



Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «КАЗАХТУРКМУНАЙ»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: «Групповой технический проект на бурение эксплуатационных скважин №№ 51,52,53 на месторождении Сазтобе Северо-Восточное проектной глубиной 3350м (± 250м)».

Материалы поступили на рассмотрение: 30.10.2025 г. Вх. KZ83RYS01429142.

Общие сведения

Территория проектируемого объекта входит в состав Бейнеуского района, Мангистауской области, Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом является районный центр, посёлок Боранколь, расположен на расстоянии 15 км.

На строительство скважины №51,52,53 отводится 3,50 га территории действующего месторождения Сазтобе Северо-Восточное. Контракт на до разведки и добычу углеводородного сырья на нефтяном месторождении Сазтобе Северо-Восточное действует до 16 октября 2041 года.

Географические координаты месторождения: 1. Северная широта 4504111411 восточная долгота 5400513211 2. Северная широта 4504914111 восточная долгота 5400713511 3. Северная широта 4504815211 восточная долгота 5400811511 4. Северная широта 4504811511 восточная долгота 5400711411 5. Северная широта 4504810111 восточная долгота 5400611611 6. Северная широта 4504810711 восточная долгота 5400610211

Координаты скважин: X5081557.518, Y742901.5642, N45°49'32.96997, E54°07'28.87744. H-25.012 X5081061.412, Y742283.7202, N45°49'17.70963", E54°06'5.940354. H-25.966.

Краткое описание намечаемой деятельности

«Групповой технический проект на бурение эксплуатационных скважин №№ 51,52,53 на месторождении Сазтобе Северо-Восточное проектной глубиной 3350м (± 250м)» выполнен в соответствии с «Правилами обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности» г.Астана, от 30.12.2014г. №355, «Макетом рабочего проекта на строительство скважины на нефть и газ» (РД 39-0148052-537-87). Бурение эксплуатационных скважин будет осуществляться с помощью буровой установки ZJ-40 или аналог (VR-500) грузоподъемностью не менее 225 тонн. Буровая установка должна иметь 4-х ступенчатую систему очистки, которая обеспечит соблюдения проектных параметров промывочной жидкости, тем самым обеспечивая минимальное воздействие промывочной жидкости на



проницаемые (продуктивные) пласты. Основные проектные данные следующие: Целью бурения проектируемой скважины является эксплуатация под добычу углеводородного сырья (нефть и газ). Проектная глубина скважин – 3350м. Проектная коммерческая скорость бурения составляет – 1581,92 м/ст. месяц. Общая продолжительность строительства скважин – 91,74 сут., с учетом монтажа БУ, бурения, крепления и освоения.

Источниками возможного воздействия на атмосферный воздух при СМР являются: Организованные источники: Источник №0001 Электрогенератор с дизельным приводом Неорганизованные источники: Источник №6001, расчет выбросов пыли, образуемой при подготовке площадки; Источник №6002, расчет выбросов пыли, образуемой при работе бульдозеров и экскаваторов; Источник №6003, расчет выбросов неорганической пыли, при работе автосамосвала; Источник №6004 расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта катками; Источник №6005-01 резервуар для дизельного топлива. Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при бурении скважин являются: Организованные источники: Источник №0002-01 Электрогенератор с дизельным приводом; Источник №0003-01 Буровой насос с дизельным приводом; Источник №0004-01 Электрогенератор с дизельным приводом; Источник №0005-01 Осветительная мачта с дизельным приводом; Источник №0006 Паровой котел Вега 1,0-0,9 ПКН; Источник №0007 Цементировочный агрегат; Источник №0008 Передвижная паровая установка; Неорганизованные источники: Источник №6005-02 резервуар для дизельного топлива; Источник №6006-01 Сварочный пост; Источник №6007 СМН-20; Источник №6008 Насосная установка для перекачки дизтопливо; Источник №6009 Емкость для бурового шлама; Источник №6010 Емкость масла; Источник №6011 Емкость отработанных масел; Источник №6012 Склад цемента; Источник №6013 Блок приготовления цементных растворов; Источник №6014 Блок приготовления буровых растворов. Подъемный агрегат УПА60/80 Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при испытании скважин являются: Организованные источники: Источник №0009 Буровая установка УПА60/80 Источник №0010 Насосная установка с ДВС Насос НП-15 Источник №0011 Электрогенератор с дизельным приводом АД-200С-Т400-1РС-Т Источник №0012 Электрогенератор с дизельным приводом AKSA AJD110 Источник №0013 Электрогенератор с дизельным приводом САГ АД-4001 или ГД-4004У2 Источник №0014 Осветительная мачта Atlas Copco Источник №0015 Цементировочный агрегат Неорганизованные источники: Источник №6005-04, Резервуар для дизельного топлива Источник №6016 Скважина Источник 6017 Нефте分离器 Источник №6018 Насосная установка для перекачки нефти Источник №6019 Резервуары для нефти В целом ориентировочно при строительстве скважины выявлено - 34 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 15. неорганизованных – 19.

