«Строительство подземного газопровода для бытовых нужд. (с. Мичуринское улица Мира дом 7Б)**»**
жұмыс жобасы бойынша

18.11.2021 ж. № ГСЭ-0014/21

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
Иолчуев Латиф Садраддин Оглы
БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Межрайгаз+» ЖШС

Костанай қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

Осы сараптамалық қорытынды жұмыс жобасы бойынша Қайта қалпына келтіру "Строительство подземного газопровода для бытовых нужд" (без сметной документации) берілді "ЖШС ГорСтройЭкспертиза".

«ГорСтройЭкспертиза» ЖШС- ның рұқсатысыз осы сараптау қорытындысын толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ ГСЭ-0014/21от18.11.2021 г.

по рабочему проекту
«Строительство подземного газопровода для бытовых нужд. (с. Мичуринское улица Мира дом 7Б)**»**

ЗАКАЗЧИК:
Иолчуев Латиф Садраддин Оглы
ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Межрайгаз+»

г. Костанай

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту "Строительство подземного газопровода для бытовых нужд" (без сметной документации) выдано ТОО «ГорСтройЭкспертиза»

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «ГорСтройЭкспертиза»

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект "Строительство подземного газопровода для бытовых нужд" в Костанайской области, Костанайском районе, с. Мичуринское, улица Мира, дом 7Б (без сметной документации).

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 08.10.2021 года № ГСЭ-0016 между ТОО «ГорСтройЭкспертиза» и Иолчуевым Латифом Садраддин Оглы.

2. ЗАКАЗЧИК: Иолчуев Латиф Садраддин Оглы.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Межрайгаз+», государственная лицензия №18005340 от 14.03.2018 г, I категория - соответствует перечню работ, входящих в состав лицензируемого вида деятельности.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: средства заказчика (негосударственные инвестиции).

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1.Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком от 26.07.2021 г.;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) от 10 сентября 2021 года №KZ14VUA00511405 на проектирование объекта "Строительство подземного газопровода для бытовых нужд", выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Костанайского района»;

акт на право временного возмездного землепользования (аренды) на земельный участок сроком до 12 мая 2022 года, с кадастровым номером 12-183-084-1246, с площадью 0,0112 га, для строительства подземного газопровода для бытовых нужд;

топографическая съемка земельного участка по адресу: с. Мичуринское, ул. Мира, уч. 7Б, выполненная ТОО «АрхГеоПроект-2011» в 2020 году, государственная лицензия №16006834 от 22.04.2016 года;

технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий для объекта «Газопровод низкого давления по ул. Мира 7б в с. Мичуринское Костанайского района», выполненное ТОО «Группа Компаний «АСП» в 2021 году, государственная лицензия №20009373 от 30.06.2020 года;

технические условия №21-0702-113 от 07.02.2019 года, на проектирование и подключение к газораспределительным сетям, выданные АО «КазТрансГаз Аймак» Костанайский производственный филиал;

гарантийное письмо от заказчика о получении экологических разрешительных документов от уполномоченного органа по экологической оценке деятельности на проектируемом объекте;

заявление о проведении экспертизы.

5.2 Согласование с заинтересованными организациями

Проект согласован:

ЗГУ КостПФ АО «КазТрансГаз Аймак»;

Костанайский ТОО «ЭПК-Forfait»;

ОАО «Казахтелеком»;

ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Костанайского района»;

КГП «Затобольская ТЭК».

5.3 Состав рабочего проекта, представленный на экспертизу:
Том 1. 09-07-2021 ПРП – Паспорт рабочего проекта.
Том 2. 09-07-2021 ОПЗ - Общая пояснительная записка.
Том 3. 09-07-2021 ГСН – Газоснабжение. Наружные газопроводы.
Том 4. 09-07-2021 ОВОС – Охрана окружающей среды.
Том 5. 09-07-2021 ПОС – Проект организации строительства.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Разработка проекта продиктована необходимостью газоснабжения жилого дома для отопления.

6. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА СТРОИТЕЛЬСТВА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Проектируемый объект расположен по адресу: Костанайская область, Костанайский район, с. Мичуринское, ул. Мира, дом 7Б.

Участок относится к IВ - климатическому подрайону со следующими характеристиками: расчетная температура наружного воздуха – 33,5^{0}С;

характеристическое давления ветра - 0,77 кПа;

характеристическая снеговая нагрузка на грунт-1,50 кПа.

