



ТОО «Madot Oil»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ65RYS01012172 от 24.02.2025 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Madot Oil" (Мадот Ойл), 050000, Республика Казахстан, г.Алматы, Бостандыкский район, улица Жарокова, дом №272А, 161240022071, У СЯОМИНЬ, 2919219, bfb72@mail.ru

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК (далее Кодекс) основным видом намечаемой деятельности №KZ65RYS01012172 от 11.02.2025 года является разведка и добыча углеводородов.

Проект разработки месторождения Алаойл (по состоянию на 01.01.2024г.). По результатам анализа технико-экономических показателей выбран рекомендуемый 3 вариант разработки объектов месторождения Алаойл. Выбор рекомендуемого варианта разработки осуществлялся из набора расчетных вариантов, отличающихся системами разработки, фондом скважин, обеспечивающих разную технологическую и экономическую эффективность разработки эксплуатационного объекта.

На месторождении для промышленной разработки выделен один объект, в который объединены 3 горизонта мелового возраста.

Вариант 1 – Предусматривает разработку месторождения существующим фондом скважин, предусмотрен ввод из консервации 8 добывающих скважин.

Вариант 2 – Основан на проектных решениях 1 варианта, предусмотрена организация системы ППД путем ввода из консервации скважин №№29,6. Ввод из бурения 7 вертикальных добывающих скважин.

Вариант 3 (рекомендуемый) – Основан на проектных решениях 2 варианта. Дополнительно предусмотрено: ввод 1 ЗБГС (№3) (Зарезка бокового горизонтального ствола), ввод из бурения 2 горизонтальных добывающих скважин, перевод 2 скважин под закачку воды (№№14, 4).

Вариант 4 (альтернативный) – Основан на проектных решениях 1 варианта, предусмотрена организация системы ППД путем ввода из консервации скважин №№29,6. Ввод из бурения 1 вертикальной и 5 горизонтальных добывающих скважин, ввод ЗБГС (1ед.), дополнительный перевод под нагнетание 2 скважин (№14,4).

Выбор рекомендуемого варианта разработки осуществлялся из набора расчетных вариантов, отличающихся системами разработки, фондом скважин, обеспечивающих разную технологическую и экономическую эффективность разработки эксплуатационного объекта. Основными техническими требованиями к рабочему агенту для заводнения являются: сохранение устойчивой приемистости нагнетательных скважин; предотвращение осложнений при эксплуатации нагнетательных скважин из-за инкрустации подземного оборудования неорганическими солями; предупреждение коррозионного износа водоводов



системы ППД и оборудования скважин; предупреждение жизнедеятельности сульфатовосстанавливающих бактерий в призабойной зоне нагнетательных скважин.

Согласно рекомендуемому варианту настоящего отчета максимальное значение объема добычи по месторождению составит на максимальный 2031 год: по нефти – 68 500 т/год $\approx$ 187,7 т/сутки, по газу – 1,012 млн м³/год $\approx$ 2 773 м³/сутки.

В соответствии с фактическими конструкциями и достигнутыми технико-экономическими показателями на месторождении Алаойл бурение скважин рекомендуется вести буровыми установками грузоподъемностью не менее 1700 кН. Из ряда буровых установок этим требованиям соответствует буровая установка ZJ-30, VR-500, ZJ-40 или их аналоги. Способ и режим бурения скважин на месторождении Алаойл выбираются исходя из горно-геологических условий, проектной глубины, сложности конструкции и ожидаемых пластовых давлений, а также опыта бурения разведочных и эксплуатационных скважин. Бурильные трубы и выбираются с учетом сложившейся практики работы.

Целью бурения проектных скважин, во всех вариантах, является вскрытие 1-го основного объекта (М-Ia, М-IIne, М-IIbne) стратиграфически приуроченного к нижнемеловым отложениям.

При выборе конструкции проектных скважин учитываются особенности разреза и опыт проходки ранее пробуренных скважин на месторождении Алаойл. Конструкция скважин должна предусматривать возможность установки противовыбросового оборудования для герметизации устья скважины в случаях газонефтеводопроявлений.

