



060011, ҚР Атырау қаласы, Б. КҚұлманов, 137 үй
Тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

ТОО «М-Ali Petrol»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ07RYS01101292 от 18.04.2025 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью "М-Ali Petrol", 050013, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АЛМАТЫ, МЕДЕУСКИЙ РАЙОН, улица КАСТЕЕВА, дом № 106в, 161040025306, НАЛИБАЕВ МАРАТ МАХМУТОВИЧ, 8-727-2919229, 87085361825, igilik_kaz@mail.ru

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК (далее Кодекс) заявления о намечаемой деятельности №KZ07RYS01101292 от 18.04.2025 года основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Намечаемая деятельность предусматривается «Проект разработки месторождения Женгельды».

Ранее на Проект разработки месторождения Женгельды оценка воздействия на окружающую среду ранее проводилась.

Месторождение Женгельды расположено в центральной части Южно-Эмбинского нефтегазоносного района. По административному делению площадь Женгельды приурочено к Атырауской области Макатский район.

В декабре 2016г ТОО «М-Ali Petrol» получило право на пользование недрами углеводородного сырья на месторождении Женгельды в Атырауской области РК Макатский район (письмо МЭ РК №10-03/35052 от 26.12.2016, Протокол №21 МЭ РК от 14.12.2016). В 1 марта 2017 года подписано Дополнение № 4 к основному Контракту №385 от «14» декабря 1999г на добычу углеводородного сырья на месторождении Женгельды на блоке XXIV -13 – А (частично) в Атырауской области Макатский район, сроком до 27.01.2033г. Координаты угловых точек 1. 47°43'04" с.ш ; 52°57'05" в.д.; 2. 47°42'56" с.ш ; 52°57'32" в.д.; 3.47°42'42" с.ш ; 52°57'57" в.д.; 4. 47°42'17" с.ш ; 52°57'40" в.д.; 5. 47°42'21" с.ш ; 52°57'24" в. д.; 6. 47°42'10" с.ш ; 52°57'10" в.д.; 7. 47°42'21" с.ш ; 52°56'48" в.д.; 8. 47°42'36" с.ш ; 52°56'39" в.д.; 9. 47°42'30"с.ш;52°57'00"в.д.;10. 47°42'37"с.ш;52°56'59"в.д.;11. 47°42'40"с.ш;52°56'47"в.д.;12. 47°42'52"с. ш ; 52°56'47" в.д.; 13.47°42'49" с.ш ; 52°57'00" в.д. Площадь горного отвода месторождения Женгельды составляет 1,516 кв.км

Целью составления настоящего проекта Планируется бурение 10 добывающих скважин в период 2027-2030гг, ввод из консервации 12 скважин, ввод из консервации одной нагнетательной скважины – 1Н, также ввод из консервации с переводом под закачку для ППД 2 скважин. Ликвидация последствий недропользования..



Фонд добывающих скважин – 22 ед. Проектно-рентабельный период разработки – 2025-2052 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 405,5 тыс.т. Накопленная добыча нефти с начала разработки – 431,1 тыс.т. Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 3372,6 тыс.т. Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 3437,2 тыс.т. Конечная обводненность – 96,3%. Рентабельный КИН – 0,304 доли ед. Площадь горного отвода месторождения Жengelды составляет 1,516 кв.км.

По данному варианту разработки для достижения утвержденного КИН, для увеличения нефтеотдачи предлагается проведение ОПИ по снижению вязкости путем термогазохимического воздействия на пласт в 22 скважинах в период с 2025-2030гг. Для скважин глубиной до 480м: Направление Ø426,0 мм спускается на глубину 5 м. цементируется до устья; Кондуктор диаметром Ø299 мм спускается на глубину 67 м для перекрытия рыхлых четвертичных и водоносных горизонтов альб-сеномана, высота подъема цемента – до устья; Эксплуатационная колонна диаметром Ø168 мм спускается на глубину 480 (±250) метров для предохранения стенок скважины от разрушения, перекрытия и изоляции продуктивных и возможно продуктивных горизонтов меловых и юрских горизонтов. Цементация эксплуатационной колонны производится в интервале установки до устья. Для скважин глубиной до 300м: Направление Ø426,0 мм спускается на глубину 5 м. цементируется до устья; Кондуктор диаметром Ø299 мм спускается на глубину 67 м для перекрытия рыхлых четвертичных и водоносных горизонтов альб-сеномана, высота подъема цемента – до устья; Эксплуатационная колонна диаметром Ø168 мм спускается на глубину 300 (±250) метров для предохранения стенок скважины от разрушения, перекрытия и изоляции продуктивных и возможно продуктивных горизонтов меловых и юрских горизонтов. Цементация эксплуатационной колонны производится в интервале установки до устья

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 относится к объектам I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

