



060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulma.Nev kóshesi, 137 úi
tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

ТОО «Gold Tengry Estate»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ78RYS00541973 от 31.01.2024 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Gold Tengry Estate", 050000, Республика Казахстан, г. Алматы, Алмалинский район, улица КАБАНБАЙ БАТЫРА, дом № 122 А, 4, 120840009531, ТЛЕКМЕТОВ АСХАТ АСКАРБЕКОВИЧ, +7 778 883 5533, Askhat_pos@mail.ru

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности KZ78RYS00541973 от 31.01.2024 года основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Целью проекта является:

Проект разработки месторождения Масабай (по состоянию на 01.07.2023г.) Договор № GTE-S-PW-01-23 от 01.06.2023 год.

Нефтяное месторождение Масабай в географическом отношении расположено в юго-восточной части Прикаспийской впадины. В административном отношении площадь расположена на территории Жылойского района Атырауской области РК.

Ближайшими населенными пунктами являются: г.Кульсары, нефтепромысловый поселок Косчагыл, в 20 км от с.о. Косчагыл. Областной центр г. Атырау находится в 250 км к северо-западу. Ближайшая железнодорожная станция - Кульсары расположена к северо-востоку в 43 км, а ближайшее разрабатываемое месторождение Косчагыл к северо-востоку в 15 км.

Рассмотренные три варианта разработки для каждого объекта различаются плотностями сеток скважин. Ввод месторождения по всем вариантам разработки предусматривается с апреля 2024 г, с учетом получения всех разрешительных документов и проведения работ по расконсервации скважин.

В I варианте, предусматривается разработка месторождения на естественном режиме. Данный вариант, предусматривает разработку месторождения существующим фондом скважин, находящиеся в консервации, в количестве 6 ед. (20, 21, 23, 25, 26, 27) и дополнительным вводом из эксплуатационного бурения 3-х добывающих скважин (28, 29, 30). Также предусмотрены переводы скважин с объекта на объект. Добывающий фонд скважин по месторождению составит 9 ед. По I объекту предусматривается разработка существующей скважиной 26, а также дополнительным вводом из эксплуатационного бурения одной скважины 28. Добывающий фонд составит 2 скважины. По II объекту разработка планируется скважиной 21 и 23, а также переводом из III объекта скважины 20 в 2027 г, с IV объекта скважины 29 в 2032 г. Добывающий фонд составит 4 скважины. По III объекту разработка предусматривается скважиной 20, а также переводом с I объекта скважины 26 в 2027 г, с IV объекта скважины 30 в 2032 г. Добывающий фонд составит 3 скважины. По IV объекту разработка предусматривается вводом из консервации 2-х скважин 25 и 27, дополнительным вводом из эксплуатационного бурения 2-х добывающих скважин 29, и 30 в 2026 г. Добывающий фонд составит 4 скважин. По V возвратному объекту



предусмотрена разработка с 2027 года переводом со II объекта скважины 21. Добывающий фонд составит 1 скважину. По VI возвратному объекту предусмотрена разработка с 2032 года переводом с V возвратного объекта скважины 21. Добывающий фонд составит 1 скважину. По VII возвратному объекту предусмотрена разработка с 2026 года переводом со II объекта скважины 23. Добывающий фонд составит 1 скважину.

II вариант – в отличие от первого в этом варианте предусмотрен ввод из бурения 5-ти добывающих скважин (28, 29, 30 в 2026 году, 31, 32 в 2027 году), остальные мероприятия в частности ввод из консервации и переводы скважин с объекта на объект аналогичны первому варианту. Предусматривает разработку залежей на естественном режиме истощения. Добывающий фонд скважин по месторождению составит 11 ед.

