

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»

РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ СРЕУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул. Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____

« ____ » _____ 2024 года

ТОО «Кен-Ай-Ойл Кызылорда»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду.

Проект «Отчет о возможных воздействиях»
к «Проекту разработки месторождения Тайказан»

На рассмотрение представлены:

- Заявление на проведения оценки воздействия на окружающую среду ;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 07.11.2024 г. вх. №KZ16RVX01211743.

Общие сведения. Месторождение Тайказан расположено в юго-западной части Аксайской горст-антиклинали Арыскупского прогиба. Месторождение Тайказан в административном отношении находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан, географически оно расположено в юго-западной части Аксайской горст-антиклинали Арыскупского прогиба

Ближайшими населенными пунктами являются г. Кызылорда (120 км), г. Жезказган (280 км) и нефтепромысел Кумколь (к северу-востоку 55 км).

Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек, с минерализацией до 4 г/л.

Климат района резко континентальный, сухой. Среднегодовое количество осадков не превышает 120-150 мм, основное количество осадков выпадает в зимне-весенний период. Температура воздуха зимой в среднем -150С (до -400С), летом +270С (до +430С).

Район относится к пустынным и полупустынным зонам, с типичной для них растительностью и животным миром. Для района характерны сильные ветры: летом – западные, юго-западные, в остальное время года северные и северо-восточные.

Основная цель «Отчета о возможных воздействиях»

Цель проекта – обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении Тайказан по результатам технико-экономической оценки рассмотренных вариантов разработки на основании утвержденных запасов УВС в рамках отчета «Подсчет запасов нефти и газа месторождения Тайказан...» с дальнейшим вводом месторождения в промышленную разработку.

В отчете использованы все имеющиеся геолого-геофизические материалы по вновь пробуренным скважинам, результаты интерпретации сейсморазведочных работ, а также все геолого-промысловые данные по текущему состоянию разработки и гидродинамическим исследованиям скважин. Авторы выражают благодарность специалистам ТОО «Кен-Ай-Ойл Кызылорда» за сотрудничество при выполнении настоящей работы.

В рамках настоящего «Проекта разработки...» с целью обоснования наиболее оптимальной системы разработки и рациональной выработки запасов, рассмотрено 3 варианта разработки. Первым годом проектирования принят 2025 г.



Вариант 1– Предусматривает разработку месторождения на естественном режиме путем ввода из консервации 6 ранее пробуренных добывающих скважин.ТКЗ-13, ТКЗ-16 (I объект), ТКЗ-15 (II объект), ТКЗ-14, ТКЗ-2, ТКЗ-17 (III объект) и уплотнения сетки скважин на I и III эксплуатационных объектах путем дополнительного ввода из бурения 3 добывающих скважин.

Вариант 2 (рекомендуемый) – Предусматривает разработку месторождения путем ввода из консервации 6 ранее пробуренных добывающих скважин ТКЗ-13, ТКЗ-16 (I объект), ТКЗ-15 (II объект), ТКЗ-14, ТКЗ-2, ТКЗ-17 (III объект) и уплотнения сетки скважин на I и III эксплуатационных объектах путем дополнительного ввода из бурения 4 добывающих скважин. Предусматривается организация системы ППД на III объекте путем перевода под закачку воды 2 проектных добывающих скважин после отработки в добыче. Разработка I и II объектов предусматривается на естественном режиме.

Вариант 3 – Основан на проектных решениях 2 варианта. Дополнительно ко всем мероприятиям, предусмотренным во 2 варианте, предусматривается уплотнение сетки скважин на I и III объектах путем дополнительного ввода из бурения 4 добывающих скважин и дополнительного перевода под закачку воды одной проектной добывающей скважины после отработки в добыче.

Выбор рекомендуемого варианта разработки осуществлялся из набора расчетных вариантов, отличающихся системами разработки, фондом скважин, обеспечивающих разную технологическую и экономическую эффективность разработки эксплуатационного объекта.

Месторождение на дату отчета находится в консервации. С целью обоснования КИН рассмотрены 3 варианта разработки, которые отличаются плотностью сетки скважин.

Согласно рекомендуемому 2 варианту рентабельный период разработки продлится до 2047 г включительно, к которому накопленная добыча нефти составит 306,8 тыс.т, КИН по месторождению в целом при этом составит 0,245 доли ед.

Обоснование выбора рационального способа добычи, необходимого оборудования и режима его работы, с обеспечением проектной добычи и необходимого контроля в период промышленной разработки месторождения Тайказан, основывается на результатах технико-технологического анализа промысловых данных работы скважин, применявшихся технологий и мероприятий в период пробной эксплуатации месторождения.