Район строительства – несейсмичен, с обычными геологическими условиями.

Инженерно-геологические условия

Заключение по инженерно-геологическим изысканиям выполнены ТОО «Группа компаний «АСП» в 2021 году.

В геологическом строении трассы газопровода, до изученной глубины 4,00м, принимают участие аллювиальные песчаные отложения средне - верхнечетвертичного возраста, перекрываемые с поверхности земли почвенно-растительным слоем.

Почвенно-растительный слой представлен гумусированым песком вскрывается с поверхности земли до глубины 0,50м, мощностью 0,50м.

Песок мелкий aQII-IN бурый, маловлажный, средней плотности, глинистый, кварц-полевошпатового состава, с прослойками крупного песка до 1-3см, с редкими линзами суглинка, мощностью до1-3см вскрывается скважиной с глубины 0,50м до глубины 3,00м, мощностью 2,50м, а вскрытая мощность составляет 2,50м.

Песок средней крупности aQII-IN желто-бурый, маловлажный, средней плотности, кварц-полевошпатового состава, с прослойками мелкого песка до 1-2см вскрывается скважиной с глубины 3,00м до глубины 4,00м, мощностью 1,0м, скважиной полная мощность песка до глубины 4,00м не пройдена.

Грунтовые воды скважинами до глубины 4,00м не вскрыты по состоянию на декабрь 2020г.

По суммарному содержанию воднорастворимых солей, согласно требованиям ГОСТ 25100-2011 грунты, слагающие участок изысканий, относятся к незасоленным.

Степень агрессивности грунтов (таблица № 4 СН РК 2.01-101-2013) по отношению к бетонам марки W4 по водонепроницаемости изменяется для песков мелких и средней крупности – неагрессивная; к железобетонным конструкциям – неагрессивная.

Коррозионная активность грунтов по отношению к углеродистой стали мелкого песка– низкая, равна 0,63 - 0,97г/сутки, песка средней крупности – низкая, равна 0,41 - 0,77 г/сутки.

Нормативная глубина промерзания для песчаных 2,52м от поверхности земли.

Группы грунтов по условиям ручной разработки принять на пески всех разновидностей – первую.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Расположение участка

Проектируемый объект расположен по адресу: Костанайская область, Костанайский район, с. Мичуринское, ул. Мира, дом 7Б.

Участок изысканий расположен с правой стороны автомобильной дороги г. Тобыл - с. Садчиковка (ул. Мира) и проходит вдоль застроенной части с. Мичуринское.

Участок изысканий застроен одно - двухэтажными жилыми зданиями. По улицам имеются посадки деревьев, высотой до 10-12м. Вдоль улиц проходят трассы ЛЭП 10кв и подземные и воздушные линии связи, водопровода, канализации, газопровода среднего и низкого давления.

Современные физико-геологические процессы на участке выражаются в развитии плоскостного смыва и эоловых процессов, выражающихся в перевевании песков и отложении их у естественных и искусственных преград, особенно при снятом почвенно-растительном слое.

Ситуационная схема участка представлена на рисунке 1.

Рис. 1. Ситуационная схема

6.2.2 Архитектурно-строительные решения.

Проектируемый объект расположен по адресу: Костанайская область, Костанайский район, с. Мичуринское, ул. Мира, дом 7Б.

Прокладка газопровода предусматривается подземная из полимерных материалов и электросварных труб, надземная из электросварных труб - в местах установки запорной арматуры.

Полиэтиленовые трубы и соединительные детали приняты с минимальной длительной прочностью 10МПа, с коэффициентом запаса прочности 2,8 и при значении SDR=11 по СТ РК ГОСТ Р50838-2011 PE 100 SDR11. Стальные трубы - по ГОСТ 10704-91.

Под газопроводы, в местах его укладки в открытую траншею, предусмотреть основание толщиной 10 см из песчаного грунта без включения щебня и гальки, с обратной засыпкой на высоту 20 см таким же грунтом.

Соединение полиэтиленового газопровода предусматривается сваркой встык на сварных установках. Соединение стального газопровода с полиэтиленовым предусматривается неразъемным соединением заводского изготовления "Полиэтилен-сталь". Соединение стальных труб предусматривается электродуговой сваркой по ГОСТ 16037-80.

