«Төлеп селосының газ құбырларын қосымша БГРП орнатумен қайта жаңарту» жобасы бойынша ведомстводан тыс кешенді сараптамамен ЖСҚ жасақтау»
жұмыс жобасы бойынша

29.12.2022 ж. № RT-0053/22

ҚОРЫТЫНДЫ

(Оң)

ТАПСЫРЫСШЫ:
«ҚазТрансГаз Аймақ» Акционерлік қоғамы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
Жеке кәсіпкер
«Ешимкулов Наурызгали Таттигалиевич»

Атырау қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Төлеп селосының газ құбырларын қосымша БГРП орнатумен қайта жаңарту» жобасы бойынша ведомстводан тыс кешенді сараптамамен ЖСҚ жасақтау» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындыны «ROYAL TAU» ЖШС-і берді.

«ROYAL TAU» ЖШС рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(Положительный)

№ RT-0053/22 от 29.12.2022 г.

по рабочему проекту
«Разработка проектно-сметной документации с комплексной вневедомственной экспертизой на реконструкцию газопроводов с. Толеп с установкой дополнительного ПГБ»

ЗАКАЗЧИК:
Акционерное общество «КазТрансГаз Аймак»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
Индивидуальный предприниматель
«Ешимкулов Наурызгали Таттигалиевич»

г. Атырау

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение по рабочему проекту «Разработка проектно-сметной документации с комплексной вневедомственной экспертизой на реконструкцию газопроводов с. Толеп с установкой дополнительного ПГБ» выдано ТОО «ROYAL TAU».

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: «Төлеп селосының газ құбырларын қосымша БГРП орнатумен қайта жаңарту жобасы бойынша ведомстводан тыс кешенді сараптамамен ЖСҚ жасақтау» жұмыс жобасы, рабочий проект «Разработка проектно-сметной документации с комплексной вневедомственной экспертизой на реконструкцию газопроводов с. Толеп с установкой дополнительного ПГБ».

Дополнительные сведения: Договор № RT-0062-03 от 23.12.2022 г.

1.1. Категория: IV Категория.

1.2. Класс опасности: Не классифицируемый.

1.3. Уровень ответственности: 2 (нормальный) уровень технически сложный.

1.4. Ссылка на окончательную версию ПСД:

2. ЗАКАЗЧИК: Акционерное общество «КазТрансГазАймак».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: Индивидуальный предприниматель «Ешимкулов Наурызгали Таттигалиевич», государственная лицензия № 18013742 от 13.07.2018 года (I категория), выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Атырауской области».

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Негосударственные инвестиции

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки:

письмо-заявка на проведение комплексной вневедомственной экспертизы № 08-22 от 19.12.2022 года, выданное Мангистауским производственным филиалом АО «КазТрансГазАймак»;

задание на проектирование, утвержденное Мангистауским производственным филиалом АО «КазТрансГазАймак» от 19.07.2022 года;

архитектурно-планировочное задание № KZ87VUA00809918 от 22.12.2022 года, выданное ГУ «Бейнеуский районный отдел земельных отношений, архитектуры и градостроительства»;

Решение Акима села Толеп Бейнеуского района №17 от 13.12.2022 года о предоставлении права временного возмездного землепользования;

Решение Акима села Толеп Бейнеуского района №18 от 13.12.2022 года о предоставлении права временного возмездного землепользования;

Решение Акима села Толеп Бейнеуского района №18 от 13.12.2022 года о предоставлении права временного возмездного землепользования

отчет по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный ТОО «ИзысканиеПлатинум», государственная лицензия № 20004191 от 04.03.2020 года, выданная ГУ «Управление градостроительного и земельного контроля Павлодарской области»;

отчет по инженерно-геодезическим изысканиям, выполненный ИП «Ешимкулов Н.Т.», государственная лицензия №000381 от 27.07.2005 года, выданная Департаментом Государственного архитектурно-строительного контроля Атырауской области.

Технические условия:

на проектирование и подключение к газораспределительным сетям за № 3924-13/2-22 от 01.09.2022 года, выданные Мангистауским производственным филиалом АО «КазТрансГаз Аймак».

