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

«Қостанай облысы Жітіқара ауданы Милютинка ауылы газдандыру үшін газ құбырының таратушы желілерін салу» жұмыс жобасы бойынша

01.10.2025 ж. № ЭЦК-0005/25

ҚОРЫТЫНДЫ

(Оң)

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Жітіқара ауданы әкімдігінің құрылыс, сәулет және қала құрылысы бөлімі» мемлекеттік мекемесі

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Промстройпроект» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

Қостанай қ.

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

АЛҒЫ СӨЗ

«Қостанай облысы Жітіқара ауданы Милютинка ауылы газдандыру үшін газ құбырының таратушы желілерін салу» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындыны «Экспертный центр Костанайпроект» ЖШС берді.

«Экспертный центр Костанайпроект» ЖШС рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(Положительный)

№ ЭЦК-0005/25 от 01.10.2025 г.

по рабочему проекту
«Строительство разводящих сетей газопровода для газификации с. Милютинка Житикаринского района Костанайской области»

ЗАКАЗЧИК:
Государственное учреждение «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Житикаринского района»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью «Промстройпроект»

город Костанай

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

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

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение по рабочему проекту «Строительство разводящих сетей газопровода для газификации с. Милютинка Житикаринского района Костанайской области» выдано ТОО «Экспертный центр Костанайпроект».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «Экспертный центр Костанайпроект».

1. НАИМЕНОВАНИЕ: «Қостанай облысы Жітіқара ауданы Милютинка ауылын газдандыру үшін газ құбырынның тарату желілерін салу» жұмыс жобасы. Рабочий проект «Строительство разводящих сетей газопровода для газификации с. Милютинка Житикаринского района Костанайской области»;

Дополнительные сведения: Договор о государственных закупках работ, не связанных со строительством, Костанайская область №64 от 06.08.2025 года на проведение комплексной вневедомственной экспертизы по проекту «Строительство разводящих сетей газопровода для газификации с. Милютинка Житикаринского района Костанайской области», заявления 26.08.2025

1.1. Категория: IV Категория

1.2. Класс опасности: Не классифицируемый

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=8bce8dda-4ee2-44d9-995e-179d478c5901

2. ЗАКАЗЧИК: Государственное учреждение «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Житикаринского района»

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью «Промстройпроект», (Государственная лицензия выдана «Управление государственного архитектурно-строительного контроля акимата Костанайской области». Акимат Костанайской области от 01.07.2015 года № 15012337 на проектную деятельность, I категория, приложение к лицензии от 01.07.2015 года).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Государственные инвестиции, (письмо финансировании (областной бюджет) № 01-23/450 от 21.05.2025 года, выданный ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Житикаринского района»; бюджетная программа 472 ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Житикаринского района», код и наименование администратора бюджетной программы на 2026-2028 годы, утверждена приказом руководителя администратора бюджетной программы №53/1 от 30.06.2025 г.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки:

задание на проектирование от 12.02.2025 года, утвержденное заказчиком, руководителем ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Житикаринского района»; дополнение №1 от 22.09.2025 года к заданию на проектирование;

архитектурно - планировочное задание на проектирование № KZ00VUA01932707 от 22.08.2025 г, на «Строительство разводящих сетей газопровода для газификации с.Милютинка Житикаринского района Костанайской области», выданный ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Житикаринского района»;

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

бюджетная программа 472 ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Житикаринского района», код и наименование администратора бюджетной программы на 2025–2027 годы, утверждена приказом руководителя администратора бюджетной программы от 30.12.2024 года №68;

бюджетная программа 472 ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Житикаринского района», код и наименование администратора бюджетной программы на 2026–2028 годы, утверждена приказом руководителя администратора бюджетной программы №53/1 от 30.06.2025 г.

распоряжение №47-р от 08 сентября 2025 года акима с. Милютинка, Житикаринского района, Костанайской области «О предоставлении ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Житикаринского района» право временного безвозмездного землепользования для строительства разводящих сетей газопровода для газификации с. Милютинка Житикаринского района, Костанайской области» разводящих сетей газопровода;

земельно-кадастровый план земельного участка №2025–6283630 выданный Отдел Житикаринского района по регистрации и земельному кадастру филиала некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Костанайской области, план земельного участка в масштабе 1:25000, площадь земельного участка 2,4601, целевое назначение: для строительства разводящих сетей газопровода;

акт выбора земельного участка для строительства объекта от 15.08.2025 года (приложение 3 к приказу Министра национальной экономики РК от 5.11.2014 года № 67), утвержденный руководителем ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Житикаринского района»;

сопроводительное письмо №5126-12 от 16.07. 2025 года ТОО «ЭПУ-forfait» с заключением согласующих органов на выделения земельного участка под строительства объектов в черте населенного пункта, ТОО «ЭПУ-forfait» (приложение 2 к приказу Министра национальной экономики РК от 5.11.2014 года № 67), утвержденный гл. инженером ТОО «ЭПУ-forfait»;

сопроводительное письмо №06–1300 от 04.07. 2025 года ГКП «Житикаракоммунэнерго», с приложением: согласование акта выбора земельного участка с ГКП «Житикаракоммунэнерго» ГУ «Отдел жкх, пт, ад и жилищной инспекции акимата Житикаринского района»;

схема земельного участка, масштаб 1:5000;

протокол совещания по выбору варианта прохождения трассы газопровода по проекту «Строительство разводящих сетей газопровода для газификации с.Милютинка Житикаринского района Костанайской области» от 28.03.2025 года;

сведения о генпроектировщике Товарищество с ограниченной ответственностью «Промстройпроект» (справка, реквизиты, Устав, Справка о государственной перерегистрации юридического лица от 03.09.2013 года. Государственная лицензия выдана «Управление государственного архитектурно-строительного контроля акимата Костанайской области». Акимат Костанайской области от 01.07.2015 года № 15012337 на проектную деятельность, I категория, приложение к лицензии от 01.07.2015 года.; Государственная лицензия выдана Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 25.11.2004 года КСЛ № II-0926 на Изыскательскую деятельность; Приказ на ГИПа №04 от 06.02.2025 года); государственная лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды № 01357Р от 31.05.2010г, ответственный исполнитель инженером-экологом Ивакиной А.В. государственная лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды № 01712Р от 25.01.2008г; договор о государственных закупках работ по разработке проектно-сметной документации, Костанайская область, №21 от 2025-02-06;

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

протокол дозиметрического контроля № 130ГАМ от 18 апреля 2025 года, выданный ТОО «KAZATOM», лицензия №2103288;

протокол радиометрического контроля № 130ГАМ от 18 апреля 2025 года, выданный ТОО «KAZATOM», лицензия №2103288;

сведения о заказчике: Государственное учреждение «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Житикаринского района» (сведения о зарегистрированном юридическом лице на заданную дату 26.03.2026 года; положение о государственном учреждении от 14.03. 2017 года);

технический отчет по инженерно-геологическим изысканиям на объекте: «Строительство разводящих сетей газопровода для газификации с.Милютинка Житикаринского района Костанайской области», заказ 24.3–914/25, выполненный ТОО «Промстройпроект», (Государственная лицензия выдана Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 25.11.2004 года КСЛ № II-0926 на изыскательскую деятельность);

технический отчет по инженерно-геодезическим изысканиям на объекте: «Строительство разводящих сетей газопровода для газификации с.Милютинка Житикаринского района Костанайской области» от 27 марта 2025 года, топосъемка в масштабе 1:500 от 27 марта 2025 года, выполненный ТОО «Промстройпроект», (Государственная лицензия выдана Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 25.11.2004 года КСЛ № II-0926 на изыскательскую деятельность);

расчет предельной стоимости строительства объекта, утвержденное заказчиком, Вр. и.о. руководителем ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Житикаринского района»;

Расчет ПИР;

Перечень оборудования, материалов и изделий, принятых по коммерческим предложениям для включения в проектно-сметную документацию от 05.06.2025 года, утверждённый Заказчиком ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Житикаринского района»;

транспортная схема на доставку материалов и оборудования к объекту «Строительство разводящих сетей газопровода для газификации с. Милютинка Житикаринского района Костанайской области», утвержденная ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Житикаринского района»;

сводная ведомость материальных ресурсов и оборудования по Строительство разводящих сетей газопровода для газификации с. Милютинка Житикаринского района Костанайской области, утвержденная Заказчиком 30.09.2025 года;

сводная ведомость потребности основных материалов, изделий, конструкций и оборудования, утвержденная заказчиком 30.09.2025 года;

Департамент по чрезвычайным ситуациям Костанайской области (исходные данные, а также рекомендации для реализации строительных работ по проекту «Строительство разводящих сетей газопровода для газификации с. Милютинка Житикаринского района Костанайской области», выданные в соответствии с приказом Министра внутренних дел Республики Казахстан от 24 октября 2014 года № 732 «Об утверждении объема и содержания инженерно технических мероприятий гражданской обороны»);

Письма:

письмо-заявление на экспертизу № 01–23/789 от 25804.2025 года, ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Житикаринского района»;

письмо финансировании (областной бюджет) № 01–23/450 от 21.05.2025 года, ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Житикаринского района»;

письмо о начале смр № 01–23/269 от 03.04.2025 года, ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Житикаринского района»;

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

письмо-справка №01–39/155 о численности населения на 01.01.2025 года, ГУ «Аппарат акима села Милютинка, Житикаринского района»;

письмо №01–13/244 от 14.04.2025 года, ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог и жилищной инспекции акимата Житикаринского района» с информацией о зеленых насаждениях;

письмо №01–13/247 от 14.04.2025 года, ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог и жилищной инспекции акимата Житикаринского района» с информацией о расстоянии перевозки строительного мусора и грунта до полигона;

письмо 01–23/501 от 30.05.2025 года, ГУ «ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Житикаринского района», с информацией о месте временного хранения отходов;

письмо 01–23/320 от 15.04.2025 года, ГУ «ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Житикаринского района», с информацией о нагрузках;

письмо 01–39/153 от 20.05.2025 года, ГУ «Аппарат акима села Милютинка, Житикаринского района», с информацией о расстоянии до ближайшей пожарной частью СПЧ-2;

письмо 01–39/151 от 20.05.2025 года, ГУ «Аппарат акима села Милютинка, Житикаринского района», с информацией о конструкции дорожного покрытия;