С учетом горно-геологических условий, глубин залегания продуктивных горизонтов, на которые закладываются проектные скважины, рекомендуется следующая конструкция вертикальных эксплуатационных скважин на месторождении Алаойл: Вариант III Основан на решениях варианта II, а также зарезки бокового ствола в пробуренной скважине №3, бурения 2-х горизонтальных скважин №№37,38 и перевода 2-х скважин имеющегося фонда под закачку воды (№№14,4). Так как во всех вариантах рассматривается вскрытие, данные по бурению вертикальных скважин в данном варианте будут аналогичны указанным параметрам конструкции скважин и продолжительности ее строительства в варианте II. Зарезка бокового горизонтального ствола в скважине №3.

Согласно предварительным расчетам, с соблюдением ограничения максимальной интенсивности искривления ствола скважины 4.5°/30м, зарезку бокового горизонтального ствола необходимо производить ниже башмака кондуктора на глубине 350 - 360м по вертикали. При достижении зенитного угла 90° на глубине 752 м по вертикали, необходимо обеспечить стабильность горизонтального участка длиной 100м вдоль продуктивного пласта. Далее представлена рекомендуемая конструкция скважины №3 с учетом зарезки бокового горизонтального ствола. Направление диаметром 339,7 мм спущен на глубину 30 м. Обсадная колонна зацементирована до устья. Кондуктор диаметром 244,5 мм спущен на глубину 400 м. Обсадная колонна зацементирована до устья. Эксплуатационная колонна диаметром 168,3 мм спущена на глубину – 800 м. Обсадная колонна зацементирована до устья. Подвеска фильтра-хвостовика устанавливается на глубине 330 м. Фильтр-хвостовик диаметром 114.3 мм спускается на глубину 752/1070 м (по вертикали/по стволу) для освоения продуктивного горизонта. Технология зарезки бокового ствола, тип оборудования и его параметры, выбор заканчивания бокового ствола, а также вид крепления данной секции будут уточнены техническим проектом на зарезку бокового горизонтального ствола скважины №3. Бурение горизонтальных скважин №№37,38.

В соответствии с требованиями «Единых технических правил ведения работ на нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождениях Республики Казахстан», а также с учетом требований Правил охраны недр, предусматривается следующая конструкция горизонтальных скважин: Направление диаметром 339,7 мм спускается на глубину 30 м. Затрубное пространство до устья заполняется цементным раствором для предотвращения размыва и эрозии устья скважин при бурении под кондуктор и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Кондуктор диаметром 244,5мм спускается до глубины 400 м с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных газонефтеводо проявлений при бурении под



эксплуатационную колонну. На устье скважины монтируется противовыбросовое оборудование. Обсадная колонна цементируется устья. Эксплуатационная колонна 17.

Район работ расположен в пределах юго-восточной части Прикаспийской низменности и в орографическом отношении представляет собой равнину с минимальным перепадом высот от минус 15 м до + 5 м. Поверхность осложнена сетью обводненных соров, местами бугристых, слабо закрепленных песков и такыровых впадин. Гидрографическая сеть на рассматриваемой территории развита очень слабо. Постоянные природные водотоки и водоемы на территории исследований отсутствуют. Для бурения используются привозная вода. В административном отношении район работ расположен на территории Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан, в пределах блоков XXVII-15-С (частично), XXVII-16-А (частично) и D (частично). Населенным пунктом является районный центр г.Кульсары, находящийся в 4-5 км от северной границы Контрактной территории. Ближайшим населенным пунктом является село Косчагыл, находящееся в 2,5 км от западной границы Контрактной территории.

К северо-восточной и западной границам Контрактной территории непосредственно примыкают месторождения соответственно Кульсары и Косчагыл, находящиеся в промышленной разработке с 1940 г.

Центральную часть Контрактной территории пересекает с юго-востока на северо-запад однопутная железная дорога Макат-Кульсары-Бейнеу. По обе стороны от железной дороги проходят линии электропередач. В 5 км к востоку параллельно железной дороге проходит шоссе Кульсары-Тюлюс (в сторону Бейнеу).

