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

«"Меркі ауданы, Ақарал а.о., Сыпатай ауылы, Орталық к-сі, №16 мекенжайы бойынша орналасқан орта мектептің жеке тұрған қазандығын (жылыту үшін) газбен жабдықтау".»
жұмыс жобасы бойынша

28.03.2025 ж. № АСЭК-0010/25

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, Ақарал а.о., Сыпатай ауылы, Орталық к-сі, №16 мекенжайы бойынша орналасқан орта мектептің жеке тұрған қазандығын (жылыту үшін) 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-0010/25 от 28.03.2025 г.

по рабочему проекту
««Газоснабжение отдельно стоящий котельной средней школы (для отопления)» по адресу: Меркенский район, Акаралский с.о., с.Сыпатай, ул.Орталык, №16». »

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 средней школы (для отопления)» по адресу: Меркенский район, Акаралский с.о., с.Сыпатай, ул.Орталык, №16». » 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, Ақарал а.о., Сыпатай ауылы, Орталық к-сі, №16 мекенжайы бойынша орналасқан орта мектептің жеке тұрған қазандығын (жылыту үшін) газбен жабдықтау"., «Газоснабжение отдельно стоящий котельной средней школы (для отопления)» по адресу: Меркенский район, Акаралский с.о., с.Сыпатай, ул.Орталык, №16».

Дополнительные сведения: АСЭК-0007-03, 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=ab280c52-ea2d-4e60-b892-af8def5f6d59

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-03/00058 от 15.01.2025

Рабочий проект "Меркі ауданы, Ақарал а.о., Сыпатай ауылы, Орталық к-сі, №16 мекенжайы бойынша орналасқан орта мектептің жеке тұрған қазандығын (жылыту үшін) газбен жабдықтау", «Газоснабжение отдельно стоящий котельной средней школы (для отопления)» по адресу: Меркенский район, Акаралский с.о., с.Сыпатай, ул.Орталык, №16».

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

Гарантийное письмо №7116-181 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 – 613 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 средней школы, расположенной по адресу: Республика Казахстан, Жамбылская область, Меркенский район, Сыпатай батырский сельский округ, село Сыпатай, улица №16.

Район строительства характеризуется резко континентальным климатом, обусловленным удаленностью от океанов и расположением в центральной части Евразийского материка. Лето жаркое, со средней температурой июля от +21°C до +25°C, при этом в отдельные дни температура может достигать +45°C – +48°C. Зима холодная, средняя температура января варьируется от -8°C до -12°C на севере области и от -4°C до -7°C на юге, возможны морозы до -45°C – -50°C. Существенные суточные перепады температур и резкие смены сезонов являются характерными особенностями региона.

Рельеф участка строительства преимущественно равнинный, значительную часть территории области занимают пустынные равнины (Бетпак-Дала, Мойынкум). Грунты в районе представлены песчано-суглинистыми породами, а глубина сезонного промерзания составляет 1,25 м. Основным источником грунтовых вод являются атмосферные осадки, уровень их залегания зависит от сезона.

Сейсмическая активность района строительства оценивается в 6-7 баллов по шкале MSK-64. Ветровые нагрузки соответствуют нормативным значениям. Газоснабжение проектируемой котельной выполнено с учетом природно-климатических условий и требований безопасности.

Природно-климатические условия района строительства

Летний период отличается высокими температурами, средняя температура июля составляет +21°C – +25°C, но в отдельные дни воздух может прогреваться до +45°C – +48°C. Зима холодная, средняя температура января варьируется от -8°C до -12°C на севере области и от -4°C до -7°C на юге, однако возможны понижения температуры до -45°C – -50°C. В зимний период бывают оттепели, когда температура кратковременно повышается до +17°C.

Среднегодовое количество осадков не превышает 300–350 мм, основная их часть выпадает весной и осенью. Атмосферная влажность в зимний период относительно низкая, а летом в дневные часы наблюдается сильное иссушение воздуха.

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

Глубина сезонного промерзания грунта составляет 1,25 м. Почвы в районе строительства представлены песчаными и суглинистыми грунтами, уровень грунтовых вод изменяется в зависимости от сезона.

Сейсмическая активность района оценивается в 6-7 баллов по шкале MSK-64. Ветровые нагрузки соответствуют нормативным значениям, преобладающими являются юго-западные и западные ветры.