письмо 01–39/154 от 20.05.2025 года, ГУ «Аппарат акима села Милютинка, Житикаринского района», с информацией о расстоянии до ближайшего карьера;

письмо №401 от 23.04.2025 года АО «Международный аэропорт «Қостанай» имени Ахмета Байтұрсынұлы»;

письмо 01–31/625 от 14.04.2025 года, ГУ «Управление ветеринарии акимата Костанайской области» об отсутствии сибиреязвенных захоронений в радиусе 1000м;

письмо 06/867 от 14.04.2025 года, РГУ «Тобол-Торгайская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов»;

письмо № 21-10-7/2617 от 08.07.2025 г. ГУ «Департамента по ЧС Костанайской области Министерства по ЧС Республики Казахстан» по предоставлению исходных данных, а так же рекомендаций для реализации строительных работ;

технические условия № 08-ЖГХ-2024-000000285 от 30.09.2024 г. на проектирование и подключение к газораспределительным сетям, выданные Акционерное общество «QazaqGaz Aimaq» Костанайский производственный филиал. Схема трасс инженерных сетей к техническим условиям;

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

Согласование эскизного проекта № KZ68VUA01692960 от 03.06.2025 года с Государственное учреждение «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Житикаринского района»

письмо согласование схемы газификации № 1698–17 от 19.05.2025 года с ТОО «Межрегионэнерготранзит»;

письмо согласование проектной документации № 01–13/385 от 18.06.2025 года с ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог и жилищной инспекции акимата Житикаринского района»;

Прохождение трассы газопровода на стадии разработки рабочего проекта согласовано: КПФ АО «QAZAQGAZ AIMAQ» Житикаринское Газовое Хозяйство (15.05.2025 г.); АО «Казахтелеком» (15.05.2025 г.); ТУСМ-8 (22.05.2025 г.); TNS-Plus (19.05.2025 г.); ТОО «Межрегионэнерготранзит» (19.05.2025 г.); ТОО «Житикаракоммунэнерго» (20.05.2025 г.); АО «Костанайтрансгелеком» (16.05.2025 г.); ГУ «Аппарат акима села Милютинка Житикаринского района» (16.05.2025 г.); ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата Житикаринского района» (19.05.2025 г.); ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Житикаринского района» (15.05.2025 г).

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

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ13VWF00428858 от 24.09.2025, выданный РГУ «Департамент экологии по Костанайской области комитета экологического регулирования и контроля»

5.3. Перечень документации, представленной на экспертизу

Заказ № 24.3-914/25

Том 1 24.3-914/25-ПП Паспорт проекта
Том 2 24.3-914/25-ПЗ Общая пояснительная записка
Том 3 24.3-914/25-ГСН1 Газоснабжение. Наружные газопроводы. (низкое давление)
Том 4 24.3-914/25-ГСН2 Газоснабжение. Наружные газопроводы. (среднее давление)
Том 5 24.3-914/25-ЭХЗ Электрохимзащита
Том 6 24.3-914/25-З Защитное заземление надземного газопровода
Том 7 24.3-914/25-АС Архитектурно-строительные решения
Том 8 24.3-914/25-СМ Сметная документация
Том 9 24.3-914/25-ПОС Проект организации строительства
Том 10 24.3-914/25-РООС Раздел охраны окружающей среды
Том 11 24.3-914/25-ПБ Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности
Том 12 24.3-914/25-ИТМ ГО и ЧС Инженерно-технические мероприятия по промышленной безопасности, гражданской обороне и предупреждению ЧС

технический отчет по инженерно-геологическим изысканиям на объекте: «Строительство разводящих сетей газопровода для газификации с.Милютинка Житикаринского района Костанайской области», заказ 24.3–914/25, выполненный ТОО «Промстройпроект», (Государственная лицензия выдана Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 25.11.2004 года КСЛ № II-0926 на изыскательскую деятельность);

технический отчет по инженерно-геодезическим изысканиям на объекте: «Строительство разводящих сетей газопровода для газификации с.Милютинка Житикаринского района Костанайской области» от 27 марта 2025 года, топосъемка в масштабе 1:500 от 27 марта 2025 года, выполненный ТОО «Промстройпроект», (Государственная лицензия выдана Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 25.11.2004 года КСЛ № II-0926 на изыскательскую деятельность);

сводная ведомость материальных ресурсов и оборудования по Строительство разводящих сетей газопровода для газификации с. Милютинка Житикаринского района Костанайской области, утвержденная Заказчиком 30.09.2025 года;

сводная ведомость потребности основных материалов, изделий, конструкций и оборудования, утвержденная заказчиком 30.09.2025 года;

5.4. Цель и назначение объекта строительства

Целью рабочего проекта является «Строительство газификации домов по ул. Строительство разводящих сетей газопровода для газификации с. Милютинка Житикаринского района Костанайской области». Газификация дает возможность поддержания инфраструктуры села и повышение качества жизни населения

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Согласно представленного отчета об инженерно-геологических изысканиях по объекту: «Строительство разводящих сетей газопровода для газификации с.Милютинка Житикаринского района Костанайской области», заказ 24.3–914/25, выполненный ТОО

Құжат «Сараптамалық үйымдар палатасы» акпараттық жүйесімен қалыптастырылған. Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

«Промстройпроект», (Государственная лицензия выдана Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 25.11.2004 года КСЛ № II-0926 на изыскательскую деятельность) в административном отношении объект изысканий расположен в Костанайской области.

Физико-географические условия.

В административном отношении объект изысканий расположен на территории с.Милютинка Житикаринского района Костанайской области - в южном направлении относительно города районного значения.

Параметры климата даны по СП РК 2.04-01-2017 (с изменениями и дополнениями от 01.02.2018г).

Зона влажности воздуха - сухая (п.3.17).

Климатический район строительства -1В (рис. А.1).

Район (рис. А.3) базовой скорости ветра с вероятностью превышения 0,02 - IV (базовая скорость ветра - 35 м/с; давление ветра - 0,77 кПа).

Нормативное давление ветра 0,77кПа или 77кгс/м^2 (по НП СН РК EN1991-1-3: 2005/2011).

Согласно НТП РК 01-01-3.1(4.1)-2017 район изысканий по снеговой нагрузке - III, максимальная снеговая нагрузка 1,5 кПа или 150 кгс/м^2.

Климатические параметры холодного периода года.

Среднемесячная температура воздуха в январе от минус 14 до минус 28°С.

Абсолютная минимальная температура воздуха - минус 43,1°С.

Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,98 - минус 38,2°С. обеспеченностью 0,92 - минус 33,5°С.

Температура воздуха наиболее холодных суток, обеспеченностью 0,98 - минус 39,9°С. суток, обеспеченностью 0,92 - минус 37,6°С.

Температура воздуха обеспеченностью 0,94 - 20,5°С.

Барометрическое давление - 1003,6 гПа.

Количество осадков за ноябрь-март - 98 мм.

Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль - Ю.

Максимальная из средних скоростей ветра за январь - 7,8 м/с.

Средняя скорость ветра за отопительный период - 3,4 м/с.

Среднее число дней со скоростью ≥ 10 м/с при отрицательной температуре воздуха – 4.

Высота снежного покрова, см:

-средняя из наибольших декадных за зиму -29,8

-максимальная из наибольших декадных -56

-максимальная суточная за зиму на последний день декады -42

-продолжительность залегания устойчивого снежного покрова, дни -150

Климатические параметры теплого периода года.

Среднемесячная температура воздуха в июле от +12 до +21°С

Абсолютная максимальная температура воздуха + 41°С

Температура воздуха обеспеченностью 0,95 +26,1°С.

Температура воздуха обеспеченностью 0,98 + 29,3°С.

Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца + 27,1°С.

Барометрическое давление -999,6 гПа

Количество осадков за апрель-октябрь - 238 мм

Средняя относительная влажность воздуха в июле - 47%.

Преобладающее направление ветра за июнь-август С

Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль 2,2 м/с

Повторяемость штилей за год, % - 15.

Глубина промерзания грунта, см:

средняя из максимальных за год - 143;

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

наибольшая из максимальных - 203.

Глубина нулевой изотермы в грунте для V района, см:

средняя из максимальных за год -180;

максимум обеспеченности: 0,90–214; 0,98 – 234.

Нормативная глубина промерзания (см) для:

суглинков и глин - 172,0;

крупнообломочных грунтов - 254,0.

Морфология и рельеф.

В морфологическом отношении объект изысканий расположен в пределах слабовыраженного элювиально-делювиального склона пластово-цокольной равнины.

Поверхность объекта слабоволнистая. По трассе проектируемых газораспределительных сетей понижения плавно переходят в поднятия с перепадом абсолютных отметок от 303,77 до 306,03 м.

Гидрография

Постоянные водотоки на участке изысканий отсутствуют.

Геологическое строение.

Современные отложения (Q_{IV}).

Представлены почвенно-растительным слоем мощностью 0,2–0,4 м.

Верхнечертвертичные современные отложения (Q_{III-IV}).

Глина желто-бурого цвета, с прослойками песка, от сухой плотной до мягко пластичной с включением гипса железистых бобовин. Мощность 2,6–2,8 м.

Гидрогеологические условия. Грунтовые воды до глубины 4,0 м от поверхности земли не вскрыты.

Инженерно-геологическое строение участка.

По геолого-генетическим признакам в пределах объекта выделяется 1 инженерно геологический элемент (ИГЭ).

ИГЭ- Глина Q_{III-IV}

Выбор и обоснование трассы газопровода:

Выбор трассы проектируемого газопровода производен исходя из условий минимальной протяженности газопровода, обеспечения экономичного строительства, надежной и безопасной эксплуатации газопровода, а также удобства проведения строительно-монтажных работ. Целью данного рабочего проекта является строительство газораспределительных сетей для с.Милютинка Житикаринского района.

Социальная востребованность проекта выражается в повышении комфортности проживания населения. Газификация дает возможность поддержания инфраструктуры села и повышение качества жизни населения за счет снижения расходов и трудозатрат граждан на покупку и заготовку дров, угля, а так же баллонов сжиженного газа для приготовления пищи.

Так же ожидается улучшение экологических условий за счет значительного снижения выбросов загрязняющих веществ в результате перехода населения села на природный газ.