Восточную часть территории пересекает магистральный газопровод Средняя Азия-Центр (САЦ). В непосредственной близости проходит нефтепровод Тенгиз-Новороссийск. Основными на территории являются грунтовые дороги, которые в период дождей и снеготаяния становятся труднопроходимыми из-за солончаковых и глинистых грунтов. Климат района резко континентальный – годовой перепад температур колеблется от +40 °С до минус 35 °С. Среднегодовое количество осадков не превышает 150 мм в год. На территории Жылыойского района располагаются крупные нефтегаздобывающие предприятия с развитой инфраструктурой – ТОО «Тенгизшевройл» (ТШО) и ТОО «Жылыоймунайгаз». Расстояние до Каспийского моря от месторождения составляет 65 км. В пределах отвода и его окрестностях отсутствуют здания и сооружения, сельскохозяйственные и лесные угодья. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения месторождения отсутствуют.

Рентабельный период по вариантам составил: 3 вариант – 2026-2060 гг. Ввод из консервации скважин №№2,3,4,5,12,14,16 и 25, также ввод из консервации под закачку скважин №29 - планируется 2026 году.

В 2027 годы планируется: ввод из консервации под закачку скважин №6, ввод из бурения вертикальной скважины №30.

В 2028 год планируется ввод из бурения вертикальных скважин №№31, 32.

На 2029 год запланировано: перевод под закачку скважины №4, ввод из бурения вертикальных скважин №№33,34, ЗБГС скважины №3.

На 2030 год запланировано: перевод под закачку скважины №14, ввод из бурения вертикальных скважин №35,36, ввод из бурения горизонтальной скважины №37.

На 2031 году ввод из бурения горизонтальной скважины №38.

Согласно выполненным расчетам полная продолжительность цикла строительства одной вертикальной скважины глубиной 1326,03м (по стволу) составляет 40,32сут. Согласно выполненным расчетам, полная продолжительность цикла строительства ЗБГС составляет 22,4 сут.

В соответствии пп. 1.3 п. 1 раздела 1 приложения 2 Кодекса от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов относится к объектам I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: При

количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих



веществ в атмосферу при строительстве 1 вертикально скважины составит – 20,414911 г/сек и 59,607897 тонн (от 7-ми скважин 417,255279 тонн), при строительстве горизонтальной скважины от 1-ой - 20,414911 г/сек и 77,537509 т/год (от 2-х скважин 155,075018 тонн), также при рекультивации - 8.269540652 г/сек и 45.68439815 т/год. При вводе из консервации 1 скважины – 17.4500556213 г/сек и 63.6985366406 т/период (вывод из консервации 8 скважин, ввод из консервации под закачку 2-х скважин будет составлять 636,985366406 тонн). При ЗБС скважины будет составлять - 10.070861259 г/сек и 34.054390937 тонн в год. При регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи (2031 год): 13.666104662 г/сек и 216.003294021 тонн в год. Перечень ЗВ представлен исходя из условия максимального воздействия (при регламентированной эксплуатации месторождения).

При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи (2031 год): следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Азота (IV) диоксид 2 класс – 72.462648134 т, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс – 11.775375322т, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3класс- 5.033206778т, Сера диоксид (3 класс) 10.1274064т, сероводород - 0.273437315т, Углерод оксид 4 класс – 66.387067778 т, Бутан 4 класс - 0.233807 т, Гексан 4 класс 0.0781716 т, Пентан 4 класс - 0.3254727 т, Метан 5.172695094 т, Изобутан 4 класс - 0.5049028т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 15.2380588т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)- 3.3058012 т, бензол 2 класс - 0.043096 т, Диметилбензол 3 класс - 0.0135494 т, Метилбензол – 3 класс 0.0270908т, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (1 класс) 0.00011т, Формальдегид (Метаналь) (2 класс)1т, , Алканы C12-19 (4 класс) 24.0013969т. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

Описание сбросов загрязняющих веществ: На объектах хозяйственно-бытовые стоки, образующиеся в результате жизнедеятельности рабочего персонала, собираются в специальный септик, выполненный в гидроизоляционном исполнении, для предотвращения проникновения его содержимого в почву. По мере накопления содержимое септика вывозится ассенизационной машиной на близлежащий очистные сооружения согласно договору. Производственные сточные воды формируются под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, в процессе эксплуатации техники и оборудования, а также стоки, образующиеся после мытья и ремонта оборудования и трубопроводов, собираются в металлическую емкость. По мере накопления содержимое емкости вывозится согласно договору. В связи с отсутствием накопителей сточных вод и своевременным вывозом, на территории предприятия мониторинг сточных вод не предусматривается. Сброс сточных вод в природные водоёмы и водотоки и на рельеф местности не предусматривается.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: В процессе разработки месторождения образуются опасные и неопасные виды отходов. Предварительный перечень отходов в процессе строительства 1 скважины составит: 1534,60954 тонн, в том числе: Буровой шлам – 717,6778 тонн; ОБР – 794,8546 тонн; Отработанное масло – 9,36324 тонн; ТБО – 5,249 тонн; Металлолом – 5,07 тонн; Огарки использованных электродов – 0,0363 тонн; Пустая бочкотара – 0,5 тонн; Использованная тара – 1,5 тонн, Промасленная ветошь – 0,3556 тонн, Отработанные люминесцентные лампы – 0,003 тонн.

