

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИГИ 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

АО «Нефтяная компания «КОР»

Заклучение по результатам оценки воздействия на окружающую среду. проект «Отчет о возможных воздействиях» к «Дополнению к проекту разработки месторождения Ащисай»

Материалы поступили на рассмотрение 30.07.2024 г. вх. №KZ11RVX01136949.

Общие сведения. Месторождение Ащисай в географическом отношении расположено в южной части Торгайской низменности. В административном отношении месторождение находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области.

Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции Жалагаш и Жусалы, расположенные на расстоянии 150 и 160 км соответственно.

Расстояние до областного центра г. Кызылорда 220 км. На расстоянии около 250 км к востоку от месторождения проходит нефтепровод Омск-Павлодар-Шымкент.

В 40 км северо-западнее месторождения находится крупное разрабатываемое месторождение Кумколь, с вахтовым поселком нефтяников, на юго-западе в 25 км месторождение Акшабулак.

В геоморфологическом отношении район месторождения Ащисай представляет собой слабоволнистую суглинистую равнину с редкими замкнутыми котлованами, занятыми солончаками или такырами с абсолютными отметками рельефа 70 – 100 м.

Климат резко-континентальный, с большими колебаниями сезонных и суточных температур, с частыми сильными ветрами, переходящими зачастую в пыльные бури. Максимальная температура летом +35 - +42оС, минимальная зимой –35-40оС. Годовое количество осадков до 150-200 мм выпадает в зимне-весенний период.

В 2023 г. выполнен «Перевод запасов из категории С2 в категорию С1 по залежи 8, горизонта М-І, объект-ХІІІ месторождения Ащисай Кызылординской области РК (по состоянию на 01.07.2023 г.)», по результатам опробования скважин 93, 320, 322, 325 (Протокол ГКЗ РК №2654-24-У от 28.02.2024 г.). В целом по месторождению начальные геологические/извлекаемые запасы нефти составили по категориям В+С1 - 15825 / 7038 тыс. т, по категории С2 – 771 / 119 тыс.т. Основанием для разработки настоящего проектного документа на промышленную добычу является разработанные документы в 2021-2023 гг. Контрактная территория недропользователя – АО «Нефтяная компания «КОР» в настоящее время находится на этапе промышленной добычи, период которого истекает «15» января 2029 г. Соотношение уточненных начальных извлекаемых запасов нефти категории С1 к С2 составляет 98 / 2 % и поэтому продолжение этапа промышленной добычи месторождения вполне обосновано.

Рассматриваемый объект относится к объектам І категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.



Краткое описание работ.

По результатам Заявления о намечаемой деятельности было получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду Номер: KZ19VWF00175968, от 10.06.2024г., согласно которого, оценка воздействия на окружающую среду является обязательной.

Цель составления проекта - совершенствование и обоснование рациональной системы разработки месторождения Ащисай. В связи с этим были рассмотрены 2 варианта разработки месторождения и проанализировав технико-экономическую, социальную и экологическую сферы был выбран наиболее выгодный вариант разработки месторождения.

Основная цель – оценка всех факторов воздействия на компоненты окружающей среды (ОС), анализ изменения качества ОС при реализации проектных решений – ввода объектов технологической схемы разработки месторождения Ащисай с учетом мероприятий по снижению и минимизации различных видов воздействий на компоненты окружающей среды и здоровье населения.

На месторождении Ащисай в целом пробуренный фонд по состоянию на текущую дату на 01.01.2023 г. составляет 229 скважин. В настоящее время месторождение разрабатывается согласно Проекту разработки (Протокол ЦКРР РК № 13/7 от 03.06.2021 г.).

По состоянию на дату составления настоящего дополнения к проекту разработки 01.01.2024 г. На месторождении новых скважин пробурено не было.

Обоснование расчетных вариантов разработки

Для обоснования экономически эффективной и технологически рациональной величины нефтеизвлечения было рассмотрено 2 варианта разработки продуктивных горизонтов месторождения Ащисай.

