



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

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

**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 №KZ49RYS01388626 от 06.10.2025 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 Экологического Кодекса РК (далее Кодекс) основным видом намечаемой деятельности №KZ49RYS01388626 от 06.10.2025 года является разведка и добыча углеводородов.

Предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Нефтяное месторождение Жыланкабак в географическом отношении расположено в юго-восточной части Прикаспийской впадины в бассейнах нижнего течения рек Сагиз и Эмба. В административном отношении месторождение входит в состав Жылыойского района Атырауской области и находится в 290 км к северо-востоку от г. Атырау. Ближайшие железнодорожные станции и нефтепромыслы Доссор и Макат расположены соответственно в 113 и 97 км к западу, месторождение Орысказган в 45 км к северу.

Предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, предусматривается бурение 6 добывающих скважин: в 2027 году 3 вертикальных и 1 горизонтальная скважина, в 2028 году 2 вертикальных скважины. Ввод одной ранее пробуренной скважины №62 из бездействия под добычу в 2027 году, и ввод двух ранее ликвидированных скважин под ППД в 2026 году скважину №15 и в 2026 году скважину №3. Также предусмотрено перевод под ППД три скважины №121 в 2043 году, скважину №125 в 2045 году и скважину №62 в 2048 году. Фонд добывающих скважин – 39 ед. Проектно-рентабельный период разработки – 2025-2062 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 834,4 тыс.т. Накопленная добыча нефти с начала разработки – 1096,6 тыс.т. Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 15703,9 тыс.т. Накопленная обыча жидкости с начала разработки – 17079,0 тыс.т. Конечная обводненность – 97,8%. Рентабельный КИН – 0,213 доли ед.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений Описание вариантов В целом по месторождению Вариант I. Данный вариант с сохранением текущего состояния. Бурение проектных новых скважин не предусматривается. Предусматривается ввод двух ранее пробуренных скважин из ликвидированного фонда под закачку воды. Фонд действующих добывающих скважин достигнет 32 ед. нагнетательных скважин 5 ед. Вариант II (рекомендуемый). предусматривается бурение 6 добывающих скважин: в 2027 году 3 вертикальных и 1 горизонтальная скважина, в 2028 году 2 вертикальных скважины. Ввод одной ранее пробуренной скважины №62 из бездействия под

добычу в 2027 году, и ввод двух ранее ликвидированных скважин под ППД в 2026 году скважину №15 и в 2026 году скважину №3. Также предусмотрено перевод под ППД три скважины №121 в 2043 году, скважину №125 в 2045 году и скважину №62 в 2048 году. Максимальный фонд действующих добывающих скважин достигнет 39 ед. и 8 нагнетательных скважин. Вариант III. Основан на втором варианте, дополнительно предусмотрено бурение 4 скважин: 2 скважины в 2029 году и 2 скважины в 2030 году. Ввод скважин из бездействия и ранее ликвидированных скважин, а также переводы под ППД аналогичны второму варианту. Максимальный фонд действующих добывающих скважин достигнет 43 единиц и 8 нагнетательных скважин. Для II и III варианта в рамках проекта разработки предусматривается резервный фонд, который составляет 15% от всего добывающего фонда скважин.

Продолжительность: - строительно-монтажные работы – 5 сут - подготовительные работы к бурению – 2 сут - бурение и крепление – 14,16 сут - испытание объектов в колонне – 5,9 сут Продолжительность цикла строительства вертикальных скважин, сут. в том числе: - строительно-монтажные работы – 4 сут - подготовительные работы к бурению – 2 сут - бурение и крепление – 13 сут - испытание объектов в колонне – 3 сут Начало реализации намечаемой деятельности после получения всех необходимых разрешений. Ориентировочно в начале 2026 года по окончание периода разработки. Эксплуатация после завершения всех работ по строительству. Поступилизация в рамках намечаемой деятельности не планируется..

В соответствии пункту 1.3 раздела 1, приложения 2 Экологического Кодекс 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) 0,00303 г/с 0,001573 т/год Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) 0,00032 г/с 0,000166 т/год Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 6,035357778 г/с 9,117552 т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 0,980745639 г/с 1,4816022 т/год Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 0,404483334 г/с 0,626462 т/год Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 0,897019444 г/с 1,33108 т/год Сероводород (Дигидросульфид) (518) 0,0000182 г/с 1,2474E-05 т/год Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 4,941427778 г/с 7,558656 т/год Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 0,000009277 г/с 1,4854E-05 т/год Формальдегид (Метаналь) (609) 0,098904167 г/с 0,148458 т/год Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) 2,389001245 г/с 3,64801453 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) 3,855719 г/с 2,331001 т/год. Всего на 1(одну) скважину 19,606036 г/с 26,244592 т/год; Всего на 4(четыре) скважины в 2027гг. 78,424143 г/с 104,978368 т/год; Всего на 2(две) скважины в 2028 году 39,2120717 г/с 52,48918411 т/год. При испытании скважин на одну скважину: 416,9732568 г/с 299,6961913 т/год; При выводе скважин из ликвидации и бездействия: Вывод ликвидированной скважины: 2026г. – 1 скв. №15 4,765550667 г/с 9,40974594 т/год; Вывод ликвидированной скважины: 2026г. – 1 скв. №3 4,765550667 г/с 9,40974594 т/год; Вывод пробуренной скважины: 2027г. – 1 скв. №62 4,765550667 г/с 9,40974594 т/год. От вахтового городка всего 1,129843404 г/с 16,6181705 т/год; При эксплуатации месторождения в 2026-2036гг 36,7266203 г/с 222,8251635 т/год. При ликвидации последствий недропользования: 7,145748925 г/с 27,3234503 т/год В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется.

Описание сбросов загрязняющих веществ: Сбросы отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: При строительстве скважин Всего на 1(одну) скважину ; Буровой шлам 010505\* 309,6029738 т/год Отработанный буровой раствор 010505\* 425,1326585 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 Металлом 170407 20,0 т/год. Всего на 1(одну) скважину 867,276282т; Всего на 4(четыре) скважины в 2027гг. 3469,10513 т; Всего на 2(две) скважины в 2028 году 1734,55256 т.; При испытании скважин на одну скважину: 88,33165т; При выводе скважин из ликвидации и бездействия: Вывод ликвидированной скважины: 2026г. – 1 скв. №15 2,952778т; Вывод ликвидированной скважины: 2026г. – 1 скв. №3 2,952778т; Вывод пробуренной скважина: 2027г. – 2,952778т.; От вахтового городка всего 114,59165 т.; При эксплуатации месторождения в 2026-2036 гг 606,9004 т.; При ликвидации последствий недропользования: 2,952778т.

#### **Выводы:**

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ49RYS01388626 от 06.10.2025 года о намечаемой деятельности, пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

В заявлении о намечаемой деятельности указано, что намечаемая деятельность по классификации относится к пп. 2.1 Разведка и добыча углеводородов п.2 Недропользование Раздела 2 приложения 1.

Согласно 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 намечаемой 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 соответствие 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.