Повороты линейной части полиэтиленового газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами (90°) или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Антикоррозийная защита

Надземный газопровод и металлоконструкции, располагаемые на открытом воздухе, окрашиваются в жёлтый цвет двумя слоями эмали ПФ-115 ГОСТ 6465-76* по двум слоям грунтовки ГФ-021 ГОСТ 25129-82. Участки подземного стального газопровода от точки подключения до выхода из земли, от опуска в землю до перехода "полиэтилен-сталь" и футляры, прокладываемые открытым способом, покрываются защитным противокоррозионным покрытием "усиленного типа" по ГОСТ 9.602-2016 полимерно-липкими лентами (2-мя слоями) типа "Полилен-63".

6.2.3 Газоснабжение. Наружные газопроводы

Основные показатели проекта

Таблица №1

№ п.п	Наименование показателя	Ед. изм.	Показатели
1	Максимальный часовой расход газа	$м^3$/час	4,43
2	Годовой расход газа	млн. $м^3$/год	0,0113

Данный проект наружного газопровода жилого дома на уч. 7Б по ул. Мира в с. Мичуринское разработан согласно технических условий №21-0702-113 от 07.02.2019 г. Газоснабжение предусматривается природным газом по ГОСТ 5542-87 с теплотой сгорания 33,5 МДж/$м^3$.

Монтаж газопровода, установку газоиспользующего оборудования, устройство вентканалов и дымоходов в соответствии с "Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения" СН РК 4.03-01-2011, СН РК 2.02-14-2002, СНиП РК 3.02-27-2004, СП РК 4.02-16-2005, СП РК 4.03-101-2013.

Точка подключения - существующий газопровод низкого давления проложенный в надземном исполнении вдоль улицы.

Давление газа в точке перехода - 190 мм.вод.ст.

Давление газа в точке подключения согласно гидравлического расчета - 177,46 мм.вод.ст.

Диаметр газопровода в точке подключения - D 108.

Прокладка газопровода предусматривается подземная из полимерных материалов и электросварных труб, надземная из электросварных труб - в местах установки запорной арматуры.

Полиэтиленовые трубы и соединительные детали приняты с минимальной длительной прочностью 10МПа, с коэффициентом запаса прочности 2,8 и при значении SDR=11 по СТ РК ГОСТ Р50838-2011 PE 100 SDR11. Стальные трубы - по ГОСТ 10704-91.

Под газопроводы, в местах его укладки в открытую траншею, предусмотреть основание толщиной 10 см из песчаного грунта без включения щебня и гальки, с обратной засыпкой на высоту 20 см таким же грунтом и укладки на эту постель сигнальной ленты желтого цвета шириной 0,2 м с несмываемой надписью "Осторожно! Газ!".

Для определения местоположения ПЭ газопровода приборным методом, следует кроме сигнальной ленты укладывать медный изолированный провод-спутник (ПВ1) сечением 2,5 мм². Изолированный провод-спутник следует укладывать непосредственно на полиэтиленовый газопровод с выводом концов на поверхность на выходе газопровода из земли.

Соединение полиэтиленового газопровода предусматривается сваркой встык на сварных установках. Соединение стального газопровода с полиэтиленовым предусматривается неразъемным соединением заводского изготовления "Полиэтилен-сталь". Соединение стальных труб предусматривается электродуговой сваркой по ГОСТ 16037-80.

Повороты линейной части полиэтиленового газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами (90°) или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Надземный газопровод и металлоконструкции, располагаемые на открытом воздухе, окрашиваются в жёлтый цвет двумя слоями эмали ПФ-115 ГОСТ 6465-76* по двум слоям грунтовки ГФ-021 ГОСТ 25129-82. Участки подземного стального газопровода от точки подключения до выхода из земли, от опуска в землю до перехода "полиэтилен-сталь" и футляры, прокладываемые открытым способом, покрываются защитным противокоррозионным покрытием "усиленного типа" по ГОСТ 9.602-2016 полимерно-липкими лентами (2-мя слоями) типа "Полилен-63".

Глубина прокладки полиэтиленового газопровода принята руководствуясь п.4.2 СП 42-101-96 и на основании данных таблицы 1 из СНиП РК 2.04-01-2001 "Строительная климатология".

Согласно п. 5.1.9 СП РК 4.03-101-2013 устанавливается охранная зона: вдоль трасс наружных газопроводов - в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2 метров с каждой стороны газопровода.

Производство работ вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 и МСП 4.03-103-2005.

Испытание подземного газопровода на герметичность и контроль сварочных стыков производить в соответствии СП РК 4.03-101-2013 и МСП 4.03-103-2005.