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

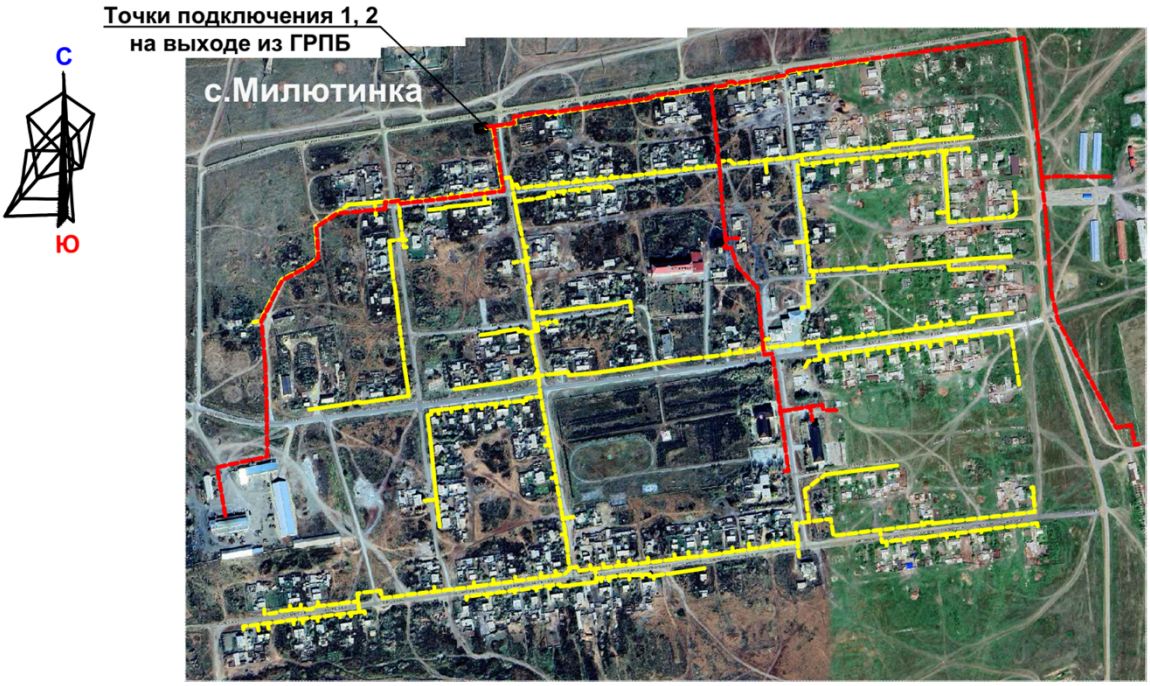


Рисунок 1 Ситуационная схема

6.2. Проектные решения

6.2.1. Архитектурно-строительные решения

Проектом строительства разводящих сетей газопровода с. Милютинка предусмотрено:

прокладка газопровода низкого давления подземного и надземного на опорах – стойках;

прокладка газопровода среднего давления в подземном исполнении;

установка металлического шкафа для отключающих устройств;

установка опознавательного столба;

установка защитного экрана газопровода от ВЛ;

Уровень ответственности – II нормальный, не относящийся к технически сложным.

Общая протяженность газопровода низкого давления – 10004,0 м.

Общая протяженность газопровода среднего давления – 3450,5 м.

За относительную отметку 0,000 принят уровень планировки земли.

Согласно инженерно-геологическим изысканиям, выполненным ТОО «Промстройпроект» заказ № 24.3-914/25 для шкафа под задвижку Dy 50мм снованием служит глина (скв. №7; скв. №11; скв. №42; скв. №44; скв. №52), для шкафа под задвижку Dy 80мм снованием служит глина (скв. №29). Грунтовых вод нет. Глина по данным испытаний на приборах ПНГ глина от слобонабухающих до средненабухающих, свободное набухание колеблется от 0,09 до 0,010д.е. ,т.е. влажность набухания колеблется 30%.

По материалам изученности глины просадочными свойствами не не обладают.

Глина по отношению к бетону марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе от неагрессивного до сильноагрессивного, для бетонов марки W6 от неагрессивного до сред неагрессивного, для бетонов марки W8 от неагрессивного до слабоагрессивного, для всех остальных марок бетона по водонепроницаемости на портландцементе, портландцементе с добавками и шлакопортландцементе глина неагрессивна (SO4=240-1580мг/кг).

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

К арматуре железобетонных конструкций для бетонов марки W4 и W6, бетонов марки от неагрессивной до среднеагрессивной, для W8 от неагрессивной до слабоагрессивной, для W10-14 глина неагрессивна (Cl = 200-990мг/кг).

Для конструкций принимать сталь: для проката - S235 по СН РК ЕН1993 (С245 ГОСТ 27772–88), для арматуры: для кл. А 240 - Ст3сп, для кл. А 400 - 35ГС.

Сварку производить электродами Э-42 ГОСТ 9467–75*. Высота катета сварного шва по наименьшей толщине элемента.

Сварку производить по ГОСТ 5264–80* и ГОСТ 14098–91 (по СН РК ЕН1993 толщина (высота) шва 4 мм, но не менее 3 мм).

Надземная прокладка газопровода выполняется на подвижных и неподвижных опорах – стойках. Стойки опор – трубы металлические, диаметром 57мм, 76мм, 89мм, 108мм, 133мм, 159мм по ГОСТ 10704–91, устанавливаются в столбчатый фундамент из бетона класса С12/15, W4 F150, диаметром 500мм, выполняемый на щебеночное основание, толщиной 100мм из щебня марки М600, фракции 20-40 по ГОСТ 8267–93. Для установки крепления газопровода на верхней части трубы устанавливается пластина из листовой стали, толщиной 5мм по ГОСТ 19903–2015.

Крепление газопроводной трубы к пластине подвижных опор предусмотрено хомутами по ГОСТ 24137–80, для неподвижных опор предусмотрена установка стопора из листовой стали толщиной 5 мм по ГОСТ 19903–2015. Сварные швы металлических опор выполнены по ГОСТ 5264–80*.

Шкаф для отключающих устройств – металлический, крепится на опорную конструкцию металлической рамы. Стойки рамы и каркас выполняются из угловой равнополочной стали по ГОСТ 8509-93, фундамент под стойки – столбчатый монолитный из бетона класса С12/15, W4 F150, диаметром 300мм, выполняемый на щебеночное основание, толщиной 100мм из щебня марки М600, фракции 20–40 по ГОСТ 8267–93.

Стенки шкафа и днище – листовая сталь, толщиной 2 мм по ГОСТ 19903–2015.

Опознавательный столб – железобетонный, высотой1,84м, выполняется по серии 3.017–3, вып.1. Фундамент под столб - столбчатый монолитный из бетона класса С12/15, W4 F150, диаметром 300мм, выполняемый на щебеночное основание, толщиной 100мм из щебня марки М600, фракции 20-40 по ГОСТ 8267–93.

Защитный экран газопровода – металлическая конструкция, состоящая из стойки - трубы и защитного экрана, закрепленного на опорах. Стойка – труба 89х4 по ГОСТ 10704–91, опоры под экран – угловая равнополочная сталь по ГОСТ 8509–93, экран – сетка из арматуры диаметром 6мм класса А240 по ГОСТ 34028–2016. Фундамент под столб - столбчатый монолитный из бетона класса С12/15, W4 F150, диаметром 300мм, выполняемый на щебеночное основание, толщиной 100мм из щебня марки М600, фракции 20–40 по ГОСТ 8267–93.

Антикоррозийная защита конструкций.

1. Антикоррозийная защита конструкций выполняется в соответствии с требованиями СП РК 2.01–101–2013 «Защита строительных конструкций от коррозии», СН РК 2.01-01-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

2. Поверхность металлических элементов очищается от шлака и ржавчины и окрашивается эмалью ПФ-115 ГОСТ 6465–2023 за 2 раза по слою грунтовки ГФ-021 (быстросохнущая) по ГОСТ 25129–2020.

все монолитные и сборные фундаменты выполнять из бетона на шлакопортландцементе ГОСТ 31108–2020.

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

6.2.2. Инженерное обеспечение, сети и системы

6.2.2.1. **Газоснабжение. Наружные газопроводы**

Разделами ГСН1 и ГСН2 рабочего проекта «Строительство разводящих сетей газопровода для газификации с.Милютинка Житикаринского района Костанайской области» разработаны чертежи наружных газопроводов для транспортировки природного газа среднего и низкого давлений по ГОСТ 5542-2022 с теплотворной способностью Q=31800 кДж/м³ (7600 ккал/м³) для газоснабжения жилой застройки и коммунально-бытовых объектов с.Милютинка.

Разделы выполнены на основании задания на проектирование от 12.02.2025 г., дополнения к заданию на проектирование от 22.09.2025 г., выданных ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Житикаринского района», технических условий №08-ЖГХ-2024-000000285 от 30.09.2024 г., выданных КПФ АО «QAZAQGAZ AIMAQ», требований МСН 4.03-01-2003, СП РК 4.03-101-2013, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 1.02-122-2020, материалов инженерных изысканий, выполненных соответствующими службами ТОО «Промстройпроект» в 2025 году.

Общей точкой подключения для единого комплекса системы газоснабжения с.Милютинка согласно ТУ №08-ЖГК-2024-000000285 является существующий газопровод высокого давления (Р=0,58 МПа). Требования данных технических условий касаемо подводящего к селу газопровода высокого давления, относящегося ко II технически сложному уровню ответственности, а так же объемы работ учтены отдельным рабочим проектом на подводящий газопровод к с.Милютинка.

Ввиду того, что в ТУ №08-ЖГК-2024-000000285 прописаны требования и к распределительным сетям с.Милютинка (т.к. газораспределительная сеть от точки подключения до конечного потребителя является единым комплексом), а так же руководствуясь п.30 «Правил организации застройки и прохождения разрешительных процедур в сфере строительства», данным рабочим проектом предусматривается строительство внутрипоселкового распределительного газопровода низкого и среднего давлений (II уровень ответственности, не относящийся к технически сложным) от ГРПБ, учтенного в рабочем проекте на подводящий газопровод, до границ участков конечных потребителей.

Точка подключения 1 - подземный стальной газопровод среднего давления DN80, выведенный за ограждение ГРПБ.

Давление газа в точке подключения 1–0,3 МПа.

Точка подключения 2 - подземный стальной газопровод низкого давления DN250, выведенный за ограждение ГРПБ.

