



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

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

ТОО «ЕвроАзия Транс Групп 2010»

Заключение

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

На рассмотрение представлено: «Проект разведочных работ по поиску углеводородов участка Тамды Южный».

Материалы поступили на рассмотрение: 28.02.2025г. Вх. KZ25RYS01022883

Общие сведения

Место осуществления: Участок Тамды Южный в административном отношении расположен в Каракиянском районе Мангистауской области, в 70 км от зоны отдыха Кендирили, в 140 км от г. Жанаозен и в 290 км от областного центра г. Актау. Относится к зоне пустынных степей. Площадь участка недр (геологического отвода) для разведки составляет 511,32 км². Глубина – до кристаллического фундамента. Выбор других мест: Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки проектируемых объектов.

Географические координаты геологического отвода участка:

№1: 41 49 00 N, 52 29 00 E;
№2: 41 51 00 N, 52 29 00 E;
№3: 41 51 00 N, 52 30 00 E;
№4: 41 53 00 N, 52 30 00 E;
№5: 41 53 00 N, 52 31 00 E;
№6: 41 54 00 N, 52 31 00 E;
№7: 41 54 00 N, 52 34 00 E;
№8: 42 03 00 N, 52 34 00 E;
№9: 42 03 00 N, 52 33 00 E;
№10: 42 09 00 N, 52 33 00 E;
№11: 42 09 00 N, 52 35 00 E;
№12: 42 08 00 N, 52 35 00 E;

№13: 42 08 00 N, 52 36 00 E;
№14: 42 07 00 N, 52 36 00 E;
№15: 42 07 00 N, 52 41 00 E;
№16: 42 09 00 N, 52 41 00 E;
№17: 42 09 00 N, 52 50 00 E;
№18: 42 05 00 N, 52 50 00 E;
№19: 42 05 00 N, 52 49 00 E;
№20: 42 01 00 N, 52 49 00 E;
№21: 42 01 00 N, 52 47 00 E;
№22: 42 00 00 N, 52 47 00 E;
№43: 41 50 00 N, 52 31 00 E;
№44: 41 49 00 N, 52 31 00 E.

Краткое описание намечаемой деятельности

Проведение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д предусматривается в объеме 271,8 пог. км. с целью изучения особенностей геологического строения нижнемеловых, верхне-, и среднеюрских комплексов и подготовки выявленных объектов к поисковому бурению. Основная цель: Выполнение поисковых сейсморазведочных работ МОГТ 2Д с целью выявления, уточнения структурных (антиклинали, периклинали) и неструктурных ловушек (экранированные моноклинали, зоны выклинивания, литологические и стратиграфические несогласия и срезы) нефти и газа. По результатам полученных данных сейсморазведочных работ, запланированных настоящим проектом, с учетом структурных особенностей и распространения коллекторов, запроектирована одна поисковая скважина.



проектируемой разведочной скважины на участке Тамды Южный является изучение геологического строения и выявления перспектив газоносности в неокомских, келловейских и батских отложениях. Примерная конструкция скважины: направление 426 мм устанавливается для предотвращения размыва устья скважины. Кондуктор 324 мм спускается с целью перекрытия неустойчивых отложений палеогена. Промежуточная колонна 244,5 мм спускается для изоляции водоносных горизонтов, предотвращения гидроразрыва пород. Эксплуатационная колонна 146 мм спускается для разобщения, испытания и возможной эксплуатации продуктивных горизонтов. Окончательные решения по конструкции проектных скважин, типу и компонентному составу бурового раствора, технологии цементирования и высоте подъема цемента за колоннами, а также методу освоения будут приняты при разработке технического проекта на строительство скважин.

Целью проекта является изучение геологического строения, проведение полевых сейсморазведочных работ 2Д, обнаружение потенциальных ловушек для скопления УВ и оценка ресурсов в пределах рассматриваемого участка, а также проектирование одной поисковой скважины. **Данным проектом предусматривается:** - сейсморазведочные полевые работы МОГТ 2Д на участке Тамды Южный, их обработка и интерпретация в объеме 271,8 пог.км; - бурение и испытание одной независимой поисковой скважины № 1 с проектной глубиной 2750 м (± 250 м); - отбор керна, описание пород и отбор образцов для стандартных и специальных анализов; - при получении притоков УВ провести отбор проб пластовых флюидов; - выполнить необходимые исследования по определению ФЕС коллекторов на керне; - изучить физико-химические свойства пластовых флюидов. Мощность (производительность) объекта отсутствует, так как участок находится на стадии разведки.