5.2 Согласования заинтересованных организаций

Согласование рабочего проекта №08-22 от 19.12.2022 года, выданное Мангистауским производственным филиалом АО «КазТрансГаз Аймак».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1 ОПЗ Общая пояснительная записка.
Том 2 Основные чертежи. Инженерные сети.
Том 2 ГСН Наружный газопровод.
Том 2 АС Архитектурно-строительные решения.
Том 2 МЗ Молниезащита
Том 3 СД Сметная документация.
Том 4 ПОС Проект организации строительства.
Том 5 ПП Паспорт проекта.
Том 6 МЦ Мониторинг цен.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Основной целью рабочего проекта является обеспечение природным газом жителей и улучшение социально-бытовых условий населения с. Толеп Бейнеуского района Мангистауской области.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Исследованная территория расположена в Мангистауской области Бейнеуский район село Толеп, находится в 72 км к юго-востоку от села Бейнеу, административного центра района.

Рисунок 1. Ситуационная схема

Природно-климатические условия района строительства

Климат района относится к резкоконтинентальному, с жарким сухим летом и холодной малоснежной зимой, со значительными амплитудами сезонных и суточных температур. Для него характерная большая сухость воздуха. Осадков выпадает менее 200 мм в год. Их распределение неравномерно, как в течение года (максимум приходится на весну), так и по годам.

Исследованная территория входит в зону жарких сухих приморских пустынь с присущими для них почвенно-растительными ассоциациями. Здесь преобладают, в основном, сероземы, представленные полугидроморфными солонцами в сочетании с солончаковыми разностями. Сложены засоленными суглинками и глинами, залегающими на озерно-морских слоистых отложениях.

Основные климатические параметры с учетом требований СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология»:

абсолютный максимум температуры воздуха +46°С

абсолютный минимум температуры воздуха -34°С

средняя максимальная годовая температуры воздуха С° 32,5°С

средняя годовая температуры воздуха наиболее холодной пятидневки -23,5 °С

средняя годовая температура воздуха наиболее холодных суток -26°С

средняя годовая температура воздуха наиболее холодного периода-12°С

Климатический район территории для строительства – IV.

Согласно карты сейсмического районирования Мангистауской области, разработанной Институтом сейсмологии АН РК, сейсмичность территории определяется до 6 баллов по сейсмической шкале MSK-64, с учетом местных грунтовых условий.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Инженерно-геологические изыскания выполнены ТОО «Изыскание Платинум» в 2022 году в соответствии с заданием на проектирование согласно нормативным документам, действующим в Республики Казахстан.

Полевые работы выполнены в декабре 2022 года согласно СП РК 1.02-102-2014 с учетом категорий сложности инженерно-геологических условий территории и степени их изученности.

Участок строительства расположен непосредственно в пределах позднехвалынской слаборасчлененной равнины. В результате изысканий выделен один стратиграфо-генетический комплекс нелитифицированных отложений хвалынского возраста морского генезиса. Геолого-литологический разрез, на глубину до 10,0м на площади изысканий приводится на геолого-литологических колонках скважин.

Для выяснения геологического строения пробурено: 4 скважин глубиной 5,0 м.

Скважины пройдены ударно-канатным способом бурения. Буровые работы выполнены самоходной буровой установкой АВБ-2М с описанием геологического разреза. Диаметр бурения при проходке скважин составил 168 мм. По окончании буровых работ все скважины засыпаны с последующей трамбовкой.

Физико-механические свойства грунтов

В результате анализа и обработки данных буровых и лабораторных работ в разрезе выделено 5 инженерно-геологических элемента (ИГЭ), их краткая характеристика приводится ниже:

ИГЭ-1 – техногенный слой, супесчаный-суглинистый, преимущественно твердой консистенции, железистыми стяжениями;

ИГЭ-2 – супесь песчанистая, преимущественно твердая по консистенции. Грунт засолен.

ИГЭ-3–суглинок преимущественно легкий, песчанистый от твердой до мягкопластичной консистенции. Грунт, в основном, плотного сложения.

ИГЭ-4–глина легкая, часто песчанистая, в основном твердой и полутвердой консистенции, с тонкими прослойками и отдельными маломощными линзами песка пылеватого.

ИГЭ-5–глина тяжелая, твердая, плотного сложения коричневого цвета, практически повсеместно на стратиграфической границе отмечается слой битой ракуши с глинистым заполнителем мощностью 10-15 см, часто.

