

Казахстан Республикасының
Экология, Геология және Табиғи
ресурстар министрлігі
Экологиялық реттеу және бақылау
комитетінің Ақтөбе облысы бойынша
экология Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии,
геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.

1 оң қанат

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

030012 г.Актобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж

правое крыло

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

ТОО «Жаксымай Ойл»

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

На рассмотрение представлено : Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ26RYS00306811 01.11.2022 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается проект разработки месторождения «Жаксымай».

Срок работ на месторождении планируется в период с 2023 года по 2047 года.

В административном отношении месторождение Жаксымай расположено в Темирском районе Актюбинской области. Районный центр г. Темир расположен на юго-восток от месторождения на расстоянии 85км, областной центр г. Актобе расположен севернее на расстоянии 130км.

Границы Контрактной территории определены геологическим отводом, площадь составляет 24,6 кв.км. Координаты угловых точек: 1) 49° 24' 40" с.ш. 56° 20' 00" в.д; 2) 49° 24' 50" с.ш. 56° 25' 00" в.д; 3) 49° 21' 55" с.ш. 56° 25' 00" в.д; 4) 49° 20' 18" с.ш. 56° 22' 10" в.д;

Недропользователем месторождения Жаксымай является ТОО «Жаксымай Ойл», согласно Контракту №4936-УВС МЭ от 24 июня 2021 на добычу углеводородов на участке месторождения Жаксымай в Актюбинской области Республики Казахстан. Площадь участка недр составляет – 24,6 кв.км., глубина отработки – минус 660 м, согласно Горному отводу №423-Д УВС от 04.06.2021 года, выданному РГУ «Комитет геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК.

Краткое описание намечаемой деятельности

Месторождение нефти Жаксымай открыто в 1933г. В административном отношении месторождение Жаксымай расположено в Темирском районе Актюбинской области. В связи с недостаточной изученностью продуктивных горизонтов при разведке и разработке месторождения до 1963 года, о чем было указано в протоколе ГКЗ СССР за №4136 от 02.11.1963г., во всех вариантах предусматривается начать работы с бурения 3-х эксплуатационно-оценочных скважин на пермотриасовые залежи в 2023 году, которые согласно пункта №119 «Единых правил ...» выполняют узконаправленные задачи по изучению фильтрационно-емкостных свойств коллекторов, выполнения в них промыслово-исследовательских работ по определению параметров залежи, подтверждения промышленных запасов, а также для оценки выработки запасов. В геологическом строении месторождения Жаксымай принимает участие гидрохимические осадки пермского возраста, слагающие соляной купол и перекрывающие их отложения пермотриасового, юрского, мелового, неоген-палеогенового и четвертичного возрастов. Общая мощность надсолевых отложений равна 850м. Первые признаки нефти на месторождении Жаксымай были получены при опробовании скважины 5 в 1933 г. из отложений пермотриаса западного крыла. В 1949г. получили притоки



нефти из юрского горизонта этого же крыла. На юго-западном и восточном крыльях притоки нефти из пробуренных скважин не получены. Удельный вес пермотриасовой нефти находится в пределах 0,821-0,861г/см³. Удельный вес юрской нефти в начальный период разработки был определен по одной скважине и составил 0,9004г/см³. Процент содержания кокса в нефти колебался от 0,63 до 0,99. Смол в мазуте 6-7%. Температура вспышки составляла от 0о до 50о, вязкость при 20о от 1,5 до 3,6сп., а при 50о от 1,1 до 2,34сп. Начало кипения 60-125о, количество бензиновых фракций до 150о от 5 до 18%. По своим товарным качествам нефть месторождения Жаксымай является хорошим сырьем для производства бензина, керосина, дизельного топлива и дистиллятных масел.