Давление газа в точке подключения 2–0,003 МПа.

Максимальный расход газа на объект – 968,64 м³/час.

Использование природного газа предусматривается для нужд отопления, горячего водоснабжения, приготовления пищи и обеспечения процессов сушки зерна.

Уровень ответственности объекта принят II (нормальный), не относящийся к технически сложным.

Прокладка газопроводов среднего и низкого давлений предусматривается в подземном и надземном исполнении.

Надземный газопровод предусматривается из стальных электросварных труб Гр. В ст.3 сп ГОСТ 10704–91. Соединение труб выполняется электродуговой сваркой по ГОСТ 16037–80. Прокладка надземного газопровода низкого давления предусматривается на опорах-стойках. Надземный газопровод среднего давления представлен абонентскими выходами из земли у предприятий и существующих котельных.

Надземный газопровод, опоры-стойки и стальные защитные шкафы окрасить двумя слоями пентафталевой эмали ПФ-115 ГОСТ 6465–2023 желтого цвета по слою грунтовки ГФ-021 ГОСТ 25129-2020 в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013.

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

Подземные стальные газопроводы представлены вставками в составе линейной части полиэтиленовых газопроводов и предусматриваются из стальных электросварных труб Гр. В ст.3 сп ГОСТ 10704–91, ГОСТ 10705–80* в изоляции «усиленного» типа (конструкция 4) из полимерных лент типа «Полилен-40» согласно требований ГОСТ 9.602-2016. Изоляция отводов и футляров на выходах из земли предусмотрена аналогичной конструкции.

Подземные полиэтиленовые газопроводы предусмотрены из полиэтилена ПЭ100 со значением SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838–2011 с коэффициентом запаса прочности 2,8. Соединение полиэтиленовых труб предусматривается сваркой «встык» с последующим контролем качества стыков ультразвуковым методом.

Укладка полиэтиленового газопровода на участках открытой прокладки предусмотрена на основание из мягкого песчаного грунта толщиной 10 см с последующей присыпкой песчаным грунтом на 20 см выше уровня верха трубы, с уплотнением и подбивкой пазух. На расстоянии 20 см выше уровня трубы предусматривается укладка сигнальной ленты с несмываемой надписью «Осторожно! Газ!» и медного провода-спутника.

Пересечение газопроводом среднего давления автодороги в насыпи, а так же асфальтированного заезда на территорию зернотока предусматривается методом ГНБ с разработкой и последующей засыпкой технологических котлованов.

На выходах газопроводов из земли предусматривается установка изолирующих фланцевых соединений, предназначенных для диэлектрического прочноплотного соединения участка трубопровода с целью предотвращения распространения по нему электрического тока. На абонентских выходах газопроводов среднего давления предусматривается установка задвижек в стальных шкафах.

Согласно п.5.1.9 СП РК 4.03–101–2013 для газопроводов установлены охранные зоны в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2,0 м по обе стороны от оси газопровода.

Минимальные расстояния по горизонтали от зданий, сооружений инженерных коммуникаций, а также по вертикали от инженерных коммуникаций до газопроводов приняты в соответствии с требованиями СП РК 4.03–101–2013, СП РК 3.01–101–2013.

Монтаж и испытание газопроводов выполнять в соответствии с СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03–101–2013. Перед испытанием газопроводов на герметичность выполнить очистку его внутренней полости воздухом.

Протяженность проектируемого газопровода - 13 454,5 м (по плану), в том числе:
подземного полиэтиленового газопровода среднего давления: - 3 434,5 м;
подземного стального газопровода среднего давления: - 16,0 м;
подземного полиэтиленового газопровода низкого давления: - 7 605,5 м;
подземного стального газопровода низкого давления: - 365,5 м;
надземного стального газопровода низкого давления: - 2 033,0 м

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

Технико-экономические показатели

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Протяж. длина, м	Примечание
	Протяженность/длина трассы проектируемого газопровода,	м	13 454,5 14 215,5	
	в том числе:			
	Газопровод **низкого** давления		10 004,0 10 742,0	
	- подземный ПЭ 63х5,8	м	2 638,5 2 638,5	
	- подземный ПЭ 90х8,2	м	1 917,0 1 917,0	
	- подземный ПЭ 110х10,0	м	1 207,5 1 207,5	
	- подземный ПЭ 125х11,4	м	627,5 627,5	
	- подземный ПЭ 160х14,6	м	648,0 648,0	
	- подземный ПЭ 200х18,2	м	235,0 235,0	
	- подземный ПЭ 225х20,5	м	203,0 203,0	
	- подземный ПЭ 250х22,7	м	128,5 128,5	
	- подземный СТ Ø57х3,5	м	305,0 805,0	
	- подземный СТ Ø89х4,0	м	22,0 64,0	
	- подземный СТ Ø108х4,0	м	23,5 30,0	
	- подземный СТ Ø133х4,5	м	12,0 24,0	
	- подземный СТ Ø159х4,5	м	1,0 4,0	
	- подземный СТ Ø273х6,0	м	2,0 2,0	
	- надземный СТ Ø57х3,5	м	959,5 1 084,0	
	- надземный СТ Ø76х3,5	м	461,5 476,0	
	- надземный СТ Ø89х4,0	м	205,5 224,0	
	- надземный СТ Ø108х4,0	м	158,0 161,0	
	- надземный СТ Ø133х4,5	м	207,5 219,0	
	- надземный СТ Ø159х4,5	м	41,5 44,0	

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Протяж. длина, м	Примечание
	Газопровод **среднего** давления		3 450,5 3 473,5	
	- подземный ПЭ 63х5,8	м	2 220,0 2 220,0	
	- подземный ПЭ 90х8,2	м	1 214,5 1 214,5	
	- подземный СТ Ø57х3,5	м	12,0 25,0	
	- подземный СТ Ø89х4,0	м	4,0 7,0	
	- надземный СТ Ø57х3,5	м	0,0 6,0	
	- надземный СТ Ø89х4,0	м	0,0 1,0	
	Диаметр газопровода в точке подключения 1	мм	273	
	Диаметр газопровода в точке подключения 2	мм	89	
	Давление газа в точке подключения 1	МПа	0,003	
	Давление газа в точке подключения 2	МПа	0,3	
	Максимальный часовой расход газа	м³/час	968,64	
	Максимальный годовой расход газа	млн.м³/год	1,741	

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

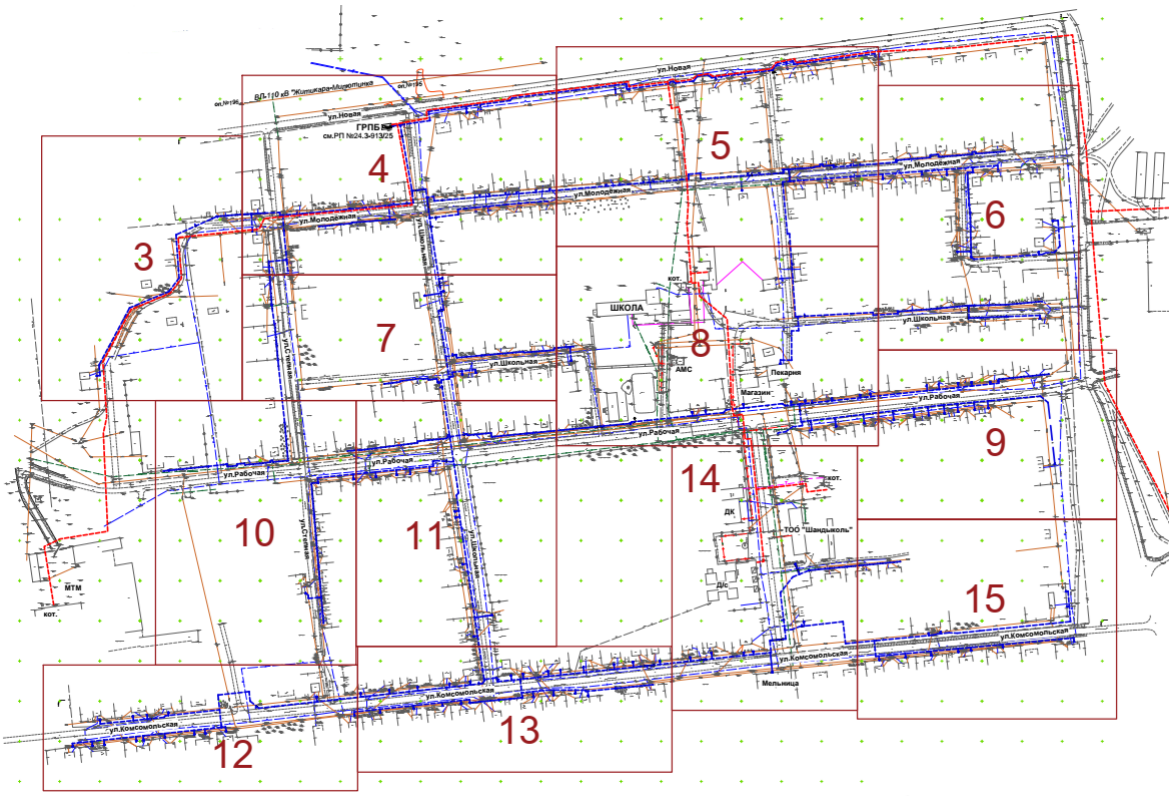


Рисунок 2. План газопровода

6.2.2.2. Защитное заземление надземного газопровода

С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство разводящих сетей газопровода для газификации с.Милютинка Житикаринского района Костанайской области» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

Основные технико-экономические показатели проекта

Таблица 2

Наименование	Показатель
Сопротивление заземляющего устройства, Ом	10
Количество устройств защитных заземлений, шт. в том числе:	147
надземного газопровода на опорах	51
абонентских выходов газопровода из земли	95
защитного экрана от падения ВЛ-10 кВ	1

Разделом «3» рабочего проекта «Строительство разводящих сетей газопровода для газификации с.Милютинка Житикаринского района Костанайской области» разработаны чертежи и решения по защитному заземлению участков надземных газопроводов, выходов из земли, а также защитного экрана от падения ВЛ-10 кВ, разработанных разделом ГСН.

Раздел разработан на основании требований ПУЭ РК.

