов для газопровода высокого давления и при 0,6 МПа в течение 24 часов для среднего давления. Контроль сварных соединений предусматривает полную проверку (100%) для газопроводов высокого давления и выборочную проверку (25%) для газопроводов низкого давления. Для предотвращения аварийных

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған. Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

ситуаций предусмотрена установка сбросной свечи высотой 4 м и размещение ГРПШ на нормативном расстоянии от зданий. Обслуживающий персонал проходит обучение, а рабочие места обеспечиваются первичными средствами пожаротушения. Проект разработан в соответствии с нормативными требованиями, что гарантирует надежность и безопасность эксплуатации системы газоснабжения.

Защита газопроводов от коррозии

Защита газопроводов от коррозии предусматривает комплекс мероприятий, обеспечивающих их долговечность и надежность эксплуатации. Для защиты подземных газопроводов используется антикоррозионное покрытие из полиэтиленовых или битумно-полимерных материалов, препятствующих воздействию влаги и агрессивных грунтов. В местах прокладки газопровода в щебенистых или каменистых грунтах предусмотрена дополнительная защита в виде основания из мягкого грунта толщиной не менее 10 см и засыпки аналогичным материалом на высоту не менее 20 см над трубой.

Надземные газопроводы защищаются от атмосферной коррозии нанесением двухслойного покрытия, состоящего из грунтовки и эмали, предназначенных для наружных работ. Покрытие выполняется в соответствии с требованиями СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Особое внимание уделяется соединениям металлических и полиэтиленовых труб, которые обрабатываются дополнительными антикоррозийными материалами. Перед нанесением изоляционного покрытия все поверхности очищаются от загрязнений и оксидов механическим способом. Контроль качества изоляционных работ осуществляется в соответствии с нормативными требованиями, включая проверку целостности покрытия и проведение испытаний на герметичность газопроводов.

Оборудование и материалы

Для реализации проекта газоснабжения предусмотрено использование оборудования и материалов, соответствующих нормативным требованиям и обеспечивающих надежную и безопасную эксплуатацию системы. Газопроводы низкого давления выполняются из полиэтиленовых труб по ГОСТ Р 50838-95 со стандартным размерным отношением SDR17,6, изготовленных из полиэтилена средней плотности PE100. Газопроводы высокого давления выполняются из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91.

Соединительные детали для стальных газопроводов включают отводы по ГОСТ 17375-2001, тройники по ГОСТ 17376-2001 и переходы по ГОСТ 17378-2001 из стали 20. Для соединения полиэтиленовых труб используются заводские фитинги, включая отводы, тройники и переходы с закладными нагревательными элементами. Соединение полиэтиленового газопровода со стальным на выходе из грунта выполняется с применением неразъемного соединения по ТУ 2248-25-00203536-96.

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған. Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Запорная арматура представлена стальными фланцевыми клиновыми задвижками с выдвижным шпинделем и шаровыми кранами на рабочее давление 1,6 МПа. Газорегуляторные пункты шкафного типа (ГРПШ) предназначены для редуцирования давления газа и автоматического отключения подачи при аварийных ситуациях. Они включают комбинированные регуляторы давления газа, сетчатые фильтры, предохранительные сбросные клапаны и шаровые краны.

Очистка полости газопроводов проводится продувкой скоростным потоком воздуха, а испытания выполняются в соответствии с требованиями нормативных документов. Все применяемые материалы и оборудование соответствуют действующим стандартам и обеспечивают надежную эксплуатацию системы газоснабжения.

Строительная часть

Строительная часть проекта газоснабжения разработана в соответствии с действующими нормативными документами и включает мероприятия по прокладке газопроводов, установке газорегуляторного оборудования и обеспечению безопасной эксплуатации системы.

Подземные газопроводы прокладываются на глубине не менее 0,8 м до верха трубы или футляра, а при пересечении автомобильных дорог предусматривается укладка в защитные полиэтиленовые футляры. В местах прохождения через грунты с высоким содержанием щебня предусмотрена дополнительная подсыпка мягким грунтом на высоту не менее 10 см и засыпка аналогичным материалом на высоту не менее 20 см над трубой.

Газорегуляторные пункты шкафного типа (ГРПШ) устанавливаются на бетонных фундаментах и размещаются в сетчатом ограждении, выполненном из металлических панелей на опорных столбах. Площадка под ГРПШ выполняется из щебня толщиной 10 см с песчаной подготовкой. Для защиты фундамента от воздействия агрессивных грунтов бетон изготавливается на сульфатостойком цементе, а поверхность покрывается горячим битумом в два слоя.