Предварительный перечень отходов при вводе из консервации 1 скважины составит: 455,0079 тонн, в том числе: Отработанное масло – 2 ,85 тонн; Буровой шлам – 224,466 тонн; ОБР – 213,748 тонн; Использованная тара – 1,5 тонн, ТБО – 5,249 тонн; Металлолом – 5,07 тонн; Огарки использованных электродов – 0,0363 тонн; Пустая бочкотара – 0,5 тонн; Использованная тара – 1,5 тонн, Промасленная ветошь – 0,3556 тонн, Отработанные люминесцентные лампы – 0,003 тонн.

При ЗБС скважины 146,0259 тонн: Отработанное масло - 1,85 тонн; Буровой шлам - 54,466 тонн; ОБР - 83,748 тонн; Использованная тара - 1,5 тонн, ТБО - 2,249 тонн;



Металлолом - 2,07 тонн; Огарки использованных электродов - 0,0063 тонн; Промасленная ветошь - 0,1336 тонн, Отработанные люминесцентные лампы - 0,003 тонн.

Предварительный перечень отходов при эксплуатации месторождения на 1 год составит: 99,93996 тонн, в том числе: Отработанные ртутьсодержащие лампы - 0,0093 т/период, Отработанные аккумуляторы - 0,036 т/период, Отработанное масло - 13,9 т/период, Промасленная ветошь - 0,1905 т/период, Отработанные масляные фильтры - 0,12 т/период, Нефтешлам - 67,68 т/период, Отработанные шины - 0,119 т/период,Metalлолом - 2,05 т/период, Твердо-бытовые отходы - 15,83516 т/период,

При рекультивации всего 10,42531 тонн: Отработанное масло - 2,85 тонн; ТБО - 3,96 тонн; Огарки использованных электродов - 0,0063 тонн; Промасленная ветошь - 0,1336 тонн, строительный мусор - 3,45 тонн, тара из под ЛКМ - 0,02541 тонн.

Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов).

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ65RYS01012172 от 24.02.2025 года о намеряемой деятельности, пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

Согласно пп2. п.1 статьи 65 Экологического Кодекса РК для видов деятельности и объектов, перечисленных в разделе 2 приложения 1 к настоящему Кодексу с учетом указанных в нем количественных пороговых значений (при их наличии), если обязательность проведения оценки воздействия на окружающую среду в отношении такой деятельности или таких объектов установлена в заключении о результатах скрининга воздействий намеряемой деятельности «Оценка воздействия на окружающую среду» является обязательной.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал», также требования ст. 72 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Проект отчета о возможных воздействиях должен содержать следующие сведения.

1. Отчет о возможных воздействиях необходимо разработать в соответствии с приложением 2 Инструкции по организации проведению экологической оценки к приказу Министр экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 26 октября 2021 года № 424 и должен содержать информацию согласно статьи 71 пункта 4 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

2. Необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.

3. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места



произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

4. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу.

5. Вместе с тем, согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

Также, согласно ст.73 Кодекса необходимо подать заявление на проведение оценки воздействия на окружающую среду вместе с перечнем обязательных документов, определенных Приложением 1 Правил оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды, в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды не менее чем за 22 рабочих дня до даты проведения общественных слушаний.

6. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

7. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

8. Согласно пункту 1 статьи 30 Закона Республики Казахстан от 26 декабря 2019 года №288-VI ЗРК "Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия" При освоении территорий до отвода земельных участков должны производиться археологические работы по выявлению объектов историко-культурного наследия в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Руководитель департамента

Жусупов Аскар Болатович



