



ТОО «Z Munai»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности № KZ56RYS01608884 от 26.02.2026 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Z Munai", 060009, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, улица Қаныш Сәтбаев, дом № 15В, 211040021741, КАСПАКБАЕВ ГАЛЫМЖАН КОЯНБАЕВИЧ, +7 701 588 1999, galymzhan_k83@mail.ru

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности № KZ56RYS01608884 от 26.02.2026 года основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Согласно заявления о намечаемой деятельности предусмотрен проект разработки месторождения Жолдыбай.

Основная цель проекта:

В 2024 году ТОО «Z Munai» обратилось в Компетентный орган с заявлением о приобретении права недропользования у ТОО «Мунайлы Мекен». На основании Дополнения № 10 к Договору № 34 от 15 ноября 1995 года Компетентный орган предоставил ТОО «Z Munai» право недропользования для ведения добычи углеводородного сырья в пределах горного отвода месторождения Жолдыбай. Государственный регистрационный номер №5395-УВС от 20.12.2024г. Срок контракта до 2039 года.

В рамках намечаемой деятельности предусматривается бурение 2 проектных добывающих скважин на I объект. Также аналогично первому варианту предусматривается ввод 6 скважин из бездействующего фонда и перевод 1 скважины из добывающего в нагнетательный фонд. Аналогично 1 варианту режим эксплуатации водонапорный, с ППД. Всего по месторождению. Фонд добывающих скважин –19 ед. Фонд нагнетательных скважин – 4 ед. Проектно-рентабельный период разработки – 2026-2032 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 60,26 тыс.т. Накопленная добыча нефти с начала разработки – 223 тыс.т. Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 487,31 тыс.т. Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 1277,29 тыс.т. Конечная обводненность – 88,94 %. Рентабельный КИН – 0, 245 доли ед..

Месторождение Жолдыбай в географическом отношении расположено в центральной части Южно-Эмбинского нефтеносного района. По административному делению оно относится к территории Макатского района Атырауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются районный центр пос. Макат, расположенный в 20 км на северо-восток и областной центр г.Атырау, расположенный на расстоянии 140 км



47042'16''с.ш., 53038'48''в.д.; 3) 47042'46''с.ш., 53038'17''в.д.; 4) 47042'52''с.ш., 53039'00''в.д.; 5) 47042'11''с.ш., 53039'57''в.д.; 6) 47042'03''с.ш., 53040'09''в.д.; 7) 47041'56''с.ш., 53039'49''в.д.

В целом по месторождению Первый вариант – в рамках данного варианта Исходя из геологического строения нефтяных залежей выработка запасов будет проводиться существующим фондом скважин. Предусматривается вывод из бездействия 6 скважин и перевод 1 скважины из добывающего в нагнетательный фонд. Режим эксплуатации - водонапорный, с ППД, которое будет осуществляться 4-мя нагнетательными скважинами. Второй вариант (рекомендуемый) – основан на базе I варианта и дополнительно предусматривается бурение 2 проектных добывающих скважин на I объект. Также аналогично первому варианту предусматривается ввод 6 скважин из бездействующего фонда и перевод 1 скважины из добывающего в нагнетательный фонд. Аналогично I варианту режим эксплуатации водонапорный, с ППД. Третий вариант – основан на базе II варианта и дополнительно предусматривается бурение 2 добывающих скважин. Всего предусматривается бурение 4 проектных добывающих скважин на I объект разработки. Режим эксплуатации-естественный водонапорный.

Продолжительность цикла строительства горизонтальных скважин, сут. в том числе: - строительно-монтажные работы – 4 сут - подготовительные работы к бурению – 2 сут - бурение и крепление – 15 сут -испытание объектов в колонне – 3 сут Начало реализации намечаемой деятельности после получения всех необходимых разрешений. Ориентировочно в середине 2026 года по окончании периода разработки. Эксплуатация после завершения всех работ по строительству.