Протяженность проектируемого газопровода низкого давления-53,0м:

- стального подземного – 3,0м;
- ПЭ газопровода – 50,0м.

Объект "Газоснабжение жилого дома на уч. 7Б по ул. Мира в с. Мичуринское" относится к технически не сложным объектам II (нормального) уровня ответственности.

6.3 Мероприятия по охране окружающей среды

Цель разработки раздела ОВОС - выявление всех экологических последствий реализации проекта.

Основными видами воздействия на окружающую среду являются:

- загрязнение окружающей среды выбросами;
- сильный шум при работе техники;
- образование строительного мусора и ТБО.

Мероприятия по защите окружающей среды.

При производстве строительно-монтажных работ необходимо осуществлять мероприятия по охране окружающей среды. Для снижения вредного воздействия предусматривается следующее:

1. Уменьшение площади разрушаемой естественной поверхности.
2. Уменьшение загрязнения окружающей среды и почвы (использование исправной техники, прошедшей технический осмотр, для предотвращения загрязнения почвы нефтепродуктами).
3. Уменьшение процессов воздушной и водной эрозии грунта, загрязняющих среду (сокращение сроков работ).
4. Строительный мусор вывозится на полигон ТБО.

В результате реализации проекта отрицательное воздействие на окружающую среду ожидается незначительное.

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» разработан на стадии проектирования для рассмотрения вероятных экологических последствий при реализации проекта и разработки природоохранных мероприятий для снижения отрицательного воздействия на окружающую среду.

6.4 Санитарно-эпидемиологический раздел

Санитарно-эпидемиологические мероприятия при строительстве подземного газопровода должны предусматриваться в соответствии с требованиями Санитарных правил, утвержденных 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». Доставка работников на предприятие и с предприятия осуществляется на личным, служебном или общественном транспортом при соблюдении масочного режима и заполняемости не более посадочных мест. Водитель транспортного средства обеспечивается антисептиком для обработки рук и средствами индивидуальной защиты (медицинские (тканевые) маски и перчатки, средства защиты для глаз и (или) защитные экраны), с обязательной их сменой с требуемой частотой. Осуществляется проверка работников при входе бесконтактной термометрией и на наличие симптомов респираторных заболеваний, для исключения допуска к работе лиц с симптомами острой респираторной вирусной инфекции и гриппа, а для лиц с симптомами, не исключающими коронавирусную инфекцию (сухой кашель, повышенная температура, затруднение дыхания, одышка) обеспечивается изоляция и немедленное информирование медицинской организации. Питание и отдых на объектах предусматривает: организацию приема пищи в строго установленных местах, исключающих одновременный прием пищи и скопление работников из разных производственных участков. 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 в следующем составе: Бытовые помещения – 1 шт. Биотуалеты – 1 шт. 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, в том числе коронавирусной инфекцией. 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 дезинфекцией средствами вирулицидного действия не менее 2 раз в смену обязательной дезинфекцией дверных ручек, выключателей, поручней, перил, контактных поверхностей (столов, стульев работников, оргтехники), мест общего пользования (гардеробные, комнаты приема пищи, отдыха, санузлы); На строительной площадке устраиваются временные передвижные санитарно- бытовые помещения. В бытовых помещениях предусмотрены: шкафы-аптечки для хранения дезинфицирующих пленкообразующих препаратов и другие медикаменты; специальные установки-дозаторы для защитных паст и моющих средств. В бытовых помещениях организуется место для сушки спецодежды и обуви. Хозяйственно-бытовые стоки со строительной площадки отводятся в специально колодец-накопитель. Система водоотведения осуществляется устройством мобильных туалетных кабин «Биотуалет». По мере накопления мобильные туалетные кабины очищаются и нечистоты вывозятся специальным автотранспортом. Работающие обеспечиваются горячим питанием. Допускается организация питания путем доставки пищи из базовой столовой к месту работ с раздачей и приемом пищи в специально выделенном помещении. На рабочих местах размещаются устройства питьевого водоснабжения и предусматривается выдача горячего чая, минеральной щелочной воды, молочнокислых напитков. Оптимальная температура жидкости плюс 12-15 °С. При выезде автотранспортного средства со строительной площадки на центральную магистраль оборудуется пункт мойки колес, имеющий твердое покрытие с организацией системы сточной ливневой канализации с септиком и емкостью для забора воды. Во время эксплуатации объекта при соблюдении всех нормативных требований, указанных в проекте, характеристика возможных влияний на окружающую среду и гигиенические условия жизни населения отрицательных воздействий оказывать не будет.