ИГЭ-6 включает в себя текучие и текучепластичные грунты – супеси и суглинки, физико-механические характеристики которых изменяются в незначительных пределах, что дает основание к объединению их в один элемент. Грунты засоленные, чем литологически однотипные грунты.

Коррозионная агрессивность грунта к углеродистой стали – высокая.

Засоленность грунтов: Грунты от слабо- до среднезасоленных. Тип засоления - хлоридный, реже хлоридно-сульфатный.

Агрессивность грунтов к бетонам: Грунты по содержанию сульфатов (до 9630 мг/кг) сильноагрессивные к бетонам марки W4, W6, W8 на портландцементе и слабоагрессивные к бетонам марки W4, W6 на сульфат стойких цементах. По содержанию хлоридов (до 9487,5 мг/кг) сильноагрессивные к железобетонным конструкциям.

По карте сейсмического районирования (СП РК 2.03-30-2017) территория Мангыстауской области относится к 5-ти балльной зоне. Категория грунта по сейсмическим свойствам – III. С учетом местных гидрогеологических и геодинамических условий прилегающих площадей, сейсмичность площади строительства соответствует 6-ти баллам.

Гидрогеологические условия

Подземные воды грунтового типа до глубины изысканий 5,0 м вскрыты скважинами (по состоянию на 25.11.2022 г.) на глубине 2,5-5,0м (абс. птм. уровня 612,39- 610,89 м) в толще супесчано-суглинистых грунтов.

Грунтовые воды на участке в период изысканий вскрыты на глубинах 2,5-5,0 м.

По химическому составу по данным химических анализов вода хлоридно-сульфатно-магниево-натриевая.

По содержанию сульфатов (3705.1 мг/л) воды сильноагрессивные к бетонам на портландцементе и неагрессивные к бетонам на сульфатостойких цементах.

По содержанию хлоридов (3692 мг/л) воды среднеагрессивные к железобетонным конструкциям.

Уровень подземных вод (УПВ) подвержен сезонным колебаниям. Максимальное положение УПВ следует принять до 5,0 м выше приведенного, что соответствует глубине от 2,5 м до 4,0 м от поверхности земли.

По действующему строительно-климатическому районированию согласно СП РК 2.04-01-2017, участок изысканий входит в IV Г подрайон.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Архитектурно-строительные решения

Раздел разработан на основании задания на проектирование, утвержденного заказчиком, материалов инженерных изысканий в соответствии с требованиями нормативных требований, действующих в РК.

Для защиты участков надземных задвижек от доступа посторонних лиц предусмотрено ограждение из панелей с прутками и металлическими стойками тип 3D, калитка распашная из сетчатых панелей 3D размером проема 1,0х2,1м с металлическими стойками по УСН РК 8.02-03-2020.

Под ГРПШ предусмотрен монолитный фундамент Фм-2 из бетона класса В15 морозостойкостью F75, водонепроницаемостью W8 на сульфатостойком портландцементе.

Фундамент под ПГБ ФМ-1 запроектирован из бетона кл. В15 F75, W4, под фундамент выполнена подготовка из бетона кл.В7,5 толщиной 100 мм с выходом за габариты фундаментов на 100 мм.

Под молниеотвод, высотой 12,0 м, предусматривается буронабивной фундамент из бетона класса В25 морозостойкостью F75 и водонепроницаемостью W4. Заливка буронабивного фундамента в сверленые котлованы производится сразу после сверления и зачистки. На дне предусмотрен щебень фракции 20-40мм, пропитанный горячим битумом до полного насыщения толщиной 600 мм для корректировки верхней отметки под заливку буронабивного фундамента.

Антикоррозионная защита

Антикоррозийная защита строительных конструкций в рабочем проекте выполнена в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013 «Защита строительных конструкций от коррозий».

Стальные изделия огрунтованы в два слоя грунтовкой ГФ-021 по ГОСТ 25129-82* и окрашены эмалью ПФ-115 по ГОСТ 6465-76* за два раза.