Вариант 1 - базовый вариант. В качестве базового варианта в настоящей работе рассмотрен вариант продолжения разработки сложившейся системой разработки существующим фондом скважин. Разработка будет осуществляться с поддержанием пластового давления действующими нагнетательными скважинами. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 139 ед. и нагнетательных – 3 ед.

Рассматриваются геолого-технические мероприятия направленные с реабилитацией существующего фонда скважин. Это выводы из бездействия и наблюдательного фонда, переводы скважин из других категории, изоляции обводненных интервалов, капитальные и подземные ремонты скважин и т.д.

Одной из существенных проблем, приводящих к переводу скважин в бездействующий фонд, является техническое состояние скважин, а одной из основных проблем – возникновение негерметичностей эксплуатационных колонн (НЭК), возникающих, как правило, из-за: негерметичностей муфтовых и резьбовых соединений эксплуатационных колонн, переводных патрубков и других элементов конструкции колонны, трещин по образующей и по окружности эксплуатационных колонн, смятий и смещений эксплуатационных колонн, открытых зон перфорации; коррозионного износа и критического утончения стенок эксплуатационной колонны.

Для устранения НЭК с помощью ультратонкого цемента и на замену подземного оборудования предусмотрены в добывающих скважинах в количестве 16 ед.

Для интенсификации притока пластового флюида к добывающим скважинам предусмотрен ГРП в существующих скважинах, как одним из наиболее эффективных геолого-технических мероприятий, в количестве 9 ед.

Вариант 2 предусматривает оптимизацию и совершенствование существующей системы разработки. По основным положениям аналогичен варианту I (система воздействия). В этом варианте с целью уплотнения сетки скважин предусматривается бурение дополнительных 4-х добывающих скважин на VI и XI объектах разработки. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 143 ед. и нагнетательных – 3 ед.

Разработка объектов по вариантам будет выглядеть следующим образом:

I объект



Вариант 1,2 – Без бурения.
Фонд добывающих скважин – 17 ед.
Естественный режим разработки.
II объект
Вариант 1,2 – Без бурения.
Фонд добывающих скважин – 9 ед.
Естественный режим разработки.
Фонд нагнетательных скважин – 1 ед.
Режим разработки – ППД (законтурное заводнение).
III объект
Вариант 1,2 – Без бурения.
Фонд добывающих скважин – 18 ед.
Естественный режим разработки.
IV объект
Вариант 1,2 – Без бурения.
Фонд добывающих скважин – 33 ед.
Фонд нагнетательных скважин – 1 ед.
Режим разработки – ППД (приконтурное заводнение).
V объект
Вариант 1,2 – Без бурения.
Фонд добывающих скважин – 15 ед.
Фонд нагнетательных скважин – 1 ед.
Режим разработки – ППД (приконтурное заводнение).
VI объект
Вариант 1 – Без бурения.
Фонд добывающих скважин – 17 ед.
Естественный режим разработки.
Вариант 2 – Бурение 2 добывающих скважин.
Фонд добывающих скважин – 19 ед.
Естественный режим разработки.
VII объект
Варианты 1, 2 – Без бурения.
Фонд добывающих скважин – 2 ед.
Естественный режим разработки.
VIII объект
Вариант 1, 2 – Без бурения.
Фонд добывающих скважин – 4 ед.
Естественный режим разработки.
IX объект
Вариант 1, 2 – Без бурения.
Фонд добывающих скважин – 2 ед.
Естественный режим разработки.
X объект
Вариант 1,2 – Без бурения.
Фонд добывающих скважин – 13 ед.
Естественный режим разработки.
XI объект
Вариант 1 – Без бурения.
Фонд добывающих скважин – 4 ед.
Естественный режим разработки.
Вариант 2 – Бурение 2 добывающих скважин.
Фонд добывающих скважин – 6 ед.
Естественный режим разработки.



ХII объект

Вариант 1,2 – Без бурения.

Фонд добывающих скважин – 5 ед.

Естественный режим разработки.

ХIII объект

Вариант 1,2 – Ввод из во временной консервации 3-х скважин (№№93, 322, 325).