Пробная эксплуатация велась на режиме истощения пластовой энергии, без поддержания пластового давления.

Нефти в поверхностных условиях горизонта М-0-3 можно характеризовать как малосернистую, смолистую, парафинистую, по вязкости - маловязкую.

Нефть горизонта Ю-IV легкая, относится к классу малосернистых, подклассу малосмолистых, типу парафинистых. По месторождению Тайказан скважины предусматривается эксплуатировать механизированным способом.

№ скв.	Объект	Год	Проектный среднегодовой дебит нефти, т/сут	Описание мероприятия
ТКЗ-13	2025	I	3,5	ввод из консервации
ТКЗ-16	2025	I	10,1	ввод из консервации
ТКЗ-18	2025	I	10,1	ввод из бурения
ТКЗ-15	2025	I	2	ввод из консервации
ТКЗ-2	2025	II	5,6	ввод из консервации
ТКЗ-14	2025	III	1,1	ввод из консервации
ТКЗ-17	2025	III	20,3	ввод из консервации с КГРП
ТКЗ-19	2028	III	10	ввод из бурения с КГРП
ТКЗ-20	2029	III	16,4	ввод из бурения с КГРП
ТКЗ-21	2030	III	18,2	ввод из бурения с КГРП
ТКЗ-19	2030			Перевод на закачку
ТКЗ-20	2041			Перевод на закачку

Южный участок месторождения

Каждая добывающая скважина оборудуется печью подогрева, накопительной емкостью для сбора нефтяной эмульсии, газовым сепаратором и факельной установкой.

Схема работы системы сбора и подготовки следующая. Поток газожидкостной смеси со скважины по выкидному трубопроводу подается на печь подогрева УН-0,2. После подогрева нефтегазовый поток поступает в замерной сепаратор, где происходит процесс отделения нефтяной эмульсии и газа. Нефтяная эмульсия затем через расходомер жидкости поступает в накопительную емкость для сбора нефтяной эмульсии. Затем нефтяная эмульсия подается на нефтеналивной стояк и вывозится автомашинами на пункты подготовки нефти «УПСВ» на месторождение «Кенбулак»



который находится на контрактной территории недропользователя. Выделившийся газ поступает в газовый сепаратор.

После газового сепаратора газ направляется на устьевой нагреватель УН-0,2. Газ с предохранительного клапана подается на свечу.

Ремонтное и аварийное опорожнение трубопроводов и оборудования осуществляются в дренажную емкость.

Индивидуальная система сбора, промысловой подготовки и транспортировки скважинной продукции для одиночной скважины Южного участка месторождения включает следующее основное оборудование:

- Устьевой нагреватель УН-0,2 – 1 шт.
- Замерной сепаратор – 1 шт.
- Газосепаратор – 1 шт.
- Резервуар для хранения жидкости 50м³ – 2 шт.
- Узел налива жидкости в автоцистерны – 1 шт.
- Узел учета нефтяной эмульсии – 1 шт.
- Узел учета газа – 2 шт.
- Узел учета жидкости – 2 шт.
- Дренажная емкость 8 м³ – 1 шт.
- Факельная свеча – 1 шт.
- ДЭС – 1 шт.

Северный участок месторождения

Нефтегазовая эмульсия со скважин Северного участка по выкидным линиям направляется на автоматическую групповую замерную установку (АГЗУ).

На автоматической групповой замерной установке производится поочередной замер дебита нефти, воды и газа.

Газожидкостная смесь, проходя через печь нагрева ПП-0,63, первоначально поступает в нефтегазовый сепаратор со сбросом воды. На входе в НГС добавляется деэмульгатор и др. химреагенты. Нефтяная эмульсия поступает в 2 параллельно расположенных горизонтальных резервуара для нефти.

Затем нефтяная эмульсия подается на нефтеналивной стояк и вывозится автомашинами на пункты подготовки нефти для окончательного доведения нефти до товарного качества и сдачи её потребителю.

Отделенная вода сбрасывается в 2 параллельно расположенных горизонтальных резервуара для воды. Далее вода посредством бустерных насосов подается на прием высоконапорных насосов БКНС и, затем через ВРП, закачивается в нагнетательные скважины системы ППД.

Всеми 3-мя вариантами разработки месторождения Тайказан предусмотрено бурения скважин предназначенных вскрыть I и III объекты.