Монтаж газопроводов выполняется с применением сварных соединений, контроль качества которых проводится в объеме 100% для газопроводов высокого давления и 25% для низкого давления. После завершения монтажа выполняется продувка газопровода скоростным потоком воздуха и испытания на герметичность в соответствии с нормативными требованиями.

Все металлические конструкции, которые могут оказаться под напряжением в результате аварии, подлежат обязательному заземлению. В помещении котельной предусматривается установка первичных средств пожаротушения. Газопроводы, дымоходы и газоходы окрашиваются антикоррозийными эмалями и утепляются теплоизоляционными материалами из минеральной ваты с защитным покрытием.

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған. Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Проектом предусмотрено соблюдение требований охраны труда и техники безопасности при проведении строительно-монтажных работ, включая обязательное оформление актов на скрытые работы, контроль изоляционных покрытий и соблюдение нормативных расстояний при прокладке газопроводов.

Противопожарная безопасность

Противопожарная безопасность системы газоснабжения обеспечивается выполнением комплекса организационно-технических мероприятий, направленных на предотвращение возникновения и распространения пожара, минимизацию последствий аварийных ситуаций и защиту персонала.

Для предотвращения утечек газа и обеспечения безопасной эксплуатации предусмотрена система автоматического контроля загазованности (САКЗ-МК-1), включающая газовые сигнализаторы, электромагнитные запорные клапаны и блоки управления. В случае превышения допустимой концентрации газа система автоматически перекрывает подачу топлива и подает сигнал тревоги.

Газопроводы защищены от механических повреждений и коррозии. При пересечении автомобильных дорог газопроводы укладываются в защитные футляры. В местах входа газопроводов в здание котельной предусмотрены диэлектрические вставки, предотвращающие передачу блуждающих токов.

На газорегуляторных пунктах (ГРПШ) установлены предохранительные сбросные клапаны, а газопроводы оборудованы отключающими устройствами, позволяющими оперативно перекрыть подачу газа в случае аварии. Для предотвращения скопления газа в помещениях обеспечена естественная и принудительная вентиляция, обеспечивающая постоянный воздухообмен.

В котельной предусмотрены первичные средства пожаротушения, включая углекислотные и порошковые огнетушители, ящики с песком, негорючие полотна, лопаты, багры и пожарные ведра. Размещение ГРПШ и других элементов системы соответствует требованиям пожарной безопасности, а сбросная свеча газа имеет высоту не менее 4 м.

Обслуживающий персонал проходит обязательное обучение и периодические проверки знаний по эксплуатации газового оборудования и мерам пожарной безопасности. Проект разработан в соответствии с СН РК 1.03-05-2001 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве», ППБ РК 2014 года, а также требованиями СНиП РК, что обеспечивает безопасную эксплуатацию газоснабжающей системы.

Изоляционные работы

Изоляционные работы выполняются в целях защиты газопроводов от коррозии, механических повреждений и воздействия окружающей среды. В проекте предусмотрены различные виды изоляции в зависимости от условий эксплуатации газопроводов.

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған. Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Для подземных газопроводов применяется антикоррозионная изоляция из полиэтиленовых или битумно-полимерных покрытий, обеспечивающих надежную защиту от влаги и агрессивных грунтов. В местах прокладки газопровода в щебенистых или каменистых грунтах предусмотрена дополнительная защита в виде основания из мягкого грунта толщиной не менее 10 см и засыпки аналогичным материалом на высоту не менее 20 см над трубой.

Для надземных газопроводов предусмотрено антикоррозионное покрытие, состоящее из двух слоев грунтовки и эмали, предназначенных для наружных работ, соответствующих требованиям СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии». Перед нанесением покрытия металлические поверхности очищаются от загрязнений и оксидов механическим способом.

В местах прохода газопроводов через строительные конструкции применяются эластичные и жесткие герметизирующие материалы, предотвращающие попадание влаги и продлевающие срок службы трубопровода.

Теплоизоляция предусмотрена для трубопроводов, подверженных воздействию низких температур, и выполняется с использованием минеральной ваты с фольгированным покрытием толщиной 50 мм. Для дымоходов и газоходов применяется жаростойкая эмаль КО-811, КО-813 или КО-814 и теплоизоляция аналогичными материалами.