Климатические условия учитываются при проектировании газоснабжения, выборе материалов и технологий строительства, а также при расчетах теплоизоляции трубопроводов и оборудования.

6.2. Исходные данные

Рабочий проект «Газоснабжение отдельно стоящей котельной средней школы» разработан на основании следующих исходных данных:

- Задание на проектирование и технические условия, выданные АО "КазТрансГаз Аймак" Жамбылский производственный филиал.
- Технические условия №06-МрГХ-2024-00000158 от 15.06.2024 г., выданные АО "КазТрансГаз Аймак".
- Материалы инженерных изысканий и топографическая съемка, выполненные ТОО "КазПроектГаз".
- Нормативные документы, регламентирующие проектирование и строительство газоснабжающих объектов, включая СНиП РК 4.03-01-2011 "Газоснабжение", 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 высокого давления.
- Проектируемая мощность котельной – 1800 кВт.
- Расход природного газа – 204,5 нм³/ч.

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 техническими условиями, выданными АО «КазТрансГаз Аймак», и действующими нормативными документами. Газоснабжение котельной осуществляется от существующего подземного газопровода высокого давления (Р ≤ 0,6 МПа). Для подключения предусмотрено строительство подводящего газопровода из стальных

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

электросварных труб диаметром 63×5,8 мм, протяженностью 6 м, который подает газ в газорегуляторный пункт шкафного типа (ГРПШ). В ГРПШ происходит редуцирование давления до 0,3 МПа (среднее давление), после чего газ транспортируется по газопроводу низкого давления 160×14,6 мм, длиной 400 м, ведущему к котельной.

В котельной установлена комбинированная газовая горелка (газ/дизель) мощностью 1,2–5 МВт, которая заменяет ранее используемую мазутную горелку. Для повышения безопасности эксплуатации предусмотрена система автоматического контроля загазованности (САКЗ-МК-1), включающая:

- Газовые сигнализаторы.
- Блоки управления и сигнализации.
- Электромагнитные запорные клапаны с автоматическим отключением при превышении допустимой концентрации газа.

Газопроводы проектируются в соответствии с нормативными требованиями: подземные газопроводы прокладываются на глубине не менее 0,8 м, в местах пересечения автомобильных дорог они заключаются в защитные полиэтиленовые футляры. Надземные газопроводы выполняются из стальных электросварных труб, окрашенных антикоррозионным составом. Контроль сварных соединений проводится в объеме 100% для газопроводов высокого давления и 25% для низкого давления.

Антикоррозионная защита газопроводов обеспечивается двухслойным покрытием грунтовкой и эмалью. Перед вводом в эксплуатацию проводится очистка полости газопроводов скоростным потоком воздуха и гидравлические испытания на герметичность в соответствии с требованиями нормативных документов.

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

Основные технико-экономические показатели

Рабочий проект газоснабжения котельной средней школы 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 18–36 мбар 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. Температурные параметры теплоносителя: 80°С на подаче и 60°С на обратке. Газопровод прокладывается на глубине не менее 0,8 м. Для обеспечения

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

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 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 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 осуществляется с учетом условий эксплуатации и требований нормативных документов, обеспечивая долговечность и надежность системы газоснабжения.

Для подземных газопроводов применяется антикоррозионная изоляция с использованием полиэтиленовых или битумно-полимерных покрытий, которые предотвращают воздействие влаги и агрессивных грунтов. В местах прокладки газопровода через щебенистые или каменистые грунты предусмотрена дополнительная защита, включающая основание из мягкого грунта толщиной не менее 10 см и засыпку 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. Это покрытие защищает трубы от атмосферных осадков и воздействия ультрафиолетового излучения. Перед нанесением покрытия металлические поверхности очищаются от ржавчины и загрязнений механическим способом.

В местах входа газопроводов в здания применяются жесткие и эластичные герметизирующие материалы, предотвращающие попадание влаги и продлевающие срок службы трубопровода.

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

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

Оборудование и материалы

Для реализации проекта газоснабжения предусмотрено использование оборудования и материалов, соответствующих нормативным требованиям и обеспечивающих надежную и безопасную эксплуатацию системы.

Газопроводы

- Подземные газопроводы низкого давления выполняются из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR17,6 по ГОСТ Р 50838-95.
- Газопроводы высокого давления выполняются из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91.
- Соединение полиэтиленовых труб выполняется методом стыковой сварки или с применением электросварных муфт с закладными нагревательными элементами.
- Переход стального газопровода в полиэтиленовый выполняется через изолирующие переходы согласно ТУ 2248-25-00203536-96.