Исходя из горно-геологических условий бурения проектируемых скважин, с учетом опыта бурения существующих и в соответствии с требованиями «Единых технических правил ведения работ на нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождениях Республики Казахстан», а также с учетом требований Правил охраны недр, предусматривается следующая конструкция вертикальных скважин ТКЗ-18 и ТКЗ-22 проектной глубиной 1300 м. (±250 м):

Краткая характеристика компонентов окружающей среды. При количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу: при бурении 1-ой скважины глубиной 1300 м в атмосферу выбрасываются 15.00326043 г/сек и 316.5105901753 тонн, при бурении скважины глубиной 2260 м 25.01738922 г/сек и 467.60596136 т/год (от 3-х скважин 1402,81788408 тонн), при вводе скважины из консервации: 32.0458512203 г/сек и 369.591434742 /год (от 6-ти скважин 2217,54860845 тонн).

При регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи (2030 год): 29.533342392 г/сек и 657.214041013 т/год. Класс опасности веществ варьируется с 1 по 4: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) (оксид) (516), Сероводород (Дигидросульфид) (518), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163), Формальдегид (Метаналь) (609), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C 10 (1503*), Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474), Масло



минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*), Алканы C12-19 /в пересчете на С / (Углеводороды предельные C12-С 19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10), Взвешенные частицы (116), 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), Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*). Класс опасности веществ варьируется с 2 по 3: Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349).

Водопотребление и водоотведение. Источниками водоснабжения на месторождении Тайказан являются:

- техническая вода - по договору с подрядной организацией;
- для хозяйственно-бытовых нужд - по договору с подрядной организацией;
- питьевая – привозная, бутилированная вода по договору.

Использование воды с водных ресурсов не предусматривается.

Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при бурении 1-ой скважины составят: 3560,04 м³/период: из них на хоз.бытовые нужды – 862 м³, столовая – 268,2 м³, прачечная – 292 м³, непредвиденные расходы, 5% - 71,54 м³, технические нужны - 2066,3 м³/период.

При расконсервации скважин - общее потребление хозяйственно-питьевой воды на 1 скважину составит –водопотребление – 1372,024 м³/пер: из них - на хоз.бытовые нужды – 262 м³, столовая – 168,2 м³, прачечная – 192 м³, предвиденные расходы, 5% - 25,54 м³, технические нужны –724,284 м³/период.

Баланс водопотребления и водоотведения в течении календарного года:

- водопотребление – 2778,11 м³/год и/или 7,63 м³/сут;
- водоотведение – 2374,65 м³/год или 6,20 м³/сут;
- безвозвратное потребление – 403,46 м³/год и/или 1,427 м³/сут

Водоотведение. В результате жизнедеятельности персонала, а также производственного процесса образуются следующие сточные воды: - хозяйственно-бытовые; - производственные.

Хозяйственно-бытовые сточные воды. Хозяйственно-бытовые стоки будут собираться в специальные септики (объемом 30 м³), оборудованные в соответствии с санитарными требованиями, с дальнейшим вывозом по договорам специальным автотранспортом на существующие очистные сооружения по договору специализированными организациями. Производственные сточные воды. Производственные сточные воды, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, в процессе эксплуатации техники, собираются в дренажные емкости, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией.

Отходы производства и потребления.

В процессе разработки месторождении образуются опасные и неопасные виды отходов. Предварительный перечень отходов в процессе строительства 1 скважины глубиной 1300 м составит: промасленная ветошь (опасные отходы) -0,0635 т, Отработанные масла (опасные отходы) - 4,475т, Металлические емкости из под масла (опасные отходы) - 2,086т, Тара из-под химреагентов (опасные отходы) - 0,3805 т, Буровой шлам (опасные отходы) - 637,81т, Отработанный буровой раствор (опасные отходы) - 711,503 т, Огарки сварочных электродов (неопасные отходы) -0,0018т, смешенные отходы (неопасные отходы)- 3,205т, Металлолом (неопасные отходы) - 4,7436 т, медицинские отходы (опасные отходы) - 0,003 тонн, отработанные фильтры (опасные отходы) - 1,437 т, пищевые отходы (неопасные отходы)- 0,5 т, строительный мусор (неопасные отходы) - 2,25 т, остатки изоляционного материала (неопасные отходы) - 0,45 т, отработанные аккумуляторы (опасные отходы) - 0,437 т, изношенные спецодежды и сиз (неопасные отходы) - 0,1т. Всего: 1369,4454 тонн.