Сроки проведения сейсморазведочных работ МОГТ 2Д ориентировочно планируются в 1 квартале 2026 г. Продолжительность работ 2Д при средней производительности 300 ф.т. в день, составит примерно 7 месяцев. Бурение и испытание поисковой скважины № 1 на участке Тамды Южный ориентировочно запланировано на период 2026-2027 гг. Постутилизация в рамках данного проекта не рассматривается.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

От источников загрязнения ориентировочно будут выделяться загрязняющие вещества: Железо (II, III) оксиды- 0,00614747 т/г; Марганец- 0,00031466 т/г; Оксид олова- 0,00007802 т/г; Свинец- 0,00011821 т/г; Азота (IV) диоксид- 65,65632909 т/г; Азот (II) оксид- 10,66913812 т/г; Углерод- 9,468413254 т/г; Сера диоксид- 11,15757095 т/г; Сероводород- 0,000506856 т/г; Углерод оксид - 118,9422744 т/г; Фтористые газообразные соединения- 0,00131885 т/г; Фториды неорганические плохо растворимые- 0,0002079 т/г; Метан- 1,49678199 т/г; Углеводороды C1-C5- 7,641883356 т/г; Углеводороды C6-C10- 0,92526528 т/г; Амилен- 0,018993 т/г; Бензол - 0,0195123 т/г; Диметилбензол - 0,00249718 т/г; Метилбензол - 0,01373036 т/г; Этилбензол- 0,0003799 т/г; Бенз/а/пирен - 0,000098587 т/г; Формальдегид- 0,89139846 т/г; Бензин нефтяной- 1,842941 т/г; Масло минеральное нефтяное- 0,000448572 т/г; Алканы C12-19- 22,20302784 т/г; Взвешенные частицы- 0,022101 т/г; Пыль абразивная- 0,013612 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20- 0,2949282 т/г. **ВСЕГО : 251,290017 т/г.** Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – свинец, бенз/а/пирен; 2 класс опасности – оксид олова, азота диоксид, марганец и его соединения, сероводород, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, бензол, формальдегид; 3 класс опасности - азота оксид, углерод, сера диоксид, диметилбензол, метилбензол, пыль неорганическая, железо оксиды; 4 класс опасности - углерод оксид, амилен, этилбензол, бензин нефтяной, алканы c12-19.

Для технических нужд, хозяйственно-бытовых нужд и для питьевых нужд будет использоваться привозная вода на договорной основе. В качестве резерва, дополнительным источником снабжения питьевой водой является бутилированная питьевая вода. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет.



Водопотребление при планируемых работах по строительству скважины № 1 и сейсморазведочным работам ориентировочно составит – 9193,56 м3/цикл, из них: на хозяйственные нужды, в том числе питьевые нужды – 6629,56 м3/цикл, на технические нужды (обмыв, приготовление бурового, цементного раствора) – 2564 м3/цикл. Питьевые и технические нужды при планируемых работах

Планируемые работы по строительству скважины № 1 и сейсморазведочным работам будут сопровождаться образованием различных отходов. Все образованные отходы передаются сторонним организациям по договору. Ориентировочно образуются следующие лимиты накопления отходов: Опасные отходы: Буровой шлам, выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием, 1145,9143 тонн; Отработанный буровой раствор, углеводороды и органические примеси, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя pH и минерализации жидкой фазы, 821,7097 тонн; Отработанные масла – образуются при замене масла спецтехники, предполагаемый объем 1,3419 тонн; Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, 0,064 тонн; Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов, 11,7673 тонн. Неопасные отходы: Металлолом – образуется при сборке металлоконструкций, обработке деталей, 0,1001 тонн; Огарки сварочных электродов – образуются в процессе проведения сварочных работ, 0,01 тонн; ТБО (Коммунальные отходы и пищевые отходы) - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, при приготовлении и приеме пищи 28,5329 тонн.

Использование растительных ресурсов не предусматривается.

Использование ресурсов животного мира не предусматривается.

При планируемых работах ориентировочно потребуются дизельное топливо, бензин, моторное масло (для техники, ДЭС и др.), сварочные электроды, стальные изделия, ЛКМ и др.

Ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду при планируемых работах, согласно интегральной оценке воздействия, оценивается как воздействие низкой значимости: Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км² или на удалении до 100 м от линейного объекта); Слабое воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); Воздействие средней продолжительности (от 6-ти месяцев до 1 года).

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий:

- контроль за точным соблюдением технологии производств работ;
- проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации;
- четкая организация учета водопотребления и водоотведения;
- обустройство мест локального сбора и хранения отходов;
- хранение производственных отходов в строго определенных местах;
- раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях;
- предотвращение разливов ГСМ;
- запрет на вырубку кустарников и разведение костров;
- маркировка и ограждение опасных участков;
- создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты;
- запрет на охоту в районе участка;
- разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта;
- ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время;
- выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы.



Намечаемая деятельность: «Проект разведочных работ по поиску углеводородов участка Тамды Южный», 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