Запорная и регулирующая арматура

- Стальные фланцевые клиновые задвижки с выдвижным шпинделем на рабочее давление 1,6 МПа.
- Шаровые краны для оперативного перекрытия подачи газа.
- Фильтры газа для удаления механических примесей.

Газорегуляторный пункт шкафного типа (ГРПШ)

- Комбинированные регуляторы давления газа, обеспечивающие снижение давления и поддержание его на требуемом уровне.
- Предохранительные сбросные клапаны (ПСК) для автоматического стравливания избыточного давления.
- Сетчатые фильтры для защиты оборудования от загрязнений.
- Контрольно-измерительные приборы для мониторинга параметров газа.

Котельное оборудование

- Комбинированная газовая горелка (газ/дизель) мощностью 1,2–5 МВт.
- Автоматическая система управления для регулирования работы горелки.

Система безопасности

- САКЗ-МК-1 – система автоматического контроля загазованности с сигнализаторами и запорными клапанами.
- Электромагнитные отсечные клапаны, автоматически перекрывающие подачу газа при утечке.

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

Все применяемые материалы и оборудование соответствуют требованиям действующих нормативных документов, что обеспечивает надежность, безопасность и эффективность эксплуатации системы газоснабжения.

Строительная часть

Строительная часть проекта газоснабжения разработана в соответствии с нормативными требованиями и включает комплекс мероприятий по монтажу 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 в местах пересечения автомобильных дорог они заключаются в защитные полиэтиленовые футляры. Для предотвращения механических повреждений в зонах с щебенистыми и каменистыми грунтами предусмотрена подсыпка мягким грунтом слоем 10 см и последующая засыпка аналогичным материалом слоем 20 см над трубой.

Газорегуляторные пункты шкафного типа (ГРПШ) устанавливаются на бетонных фундаментах и размещаются в сетчатом металлическом ограждении. Основание площадки под ГРПШ выполняется из щебня толщиной 10 см с песчаной подготовкой. Фундаменты защищены от воздействия агрессивных грунтов путем использования сульфатостойкого цемента и нанесения двух слоев битумной гидроизоляции.

Монтаж газопроводов выполняется сварными соединениями, контроль качества которых предусматривает 100% проверку для газопроводов высокого давления и 25% выборочную проверку для низкого давления. По окончании монтажных работ проводится продувка газопровода скоростным потоком воздуха и испытания на герметичность.

Надземные газопроводы окрашиваются антикоррозионной грунтовкой и эмалью, предотвращающими атмосферное воздействие. В местах прохода труб через строительные конструкции применяются эластичные и жесткие герметизирующие материалы, обеспечивающие защиту от влаги и коррозии.

Для обеспечения безопасности предусмотрена установка шаровых кранов на высоте 1,5 м, заземление металлических конструкций и организация первичных средств пожаротушения. Все строительные работы выполняются с соблюдением требований охраны труда, включая оформление актов на скрытые работы, контроль изоляции и соблюдение нормативных расстояний при прокладке газопроводов.

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

Противопожарная безопасность

Противопожарная безопасность системы газоснабжения обеспечивается комплексом технических и организационных мероприятий, направленных на предотвращение возникновения и распространения пожара, минимизацию последствий аварийных ситуаций и защиту персонала.

Для контроля концентрации газа и предотвращения его утечек предусмотрена система автоматического контроля загазованности (САКЗ-МК-1), которая включает газовые сигнализаторы, электромагнитные запорные клапаны и блоки управления. При превышении допустимой концентрации газа система автоматически перекрывает подачу топлива и подает сигнал тревоги.

Газорегуляторный пункт шкафного типа (ГРПШ) размещается на нормативном расстоянии от зданий и сооружений, обеспечивая безопасную эксплуатацию. В системе газоснабжения предусмотрены предохранительные сбросные клапаны, а также установка сбросной свечи высотой 4 м для отвода газа в аварийных ситуациях.

Все газопроводы защищены от механических повреждений и прокладываются с учетом требований пожарной безопасности. В местах входа газопроводов в здания установлены диэлектрические вставки, предотвращающие передачу блуждающих токов. В котельной обеспечена естественная и принудительная вентиляция, обеспечивающая постоянный воздухообмен и предотвращающая скопление газа.