При бурении 1-ой скважины глубиной 2260 м образуются: промасленная ветошь (опасные отходы) -0,0635 т, Отработанные масла (опасные отходы) - 6,475т, Металлические емкости из под масла (опасные отходы) - 2,086т, Тара из-под химреагентов (опасные



отходы) - 0,3805 т, Буровой шлам (опасные отходы) - 837,81т, Отработанный буровой раствор (опасные отходы) - 811,503 т, Огарки сварочных электродов (неопасные отходы) - 0,0018т, смешенные отходы (неопасные отходы)- 3,205т, Металлолом (неопасные отходы) - 4,7436 т, медицинские отходы (опасные отходы) - 0,003 тонн, отработанные фильтры (опасные отходы) - 1,437 т, пищевые отходы (неопасные отходы)- 0,5 т, строительный мусор (неопасные отходы) - 2,25 т, остатки изоляционного материала (неопасные отходы) - 0,45 т, отработанные аккумуляторы (опасные отходы) - 0,437 т, изношенные спецодежды и сиз (неопасные отходы) - 0,1т. Всего: 1671,4454 тонн (от 3-х скважин 5014,3362 тонн).

Предварительный перечень отходов при вводе из консервации 1 скважины составит: Отработанное масло (опасные отходы) - 6,85 тонн; Буровой шлам (опасные отходы) - 324,466 тонн; ОБР (опасные отходы) - 413,748 тонн; промасленная ветошь (опасные отходы) -0,0635 т, Металлические емкости из под масла (опасные отходы) - 2,086т, Тара из-под химреагентов (опасные отходы) - 0,3805 т, Огарки сварочных электродов (неопасные отходы) -0,0018т, смешенные отходы (неопасные отходы)- 3,205т, Металлолом (неопасные отходы) - 4,7436 т, медицинские отходы (опасные отходы) - 0,003 тонн, отработанные фильтры (опасные отходы) - 1,437 т, пищевые отходы (неопасные отходы)- 0,5 т, строительный мусор (неопасные отходы) - 10,25 т, остатки изоляционного материала (неопасные отходы) - 0,45 т, отработанные аккумуляторы (опасные отходы) - 0,437 т, изношенные спецодежды и сиз (неопасные отходы) - 0,1т. Всего: 768,7214 тонн (от 6-ти скважин 4612,3287 тонн).

Ориентировочный объем образования отходов на период разработки месторождения общий 454,97306 т/год: ТБО – 30,0 т/год, отработанные ртутные лампы 0,003 т/год, Отработанные масла 17,4 т/год, отработанные аккумуляторы 0,4 т/год, отработанные масляные фильтры 0,04 т/год, отработанные автошины 0,4 т/г, Металлолом 10,5 т/год, нефтешлам 383,5 т/год, Бракованное электрооборудование 0,1 т/год, Промасленная ветошь 0,07506 т/г, Пищевые отходы 12,15 т/год, Отработанные батарейки 0,005 т/год, Антифриз (отработанный тосол) 0,4 т/г.

Все образующиеся в процессе деятельности объектов предприятия отходы в установленном порядке собираются, размещаются в местах временного складирования, транспортируются по договорам в специализированные организации имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов.

Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в емкостях и на специализированных площадках, что снижает или полностью исключает загрязнение компонентов окружающей среды.

Транспортировка отходов осуществляется в специально оборудованном транспорте, исключающем возможность потерь по пути следования и загрязнения окружающей среды, а также обеспечивающем удобства при перегрузке.

Передача отходов предусматривается в специализированным организациям имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов.

Все отходы, образуемые на предприятии, передаются по мере накопления сторонним организациям по договорам в срок не более 6 –ти месяцев с момента их образования.

Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса:

1) С 1 января 2022 года предусмотрена выдача Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по проектированию:

Составление базовых проектных документов для месторождений углеводородов и анализ разработки месторождений углеводородов;

Составление технических проектных документов для месторождений углеводородов.



В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации горных производств (углеводородов), необходимо получение в Министерстве энергетики РК.

Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по эксплуатации:

- Промысловые исследования при разведке и добыче углеводородов;
- Сейсморазведочные работы при разведке и добыче углеводородов;
- Геофизические работы при разведке и добыче углеводородов;
- Прострелочно-взрывные работы в скважинах при разведке и добыче углеводородов;
- Бурение скважин на суше, на море и на внутренних водоемах при разведке и добыче углеводородов;
- Подземный ремонт, испытание, освоение, опробование, консервация, ликвидация скважин при разведке и добыче углеводородов;
- Цементация скважин при разведке и добыче углеводородов;
- Повышение нефтеотдачи нефтяных пластов и увеличение производительности скважин при разведке и добыче углеводородов;

Работы по предотвращению и ликвидации разливов на месторождениях углеводородов на море.

В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, необходимо получение в Министерстве энергетики РК Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на подвид деятельности «Эксплуатация магистральных трубопроводов».