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

В соответствии с разделом ГСН1 участки надземных газопроводов предусмотрены из стальных электросварных труб ГОСТ10704-91 с окраской в два слоя эмалью ПФ-115 ГОСТ 6465–2023 (желтый цвет) по двум слоям грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129–2020. В надземном исполнении газопровод на опорах предусматривается в местах, где подземная прокладка невозможна ввиду стесненных условий. Так же к надземным газопроводам относятся выходы газопроводов из земли к абонентам. Дополнительно заземляется конструкция защиты выхода газопровода среднего давления от падения ЛЭП (см.АС, ГСН2).

Защитный контур заземления надземных газопроводов предусматривается из электродов из круглой стали диаметром 16 мм длиной 3,0 м по ГОСТ 2590–2006 в грунте. Соединение электрода с опорой выполнено полосовой сталью 40х4мм по ГОСТ103-2006 с приваркой к опоре газопровода выше уровня бетонной опалубки, либо к трубе выше изолирующего соединения (ИФС). Для обеспечения лучшей токопроводности между опорой и газопроводом предусмотрена электроперемычка из стальной проволоки диаметром 6 мм по ГОСТ 3282–74. Сопротивление заземления не должно превышать 10 Ом.

Участок стальной полосы до опуска в землю предусмотрено окрасить эмалью ПФ-115 ГОСТ 6465-2023 (черный цвет) за 2 раза по двум слоям грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129–2020.

В случае сближения со смежными коммуникациями при их параллельном следовании с проектируемым надземным газопроводом, либо в иных случаях, приводящих условия прокладки контура заземления к стесненным, допускается расположение электрода под надземным газопроводом в пролете между опорами-стойками.

Все соединения предусмотрено выполнять электродуговой сваркой по ГОСТ 16037–80.

Расстановка защитных заземлений на участках надземных газопроводов предусматривается на пересечениях с существующими линиями электропередач, а также не более чем через 100 м на участках, где пересечений нет - по аналогии п.538 ПУЭ РК - для района с числом грозовых часов в году до 40.

Места установки защитных заземлений указаны на листах ГСН1-3-15.

Производство работ по строительству средств заземлений газопровода предусмотрено выполнять в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011.

Электрохимзащита.

Основные технико-экономические показатели проекта

Таблица 3

Наименование	Показатель
Общее количество протекторов, шт.	1

Разделом ЭХЗ рабочего проекта «Строительство разводящих сетей газопровода для газификации с.Милютинка Житикаринского района Костанайской области» разработаны чертежи и решения по электрохимзащите от коррозии участка подземного стального газопровода, разработанного разделом ГСН1.

Раздел ЭХЗ разработан на основании технических условий №08-ЖГХ-000000285 от 30.09.2024 г., выданных КПФ АО «QAZAQGAZ AIMAQ», требований СН РК 4.03-01-2011, ГОСТ 9.602-2016 и материалов инженерно-геологических и инженерно-геодезических изысканий, выполненных ТОО «Промстройпроект» в 2025 году.

В соответствии с разделом ГСН1 участок подземного стального газопровода (х.т.27.8-29.8) предусмотрен в изоляции типа «усиленная» по ГОСТ 9.602–2016 из полимерных лент «Полилен-40». На выходах из земли предусмотрены изолирующие фланцевые

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

соединения. Присоединения данных стальных участков к полиэтиленовым газопроводам предусматривается неразъемными соединениями «полиэтилен-сталь».

Электрохимзащита данного участка предусматривается протекторной установкой ПМ-10У. Протектор уложить ниже уровня промерзания грунта. Дренажный кабель ВБбШв-2х6 предусмотрено проложить от протектора на глубине 0,7 м от уровня земли и вывести под ковер к шине от защищаемого участка, присоединив кабельный наконечник к шине болтовым соединением.

Электрохимзащита участков стальных газопроводов длиной менее 10 м при засыпке песком на всю глубину не предусматривается согласно п.8.1.5 ГОСТ 9.602–2016.

Место расположения протекторной установки М 1:500 - см л.ГСН1-8. Фрагмент плана газопровода с установкой ПМ-10У - см.л.ЭХЗ-2.

Производство работ по строительству средств электрохимзащиты газопроводов выполнять в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011, ГОСТ 9.602–2016.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по пожарной безопасности, предупреждению чрезвычайных и взрывопожарных ситуаций

Раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» рабочего проекта «Строительство разводящих сетей газопровода для газификации с.Милютинка Житикаринского района Костанайской области» выполнен в соответствии с нормами и правилами; СН РК 1.02-03-2022 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство»; СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы»; МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы»; СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы»; Приказ №673 от 09.10.2017 «Об утверждении требований по безопасности объектов систем потребления газоснабжения»; «Правила пожарной безопасности», утвержденные приказом министра МЧС РК №55 от 21.02.2022; «Общие требования к пожарной безопасности», утвержденные приказом министра МЧС РК №405 от 17.08.2021 .

Характеристика пожарной опасности технологических процессов на линейном объекте:

1. Технологический процесс: часть производственного процесса, связанная с действиями, направленными на изменение свойств и (или) состояния обращающихся в процессе веществ и изделий. В данном проекте отсутствуют процессы, приводящие к изменению свойств и (или) состояния обращающихся в процессе веществ и изделий. Природный газ, транспортируемый по газопроводам, состоит в основном из метана (до 98%), небольшого количества этана и других углеводородов. Он легче воздуха, бесцветен и не имеет запаха.

2. Транспортируемая среда (природный газ) является горючим веществом. Основным компонентом природного газа является метан, который обладает способностью образовывать взрывоопасную смесь (предел взрываемости в воздухе 5-15% по объему). Класс среды по пожаровзрывоопасности – пожаровзрывоопасные.

3. Проектными решениями предусматриваеся использование соединительных деталей газопроводов заводского исполнения для исключения возможности разгерметизации системы и возникновение пожаровзрывоопасной смеси. Также проектом предусмотрены отключающие устройства, позволяющие отключать участки газопровода в случае возникновения пожара.

4. В соответствии с требованиями СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы» вдоль трассы газопровода устанавливается охранная зону в виде территории, ограниченной условными линиями: а) вдоль трасс наружных газопроводов - в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2 метров с каждой стороны газопровода; б) вдоль трасс подземных газопроводов из полиэтиленовых труб при использовании медного провода для обозначения трассы газопровода - в виде

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

территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 3 метров от газопровода со стороны провода и 2 метров - с противоположной стороны;

5. Отсчет расстояний при определении охранных зон газопроводов производится от оси газопровода - для однониточных газопроводов и от осей крайних ниток газопроводов - для многониточных.

6. В охранной зоне газопровода запрещается возводить сооружения, подсобные постройки, гаражи подвалы и т.д. 2.7. Пересечение газопроводом автодорог выполнено в соответствии с требованиями СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы».

В разделе дано описание *Системы пожарной безопасности линейного объекта*, в т.ч.:

1. Целью создания системы обеспечения пожарной безопасности объекта является предотвращение пожара, обеспечение безопасности людей и защита имущества при пожаре.

Система обеспечения пожарной безопасности объекта защиты включает в себя систему предотвращения пожара, систему противопожарной защиты, комплекс организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности.

2 Целью создания систем предотвращения пожаров является исключение условий возникновения пожаров. Предотвращение возникновения пожаров достигается исключением условий образования горючей среды и (или) исключением условий образования в горючей среде (или внесения в нее) источников зажигания.

3. Исключение условий образования в горючей среде (или внесения в нее) источников зажигания достигается следующим способом:

применение негорючих веществ и материалов;

использование наиболее безопасных способов размещения горючих веществ и материалов, а также материалов, взаимодействие которых друг с другом приводит к образованию горючей среды;

изоляция горючей среды от источников зажигания;

поддержание температуры и давления среды, при которых распространение пламени исключается;

механизация и автоматизация технологических процессов, связанных с обращением горючих веществ;

4. Для газораспределительных сетей по территории поселка, во избежание воспрепятствования движению пожарной техники, пересечения газопроводов с автодорогами и пожарными проездами предусматриваются в подземном исполнении.

5. Защита жизни и здоровья работников пожарной охраны при исполнении ими обязанностей, в том числе обеспечение средствами индивидуальной защиты пожарных, необходимым для тушения пожаров, предусматривается соответствующими нормами и Законами Республики Казахстан.

6. Согласно СН РК 2.02-02-2023 проектируемые сети газопроводов не входят в перечень зданий, сооружений, помещений и оборудования, подлежащих защите автоматическими установками пожаротушения и оборудованию автоматической пожарной сигнализацией.

7. Необходимости размещения оборудования противопожарной защиты, работа которого во время пожара направлена на обеспечение безопасности эвакуации людей нет

8.Организационно-технические мероприятия по обеспечению пожарной безопасности объектов газораспределения включают в себя: организацию пожарной охраны (профессиональной, добровольной), обучение рабочих и служащих правилам пожарной безопасности, составление инструкций о порядке работы с пожароопасными веществами и материалами, отработку действий администрации, рабочих и служащих в случае возникновения пожара и эвакуации людей, применение средств наглядной агитации по обеспечению пожарной безопасности и т.п. Ответственность за пожарную безопасность

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

распределительных газопроводов возлагается на организацию, на чьем балансе в конечном счете они будут находиться.

9.Места проведения временных сварочных работ при ликвидации аварий на газопроводе определяются письменным разрешением лица, ответственного за пожарную безопасность объекта. Не допускается применение открытого огня для обнаружения утечек газа из газопроводов, газовых баллонов и приборов, отогревания замерзших трубопроводов, инженерных коммуникаций. Разогрев замерзших трубопроводов, оборудования, инженерных коммуникаций, газовых баллонов производится горячей водой, паром и нагретым песком.

10. В период строительства, перед началом земляных и сварочных работ, необходимо провести инструктаж непосредственных исполнителей согласно инструкции по ТБ, утвержденной главным инженером строительной организации выполняющей работы.

11.Территорию строительно-монтажных площадок предусмотрено регулярно очищать от травы, листьев, мусора. Служебно-бытовые, складские помещения предусматривается обеспечивать первичными средствами пожаротушения: огнетушителями, пожарными рукавами, топорами, войлочными кошмами и т.п.

Автомашины и спецтехника укомплектовываются ручными огнетушителями типа ОП или ОУ из расчета не менее двух на единицу техники.