В связи с недостаточной изученностью продуктивных горизонтов при разведке и разработке месторождения до 1963 года, о чем было указано в протоколе ГКЗ СССР за №4136 от 02.11.1963г., во всех вариантах предусматривается начать работы с бурения 3-х эксплуатационно-оценочных скважин на пермотриасовые залежи в 2023 году, которые согласно пункта №119 «Единых правил ...» выполняют узконаправленные задачи по изучению фильтрационно-емкостных свойств коллекторов, выполнения в них промыслово-исследовательских работ по определению параметров залежи, подтверждения промышленных запасов, а также для оценки выработки запасов. По результатам бурения эксплуатационно-оценочных скважин возможны изменения мест заложения проектных эксплуатационных скважин, предусмотренных в отчете. 1 вариант. Оценивает перспективы разработки продуктивных горизонтов месторождения на режиме истощения пластовой энергии. Эксплуатация добывающих скважин осуществляется механизированным способом при помощи винтовых скважинных насосных установок (ВШНУ). I- варианту запланировано расконсервация и ввод 3-х скважин на северном блоке пермотриасовой залежи в 2023 году, бурение всего 17 эксплуатационных скважин. Из них: 13 скважин (плотность сетки скважин 6,7 га/скв.) на пермотриасовые (РТ) залежи (7 скважин на северном блоке, 6 скважин на южном блоке). Первая скважина вводится в эксплуатацию в мае месяце 2023 года. Начальный дебит скважин в пермотриасовых отложениях по нефти принят 5,5 т/сут, обводненность 34%. По данному варианту на юрскую залежь планируется бурение 4 эксплуатационных скважин (плотность сетки скважин 9,3 га/скв). Первая скважина вводится в эксплуатацию мае месяце 2025 года. Начальный дебит скважин в юрских отложениях по нефти принят 4,0 т/сут, обводненность 52%. Закачка воды для ППД по данному варианту не предусматривается. Фонд добывающих скважин составляет 20 ед. 2 вариант. Предусматривается разработка пермотриасовых залежей месторождения с внутриконтурным заводнением в виде продольного разрезающего ряда из трех нагнетательных скважин. Из них 2 нагнетательные скважины предусматриваются на северном блоке, 1 нагнетательная скважина – на южном блоке. Нижнеюрская залежь (Ю1) разрабатывается на режиме истощения пластовой энергии. В целом по месторождению фонд добывающих скважин остается как и в первом варианте и составляет 20 ед., фонд нагнетательных скважин 3 ед. Эксплуатация добывающих скважин осуществляется механизированным способом при помощи установок ВШНУ. 3 вариант.

Предусматривается разработка месторождения на базе 2 варианта. В дополнение ко 2 варианту, с целью уплотнения сетки скважин, предусматривается дополнительно ввод из бурения 8 добывающих скважин на пермотриасовые залежи с 2025 по 2027гг. В целом по месторождению фонд добывающих скважин составляет 28 ед., фонд нагнетательных скважин 3 ед. Плотность сетки скважин на пермотриасовые залежи 4,45 га/скв. Эксплуатация добывающих скважин осуществляется механизированным способом при помощи установок ВШНУ.

Техническая вода привозная, питьевая вода привозная бутилированная. Водоохранная зона отсутствует. Вода для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд привозная. Вода питьевого качества будет использоваться для приготовления пищи, и прочих бытовых нужд. Вода питьевого качества будет доставляться из ближайшего населенного пункта. Расход воды составят: хоз-питьевой 1642,5 м³ /год, технической – 9835 м³ /год (2023 г); хоз-питьевой 1642,5 м³ /год, технической – 11815 м³ /год (2025 г); хоз-питьевой 1642,5 м³ /год, технической – 11170 м³ /год (2026 г); хоз-питьевой 1642,5 м³ /год, технической – 7945 м³ /год (2027 г);

Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, ассенизационной машиной вывозятся на очистные сооружения согласно договора. Хранение хоз-питьевой воды



осуществляется в емкостях, выполненных из нержавеющей стали. Вода питьевая будет использоваться для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества.

Проектируемая зона расположена в Темирском районе Актюбинской области. В соответствии со сведениями РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан, сообщает, что координаты месторождения Джаксымай расположены вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых территорий.

По Темирскому району от животных встречаются птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан - степной орел, стрепет. В Темирском районе в период весенне-осеннего перелета птиц встречаются лебедь-кликун. Кроме них, в весенне-осенний период встречаются все перелетные птицы и дикие животные с шерстью, в том числе лисы, корсаки, норки, кролики и грызуны.