III вариант – данный вариант предусматривает разработку IV объекта с применением ППД. В 2024 г предусмотрен вывод из консервации 7 скважин, в т.ч 6 под добычу нефти и 1 под нагнетание. Ввод новых добывающих скважин (28, 29, 30, 31, 32, 33н) в количестве 6 единиц в т.ч. 5 добывающих и 1 нагнетательная. также в 2025 г предусмотрен ввод из консервации скв.№ 8 и из ликвидации скважин № 9. Фонд добывающих скважин – 13 единиц. Фонд нагнетательных скважин – 2 единицы. Проектно-рентабельный период разработки – 2024- 2036 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 196,5 тыс.т. Накопленная добыча нефти с начала разработки – 239,0 тыс.т. Конечная обводненность – 87.3 %. Рентабельный КИН – 0,317 доли ед. Таким образом, с учетом описанных выше технических решений было рассмотрено три основных варианта разработки, по которым определены значения рентабельных коэффициентов извлечения нефти и основные технологические и экономические показатели. По результатам технико-экономического анализа наиболее привлекательным является 3 вариант с ППД, рекомендуемый к реализации. По рекомендуемому 3 варианту разработки рассмотрены вопросы техники и технологии добычи: обоснованы способы эксплуатации скважин, разработаны мероприятия по предупреждению и борьбе с осложнениями в процессе их работы, даны рекомендации по реконструкции промысловых систем сбора и транспорта продукции скважин и системы ППД.

Бурение скважины осуществляется с применением буровой установки ZJ-20 (или аналог), тип установки для испытаний - УПА 60/80 или аналог (или аналог). Для проведения восстановительных работ в скважинах необходимо использовать буровую установку типа ZJ-20 или аналоги. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Разведочные скважины на месторождении Масабай будут буриться на пермотриасовые отложения, средняя глубина залегания которого составляет 2000 м. Пластовое давление по горизонту 22,8-24,1 Мпа Ожидаемый дебит скважины по жидкости 20-60 тн/сут. Конструкция скважин проектируется в соответствии с действующими инструктивно-методическими документами, и предусматривает: 1. Направление 339,7 мм, спускается на глубину до 30 м, с целью предохранения устья скважины от размыва. Цементируется до устья. 2. Кондуктор 244,5 мм спускается на глубину до 400 м, цементируется до устья с целью перекрытия возможно водоносных отложений, недопущения гидроразрыва пород при ликвидации ГНВП и установки противовыбросового оборудования. Цементируется до устья. Длина спуска кондуктора уменьшается до 400 м по предыдущим пробуренным скважинам. В интервале от 300 до 700 метров представлен глинами и мегрелами, в этих интервалах показания газа и нефтеносности не зафиксированы. В связи с этим уменьшается глубина спуска кондуктора от 800 метров до 400 метров. 3. Эксплуатационная колонна 168 мм спускается до проектной глубины с целью освоения и эксплуатации продуктивного горизонта. Цементируется до устья. Описание состава технологического оборудования на УПН, с учетом установки дополнительного оборудования, и технологического процесса приведены ниже. Система сбора и подготовки будет включать основные компоненты, такие как: Выкидные линии Ду 80 мм; Манифольд; Блок дозирования химического реагента БДР-2,5 типа ОЗНА – 1 ед. Насосная станция для ППД -1ед.; Насос НБ-125ИЖ– 1 ед., НБ-125ИЖ (резерв)– 1 ед., для ППД; 3-х фазный сепаратор НГСВ 2-1.4-1200, V=6,5 м3 – 1 ед.; 3-х фазный сепаратор НГСВ 2-1.4-2000, V=25 м3 – 1 ед.; Сепаратор газа ГС 1-0.6-1.6 – 1 ед.; ГРПШ 0.7-У1 - шкаф для регулирования давления газа – 1 ед.; Подогреватель ПП-0.63А для нагрева входящей нефти – 1 ед., Вертикальная факельная установка с оголовком - 1 ед. Хранение