Срок строительства 2026год. Общая продолжительность строительства скважин – 91,74 сут. СМР-15,0 суток; Подготовка к бурению -4,0 суток; Бурение и крепление-63,53 суток; Освоение-9,21 суток.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Всего стационарными источниками за весь период проведения планируемых работ при строительстве скважины №№51,52,53 в атмосферу максимально будет выбрасываться - 145,18182т/год загрязняющих веществ: Железо оксиды 3-Кл опасн; 0,00944 т/г; Марганец и его соединения 2-Кл опасн; 0,00101 т/г; Азота диоксид 2-Кл опасн; 33,91380 т/г; Азот (II) оксид 3-Кл опасн; 42,88503 т/г; Углерод 3-Кл опасн; 5,56065 т/г; Сера диоксид 3-Кл опасн; 12,95467 т/г; Сероводород 2-Кл опасн; 0,00014 т/г; Углерод оксид 4-Кл опасн; 32,08065 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 1,51880 т/г; Проп-2-ен-1-аль 2-Кл опасн; 1,31425 т/г; Формальдегид 2-Кл опасн; 1,31425 т/г; Алканы C12-19 4-Кл опасн; 13,22587 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 3-Кл опасн; 0,38080 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3-Кл опасн; 0,02245 т/г; ВСЕГО:145,18182 т/г.

Расстояние от месторождения Сазтобе до близлежащего водного объекта составляет 75 км. Территория рассматриваемой месторождении расположена в прибрежной зоне



Каспийского моря и характеризуется отсутствием постоянной речной сети. Поверхностных водотоков с постоянным стоком в районе лицензионного блока нет, однако на нем находятся бессточные понижения и сухие русла, в которых поверхностный сток воды осуществляется весной, в отдельных водотоках сток поддерживается за счет разгрузки грунтовых вод. Наблюдаются небольшие озера с горько-соленой водой и солончаки. Сор Мертвый Култук представляет собой низменные участки пустыни, в которых поверхностные воды собираются при нагонах из Каспийского моря и во время дождей, а также за счет разгрузки подземных вод. Северо-западнее участка протока расположена Большая Прорва, в которой вода появляется во время снеготаяния, ливней и сильных морских нагонов. Техническая вода необходима для приготовления бурового, тампонажного, цементного раствора и т.д. Вода для технических нужд будет доставляться автоцистернами с ближайшего источника, для хранения воды предусмотрены емкости объемом по 40 м³.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: Коммунальные отходы (20 03 01) – упаковочная тара продуктов питания, бумага, пищевые отходы будут собираться в контейнеры и вывозиться согласно договору со специализированной организацией, которая будет определена посредством проведения тендера перед началом планируемых работ. Согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденным приказом Министра здравоохранения РК от 25 декабря 2020г №ҚР ДСМ-331/2020 срок хранения коммунальных отходов в контейнерах при температуре 0оС и ниже допускается не более трех суток, при плюсовой температуре не более суток. ТБО будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера. Промасленная ветошь (15 02 02*). Образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин. По мере накопления отходы будут собираться в контейнеры и транспортироваться согласно договору со специализированной организацией, которая будет определена перед началом строительных работ. Металлом (17 04 07) собирается на площадке для временного складирования металлолома. Огарки сварочных электродов (12 01 13) – представляют собой остатки электродов после использования их при сварочных работах в процессе ремонта основного и вспомогательного оборудования. Отработанные масла (13 02 08*) – образуются после истечения срока службы и вследствие снижения параметров качества при использовании в транспорте. По мере накопления отходы будут собираться в контейнеры и транспортироваться согласно договору со специализированной организацией, которая будет определена перед началом работ. Согласно требованиям Санитарных-эпидемиологических правил №ҚР ДСМ-331/2020 от 25.12.2020г отходы в жидком состоянии хранят в герметичной таре и удаляются с территории предприятия в течение суток или проводят их обезвреживание на производственном объекте. **Лимиты накопления отходов на строит-во скв №51,52,53 всего: 3586,902т/г; т/г; в т.ч. отходов производства 3584,075т/г; отходов потребления 2,828т/г;** Буровой шлам 1059,923т/г; Отработанный буровой раствор 2523,114т/г; Промасленные отходы (ветошь) 0,457т/г Отработанные масла 0,121т/г; Коммунальные отходы 2,828 т/г; Металлолом 0,455 т/г; Огарки сварочных электродов 0,05 т/г. Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

На территории предполагаемого бурения скважины зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования: Электроснабжение – Дизельгенератор.



ТОО «Казахтуркмунай» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ТОО «Казахтуркмунай». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 2025год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2025 году установлено, что по всем контролируемым ингредиентам не зафиксировано превышений установленных нормативов ПДС. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках (далее СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения позволяют выявить тенденции и динамику изменений, структуры и состава почвенного покрова под влиянием действия природных и антропогенных факторов. Вывод: на территории проектируемого строительства ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует.

Конструкция скважины в части надежности и безопасности должна обеспечивать условия охраны недр и природной среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. Проектом предусмотрена конструкция скважины, которая обеспечивает охрану недр, подземных вод и предотвращает возможные осложнения при строительстве скважины. Проектом предусмотрен ряд технико-технологических мероприятий, направленных на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями. Основным средством, предупреждающим газопроявления в бурящейся скважине, является применение бурового раствора с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий:

- усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства;
- уменьшить, по возможности, движение транспорта на территории;
- пылеподавление;
- соблюдение норм и правил противопожарной безопасности. Для предотвращения негативного воздействия на водные ресурсы при проведении строительных работ необходимо:
 - Заправку строительной техники осуществлять на специально отведенной для этой цели площадке, покрытую изоляционным материалом.
 - обеспечение полноты геологического изучения для достоверной оценки месторождения, предоставленного в недропользование;
 - в случае утечки/пролива ГСМ принять своевременные меры по устранению последствий;
 - необходимо иметь постоянный запас сорбирующего материала на месте работ.

Намечаемая деятельность: «Групповой технический проект на бурение эксплуатационных скважин №№ 51,52,53 на месторождении Сазтобе Северо-Восточное проектной глубиной 3350м (± 250м)», относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.



Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