Под фундаментами устраивается подготовка из щебня мелкой фракции с проливкой битумом до полного насыщения толщиной 100 мм. Боковые поверхности фундаментов обмазать двумя слоями битумно-полимерной мастикой. Для защиты от сульфатной агрессивности грунтов и подземных вод бетонные и железобетонные конструкций, соприкасающиеся с грунтом выполнить из бетона на сульфатостойком портландцементе повышенной плотности W6. Боковые поверхности фундамента, соприкасающиеся с грунтом, обмазаны горячим битумом за два раза.

6.2.2 Инженерное обеспечение, сети и системы

Наружные сети газоснабжения

Раздел рабочего проекта разработан на основании задания на проектирование, утвержденного заказчиком, технических условий за № 3924-13/2-93 от 13.09.2022 года, выданных МПФ АО «КазТрансГаз Аймак», инженерно-геодезических изысканий в соответствии с требованиями действующих норм, правил, действующих в Республики Казахстан СП 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы», СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы», МСП 4.03-103-2005 «Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб».

Проектом предусмотрена реконструкция газопроводов с установкой дополнительного ПГБ с регуляторами общей протяженностью 3889м. Точка присоединения: надземный газопровод диаметром 108 высокого давления, с установкой надземного шарового крана.

Газопровод высокого давления PN=0,6 МПа.

Общая протяженность трубопроводов – 3889,0 м:

подземный газопровод диаметром 160 мм - из трубы ПЭ100 SDR11 – 3879м

подземный газопровод диаметром 110 мм - из трубы ПЭ100 SDR11 – 10м;

Переходы через искусственные и естественные препятствия, пересечение инженерных коммуникаций:

переход через железную дорогу;

переход через автодорогу;

пересечение ВЛ-0,4кВ;

пересечение кабеля связи;

Точка подключения - существующий газопровод высокого давления II категории давлением 0,6 МПа, диаметра ∅108 мм, прооженный в надземном исполнении.

Точка закольцовки 1 - существующий подземный ПЭ газопровод низкого давления, проложенный в подземном исполнении давлением 0,003 МПа, Ду 110 мм.

Точка закольцовки 2 - существующий надземный газопровод низкого давления, давлением 0,003 МПа, ∅108 мм.

Для понижения давления с высокого до низкого в точке закольцовки 1 предусмотрена установка пункта газорегуляторного блочного ПГБ 16-2Н-У1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-150Н с конвекторным отоплением. В точку закольцовки 2 предусмотрен перенос ГРПШ, расположенной в существующем положении близ точки подключения.

Газопровод высокого давления прокладывается подземно на глубине не менее 1,2 м до низа трубы из полиэтиленовых труб d-160 SDR-11 по СТ РК ИСО 4437-2004, неразъемное соединение полиэтилен-сталь устанавливается на выходе газопровода из земли в футляре, проложить над газопроводом медную проволоку. Концы надземной части футляра уплотнить для предупреждения попадания атмосферных осадков в межтрубном пространстве.

На переходе через автодорогу газопровод заключается в защитном футляре ПЭ Д355х32,2мм, через железную дорогу газопровод заключаетя в защитный футляр стальной Д426х9,0мм по ГОСТ 10704-91. Глубина заложения газопровода принята 2,5 м от подошвы насыпи до верхней образующей защитного футляра.

Монтаж и испытание газопроводов должна выполнять специализированная организация в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 "Газораспределительные системы" Входной контроль качества труб и соединительных деталей должен производится в соответствии с требованиями СНИП РК 1.03-06-2002* "Организация строительства".

Газопровод высокого давления запроектирован подземным способом.

Точка подключения - существующий надземный газопровод высокого давления в надземном исполнении Ø108 мм. Врезка газопровода высокого давления осуществляется прямой врезкой без сброса газа согласно п. 5.1.6 СН РК 4.03-01-2011. Переходы через автодорогу, железную дорогу, и линии связи.

Трубопровод в точке подключения- надземный стальной, на опорах высотой 0,5метров над уровнем земли, диаметром D108 мм.

Трубопровод в точке закольцовки -подземный полиэтиленовый газопровод низкого давления.

Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,2 м.

В целях предотвращения механического повреждения газопровода, предусматривается пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Сак болыныз!» «(Осторожно!) ГАЗ! по ГОСТ 10354-82 от верха присыпаемого газопровода на 0,2 м.

Проектом предусмотрено испытание газопровода среднего давления на герметичность давлением.