При строительно-монтажные работы (мобилизация, монтаж), подготовительные работы к бурению. В 2027г. – 2 скв. строительно-монтажные работы (мобилизация, монтаж), подготовительные работы к бурению ВСЕГО: 42,614072 г/с 52,465024 т/год. В 2028г. – на 2 скв.: 42,614072 г/с 52,465024 т/год.. 2029г. – на 4 скв.: 85,22814 г/с 104,93 т/год. В 2030г. – на 2 скв.: 42,614072 г/с 52,465024 т/год. При расконсервации скважин (подготов. работы, монтаж установки КРС, работы по восстановлению скважин) В 2025г. – 1 скв.- ввод из консервации нагнетат. скважины. ВСЕГО: 42,614072 г/с 52, 465024 т/год. В 2028г. – на 2 скв.: 42,614072 г/с 52,465024 т/год. В 2029г – на 4 скв.: 85,22814 г/с 104,93 т/год. В 2030г. – на 2 скв.: 42,614072 г/с 52,465024 т/год. Всего: 4,765550667 г/с, 9,40974594 т/год. В 2025г. – 6 скв.: всего: 28,5933 г/с, 56,45848 т/год. В 2026г. – 6 скв.: всего: 28,5933 г/с, 56,45848 т/год. При испытании На 1 объект при испытании: ВСЕГО: 5,865679177 г/с 39, 3393428 т/год. На 12 скважин (на 1 скв. 1 объект) при испытании ВСЕГО: 70,38815012 г/с 472,0721139 т/год. При ликвидации ВСЕГО на 19 скважин: 7,145748925г/с 27,3234503 т/год. ВСЕГО на 2027 год – 2скв. (при смр): 42,614072 г/с 52,465024 т/год. ВСЕГО на 2028 год – 2скв. (при смр): 42,614072 г/с 52,465024 т/год. ВСЕГО на 2029 год – 4скв. (при смр): 85,22814 г/с 104,93 т/год. ВСЕГО на 2030 год – 2скв. (при смр): 42, 614072 г/с 52,465024 т/год. ВСЕГО на 2025г. – 1 скв.- (ввод из консервации нагнет. скв) - 4,765550667 г/с 9, 40974594 т/год. ВСЕГО на 2025 год – 6скв. при раскон-ции)): 28,5933 г/с 56,45848т/год. ВСЕГО на 2026 год – 6скв. (при раскон-ции): 28,5933 г/с 56,45848т/год. ВСЕГО на 2025 год – 1скв. (при испытании): 5,865679177 г/с 39,3393428 т/год. ВСЕГО на 2025-2026гг. – 12 скв. (при испытании): 70,38815012 г/с 472,0721139 т/год. ВСЕГО при ликвидации: 7,145748925г/с 27,3234503 т/год.