Контроль качества изоляционных работ осуществляется в соответствии с нормативными требованиями, включая проверку целостности покрытия и проведение испытаний на герметичность газопроводов перед вводом в эксплуатацию.

6.4. Охрана окружающей среды

В связи с вступлением с 1 июля 2021 года в действие Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года
No 400–VI ЗРК и отсутствием утвержденных органом в области охрана окружающей среды нормативно-правовых актов в области охрана окружающей среды, комплексная вневедомственная экспертиза не выдает экологическое заключение.

6.5. Сметная документация

- Сметная стоимость определена ресурсным методом на основании следующих сметно-нормативных документов, утвержденных соответствующими приказами Председателя Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и МИИР РК:
- Нормативный документ по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан (Приложение 1 к приказу Председателя Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства МИИР РК от 01.12.2022 г. №223-НК);
- единичные сметные цены на строительно-монтажные работы (НДЦС 8.04-03-2022);

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған. Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

- элементные сметные нормы на строительные работы (ЭСН РК 8.04-01-2022);
- элементные сметные нормы на ремонтно-строительные работы (ЭСН РК 8.05-01-2022);
- элементные сметные нормы на монтаж оборудования (ЭСН РК 8.04-02-2022);
- сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции (ССЦ РК 8.04-08-2022);
- сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства (ССЦ РК 8.04-09-2022);
- сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов (СЦЭМ РК 8.04-11-2022);
- сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства. Отдел 1 Автомобильные перевозки (СЦПГ РК 8.04-12-2022);
- сборник сметных цен на затраты труда в строительстве (СЦЗТ РК 8.04-13-2022).
- В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:
- на организацию и управление строительно-монтажными работами по стройке в целом в соответствии со Сметными нормами дополнительных затрат. Затраты на организацию и управление строительством (НДЦС РК 8.04-09-2022);
- сметная прибыль принята от стоимости строительно-монтажных работ по итогам глав 1-8.
- Сметная стоимость строительства определена в текущих ценах 2 квартала 2024 года.
- Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере 12%, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.
- Сметная документация составлена с использованием ПК «АВС 2024».

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

В соответствии с «Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам» разработчиком проекта, данный объект отнесен к II уровню ответственности (технически не сложный). Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями. Состав и комплектность предоставленных материалов соответствуют требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки проектной документации. При разработке рабочего проекта учтены местные природно-климатические условия площадки строительства.

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған. Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Конструктивные решения отвечают требованиям нормативов в части надежности, устойчивости строительных конструкций. Технические решения соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной, экологической, пожарной и взрывной безопасности, охране труда, а также в части надежности, устойчивости строительных конструкций, долговечности и достоверности определения сметной стоимости строительства.

Основные технические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование	Количество
1	Мощность котельной	1800 кВт
2	Используемое топливо	Природный газ, дизельное топливо
3	Расход природного газа	204,5 нм³/ч
4	Давление природного газа	18–36 мбар
5	Газопровод высокого давления	до **0,6 МПа**
6	Газопровод низкого давления	d=160 мм, L=400 м
6	Тип системы теплоснабжения	Двухтрубная, закрытая, с циркуляционными насосами
7	Температурные параметры воды	T1=80°C, P1=4 бар, T2=60°C, P2=2 бар
8	Тип газовой горелки	Комбинированная (1,2–5 МВт)
9	Газорегуляторный пункт (ГРПШ)	Редуцирование давления 0,6 → 0,003 МПа
10	Система теплоснабжения	Двухтрубная, закрытая, с циркуляционными насосами)
11	Высота дымовой трубы	8 м
12	Испытание газопроводов	Высокое давление – 0,75 МПа (24 ч), среднее – 0,6 МПа (24 ч)
13	Система безопасности	САКЗ-МК-1 (автоматический контроль загазованности)
14	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2024-2025 годов в том числе:	41 913,566 млн.тенге 8 795,004 млн.тенге
15	Строительно-монтажные работы	2 мес.

8. ВЫВОД (ВЫВОДЫ)

1. С учетом внесенных изменений и дополнений в рабочий проект «Газоснабжение отдельно стоящий котельной детского сада по адресу: Меркенский р-н, Андас Батырский с.о., п. Гранитогорск ул. Акниет 4», соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими техническими показателями:

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Общая протяженность газопроводов, м: - 406
В том числе:
Газопроводов низкого давления, м: - 400
Расход газа, с учетом перспективного подключения, м^3/час - 204,5
2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована Заказчиком в соответствии с условиями договора.
3. При представлении на утверждение и выдаче в производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.
4.Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей.
5.Заказчику до начала строительно-монтажных работ получить экологические разрешительные документы уполномоченного органа, по экологической оценке, деятельности проектируемого проекта строительства, о получении документов официально уведомить экспертную организацию.