Для стальных газопроводов радиографический метод контроля сварных соединений предусматривается в объеме 100% от общего количества сварных соединений, остальное ультразвуковой метод.

Антикоррозийная защита газопровода.

Защита от атмосферной коррозии надземного газопровода проводится в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013 «Защита строительных конструкций от коррозий».

Защита подземного газопровода – «весьма усиленная» для футляра изоляция согласно ГОСТ 9.602-2005.

Наружный надземный газопровод защищается от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки и двух слоев перхлорвиниловой эмали ПФ115.

Контроль сварных стыков проводится физическими методами в соответствии МСН 4.03-01-2003. Для газопроводов из стальных труб контроль проводят радиографическим методом ГОСТ 7512-82. Подземные газопроводы, прокладываемые под магистральными дорогами и улицами с капитальными типами дорожных одежд, а также на переходах через

водные преграды, во всех случаях прокладки газопроводов в футляре - 100% контроль сварных стыков.

Основные технические показатели по разделу:

Общая протяженность газопровода PN-0,6 МПа- 3889,0 м;

Электротехнические решения. Молниезащита.

Раздел рабочего проекта в части молниезащиты предусматривает защиту ГРПШ от прямых ударов молнии, вторичных её проявлений и заноса высокого потенциала через наземные металлические коммуникации.

В качестве молниеприемника используется отдельно стоящий молниеотвод высотой 10 м от уровня земли.

Молниеотвод соединен с заземляющим устройством. Величина импульсного сопротивления каждого заземлителя защиты от ударов молнии должно быть не более 10 Ом.

При производстве земляных работ учитывается расположение существующих и вновь проектируемых сетей.

Монтажные работы выполняются в соответствии со строительными нормами и правилами СН РК 4.04-07-2019 и СП РК 4.04-107-2013 «Электротехнические устройства».

Заземляющее устройство выполнено вертикальными электродами из круглой стали диаметром16 мм, которые забиваются в грунт на глубину 3 м и соединяются полосовой сталью 40х4 мм на сварке. Полосовая сталь уложена на глубине 0,7 м от планировочной отметки земли.

Для защиты обслуживающего персонала от поражения электрическим током, все металлические нетоковедущие части электрооборудования подлежат заземлению путем присоединения их к заземляющему устройству. Сопротивление контора заземлению не должно превыщать 4 Ом.

Все монтажные работы ведутся в соответствии с ПУЭ РК 2015, СП РК 2.04-103-2013.

Все стальные элементы покрыты эмалью ЭП-1155 за два раза по грунтовке ЭП-057. Поверхности фундаментов, соприкасающихся с грунтом, обмазана битумом марки БН70-30 за 2 раза.

Основные технические показатели:

категория по устройству молниезащиты - II

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

На проектируемом объекте предусмотрены мероприятия по технике безопасности, пожарной безопасности в соответствии с требованиями действующих норм технологического и строительного проектирования, предотвращающие аварийные режимы эксплуатации.

Предотвращение чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций и их последствия обеспечиваются за счет реализации следующих мероприятий:

рациональное размещение проектируемых сооружений на безопасном расстоянии в соответствии с санитарно-защитными зонами и противопожарными разрывами по обеспечению взрыво- и пожаробезопасности;

изоляция электрических установок, проводов;

обеспечение безопасности производства;

обеспечение защиты от пожаров;

обеспечение защиты обслуживающего персонала;

обеспечение охраны объектов от несанкционированного доступа и террористических актов;

наличие и использование первичных средств пожаротушения – для нейтрализации локальных возгораний;

в аварийных ситуациях при пожаре задействование существующих специализированных пожарных подразделений.

Данные мероприятия способствуют заблаговременной подготовке людей к защите от вредных производственных факторов и угрозы возникновения ЧС и координированным действиям при оповещении и эвакуации людей из территории, где произошла ЧС.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Объект относится к IV категории, оказывающей минимальное негативное воздействие на окружающую среду. По объектам строительства IV категории на раздел Охраны окружающей среды экологическая экспертиза не проводится.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

При строительстве соблюдать санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве согласно Приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ - 49. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 17 июня 2021 года № 23075.