Согласно требованиям санитарных правил, утверждённых приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20.03.2015 г. № 237 «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» объект не классифицируется.

Рабочий проект «Строительство подземного газопровода для бытовых нужд (с. Мичуринское, улица Мира,дом 7 Б)».» соответствует требованиям санитарных правил, утверждённых приказом Министра здравоохранения 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».

6.5 Организация строительства

При укладке труд в траншею предусмотреть устройство под газопроводом основания толщиной 10 см из песка, и засыпку песком на высоту 20 см (см. продольный профиль подземного газопровода), с обязательной подбивкой пазух.

Согласно СП 4.03-101-2013 газопровод подвергается контролю сварных стыков физическими методами. Сварные соединения на газопроводе должны быть равнопрочными основному материалу труб.

Устройство песчаной подготовки дна траншеи выполняют непосредственно перед укладкой труб.

Укладывать газопровод следует, опуская с бермы траншеи плети. Укладку газопровода производить после окончания процесса сварки и охлаждения соединения. После

укладки газопровода в траншею должны быть проверены - проектная глубина, уклон и прилегание газопровода к дну траншеи на всем его протяжении

Над засыпанной траншеей предусмотреть земляной валик, высота которого равна ожидаемой осадке грунта.

При обнаружении в процессе строительства действующих подземных коммуникаций и других сооружений, не обозначенных в проектной документации, земляные работы приостанавливают, на место работы вызывают представителей организаций, эксплуатирующие эти сооружения, одновременно указанные места ограждаются и принимаются меры к предохранению обнаруженных подземных сооружений от повреждений.

Строительно-монтажные работы по строительству газопровода со всеми сооружениями должны выполняться в соответствии с нормативной документацией действующей на территории Казахстана, с обязательным пооперационным контролем и соблюдением правил охраны труда и техники безопасности.

Для выполнения работ необходимо:

машинист - 1 чел;

рабочих - 5 чел;

ИТР - 1 чел.

Потребность в рабочих кадрах составит 7 человек, работы будут проводится в одну смену. Продолжительность строительства составляет 0.6 месяца, начало строительства май 2022г.

7. ОЦЕНКА ПРИНЯТЫХ ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения и изменения, внесённые в рабочий проект в процессе проведения экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям экспертизы в рабочий проект "Строительство подземного газопровода для бытовых нужд" (без сметной документации) внесены следующие изменения и дополнения:

Общая пояснительная записка

1. Уровень ответственности объекта откорректирован на 2 (нормальный), технически несложный.
2. Предоставлен Гидравлический расчет существующего подводящего газопровода.
3. Откорректированы природно-климатические условия строительства.
4. Дополнено описание инженерно-геологических условий площадки строительства.
5. Дополнено ситуационной схемой участка строительства.
6. Дополнено описанием антикоррозийной защиты конструкций.
7. Описание раздела организации строительства дополнено количеством рабочих задействованных на строительной площадке, количеством смен ведения работ.
8. ТЭП откорректированы и дополнены недостающими показателями.
9. Пояснительная записка откорректирована согласно замечаниям по разделам.

Паспорт проекта

1. Дополнено характеристикой природно-климатических условий строительства.
2. Дополнена информация по инженерно-геологическим условиям строительства.
3. ТЭП откорректированы и дополнены недостающими показателями.
4. Паспорт проекта откорректирован согласно замечаниям по разделам.

Проект организации строительства

1. Указана сложность объекта.
2. Мероприятия по технике безопасности и охране труда дополнены.

3. Показатели ТЭП приведены в соответствие проекту и дополнены недостающими показателями.
4. Дополнено календарным планом строительства.
5. Указана дата начала строительства согласно письма заказчика.
6. На стройгенплане расположены временные здания и сооружения.
7. Проект организации строительства откорректирован согласно замечаниям по разделам.

Газоснабжение. Наружные газопроводы.

1. На плане газопровода указаны расстояния от дороги до газопровода и от опоры ВЛ до газопровода на вводе в жилой дом от т. 6-8.
2. На плане газопровода нанесена охранная зона газопровода.
3. На плане указан масштаб.
4. На профиле газопровода откорректирована изоляция.

Санитарно-эпидемиологическая часть.