9. ТҰЖЫРЫМДАР

1. "Меркі ауданы, Андас Батырский а. о., Гранитогорск кенті, Ақниет к-сі, 4 мекенжайындағы жеке тұрған балабақша қазандығын газбен жабдықтау" жұмыс жобасына енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, нормативтік құқықтық актілердің талаптарына және Қазақстан Республикасында қолданылып жүрген және мынадай техникалық сипаттамалармен бекітуге ұсынылған мемлекеттік стандарттар:
Газ құбырларының жалпы ұзындығы, м: - 406
Оның ішінде:
Төмен қысымды газ құбырлары, м: - 400
Перспективалық қосылуды ескере отырып, газ шығыны, м^3/час - 204,5
2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдар (деректер) ескеріле отырып орындалды, олардың дұрыстығына шарт талаптарына сәйкес Тапсырыс беруші кепілдік етеді.
3. Жұмыс жобасын келісуге беру және өндіруге беру кезінде оның осы сараптамалық қорытындыға сәйкестігі тексерілуге жатады.
4. Құрылыс кезінде тапсырыс беруші отандық өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалануы керек.
5. Тапсырыс беруші құрылыс-монтаждау жұмыстары басталғанға дейін жоспарланатын құрылыс объектісінің қызметіне экологиялық сараптаманы жүзеге асыратын уәкілетті органнан экологиялық рұқсаттар алуға, сондай-ақ құжаттардың қабылданғаны туралы сараптама ұйымын ресми хабардар етуге міндетті.

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Соответствие разделов проекта строительства требованиям нормативных правовых актов приказ и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан приведено ниже

№ п/п	Раздел	Эксперт	Специа-лизация эксперта (по аттестату)	Номер аттестата	Результат (соответствует или не соответствует нормам)
1	Конструктивная часть	Қуанов Махамбет Оразғалиұлы		KZ18VJE00079801, KZ45VJE00079800	Соответствует
2	Ведущий эксперт	Суйеуов Асхат Казиевич		KZ34VJE00059240, KZ43VJE00057332	Соответствует
3	Сметный раздел	Багдатов Бибарыс Равилулы			Соответствует
4	Переустройство электротехнических коммуникаций и сетей связи, освещение	Суйеуов Асхат Казиевич		KZ34VJE00059240, KZ43VJE00057332	Соответствует
5	Градостроительное зонирование территории	Ахмулдин Аскар Сабитович		KZ49VJE00079922	Соответствует
6	Архитектурная часть	Суйеуов Асхат Казиевич		KZ34VJE00059240, KZ43VJE00057332	Соответствует

Примечание: *при отсутствии в рабочем проекте раздела, графа эксперта по этому разделу исключается.*

Багдатов Б.Р. (Директор)

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған. Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Суйеуов А.К. (Эксперт)

Ахмулдин А.С. (Эксперт)

Қуанов М.О. (Эксперт)

Багдатов Б.Р. (Директор)

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Документ Id	d6985a5a-69a1-4628-9d27-94afadbda69a
Номер и дата документа	АСЭК-0011/25 от 28.03.2025
Электронные цифровые подписи документа	**Согласовано:** СҮЙЕУОВ АСХАТ ҚАЗИҰЛЫ 2025.03.28 17:20:45 42AE93DB46D50139C476A181B2A345E0077D2627 АХМУЛДИН АСКАР САБИТОВИЧ 2025.03.28 17:23:10 32A86036604D12FB298F7DFCDBFD7F362FE03FC0 ҚУАНОВ МАХАМБЕТ ОРАЗҒАЛИҰЛЫ 2025.03.28 17:24:16 3A08FF396AA27448ABDEC949A12550D21B8E8150 БАҒДАТОВ БИБАРЫС РАВИЛҰЛЫ 2025.03.28 17:25:03 74E9E80B2DE706A254AFA92D82C425F7F24F9D53 **Подписано:** БАҒДАТОВ БИБАРЫС РАВИЛҰЛЫ 2025.03.28 17:28:33 74E9E80B2DE706A254AFA92D82C425F7F24F9D53

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Вы можете проверить подлинность электронного документа, отсканировав QR-код.

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»