Рабочие, руководители, специалисты и служащие строительной организации, занятые на строительстве, должны быть обеспечены спецодеждой, спецобувью и другими средствами индивидуальной защиты с учетом вида работ и степени риска, а также санитарно-бытовыми помещениями в соответствии с действующими нормами

Медицинское обслуживание на объекте предусматривает наличие медицинского пункта.

Работающие обеспечиваются горячим питанием. Содержание и эксплуатация столовых предусматривается в соответствии с документами государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования.

Вода, используемая на объекте для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, должна соответствовать требованиям Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению, местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» утвержденный Приказом Национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года № 209. На строящемся объекте при отсутствии централизованного водопровода или другого источника водоснабжения допускается использование привозной воды. Доставка воды производится автотранспортом, соответствующим документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования. Привозная вода хранится в отдельном помещении или под навесом в емкостях, установленных на площадке с твердым покрытием.

Строительная площадка в ходе строительства своевременно очищается от строительного мусора, в зимнее время от снега, в теплое время года поливается.

В целях обеспечения снижения вредного воздействия на окружающую среду и обеспечения требуемого санитарно-эпидемиологического состояния территории при складировании отходов проектом предусмотрены следующие мероприятия:

внутренний контроль со стороны организации;

обустройство мест хранения отходов (твердые покрытия, металлические контейнеры);

сроки и организация, обеспечивающие вывоз отходов (сроки вывоза отходов, кратность вывоза, квалификации соответствующих организаций);

места вывоза (договора на утилизацию или на захоронение.

При использовании машин, транспортных средств в условиях, установленных эксплуатационной документацией, уровни шума, вибрации, запыленности, загазованности на рабочем месте машиниста, а также в зоне работы машин не превышают установленные гигиенические нормативы в соответствии с документами государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования.

Уровень шума работающих машин и механизмов на расстоянии 1 м не превысит нормативное значение – 80 дБА. Шумовое воздействие будет носить временный характер.

Строительно-монтажные работы не будут оказывать воздействия на фоновый уровень вибрации. Вибрационное воздействие намечаемой деятельности оценивается как допустимое.

Источников электромагнитного излучения на площадке строительства по данному проекту нет.

В районе размещения объекта природных и техногенных источников радиационного загрязнения нет. Все материалы, применяемые для строительства, имеют сертификаты качества с указанием класса сырья, что исключает использование радиоактивных материалов.

На площадке строительства отсутствуют источники теплового загрязнения.

Увеличение продолжительности рабочей смены для работников, подвергающихся воздействию вредных производственных факторов, не допускается. Отдых между сменами составляет не менее двенадцати часов.

6.6 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года № 249-нқ (с изменениями и дополнениями), на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2022.11) по выпуску сметной документации в текущих ценах 4-квартала 2022 года.

Территориальный район строительства - 12.03 Мангистауская область, Бейнеускйи район.

При составлении смет использованы:

сборники элементных норм расхода ресурсов на строительные работы ЭСН РК 8.04-01-2022;

сборники элементных норм расхода ресурсов на монтаж оборудования ЭСН РК 8.04-02-2022;

сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2022;

сборники сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2021;

сборники сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2022;

сборники сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2022.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов;

резерв средств подрядчика на непредвиденные работы и затраты в размере 2 % от общей суммы средств по позициям 1-9 сметного расчета (п.70, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015);

Дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных (ремонтно-строительных) работ, связанные с климатическими условиями температурной зоны стройки.

Срок начала реализации рабочего проекта определен на 2 квартал 2023 года.

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

6.7 Организация строительства

Проект организации строительства разработан в соответствии с требованиями СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

Разработаны мероприятия при производстве строительно-монтажных работ, по охране окружающей среды и защите атмосферы, по пожарной безопасности в период строительства, охране труда и технике безопасности.

Нормативная продолжительность строительства определена расчетным методом в соответствии с требованиями СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II».

Начало строительства объекта запланировано на 2-й квартал 2023 года согласно письму № 08-22 от 19.12.2022 года, выданное Мангистауским производственным филиалом АО «КазТрансГаз Аймак».

Продолжительность строительства – 6 месяцев.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1. Оценка принятых решений

В соответствии с требованиями Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденных приказом 28 февраля 2015 года № 165 Министерства национальной экономики Республики Казахстан, разработчиком проекта установлен объект II (нормального) уровня ответственности, относящийся к технически сложным.

