

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

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 «ЕвроАзия Транс Групп 2010»

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности
«Проект разведочных работ по поиску углеводородов участка Тамды-2».

Материалы поступили на рассмотрение: 28.02.2025. вх. KZ87RYS01022834.

Общие сведения

Место осуществления: Участок Тамды-2 в административном отношении расположен в Каракиянском районе Мангистауской области, в 70 км от зоны отдыха Кендирли, в 140 км от г. Жанаозен и в 290 км от областного центра г. Ақтау. Относится к зоне пустынных степей. Площадь участка недр (геологического отвода) за вычетом исключаемого месторождения Тамды для разведки составляет 39,69 км².

Географические координаты геологического отвода участка (из участка недр исключается контур месторождения Тамды): №1: 42 07 00 N, 52 36 00 E; №2: 42 08 00 N, 52 36 00 E; №3: 42 08 00 N, 52 35 00 E; №4: 42 09 00 N, 52 35 00 E; №5: 42 09 00 N, 52 33 00 E; №6: 42 10 00 N, 52 33 00 E; №7: 42 10 00 N, 52 35 00 E; №8: 42 11 00 N, 52 35 00 E; №9: 42 11 00 N, 52 39 00 E; №10: 42 10 00 N, 52 39 00 E; №11: 42 10 00 N, 52 41 00 E; №12: 42 07 00 N, 52 41 00 E.

Краткое описание намечаемой деятельности

Целью проекта является уточнение геологического строения, подтверждение перспектив нефтегазоносности нижнемеловых и среднеюрских отложений и оценка ресурсов в пределах рассматриваемого участка, а также проектирование одной поисковой скважины. Данным проектом предусматривается: - Бурение и испытание одной независимой поисковой скважины № 7 с проектной глубиной 2700 (±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.

По результатам интерпретации и анализа сейсмических данных МОГТ ЗД (ТОО «Сейсмические Геофизические Услуги», 2024 г.), с учетом структурных особенностей и распространения коллекторов, запроектирована на участке Тамды-2 одна независимая скважина № 7. Основной целью бурения проектируемой разведочной скважины на участке Тамды-2 является изучение геологического строения и выявления перспектив газоносности в неокомских, келловейских и батских отложений. Примерная конструкция скважины: Направление 426 мм устанавливается для предотвращения размыва устья скважины при бурении под кондуктор и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Цементируется до устья. Кондуктор 324 мм спускается с целью перекрытия неустойчивых отложений палеогена, изоляции интервалов возможных осыпей в верхней части ствола. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. Промежуточная колонна 244,5 мм спускается для изоляции водоносных горизонтов, предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. Эксплуатационная колонна 146 мм спускается для разобщения, испытания и возможной эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется до устья. 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.

Начало бурения и испытания независимой поисковой скважины № 7 на участке Тамды-2 ориентировочно запланировано на период 2027 года. Ориентировочная продолжительность планируемых работ – 246 суток.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Основными ЗВ в атмосферу при планируемых работах по строительству скважины № 7 будут вещества, выделяемые при работе дизельных двигателей строительной техники и транспорта, емкости с ГСМ и др. От источников загрязнения ориентировочно будут выделяться загрязняющие вещества: Железо (II, III) оксиды- 0,00067347 т/г; Марганец и его соединения- 0,00005796 т/г; Азота (IV) диоксид- 59,63264909 т/г; Азот (II) оксид- 9,690290117 т/г; Углерод- 8,962263254 т/г; Сера диоксид- 10,16389595 т/г; Сероводород- 0,000320656 т/г; Углерод оксид - 101,5774944 т/г; Фтористые газообразные соединения- 0,00004725 т/г; Фториды неорганические плохо растворимые- 0,0002079 т/г; Метан- 1,49678199 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5- 7,068523356 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10- 0,78562928 т/г; Бензол - 0,0043183 т/г; Диметилбензол - 0,00135718 т/г; Метилбензол - 0,00271436 т/г; Бенз/а/пирен - 0,000086357 т/г; Формальдегид- 0,77406646 т/г; Масло минеральное нефтяное- 0,000083572 т/г; Алканы C12-19- 19,17649384 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20- 0,2949282 т/г. В С Е Г О : 219,632883 т/г. Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – бенз/а/пирен; 2 класс опасности – 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, алканы с12-19.

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 № 7 ориентировочно составит – 4918,59 м3/цикл, из них: на хоз-бытовые нужды, в том числе питьевые нужды – 2563,89 м3/цикл, на технические нужды (обмыв, приготовление бурового, цементного р-ра) – 2354,7 м3/цикл.

Планируемые работы по строительству скважины № 7 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 рН 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, 0,0635 тонн; Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов, 11,7673 тонн. Неопасные отходы: Металлолом – образуется при сборке металлоконструкций, обработке деталей, 0,1 тонн; Огарки сварочных электродов – образуются в процессе проведения сварочных работ, 0,0009 тонн; Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 12,6329 тонн; Пищевые отходы – образуются при приготовлении и приеме пищи, 6,96 тонн.

На территории зеленые насаждения и объектов животного мира отсутствуют.

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования: 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-2», 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 протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