1. В раздел ПОС внесены санитарные правила, утверждённые приказом Министра здравоохранения 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».
2. В раздел ПОС включены санитарно-эпидемиологические требования к объектам и организациям строительства на период введения ограничительных мероприятий гл. 3 санитарные правила 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».

7.2 Оценка проектных решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденными приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года №165 разработчиком рабочего проекта установлен - II уровень ответственности (технически и технологически несложный).

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями.

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки проектной документации.

В рабочем проекте учтены современные требования по энергосбережению, оптимальности объемно-планировочных, конструктивных и других проектных решений.

При разработке проекта учтены местные природно-климатические и геологические условия площадки строительства.

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

Принятые решения с учетом внесенных изменений по п. 7.1 соответствуют государственным нормативным требованиям по экологической, санитарной, пожарной безопасности и функциональному назначению объекта.

В связи с вступлением с 1 июля 2021 года в действие Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК и отсутствием утвержденных органом в области охрана окружающей среды нормативно-правовых актов в области охрана окружающей среды, до начала производства работ необходимо получить экологические

разрешительные документы уполномоченного органа по экологической оценке деятельности на проектируемом объекте.

8.ВЫВОДЫ

8.1 С учетом внесенных изменений и дополнений, рабочий проект "Строительство подземного газопровода для бытовых нужд" (без сметной документации) соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению в установленном порядке со следующими основными техническими показателями:

Таблица №2

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Количественный показатель
1	Площадь земельного участка согласно гос. акта (временное возмездное землепользование) для строительства подземного газопровода для бытовых нужд	га	0,0112
2	Общая протяженность газопровода в том числе: - подземный газопровод низкого давления (СТ) D=57х3,5 мм; - подземный газопровод низкого давления (ПЭ) D=63х5,8 мм;	м м м	53,0 3,0 50,0
3	Диаметр газопровода в точке подключения	DN	108
4	Часовой расход газа	М.куб/час	4,43
5	Годовой расход газа	Млн.м.куб/год	0,0113
6	Продолжительность строительства	мес	0,6

8.2 Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и материалов, утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована Заказчиком, в соответствии с условиями договора от 08.10.2021 № ГСЭ-0016.

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

8.4 Заказчик до начала строительно-монтажных работ должен получить экологические разрешительные документы уполномоченного органа по экологической оценке деятельности проектируемого проекта строительства. О получении документов официально уведомить экспертную организацию.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1.Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып "Строительство подземного газопровода для бытовых нужд" (без сметной документации) жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіпте келесідей негізгі техника-экономикалық көрсеткіштермен бекітілуге ұсынылады:

Таблица №3

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Количественный показатель
1	Площадь земельного участка согласно гос. акта (временное возмездное землепользование) для строительства подземного газо-	га	0,0112

	провода для бытовых нужд		
2	Общая протяженность газопровода в том числе: - подземный газопровод низкого давления (СТ) D=57х3,5 мм; - подземный газопровод низкого давления (ПЭ) D=63х5,8 мм;	м м м	53,0 3,0 50,0
3	Диаметр газопровода в точке подключения	DN	108
4	Часовой расход газа	М.куб/час	4,43
5	Годовой расход газа	Млн.м.куб/год	0,0113
6	Продолжительность строительства	мес	0,6

8.2 Осы сараптама қорытындысы тапсырысшының бекітілген жобалау үшін берілген құжаттар мен материалдарын есепке ала отырып, тапсырушымен 08.10.2021 № ГСЭ-0016 келісім шарт талаптарына сәйкес кепілдігімен орындалды.

8.3 Тапсырысшы жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оның осы сараптама қорытындысына сәйкестігін тексерсін.

8.4 Тапсырыс берушіге құрылыс-монтаждау жұмыстары басталғанға дейін жобаланып отырған құрылыс жобасының қызметін экологиялық бағалау жөніндегі уәкілетті органның экологиялық рұқсат беру құжаттарын алып. Құжаттарды алғаны туралы сараптама ұйымын ресми хабардар етуге міндетті.

Савочкина А.И.

Директор

ТОО «ГорСтройЭкспертиза»

Яблонская И.В.

Эксперт

ТОО «ГорСтройЭкспертиза»

Антолайнен Е.А.

Эксперт

ТОО «ГорСтройЭкспертиза»

Пискалов Д.А.

Эксперт

ТОО «ГорСтройЭкспертиза»

Ссылка на окончательную редакцию ПСД