Для тушения возможных возгораний объект оснащен первичными средствами пожаротушения, включая углекислотные и порошковые огнетушители, ящики с песком, пожарные ведра, негорючие полотна, лопаты и багры.

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

Изоляционные работы

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

Для подземных газопроводов применяется антикоррозионная изоляция с использованием полиэтиленовых или битумно-полимерных покрытий, обеспечивающих надежную защиту от влаги и агрессивных грунтов. В местах прокладки через каменистые или щебенистые грунты предусмотрена подсыпка

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

мягким грунтом толщиной 10 см и последующая засыпка аналогичным материалом слоем 20 см над трубой.

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

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

Теплоизоляция выполняется для трубопроводов, подверженных воздействию низких температур, с использованием минеральной ваты с фольгированным покрытием толщиной 50 мм. Дымоходы и газоходы покрываются жаростойкими эмалями КО-811, КО-813 или КО-814 и дополнительно утепляются аналогичными теплоизоляционными материалами.

Контроль качества изоляционных работ выполняется в соответствии с нормативными требованиями, включая проверку целостности покрытия и проведение испытаний на герметичность перед вводом газопроводов 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);
- элементные сметные нормы на строительные работы (ЭСН РК 8.04-01-2022);

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

- 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.

Конструктивные решения отвечают требованиям нормативов в части надежности, устойчивости строительных конструкций. Технические решения соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной,

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

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:	55 823,879 млн.тенге 20 477,813 млн.тенге
15	Строительно-монтажные работы	2 мес.

8. ВЫВОД (ВЫВОДЫ)

С учетом внесенных изменений и дополнений в рабочий проект «Газоснабжение отдельно стоящий котельной средней школы (для отопления)» по адресу: Меркенский район, Акаралский с.о., с.Сыпатай, ул.Орталык, №16», соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими техническими показателями:

Общая протяженность газопроводов, м: - 406

В том числе:

Газопроводов низкого давления, м: - 400

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

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

"Меркі ауданы, Ақарал а.о., Сыпатай ауылы, Орталық к-сі, №16 мекенжайы бойынша орналасқан орта мектептің жеке тұрған қазандығын (жылыту үшін) 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	Ведущий эксперт	Суйеуов Асхат Казиевич		KZ34VJE00059240, KZ43VJE00057332	Соответствует
2	Архитектурная часть	Суйеуов Асхат Казиевич		KZ34VJE00059240, KZ43VJE00057332	Соответствует
3	Переустройство электротехнических коммуникаций и сетей связи, освещение	Суйеуов Асхат Казиевич		KZ34VJE00059240, KZ43VJE00057332	Соответствует
4	Конструктивная часть	Қуанов Махамбет Оразғалиұлы		KZ18VJE00079801, KZ45VJE00079800	Соответствует
5	Градостроительное зонирование территории	Ахмулдин Аскар Сабитович		KZ49VJE00079922	Соответствует
6	Сметный раздел	Багдатов Бибарыс Равилулы			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»

Багдатов Б.Р. (Директор)

Суйеуов А.К. (Эксперт)

Ахмулдин А.С. (Эксперт)

Қуанов М.О. (Эксперт)

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

Документ Id	95b050eb-5163-4521-8bb5-524a11c76cad
Номер и дата документа	АСЭК-0010/25 от 28.03.2025
Электронные цифровые подписи документа	**Согласовано:** БАҒДАТОВ БИБАРЫС РАВИЛҰЛЫ 2025.03.28 16:11:43 74E9E80B2DE706A254AFA92D82C425F7F24F9D53 СҮЙЕУОВ АСХАТ ҚАЗИҰЛЫ 2025.03.28 16:12:39 42AE93DB46D50139C476A181B2A345E0077D2627 АХМУЛДИН АСКАР САБИТОВИЧ 2025.03.28 16:17:26 32A86036604D12FB298F7DFCDBFD7F362FE03FC0 ҚУАНОВ МАХАМБЕТ ОРАЗҒАЛИҰЛЫ 2025.03.28 16:18:39 3A08FF396AA27448ABDEC949A12550D21B8E8150 **Подписано:** БАҒДАТОВ БИБАРЫС РАВИЛҰЛЫ 2025.03.28 16:19:26 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»