ГСМ транспортируются в герметически закрытых емкостях (цистернах, бочках). Масла со всех агрегатов собираются в емкости и отправляются на регенерацию. При строительстве определяются места стоянок спецтехники (аварийно-спасательной, пожарной, санитарной) прибывающей для участия в локализации ЧС.

12. Работы по присоединению газового оборудования к действующему газопроводу с использованием сварки следует производить с отключением газопровода и его продувкой воздухом или инертным газом. Огневые работы на газопроводах должны выполняться в соответствии с РД 09-364-00 «Типовая инструкция по подготовке и безопасному проведению огневых работ на взрывоопасных и взрывопожароопасных объектах».

13. Автотракторная техника, не задействованная в работах, должна быть установлена с наветренной стороны на специально оборудованных стоянках, определяемых на стадии ППР. Каждая единица самоходной техники, сварочные агрегаты, компрессоры, задействованные в производстве подготовительных и огневых работ, должны быть дополнительно обеспечены двумя огнетушителями ОУ-5(10), ОП5-10.

Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности линейного объекта включают в себя:

1.разработку инструкций о мерах пожарной безопасности для каждого взрывопожароопасного и пожароопасного участка, данные о показателях пожарной опасности применяемых в технологических процессах веществ и материалов;

допуск всех работников к работе только после прохождения противопожарного инструктажа, а при изменении специфики работы, либо при установке нового оборудования проходить дополнительное обучение по техническому обслуживанию, предупреждению и тушению возможных пожаров в порядке, установленном руководителем предприятия (организации);

плановый ремонт и профилактический осмотр оборудования проводятся в установленные сроки и при выполнении мер пожарной безопасности, предусмотренных соответствующей технической документацией по эксплуатации;

выполнение газоопасных работ только по наряду-допуску, в соответствии с правилами безопасности;

применение открытого огня, а так же проведение огневых работ и использование электрических калориферов и газовых горелок инфракрасного излучения в тепляках не разрешается (в том числе на период строительства);

место проведения огневых работ должно быть очищено от горючих веществ и материалов в радиусе 5 м;

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

при производстве огневых работ использовать одежду и рукавицы со следами масел, жиров, бензина, керосина и других горючих жидкостей запрещается;

по окончанию сварочных работ вся аппаратура и оборудование должны быть убраны в специально отведенные помещения (места);

во всех производственных и вспомогательных помещениях, участках на видных местах должны быть вывешены таблички с указанием номера телефона вызова пожарной охраны.

2. Территорию строительно-монтажных площадок предусмотрено регулярно очищать от травы, листьев, мусора. Служебно-бытовые, складские помещения предусматривается обеспечивать первичными средствами пожаротушения: огнетушителями, пожарными рукавами, топорами, войлочными кошмами и т.п.

Автомашины и спецтехника укомплектовываются ручными огнетушителями типа ОП или ОУ из расчета не менее двух на единицу техники.

На монтажных площадках отводятся специальные места для курения, оборудованные урнами. По окончании смены тара с обтирочными материалами транспортируется на специально отведенную площадку. ГСМ необходимо транспортировать в герметически закрытых емкостях (цистернах, бочках). Масла со всех агрегатов собираются в емкости и отправляются на регенерацию.

3. При строительстве определяются места стоянок спецтехники (аварийно-спасательной, пожарной, санитарной) прибывающей для участия в локализации ЧС. Работы по присоединению газового оборудования к действующему газопроводу с использованием сварки следует производить с отключением газопровода и его продувкой воздухом или инертным газом.

4. Во время проведения огневых работ должен осуществляться периодический контроль за состоянием воздушной среды в месте газопровода, на котором проводятся указанные работы, и в опасной зоне. В случае повышения содержания взрывопожароопасных веществ в опасной зоне, внутри трубопровода огневые работы должны быть немедленно прекращены и возобновлены только после выявления и устранения причин загазованности и восстановления нормальной воздушной среды. Автотракторная техника, не задействованная в работах, должна быть установлена с наветренной стороны на специально оборудованных стоянках, определяемых на стадии ППР. Каждая единица самоходной техники, сварочные агрегаты, компрессоры, задействованные в производстве подготовительных и огневых работ, должны быть дополнительно обеспечены двумя огнетушителями ОУ-5(10), ОП5-10.

Согласно письму №01-39/152 от 20.05.2025 года ГУ «Аппарата акима села Милютинка Житикаринского района» расстояние от пожарной станции №12 до самой удаленной точки проектируемого газопровода (участок ГРПБ) составляет 30 км, что позволяет пожарному расчету в случае возникновения пожара прибыть на место за время не более 20 минут согласно требований п.31 ТР «Общие требования к пожарной безопасности».

6.4. Оценка воздействия на окружающую среду

Согласно предоставленной проектной документации, (24.3-914/25-РООС Раздел охраны окружающей среды) проектируемый объект «Строительство разводящих сетей газопровода для газификации с. Милютинка Житикаринского района Костанайской области» на основании п.3, пп.2, Раздела 3, Приложения 2, Экологического Кодекса от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК и Заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ13VWF00428858 от 24.09.2025, выданный РГУ «Департамент экологии по Костанайской области комитета экологического регулирования и контроля» ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу составляют менее 10 т/год, объем накопления неопасных отходов – менее 10 т/год и менее 1 т/год опасных отходов, объект относится к IV категории согласно Инструкции по определению категории объекта,

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

оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 13.07.2021 г. №246.

Трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются. Намечаемая деятельность: строительство разводящих сетей газопровода для газификации с.Милютинка Житикаринского района Костанайской области в приложении 2 Экологического кодекса Республики Казахстан (от 02.01.2021 года №400-VI) отсутствует.

В соответствии с п.11 ст.39 Экологического Кодекса Республики Казахстан, нормативы эмиссий для объектов IV категорий не устанавливаются.

Согласно п. 8 статьи 41 Экологического Кодекса, лимиты накопления отходов и лимиты захоронения отходов не устанавливаются для объектов IV категории.

До начала СМР ,в соответствии с п. 2 статьи 87 Экологического Кодекса, проектная документация по строительству и (или) эксплуатации объектов IV категории и иные проектные документы, предусмотренные настоящим Кодексом, необходимые при подготовке декларации о воздействии на окружающую среду, подлежат обязательной государственной экологической экспертизе.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочим проектом «Строительство разводящих сетей газопровода для газификации с.Милютинка Житикаринского района Костанайской области» разработаны чертежи наружных газопроводов низкого и среднего давлений для транспортировки природного газа по ГОСТ 5542-2022 с теплотворной способностью Q=31800 кДж/м³ (7600 ккал/м³) для газоснабжения жилой застройки (для нужд отопления, горячего водоснабжения и приготовления пищи), коммунально-бытовых и социально-значимых зданий с.Милютинка, Санитарно-эпидемиологические мероприятия при строительстве разводящих сетей газопровода предусматриваются в соответствии с требованиями санитарных правил, утверждённых приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49 «Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства».

Строительная площадка в ходе строительства своевременно очищается от строительного мусора. Перед началом строительства должны быть установлены и оборудованы на территории строительной площадки санитарно-бытовые помещения. На строительную площадку обеспечивается подвоз питания и питьевой воды. Санитарно-бытовые помещения размещаются с подветренной стороны на расстоянии не менее пятидесяти метров от разгрузочных устройств, бетонно-растворных узлов и других объектов, выделяющих пыль, вредные пары и газы.

На территории строительной площадки соблюдаются необходимые санитарно-эпидемиологические требования и меры безопасности в целях предупреждения заражения инфекционными и паразитарными заболеваниями. Работодатель организует надлежащий уход за средствами индивидуальной защиты и их хранение, своевременно осуществляет химчистку, стирку, ремонт, обезвреживание и обеспыливание специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты. Предусматривается влажная уборка бытовых помещений с дезинфицирующими средствами. Система водоотведения осуществляется устройством мобильных туалетных кабин «Биотуалет».

Работающие обеспечиваются горячим питанием. Питание и отдых на объектах предусматривает: организацию приема пищи в строго установленных местах, исключающих одновременный прием пищи и скопление работников из разных производственных участков. На рабочих местах размещаются устройства питьевого водоснабжения и предусматривается выдача горячего чая, минеральной щелочной воды.

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

Воздействие производственных отходов и ТБО на окружающую среду ожидается незначительное, хранение и утилизация отходов проводится в соответствии с санитарными правилами, утверждёнными приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25.12.2020 г. № КР ДСМ - 331/2020 «Санитарно – эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления». Представлена справка местного исполнительного органа об отсутствии сибиреязвенных очагов на расстоянии более 1000 м от проектируемого объекта.

Представлены протокол проведения дозиметрического контроля и протокол измерения плотности потока радона с поверхности грунта земельного участка, полученные результаты соответствуют требованиям гигиенических нормативов, утверждённых приказом Министерства здравохранения Республики Казахстан от 02.08.2022 г. № КР ДСМ -71 «Гигиенические нормативы к обеспечению радиационной безопасности».

Согласно требованиям санитарных правил, утверждённых приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11.01.2022 г. № КР ДСМ - 2 «Санитарно эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» объект не классифицируется.

Рабочий проект соответствует требованиям санитарных правил, утверждённых приказом Министра здравохранения Республики Казахстан от 16.06.2021 г. № КР ДСМ – 49 «Санитарно –эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», санитарных правил, утверждённых приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25.12.2020 г. № КР ДСМ -331/2020 «Санитарно –эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», гигиенических нормативов, утверждённых приказом Министерства здравохранения Республики Казахстан от 02.08.2022 г. № КР ДСМ -71 «Гигиенические нормативы к обеспечению радиационной безопасности», санитарных правил, утверждённых приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 12.11.2021 года № ҚР ДСМ-114 «Санитарно –эпидемиологические требования к организации и проведению санитарно-противоэпидемических, санитарно- профилактических мероприятий по предупреждению особо опасных инфекционных заболеваний».

6.6 Организация строительства

Строительство объекта осуществляется в соответствии с рабочим проектом, действующим законодательством, строительными нормами и правилами, стандартами по безопасности строительной продукции и охране окружающей среды, требованиями СН РК 1.03.00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

Мероприятия по организации строительства и технологии производства работ разрабатываются перед началом строительства лицом, осуществляющим строительство, или по договору лицом, имеющим соответствующий разрешительный документ к таким видам работ, и отражаются в проекте производства работ (ППР).