В рамках проекта сбросы не планируются.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: объем образования отходов Работы при смр (мобилизация, монтаж), подготовительные работы к бурению, при бурении и крепление 2027г. – 2 скв. - Опасные отходы: Буровой шлам - 101,8742 т/г.; ОБР –219,2994 т/г.; Промасленная ветошь - 0,3048 т/г.; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) - 1,8 т/г.; Промасленные фильтры - 0,048 т/г.; Отработанное масло по дизельэлектростанциям - 540,112 т/г.; Тара из-под лакокрасочных материалов - 0,2277 т/г. Неопасные отходы: Огарки электродов - 0,022 т/г.; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) - 2,525 т/г.; Отработанные автошины - 0,074 т/г.; Строительные отходы - 3,5 т/г.; Металлолом - 1,36512 т/г. . Всего –871,15222 т/г. 2028г. – 2 скв. - Опасные отходы: Буровой шлам - 101,8742 т/г.; ОБР –219,2994 т/г.; Промасленная ветошь - 0,3048 т/г.; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) - 1,8 т/г.; Промасленные фильтры - 0,048 т/г.; Отработанное масло по дизельэлектростанциям - 540,112 т/г.; Тара из-под лакокрасочных материалов - 0,2277 т/г. Неопасные отходы : Огарки электродов - 0,022 т/г.; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) - 2,525 т/г.; Отработанные автошины - 0,074 т/г.; Строительные отходы - 3,5 т/г.; Металлолом - 1,36512 т/г. Всего – 871,15222 т/г. 2029г. – 4 скв. - Опасные отходы: Буровой шлам - 203,7484 т/г.; ОБР –438,5987 т/г.; Промасленная ветошь - 0,6096 т/г.; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) - 3,6 т/г.; Промасленные фильтры - 0,096 т/г.; Отработанное масло по дизельэлектростанциям - 1080,224 т/г.; Тара из-под лакокрасочных материалов - 0,4554 т/г. Неопасные отходы: Огарки электродов - 0,044 т/г.; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) - 5,05 т/г.; Отработанные автошины - 0,148 т/г.; Строительные отходы - 7,0 т/г.; Металлолом - 2,73024 т/г. Всего –1742,30434 т/г. 2030г. – 2 скв. - Опасные отходы: Буровой шлам - 101,8742 т/г.; ОБР –219,2994 т/г.; Промасленная ветошь - 0,3048 т/г.; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) - 1,8 т/г.; Промасленные фильтры - 0,048 т/г.; Отработанное масло по дизельэлектростанциям - 540,112 т/г.; Тара из-под лакокрасочных материалов - 0, 2277 т/г. Неопасные отходы: Огарки электродов - 0,022 т/г.; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) - 2,525 т/г.; Отработанные автошины - 0,074 т/г.; Строительные отходы - 3,5 т/г.; Металлолом - 1,36512 т/г. Всего –871,15222 т/г. Работы при расконсервации скважин 2025г. – 1 скв.- ввод из консервации нагнетательной скважины: Опасные отходы: Буровой шлам - 50,9371 т/г.; ОБР –109,64968 т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г.; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) - 0, 9 т/г.; Промасленные фильтры - 0,01 т/г.; Отработанное масло по дизельэлектростанциям - 12,16 т/г.; Тара из -под лакокрасочных материалов - 0,11385 т/г. Неопасные отходы: Огарки электродов - 0,011 т/г.; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) - 0,6312 т/г.; Отработанные автошины - 0,037 т/г.; Строительные отходы - 1,25 т/г.; Металлолом - 0,68256 т/г. Всего –176,53479 т/г. 2025г. – 6скв.: Всего –1059, 20876 т/г. 2026г. – 6скв.: Всего –1059,20876 т/г. При испытании При испытании 6ти скважин в 2025г.: Люминесцентные лампы -0,0012 т/г.; Промасленная ветошь - 0,126 т/г.; Отработанное масло по дизельэлектростанциям - 2808,87 т/г.; Смешанные коммунальные отходы (ТБО) – 2,46 т/г. Всего- 2811,4572 т /г. При испытании 6ти скважин в 2026г.: . Всего- 2811,4572 т/г. При ликвидации Опасные отходы: Промасленная ветошь – 14,478 т/г.; Отработанное масло по дизельэлектростанциям – 96,4611 т/г.; Тара из-под лакокрасочных материалов – 0,1216 т/г. Неопасные отходы: Огарки электродов – 0,00399 т/г.; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) – 387,828 т/г.; Строительные отходы – 35,34 т/г. ; Металлолом – 14,4096 т/г. Всего –548,64229 т/г.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ07RYS01101292 от 18.04.2025 года о



намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

В соответствии подпункту 3 пункта 1,2, статьи 65 Экологического Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК оценка воздействия в окружающую среду является обязательной при внесении существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, указанных в подпунктах 1) и 2) настоящего пункта, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду.

Для целей проведения оценки воздействия на окружающую среду или скрининга воздействий намечаемой деятельности под существенными изменениями деятельности понимаются любые изменения, в результате которых:

- 1) возрастает объем или мощность производства;
- 2) увеличивается количество и (или) изменяется вид используемых в деятельности природных ресурсов, топлива и (или) сырья;
- 3) увеличивается площадь нарушаемых земель или подлежат нарушению земли, ранее не учтенные при проведении оценки воздействия на окружающую среду или скрининга воздействий намечаемой деятельности;
- 4) иным образом изменяются технология, управление производственным процессом, в результате чего могут ухудшиться количественные и качественные показатели эмиссий, измениться область воздействия таких эмиссий и (или) увеличиться количество образуемых отходов.

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. Представить классы опасности и предполагаемый объем образующихся отходов.
2. О выбросах загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.
3. Предусмотреть проведение радиационного мониторинга объектов окружающей среды.
4. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т.ч. согласования с бассейновой инспекцией;
5. При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохраных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохраных зон и полос и с учетом вышеизложенного требования;
6. Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.



7. Необходимо исключить риск наложения территории объекта на особо охраняемые природные территории.

8. Карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.

9. 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.

10. Согласно п. 2 статьи 216 Экологического Кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс) сброс не очищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водный объект или на рельеф местности запрещается. В этой связи необходимо предусмотреть очистку сточных вод, а также рассмотреть возможность повторного использования сточных вод как альтернативу сбросу в недра. Представить подробное описание процесса очистки, ее эффективность и характеристику сточных вод до и после очистки.

11. 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).

12. Также необходимо указать объемы образования всех видов отходов, а также объем вскрышных пород, который планируется использовать для нужд предприятия (подсыпку дорог), а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов.

13. Также необходимо дать подробную характеристику использования пространства недр.

14. Необходимо предоставить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.

15. Совокупный объем сбросов по видам загрязняющих веществ и по каждому отдельному водному объекту и бассейну.

16. Лабораторные данные исследования попутно-добываемых пластовых вод.

17. Информация о технологических единицах, привлекаемых для осуществления намечаемой деятельности (нагнетательные, наблюдательные скважины, емкости, системы очистки воды, трубопроводы, насосы, техника, оборудование и др.).

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

Руководитель департамента

Жусупов Аскар Болатович