Согласно пункту 1 статьи 146 Кодекса «О недрах и недропользовании», сжигание сырого газа в факелах запрещается, за исключением случаев:

- угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде;
- при испытании объектов скважин;
- при пробной эксплуатации месторождения;
- при технологически неизбежном сжигании сырого газа.

Порядок выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах утверждается уполномоченным органом в области углеводородов. Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 25 апреля 2018 года № 140 утверждены Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах.

В соответствии с пунктом 1 статьи 23 Кодекса «О недрах и недропользовании», в случаях, предусмотренных настоящим Кодексом, операции по недропользованию могут проводиться только при наличии проектного документа, предусматривающего проведение таких операций.

Также согласно пункту 1 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», операции по недропользованию по углеводородам осуществляются в соответствии со следующими проектными документами: базовые проектные документы:

- проект разведочных работ;
- проект пробной эксплуатации;
- проект разработки месторождения углеводородов.

Технические проектные документы, перечень которых устанавливается в единых правилах по рациональному и комплексному использованию недр.

Государственная экспертиза базовых проектных документов в сфере недропользования по углеводородам регулируется статьей 140 Кодекса «О недрах и недропользовании».

Вместе с тем, согласно пункту 3 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», проект разведочных работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий (предусматривающие) бурение и (или) испытание скважин, проект пробной эксплуатации (изменения и дополнения к нему) и проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему) подлежат государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения.

2) В соответствии п.2 ст.397 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. (далее – Кодекс), при проведении операций по недропользованию недропользователи обязаны



обеспечить соблюдение решений, предусмотренных проектными документами для проведения операций по недропользованию, а также следующих требований:

- конструкции скважин и горных выработок должны обеспечивать выполнение требований по охране недр и окружающей среды;

- при проведении операций по недропользованию должны проводиться работы по утилизации шламов и нейтрализации отработанного бурового раствора, буровых, карьерных и шахтных сточных вод для повторного использования в процессе бурения, возврата в окружающую среду в соответствии с установленными требованиями;

- после окончания операций по недропользованию и демонтажа оборудования проводятся работы по восстановлению (рекультивации) земель в соответствии с проектными решениями, предусмотренными планом (проектом) ликвидации;

- буровые скважины, в том числе самоизливающиеся, а также скважины, не пригодные к эксплуатации или использование которых прекращено, подлежат оборудованию недропользователем регулируемыми устройствами, консервации или ликвидации в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;

- консервация и ликвидация скважин в пределах контрактных территорий осуществляются в соответствии с законодательством РК о недрах и недропользовании.

3) Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложению 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, по устранению его последствий:

- охрана атмосферного воздуха;

- охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов;

- охрана земель; охрана животного и растительного мира;

- обращение с отходами;

- радиационная, биологическая и химическая безопасность;

- внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.

4) 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 РК.

5) Согласно п.4 статьи 225 Кодекса, если при проведении операций по недропользованию происходит незапроектированное вскрытие подземного водного объекта, недропользователь обязан незамедлительно принять меры по охране подземных водных объектов в порядке, установленном водным законодательством Республики Казахстан, и сообщить об этом в уполномоченные государственные органы в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда, по изучению недр, государственный орган в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения. В этой связи, необходимо предоставить план мероприятий по охране подземных вод.

6) Согласно п.2 статьи 238 Кодекса, недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

- содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;

- до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;

- проводить рекультивацию нарушенных земель.

7) 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 №314 от 06.08.2021 г. указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).



8) Предусмотреть мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных субъектами, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность, для проведения геологоразведочных работ, добычи полезных ископаемых в соответствии со статьей 237 Кодекса и требованиями статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», также должно быть обеспечено неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных, и необходимо согласование мероприятия с Комитетом лесного и животного мира МЭПР РК.

9) В представленном отчете о возможных воздействиях предусматривается сжигание сырого газа на факелах. Согласно ст.146 Кодекса «О недрах и недропользовании» и «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» от 10.03.2021 г. №63 необходимо получить разрешение на сжигание газа на факелах.

10) Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений (Прилож 4 к Кодексу).

11) Согласно ст.78 Кодекса, послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду.

12) В дальнейшей разработке проектной документации для получения экологического разрешения на воздействие необходимо учесть требования экологического законодательства, а также предложения государственных органов и общественности, размещённые на портале «Единый экологический портал».

Послепроектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ12VWF00227116 от 09.10.2024г.

2. Проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Проекту разработки Месторождение Тайказан».

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Разработки месторождения Тайказан».

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования экологического законодательства.

Вывод: Представленный проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Проекту разработки месторождения Тайказан» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Руководитель Департамента

Н. Өмірсерікұлы

Исп. Тусмагамбетова М
Тел. 230019