Работы предусмотрено выполнять в оптимальные сроки с применением передовых технологий, механизации работ.

При строительстве предусмотрено максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей. Транспортировка материалов от поставщика (предприятия-изготовителя) до приобъектного склада предусмотрена автотранспортом.

Расчет продолжительность и расчет задела по годам выполнен согласно СП РК 1.03–101–2013 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий,

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

зданий и сооружений. Часть I» СП РК 1.03–102–2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II»

Продолжительность строительства:

- 5,0 (пять) месяцев (по данным расчет ПОС).

Начало строительства объекта (по данным письмо заказчика №01–23/269 от 03.04.2025г..)

-первый квартал (март) 2026 года.

Распределение заделов по годам строительства:

на I квартал 2026 г. доля - 20 %, к - 1,0587

на II квартал 2026 г. доля - 60 %, к - 1,0790

на III квартал 2026 г. доля - 20 %, к - 1,0997

6.7. Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с НДЦС РК 8.01-08-2022 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан», утвержденного Приказом КДСиЖКХ МИИР РК №223-нк от 01.12.2022г. (со вводом в действие с 01.01.2023г.).

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению Заказчиком в установленном законодательством порядке, для строительства объектов за счет бюджетных средств и иных форм государственных инвестиций в соответствии с «Правилами утверждения проектов (ТЭО и ПСД)…», утвержденным приказом МНЭ РК от 02.04.2015 г. №304, и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию объектов строительства в соответствии с пунктом 4.1 НДЦС РК 8.01-08-2022 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан».

Смета составлена в соответствии с приказом Председателя Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан №94-нк от 18.06.2025 года утверждены со вводом в действие с 1 июля 2025года.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 ред. 2025.8 от 20.08.2025 г. по выпуску сметной документации в текущих ценах 2 квартала 2025г.

При составлении смет использовано:

1) НДЦС РК 8.04-03-2024 «Единичные сметные цены на строительно-монтажные работы» (0 сборников);

2) ССЦ РК 8.04-08-2024 «Сборники сметных цен у текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции, 2025 год;

3) ССЦ РК 8.04-09-2024 «Сборники сметных цен у текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства», 2025 год;

4) ЭСН РК 8.04-01-2022 «Элементные сметные нормы на строительные работы»;

5) ЭСН РК 8.04-02-2022 «Элементные сметные нормы на монтаж оборудования»;

6) СЦЭМ РК 8.04-11-2024 «Сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов», 2025 год;

7) СЦПГ РК 8.04-12-2024 «Сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства». Отдел 1 Автомобильные перевозки, 2025 год;

8) СЦПГ РК 8.04-12-2024 «Сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства» . Отдел 2 Железнодорожные перевозки, 2025 год;

9) СЦЗТ РК 8.04-13-2024 «Сборник сметных цен на затраты труда в строительстве»;

10) УСН РК 8.02-03-2024 «Сборники укрупненных показателей сметной стоимости строительства зданий и сооружений. Объекты непроизводственного назначения». (20 сборников);

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

11) Справочник сметных цен на строительные материалы, изделия, конструкции, оборудование. Мебель и инвентарь на 2024 год, выпущенный АО «КазНИИСА» и содержащий книги 1,2 и3;

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

1) «Сметная прибыль» в размере 5% от сметной стоимости строительно-монтажных работ по итогам глав 1÷8 (п.8.2.65 НДЦС РК 8.01-08-2022 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан»;

2) «Средства на непредвиденные работы и затраты» в размере 3 % (три) процента (пункт 8.2.66.4 НДЦС РК 8.01-08-2022 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан»);

3) «Затраты на организацию и управление строительством» учитываются по нормам НДЦС РК 8.04-09-2022.

Сметная (расчетная) стоимость строительства определена в ценах 2 квартала 2025 года с учетом индекса перехода от текущих цен 2025 г., в цены 2026г., установленного в соответствии НДСЦ РК 8.04-07-2024;

на I квартал 2026 г., доля - 20 %, к - 1,0587

на II квартал 2026 г., доля - 60 %, к - 1,0790

на III квартал 2026 г., доля - 20 %, к - 1,0997

Доля казахстанского содержания материалов, изделий и оборудования, использованного в рабочем проекте, составляет – 100%

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, устанавливаемом законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1. Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы:

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям экспертной организации в рабочий проект «Строительство разводящих сетей газопровода для газификации с.Милютинка Житикаринского района Костанайской области», внесены следующие изменения и дополнения:

Газоснабжение. Наружные газопроводы:

1. откорректирован ГОСТ на природный газ;
2. указан номер конструкции изоляции типа «усиленная»;
3. дополнены сведения об испытаниях надземных газопроводов;
4. откорректированы условные обозначения;
5. откорректированы боковые штампы;
6. указаны привязки к опорам ЛЭП;
7. предусмотрены защитные заземления надземного газопровода;
8. откорректировано расположение контрольных трубок на футлярах;
9. актуализированы ГОСТы на лакокрасочные материалы;
10. откорректированы ситуационные схемы.

Архитектурно-строительная часть

Раздел «Архитектурно – строительные решения» принят без замечаний.

Защитное заземление надземного газопровода. Электрохимзащита.

11. указана действующая нормативная документация.
12. предоставлен расчет контура заземления.
13. откорректированы реквизиты технических условий.
14. откорректирована ссылка на смежный раздел.
15. предусмотрены защитные заземления надземного газопровода на участках х.т.16.11-20.11 и х.т.33.7-43.7

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

16. штамп спецификации выполнен по ГОСТ 21.101-97.

17. откорректирована спецификация по замечаниям.

ПОС

1. приведены в ПОС технико-экономические показатели согласно откорректированному проекту;

Сметная документация

18. откорректировано задание на проектирование;

19. представлена книга прайс-листов как приложение к заданию на проектирование;

20. сметная документация представлена в ред.2025.8;

21. откорректированы затраты на ПИР и экспертизу согласно расчетам;

22. откорректированы непредвиденные затраты в сводном сметной расчете;

23. откорректирована пояснительная записка;

24. откорректирован НДС в сводном сметном расчете;

25. откорректирован сводный сметный расчет согласно ПОС;

26. откорректированы проценты НДС по годам;

27. сводном сметном расчете за итогом представлена разбивка по годам;

28. сметная документация представлена в текущих ценах с утвержденными и подписанными документами в формате ПДФ, исходные данные формата KENML, прайс-листы принятый и альтернативный вариант, Казахстанское содержание и сводная ресурсная ведомость приложение 8 форма 7 согласно НДОСС, откорректированная согласно замечаниям, и исправленному проекту;

Локальные сметы

29. откорректирована группа грунтов согласно геологии;

30. представлена ведомость объемов работ;

31. откорректирован монтаж кабеля спутника;

32. откорректирована стоимость прайсовых позиций.

7.2 Оценка принятых решений:

В соответствии с приказа Министра индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан от 16 ноября 2022 года № 633 О внесении изменения в приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165 «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам» объект строительства относится к объектам II (нормального) уровня ответственности, не относящиеся к технически сложным.

Состав и содержание представленной проектно-сметной документации соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2022 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство» (с изменениями по состоянию на 12.01.2023 г.), заданию на разработку проектно- сметной документации, нормативному документу по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, в соответствии с приказом Председателя Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан №103-нк от 15.06.23 года утверждены со вводом в действие с 1 июля 2023 года.

Рабочий проект: «Строительство разводящих сетей газопровода для газификации с. Милютинка Житикаринского района Костанайской области», разработан в соответствии с заданием на проектирование, техническими условиями, иными исходными данными и требованиями, а также согласно функциональному назначению данного участка строительства.

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

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

В проекте применены импортозамещающие местные строительные материалы и изделия, а также продукция, изготавливаемая на предприятиях Республики Казахстан.

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п. 7.1. соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной, экологической, взрывной и пожарной безопасности, охране труда, надежности и устойчивости функционирования объекта.

Трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются.

Намечаемая деятельность: строительство разводящих сетей газопровода для газификации с.Милютинка Житикаринского района Костанайской области в приложении 2 Экологического кодекса Республики Казахстан (от 02.01.2021 года №400-VI) отсутствует.

Учитывая, что ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу составляют менее 10 т/год, объем накопления неопасных отходов – менее 10 т/год и менее 1 т/год опасных отходов, объект относится к IV категории согласно Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 13.07.2021 г. №246.

В соответствии с п.11 ст.39 Экологического Кодекса Республики Казахстан, нормативы эмиссий для объектов IV категорий не устанавливаются.

Представлены протокол проведения дозиметрического контроля и протокол измерения плотности потока радона с поверхности грунта земельного участка, полученные результаты соответствуют требованиям гигиенических нормативов, утверждённых приказом Министерства здравохранения Республики Казахстан от 02.08.2022 г. № КР ДСМ -71 «Гигиенические нормативы к обеспечению радиационной безопасности».

Согласно требованиям санитарных правил, утверждённых приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11.01.2022 г. № КР ДСМ - 2 «Санитарно эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» объект не классифицируется.

Рабочий проект соответствует требованиям санитарных правил, утверждённых приказом Министра здравохранения Республики Казахстан от 16.06.2021 г. № КР ДСМ – 49 «Санитарно –эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», санитарных правил, утверждённых приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25.12.2020 г. № КР ДСМ -331/2020 «Санитарно –эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», гигиенических нормативов, утверждённых приказом Министерства здравохранения Республики Казахстан от 02.08.2022 г. № КР ДСМ -71 «Гигиенические нормативы к обеспечению радиационной безопасности», санитарных правил, утверждённых приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 12.11.2021 года № ҚР ДСМ-114 «Санитарно –эпидемиологические требования к организации и проведению санитарно-противоэпидемических, санитарно- профилактических мероприятий по предупреждению особо опасных инфекционных заболеваний».