Энергоснабжение обеспечивается от дизель-генераторов буровой установки и ДЭС.

Предварительный объем образуемых выбросов 160,331434457 тонн 0123-Железо (II, III) оксиды (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) - 0,00352 тонн; 0143-Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) (2 класс опасности) - 0,000623 тонн; 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) - 19,024240166 тонн; 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) - 3,091614027 тонн; 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) - 9,8349558516 тонн; 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) - 4,791415 тонн; 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) - 0,0001764 тонн; 0337-Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) - 55,20761972 тонн; 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - 0,000144 тонн; 0410-Метан (727*) - 2,2645965952 тонн; 0415-Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - 35,630989084 тонн; 0416-Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) - 9,004253096 тонн; 0602-Бензол (64) - 0,0929628 тонн; 0616-Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) - 0,045176 тонн; 0621- Метилбензол (349) - 0,156828 тонн; 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - 0,00001622604 тонн; 1042- Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102) (3 класс опасности) - 0,036 тонн; 1052 Метанол (Метиловый спирт) (338) (3 класс опасности) - 0,2336 тонн; 1061 Этанол (Этиловый спирт) (667) (4 класс опасности) - 0,048 тонн; 1119 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*) - 0,0192 тонн; 1210 Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) (4 класс опасности) - 0,0192 тонн; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) - 0,12850239697 тонн; 1401 Пропан-2-он (Ацетон) (470) (4 класс опасности) - 0,0192 тонн; 2735-Масло минеральное нефтяное (716*) - 0,0001777 тонн; 2754-Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (4 класс опасности) - 7,51021279374 тонн; 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 0,0186156 тонн; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) - 13,1492 тонн; 2930- Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0,000396 тонн.

Сбросы не предусматриваются.

Отходы производства: в 2023 г. Отработанный буровой раствор (отходы разбурки ЦМ) (опасный уровень) - 73,325 тонн, Буровой шлам (опасный уровень) - 447,975 тонн; Замазученный грунт (опасный уровень) - 10,96 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,074 тонн, Строительный мусор (не опасный уровень) - 1,5 тонн, Металлолом (не опасный уровень) - 3,0 тонн, ТБО (не опасный уровень) - 10,8 тонн; Нефтешлам после зачистки резервуаров (опасный уровень) - 3538,73 тонн, Отработанные масла (опасный уровень) - 5,31 тонн, Фильтры загрязненные нефтепродуктами (опасный уровень) - 0,12 тонн, Люминесцентные лампы (опасный уровень) - 0,01 тонн; Отходы использованной тары (неопасный уровень) - 1,0 тонн, Автомобильные шины (неопасный уровень) - 0,88 тонн, Огарки сварочных электродов (не опасный уровень) - 0,005 тонн; в 2025 г. Отработанный буровой раствор (отходы разбурки ЦМ) (опасный уровень) - 319,985 тонн, Буровой шлам (опасный уровень) - 983,278 тонн; Замазученный грунт (опасный уровень) - 18,50 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,116 тонн, Строительный мусор (не опасный уровень) - 5,5 тонн, Металлолом (не опасный уровень) - 5,5 тонн, ТБО (не