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование и иными исходными данными в соответствии с требованиями нормативных документов, действующих в РК.

Состав и комплектность представленных материалов соответствуют требованиям СН РК 1.02-03-2011г. «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

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

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

Основные технико-экономические показатели Таблица 1

№	Наименование	Ед.изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые
1	Общая площадь	га	1,2481	1,2481
2	Общая протяженность газопровода	м	3889,0	3889,0
3	общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2022-2023 гг. в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	97,198 68,582 6,825 21,791	97,198 68,582 6,825 21,791
4	продолжительность строительства	мес.	6	6

8. ВЫВОД (ВЫВОДЫ)

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Разработка проектно-сметной документации с комплексной вневедомственной экспертизой на реконструкцию газопроводов с. Толеп с установкой дополнительного ПГБ» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению с вышеприведенными технико-экономическими показателями и сметной стоимости строительства:

Общая площадь - 1,2481га;
Общая протяженность газопровода - 3889,0 м;
Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2022-2023 гг. - 97,198 млн.тенге;
в том числе:
СМР - 68,582 млн.тенге;
оборудование - 6,825 млн.тенге;
прочие затраты - 21,791 млн.тенге;
продолжительность строительства - 6 месяцев.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом материалов, утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована Мангистауским производственным филиалом АО «КазТрансГаз Аймак» в соответствии с условиями договора о закупке услуг № RT-0062-03 от 23.12.2022 года.

3. При представлении на утверждение и выдаче в производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

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

9. ТҰЖЫРЫМДАР

1. «Төлеп селосының газ құбырларын қосымша БГРП орнатумен қайта жаңарту жобасы бойынша ведомстводан тыс кешенді сараптамамен ЖСҚ жасақтау» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және жоғарыда аталған техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен және келесі құрылыстың сметалық құнымен бекітілуге ұсынылады:

Жалпы ауданы - 1,2481га;
Газ құбырының жалпы ұзындығы - 3889,0 м;
2022-2023 ж. ағымдағы және болжамдағы құрылыстың жалпы сметалық құны - 97,198 млн.теңге;
оның ішінде:

құрылыс-монтаж жұмыстары	- 68,582 млн.теңге;
жабдықтар	- 6,825 млн.теңге;
басқа шығындар	- 21,791 млн.теңге;
құрылыстың ұзақтығы	- 6 ай. .

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2022 жылдың 23 желтоқсандағы № RT-0062-03 шарттың талаптарына сайкес «ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ Маңғыстау өндірістік филиалы кепілдік етеді.

3. Жұмыс жобасы бекітілуге ұсынылғанда және өндіріске кіріскенге дейін осы сараптамалық қорытындымен сәйкестілігі тексерілуі тиіс.

4. Тапсырысшы құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілерінің жабдықтарын, материалдарымен құрастырмаларын барынша пайдалансын.

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

№ п/п	Раздел	Эксперт	Специа-лизация эксперта (по аттестату)	Номер аттестата	Результат (соответствует или не соответствует нормам)
1	Газоснабжение	Хайруллин Султан	Технологическая часть	KZ63VJE00033886	Соответствует
2	Проект организации строительства	Жиеналиев Нурлан	Архитектура	KZ29VJE00066508	Соответствует
3	Ведущий эксперт	Утеуова Айгуль Елболсыновна	Конструктивная часть	KZ47VJE00065408	Соответствует
4	Санитарно-эпидемиологический раздел	Муканова Рашида	Санитарно-эпидемиологический профиль	KZ37VJE00033481	Соответствует
5	Сметный раздел	Жамалова Толқын Сәбиғалиқызы	Сметная часть	KZ13VJE00063886	Соответствует
6	Электротехническая часть	Джаксыбаева Бибигуль	Инженерные сети и системы	KZ42VJE00057059	Соответствует

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

Жамалова Т.С. (Директор)

Жамалова Т.С. (Директор)

Утеуова А.Е. (Эксперт)

Муканова Р.. (Эксперт)

Хайруллин С.. (Эксперт)

Джаксыбаева Б.. (Эксперт)

Жиеналиев Н.. (Эксперт)