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

Изменение технико-экономических показателей рабочего проекта после внесений изменений и дополнений по замечаниям экспертов приведены в таблице:

Таблица 3

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Величина показателей	
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1	Протяженность проектируемого газопровода	м	13 454,5	13 454,5
1.1	подземного полиэтиленового газопровода среднего давления	м	3 434,5	3 434,5
1.2	подземного стального газопровода среднего давления	м	16,0	16,0
1.3.	подземного полиэтиленового газопровода низкого давления	м	7 605,5	7 605,5
1.4	подземного стального газопровода низкого давления	м	365,5	365,5
1.5	надземного стального газопровода низкого давления	м	2 033,0	2 033,0
2	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2025-2026 годах: всего в том числе: - СМР, - оборудование - прочие затраты	млн. тенге	*2025-2026 гг* 474,699 390,302 - 84,397	*2025-2026 гг* 384,299 301,598 - 82,701
2.1	всего из них: 2025 год (экспертиза, пир) 2026 год		382,64 92,059	22,691 361,608
3	Нормативная продолжительность строительства	мес.	5,0	5,0

Примечание: В процессе экспертизы определена достоверная общая сметная стоимость строительства в текущем и прогнозном уровне цен 2025-2026 годов, снижение стоимости строительства составило 90,4 млн. тенге.

8. ВЫВОДЫ

С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство разводящих сетей газопровода для газификации с. Милютинка Житикаринского района Костанайской области» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

Протяженность проектируемого газопровода		13,4545 км
Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2025-2026 годах, всего		384,299 млн. тенге
в том числе:	СМР	301,598 млн. тенге
	оборудование	-

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

прочие затраты	82,701 млн. тенге
всего из них:	
2025 год (экспертиза, пир)	22,691 млн. тенге
2026 год	361,608 млн. тенге
Продолжительность строительства	5,0 мес.

Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Житикаринского района» в соответствии с условиями договора о государственных закупках работ, не связанных со строительством №64 от 06.08.2025 года.

Заказчик при приемке документации по проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему сводному заключению.

Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

«Строительная көшесіндегі үйлерді газдандыру құрылысы, 52 және Горняков көшесі, 26, 20, Рудный қаласы» жұмыс жобасын сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстарымен енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

Жобаланған газ құбырының ұзындығы		13,4545 км
Құрылыстың жалпы сметалық құны ағымдағы және болжамды бағамен 2025-2026 жылға, барлығы		384,299 млн. теңге
оның ішінде:	құрылыс-монтаждау жұмыстары	301,598 млн. теңге
	жабдық	-
	басқа да шығындар	82,701 млн. теңге
Олардың барлығы:		
2025 ж. (жобалау және іздестіру жұмыстары, сараптама)		22,691 млн. теңге
2026 ж.		361,608 млн. теңге
Құрылыстың ұзақтығы		5,0 ай

Осы сараптамалық қорытынды 06.08.2025 жылы №64 Құрылыспен байланысты емес жұмыстарды мемлекеттік сатып алу туралы шарт талаптарына сәйкес, растығы «Жітіқара ауданы әкімдігінің құрылыс, сәулет және қала құрылысы бөлімі» мемлекеттік мекемесі, кепілдендірілген бастапқы деректер мен тапсырыс берушімен бекітілген жобалауға арналған материалдар негізінде берілді.

Жұмыс жобасы бекітуге және жұмыс өндірісінде рұқсат берген кезінде сараптаманың осы қорытындысына сәйкес екендігі тексерілуі тиіс.

Тапсырыс беруші құрылыс жүргізу барысында отандық өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша көп қолдануы тиіс.

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:

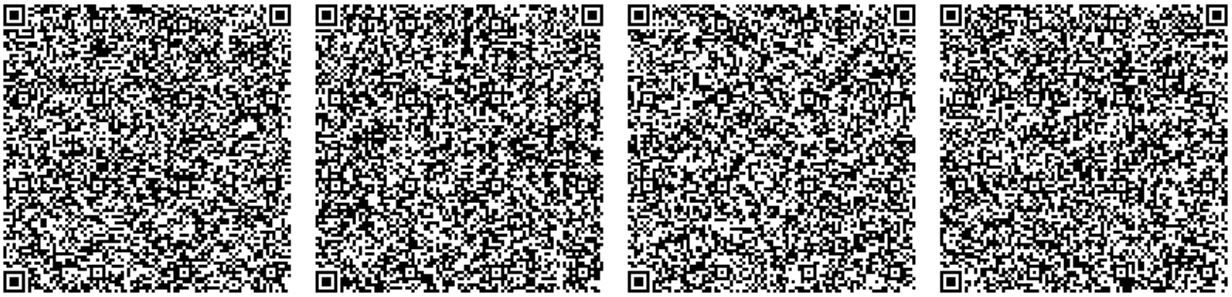
Таблица 3

№ п/п	Раздел	Эксперт	Специализация эксперта (по аттестату)	Номер аттестата	Результат (соответствует или не соответствует нормам)
1	Ведущий эксперт	Хасенова Бахыт Булегеновна	конструктивная часть	KZ03VJE00023714 от 09.03. 2017г	Соответствует
2	Газоснабжение	Сапрыкина Наталья Александровна	Инженерные сети и системы (газоснабжение)	KZ03VJE00039234 от 29.06.2018г	Соответствует
3	Электрохимзащита	Мальцев Н.А.	инженерные сети и системы	KZ14VJE00039230 от 29.06.2018г.	Соответствует
4	Сметный раздел	Звегинцева Мария Валерьевна	сметная документация	KZ09VJE00072009 от 02.02.2022г.	Соответствует
5	Проект организации строительства	Звегинцева Мария Валерьевна	сметная документация	KZ09VJE00072009 от 02.02.2022г.	Соответствует
6	Конструктивная часть	Шестакова Татьяна Васильевна	Конструктивная часть	KZ81VJE00041807 от 22.10.2018г.	Соответствует
7	Санитарно-эпидемиологический раздел	Яблонская Ирина Владимировна	санитарно-эпидемиологический профиль	KZ31VJE00034850 от 06.02.2018г	Соответствует

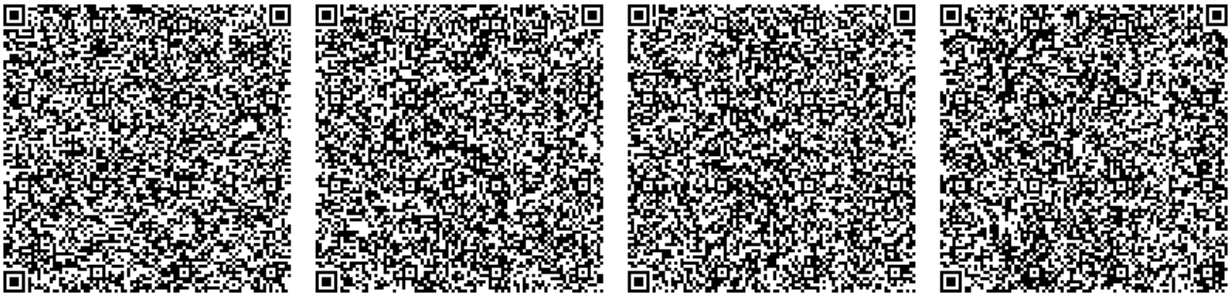
Остапчук С.А. (Директор)

Звегинцева М.В. (Эксперт)

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



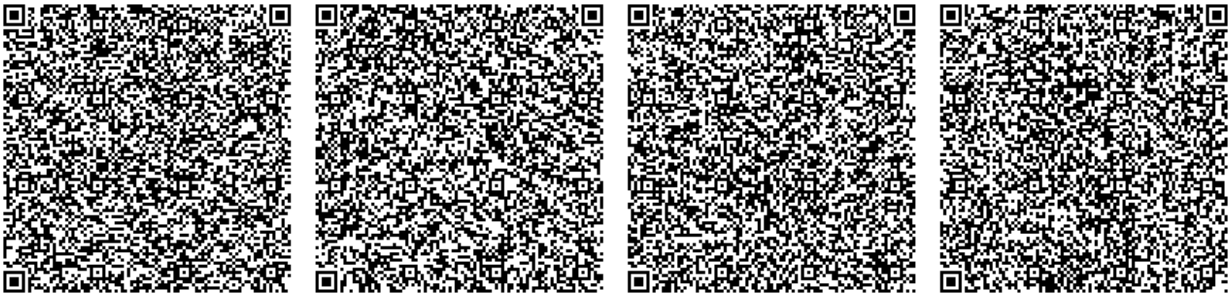
Сапрыкина Н.А. (Эксперт)



Яблонская И.В. (Эксперт)



Мальцев Н.А. (Эксперт)



Шестакова Т.В. (Эксперт (Конструктивная часть))

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



Хасенова Б.Б. (Эксперт)

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

Документ Id	a13f71c1-8071-4c36-8533-2262556037b7
Номер и дата документа	ЭЦК-0005/25 от 01.10.2025
Электронные цифровые подписи документа	**Согласовано:** ЗВЕГИНЦЕВА МАРИЯ ВАЛЕРЬЕВНА Товарищество с ограниченной ответственностью "Экспертный центр Костанайпроект" 2025.10.01 12:49:45 7B1A8D4B35B33B9822AB490F5BCFDC00A9A0C8F2 САПРЫКИНА НАТАЛЬЯ АЛЕКСАНДРОВНА Товарищество с ограниченной ответственностью "Экспертный центр Костанайпроект" 2025.10.01 12:52:15 6B83885BCC5DE495A1B527DB2179A1DC5E9D77E0 ЯБЛОНСКАЯ ИРИНА ВЛАДИМИРОВНА Товарищество с ограниченной ответственностью "Экспертный центр Костанайпроект" 2025.10.01 12:58:19 3257967761877D953EBB5BABA374157B260AF121 МАЛЬЦЕВ НИКОЛАЙ АЛЕКСАНДРОВИЧ Товарищество с ограниченной ответственностью "Экспертный центр Костанайпроект" 2025.10.01 13:01:26 5B2D6E85792AB154C605AA81BE43A61C2B6DBA75 ШЕСТАКОВА ТАТЬЯНА ВАСИЛЬЕВНА Товарищество с ограниченной ответственностью "Экспертный центр Костанайпроект" 2025.10.01 13:05:25 3EA22F5124B73A5FD81C822853BF9E68E6400D18 ХАСЕНОВА БАХЫТ БУЛЕГЕНОВНА "Экспертный центр Костанайпроект" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі 2025.10.01 13:07:43 57CA2559851A0338690460894787AE58A861AAE9 **Подписано:** ОСТАПЧУК СВЕТЛАНА АЛЕКСАНДРОВНА "Экспертный центр Костанайпроект" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі 2025.10.01 13:09:18 163B58A84907557FBB7E1F6BE996C3F05C905E89

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

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»