опасный уровень) - 10,8 тонн; Нефтешлам после зачистки резервуаров (опасный уровень) – 3538,73 тонн, Отработанные масла (опасный уровень) – 8,82 тонн, Фильтры загрязненные нефтепродуктами (опасный уровень) – 0,12 тонн, Люминесцентные лампы (опасный уровень) – 0,01 тонн; Отходы использованной тары (неопасный уровень) – 1,0 тонн, Автомобильные шины (неопасный уровень) – 0,88 тонн, Огарки сварочных электродов (неопасный уровень) – 0,005 тонн; в 2026 г. Отработанный буровой раствор (отходы разбурки ЦМ) (опасный уровень) - 319,985 тонн, Буровой шлам (опасный уровень) – 983,278 тонн; Замазученный грунт (опасный уровень) – 18,50 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,116 тонн, Строительный мусор (неопасный уровень) - 5,5 тонн, Металлолом (неопасный уровень) - 5,5 тонн, ТБО (неопасный уровень) - 10,8 тонн; Нефтешлам после зачистки резервуаров (опасный уровень) – 3538,73 тонн, Отработанные масла (опасный уровень) – 8,82 тонн, Фильтры загрязненные нефтепродуктами (опасный уровень) – 0,12 тонн, Люминесцентные лампы (опасный уровень) – 0,01 тонн; Отходы использованной тары (неопасный уровень) – 1,0 тонн, Автомобильные шины (неопасный уровень) – 0,88 тонн, Огарки сварочных электродов (неопасный уровень) – 0,005 тонн; в 2027 г. Отработанный буровой раствор (отходы разбурки ЦМ) (опасный уровень) - 87,268 тонн, Буровой шлам (опасный уровень) – 268,166 тонн; Замазученный грунт (опасный уровень) – 6,44 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) – 0,062 тонн; Строительный мусор (неопасный уровень) – 1,5 тонн, Металлолом (неопасный уровень) - 1,5 тонн; ТБО (неопасный уровень) - 10,8 тонн; Нефтешлам после зачистки резервуаров (опасный уровень) – 3538,73 тонн, Отработанные масла (опасный уровень) – 5,03 тонн, Фильтры загрязненные нефтепродуктами (опасный уровень) – 0,12 тонн, Люминесцентные лампы (опасный уровень) – 0,01 тонн; Отходы использованной тары (неопасный уровень) – 1,0 тонн, Автомобильные шины (неопасный уровень) – 0,88 тонн, Огарки сварочных электродов (неопасный уровень) – 0,005 тонн; в 2028 г. Замазученный грунт (опасный уровень) – 1,92 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) – 0,041 тонн; Строительный мусор (неопасный уровень) – 0,5 тонн, Металлолом (неопасный уровень) – 0,5 тонн; ТБО (неопасный уровень) - 10,8 тонн; Нефтешлам после зачистки резервуаров (опасный уровень) – 3538,73 тонн, Отработанные масла (опасный уровень) – 3,60 тонн, Фильтры загрязненные нефтепродуктами (опасный уровень) – 0,12 тонн, Люминесцентные лампы (опасный уровень) – 0,01 тонн; Отходы использованной тары (неопасный уровень) – 1,0 тонн, Автомобильные шины (неопасный уровень) – 0,88 тонн, Огарки сварочных электродов (неопасный уровень) – 0,005 тонн.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Месторождение расположено в районе с резко континентальным климатом. Для района работ характерны значительные суточные и сезонные колебания температур, а также ветра, от умеренных до сильных в течение большей части года. Климат района резко континентальный: с холодной зимой (до –400С) и жарким летом (до +400С). Количество осадкой крайне мало. Снеговой покров обычно ложится в середине ноября и сохраняется до конца марта. Глубина промерзания почвы – до 1,5-2,0 метра. Гидрографическая сеть представлена рекой Уил с впадающими в нее притоками. По долинам реки Уил и ее притоков располагается целый ряд озер и стариц, а также наблюдаются многочисленные выходы источников с пресной водой. Абсолютные отметки в районе месторождения колеблются от +156 до + 320м..

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер:

- контроль за местами пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделений;
- запрещение продувки и чистки оборудования, газоотходов, емкостей, а также ремонтных работ, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу;
- контроль за точным соблюдением технологического регламента производства;
- запрещение работы оборудования на форсированном режиме;
- ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных с выбросом загрязняющих веществ в атмосферу.



Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»:

1) приводит к изменениям рельефа местности, истощению, опустыниванию, водной и ветровой эрозии, селям, подтоплению, заболачиванию, вторичному засолению, иссушению, уплотнению, другим процессам нарушения почв, повлиять на состояние водных объектов; (п.п.3, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

2) намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой или обработкой веществ или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека (п.п.5, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

3) оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для ее состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса) (п.п.15, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Обеспечить соблюдение норм статьи 140 Земельного кодекса РК, а именно: - снятие, хранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с повреждением земель; - рекультивация нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств и своевременное вовлечение их в хозяйственный оборот.

2. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

3. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (*мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда, подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.*) согласно приложения 4 к Экологическому кодексу РК.

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

Руководитель

Куанов Ербол Бисенұлы