В соответствии пункту 1.3 раздела 1, приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, добыча углеводородов относится к объектам I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: При строительстве скважин Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) 3 кл.оп. 0,00303 г/с 0,001573 т/год. Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) 2 кл.оп. 0,00032 г/с 0,000166 т/год. Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2 кл.оп. 6,035357778 г/с 9,117552 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 кл.оп. 0,980745639 г/с 1,4816022 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 кл.оп. 0,404483334 г/с 0,626462 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 3 кл.оп. 0,897019444 г/с 1,33108 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2 кл.оп. 0,0000182 г/с 0,000050792 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 4 кл.оп. 4,941427778 г/с 7,558656 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 кл.оп. 0,000009277 г/с 0,000014854 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) 2 кл.оп. 0,098904167 г/с 0,148458 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 4 кл. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе. Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. оп. 2,389001245 г/с 3,661661208 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 3 кл.оп. 3,855719 г/с 2,324957 т/год. Всего на 1(одну) скважину 2027 г. 19,606036 г/с 26,25223305 т/год; 2028 г.- 1 скв. -19,606036 г/с 26,25223305 т/год; При испытании скважин на одну скважину: 409,2102768 г/с, 247,5790573 т/год; При строительстве скв.ОЦ-1 - 19,606036 г/с 26,25223305 т/год; При строительстве скв.ОЦ-2 -19,606036 г/с 26,25223305 т/год; При испытании скважин скв.ОЦ-1 на 1 объект: 409,2102768 г/с, 247,5790573 т/год; на 2 объекта – 818,4206 г/с, 495,1581 т/год. При испытании скважин скв.ОЦ-2 на 1 объект: 409,2102768 г/с, 247,5790573 т/год; на 2 объекта – 818,4206 г/с, 495,1581 т/год. При вводе скважины из бездействия под добычу: 2026 г. – 3скв. (28,33,104



г/с,18,81949187 т/ год. 2028 г.-1 скв. (87) - 4,765550667 г/с,9,409745935 т/год. От вахтового городка всего 1,129843404 г/с 16, 6181705 т/год; При эксплуатации месторождения 36,7266203 г/с 222,8251635 т/год. При ликвидации последствий недропользования: 7,145748925 г/с 27,3234503 т/год.

Сбросы загрязняющих веществ: Сбросов загрязняющих веществ отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности:

При строительстве скважин Всего на 1(одну) скважину ; Буровой шлам 010505* 194,8959 т/год; Отработанный буровой раствор 010505* 397,8815 т/год; Промасленная ветошь 150202* 0,1724 т/год; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) 15 01 10* 1,8 т/год; Промасленные фильтры 16 01 07* 0,073 т/год; Отработанное масло по дизель-электростанциям 13 02 06* 1,136 т/год;Тара из-под лакокрасочных материалов 08 01 11* 0,114 т/год; Медицинские отходы 18 01 03* 0,135 т/год; Отработанная оргтехника и картриджи 20 01 36 20,0 т/год; Макулатура бумажная и картонная 20 01 01 0,8 т/год; Ртутьсодержащие отходы 05 07 01* 0,06 т/год; Тара загрязненная нефтепродуктами 16 07 08* 0,575 т/год; Отработанных аккумуляторных батарей 200133* 0,29 т/год; Отработанные батарейки 16 06 04 0,00125 т/год; Отработанные воздушные фильтры 160122* 0,001 т/год; Использованная спецодежда 150202 0,5 т/год; Резинотехнические изделия (промасленные) 19 12 04 10,0 т/год; Огарки электродов 120113 0,3 т/год; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) 200301 60,0 т/год; Отработанные автошины 160103 6,583 т/год; Строительные отходы 17 01 07 10,0 т/год; Металлолом 170407 20,0 т/год. Всего на 1(одну) скважину 2027 г. - 725,3181т; 2028 г. – 1 скв. - 725,3181 т/год. При испытании скважин на одну скважину: 88,33165т; При строительстве скв.ОЦ-1 - 725,3181 т/год. При строительстве скв.ОЦ-2 - 725,3181 т/год. При испытании скважин ОЦ-1 скв.: 88,33165т; При испытании скважин ОЦ-2 скв.: 88,33165т; При вводе скважины из бездействия под добычу: 2026 г. – 3 скв. (28,33,104а скв.) - 8,85833 т/год, 2027 г. – 2 скв.(45,50 скв.) - 5,905556 т/год. 2028 г. – 1скв.(87) - 2,952778 т/год. От вахтового городка всего 114,59165 т.; При эксплуатации месторождения - 606,9004 т.; При ликвидации последствий недропользования: 3,307736 т;

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление № KZ56RYS01608884 от 26.02.2026 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

Данное заявление подается впервые и ранее не был разработан проект оценки воздействия на окружающую среду.

В связи с этим, заявление о намечаемой деятельности проекта разработки месторождения Жолдыбай ТОО «Z Munai» **относится к обязательной оценки воздействия** на окружающую среду.

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



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.



И.о. руководителя департамента

Есенов Ерлан Сатканович