жидкостей: Отстойник нефти ОГН-П-50м 3-1ед., резервуар РГСН-75 м3 (нефть) с теплоизоляцией - 3 ед., Емкость РГСВ-75 м3 (пластовая вода) – 2 ед., Дизель-генератор мощностью 450 кВА - 2 ед. Технологические циркуляционные насосы типа КМ100-80-170-Е - 2 ед. (Q=100 м3/час, Н=25 м, N=11 кВт*час) для циркуляции пластовой воды между РГСН и подогревателем. Механическая сливно-наливная установка типа АСН-2В (О-КМ-1) У2 (953.00.00.00.00-02/196.03.00.00). – 2 ед. Емкость для хранения дизельного топлива для электрических генераторов V=25 м3 – 1 ед. В связи с недостатком объемов сырого газа для эксплуатации печи подогрева только с использованием сырого газа, сырой газ будет использоваться одновременно с жидким топливом (нефть), путем подачи сырого газа через комбинированную горелку. Сжигание каких-либо объемов сырого газа не предусматривается. Дальнейшее использование сырого (нефтяного) газа на весь проектный период разработки месторождения, в 2024-2037гг., предусматривает реализацию утвержденного варианта использования газа. Таким образом, весь объем добываемого газа будет использоваться на собственные нужды.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и деактивацию объекта): Ввод месторождения по всем вариантам разработки предусматривается с апреля 2024 г, с учетом получения всех разрешительных документов и проведения работ по расконсервации скважин. В 2024 г предусмотрен вывод из консервации 7 скважин, в т.ч 6 под добычу нефти и 1 под нагнетание. Ввод новых добывающих скважин (28, 29, 30, 31, 32, 33н) в количестве 6 единиц в т.ч. 5 добывающих и 1 нагнетательная. также в 2025 г предусмотрен ввод из консервации скв. № 8 и из ликвидации скважин № 9 Проектно-рентабельный период разработки – 2024-2036 годы.

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:

При количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве 1 добывающей скважины составит – 15.00326043 г/сек и 316.5105901753 тонн (при бурении 6-ти скважин 1899,06354105 тонн). При вводе из консервации 1 скважины – 17.4500556213 г/сек и 63.6985366406 т/ период (вывод из консервации 7 скважин, ввод из консервации скв. № 8 и из ликвидации скважин № 9 будет составлять 573,286829765 тонн); при регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи (2027 год): 22.104995774г/сек и 574.74208539 тонн в год. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи (2027 год): следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0.00535 т, Марганец и его соединения 2 класс 0.00046 т, Азота (IV) диоксид 2 класс – 71.83748547 т, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс – 11.673841389 т, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3класс- 29.94790456 т, Сера диоксид (3 класс) 5.1274064 т, сероводород - 4.567566765 т, Углерод оксид 4 класс – 308.9910456 т, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - 0.000375 т, Фториды неорганические плохо растворимые - 0.00165 т, бутана 4 класс- 1.2586308 тонн, гексан 4 класс - 0.3458047тонн, пентан 4 класс 4.526600166 т, метан - 34.35171414 т, изобутан - 7.1029798 т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 67.7489723 т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)- 14.3958012 т, бензол 2 класс - 0.187926 т, диметилбензол 3 класс - 0.0591074 т, метилбензол – 3 класс 0.1181208 т, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (1 класс) 0.0000474058 т, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.000055 т, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) 0.0001463 т, Алканы C12-19 (4 класс) 12.0011229 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 0.03615 т, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) – 0.72962 т.

Сбросы загрязняющих веществ: отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: 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: 242,761 тонн, в том числе: Отработанное масло - 2,85 тонн; Буровой шлам - 324,466 тонн; Буровой раствор - 313,748 тонн; Использованная тара - 1,5 тонн. Предварительный перечень отходов при эксплуатации месторождения на 1 год составит: 118,5636 тонн, в том числе: Отработанные люминесцентные лампы - 0,0093 тонн; Промасленная ветошь -0,254 тонн; Отработанные масла-3,9 тонн; Огарки сварочных электродов-0,023тонн; Металлолом -2,05 тонны; Коммунальные отходы (ТБО) -14,4 тонн.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление от KZ78RYS00541973 от 31.01.2024 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

1. Данное заявление подается впервые и ранее не был разработан проект оценки воздействия на окружающую среду. В связи с этим заявление о намечаемой деятельности ТОО "Gold Tengry Estate" 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. Классы опасности и предполагаемый объем образующихся отходов, с указанием объема образования всех видов отходов, а также объем вскрышных пород, который планируется использовать для нужд предприятия (подсыпку дорог), а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов.

2. О проведении радиационного мониторинга объектов окружающей среды.

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

4. О выбросах 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.

5. Об источниках физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

6. О риске загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ.

7. О риске возникновения аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека.

8. О возможности воздействия на других существующих объектов (строительство или обустройство трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов).

9. 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;

10. 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;

11. 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.



12. 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.

13. 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).

14. Также необходимо дать подробную характеристику использования пространства недр.

15. Намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека.

Руководитель департамента

Бекмухаметов Алибек Муратович