Фонд добывающих скважин – 5 ед.

Естественный режим разработки.

Таким образом, с учетом описанных выше технических решений и технологий было рассмотрено 2 варианта разработки месторождения Ащисай. Для выбранных вариантов разработки определены значения коэффициентов нефтеотдачи, основные технологические показатели и объемы бурения, капитальные и эксплуатационные затраты. Проведенные технико-экономические расчеты показали, что наиболее эффективным для реализации на месторождении является вариант 1.

Технологические показатели вариантов разработки

Согласно основным положениям выбранных вариантов систем разработки, произведены расчеты технологических показателей в 2-х вариантах. С учетом технического задания на проектирование, глубин залегания, плана расположения, геолого-физических характеристик и добывных возможностей продуктивного пласта, принятых минимальных толщин для размещения скважин, анализа запасов нефти, по расчетным вариантам определено количество и расположение проектных скважин для бурения. Схемы расположения пробуренных и проектных скважин по вариантам разработки приведены в графических приложениях 34-46.

Ниже приведены результаты проектных расчетных вариантов за проектно-рентабельный период разработки по месторождению.

Вариант I (Базовый)

Проектно-рентабельный период разработки – 2024- 2069 годы.

Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 1674,7 тыс.т.

Накопленная добыча нефти с начала разработки – 7038,2 тыс.т.

Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 33605,7 тыс.т.

Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 57566,3 тыс.т.

Накопленная закачка воды за проектно-рентабельный период – 10045,4 тыс.м³.

Накопленная закачка воды с начала разработки – 12277,6 тыс.м³.

Обводненность добываемой продукции на конец рентабельного года – 97,8 %.

Рентабельный КИН – 0,445 д.ед.

Вариант II

Проектно-рентабельный период разработки – 2024 - 2062 годы.

Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 1648,8 тыс.т.

Накопленная добыча нефти с начала разработки – 7012,4 тыс.т.

Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 31400,9 тыс.т.

Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 55361,4 тыс.т.

Накопленная закачка воды за проектно-рентабельный период – 9284,3 тыс.м³.

Накопленная закачка воды с начала разработки – 11516,6 тыс.м³.

Обводненность добываемой продукции на конец рентабельного года – 96,6 %.

Рентабельный КИН – 0,443 д.ед.

Таким образом, в целом по месторождению полученные прогнозные технологические показатели разработки эксплуатационных объектов дают возможность выработать извлекаемые запасы по варианту разработки I, как по самому рациональному варианту разработки.

Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Ориентировочное количество источников при реализации проектных решений, 1-го рекомендуемого варианта разработки месторождения Ащисай составляет: – 1 источник



загрязнения атмосферы, который является неорганизованным источником выбросов ЗВ, организованные источники отсутствуют.

Ориентировочное количество источников при реализации проектных решений, 2-го варианта разработки месторождения Ащисай составляет: – 14 источников загрязнения атмосферы при строительстве скважин, из которых 9 являются организованными источниками и 5 неорганизованными источниками выбросов ЗВ;

«Дополнению к проекту разработки месторождения Ащисай» рассмотрены основные источники выбросов, которые находятся в прямой зависимости от максимального уровня добычи углеводородов. Все источники выбросов можно разделить на организованные и неорганизованные.

Источникам организованных выбросов присваиваются четырехзначные номера, начиная с 0001, а неорганизованным источникам выбросов – с 6001. При разработке месторождения будут функционировать как организованные, так и неорганизованные источники выбросов.

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ, которые отличают варианты друг от друга, являются:

1 вариант (рекомендуемый) вариант: 2024 год (001 Площадка скважин) - Площадки 122 добывающих скважин – 1 ед. - (Источник № 6101). 2027 год (001 Площадка скважин)- Площадки 139 добывающих скважин – 1 ед. - (Источник № 6101).

2 вариант: 2024 год (001 Площадка скважин) - Площадки 122 добывающих скважин – 1 ед. - (Источник № 6101). 2027 год (001 Площадка скважин) - Площадки 142 добывающих скважин – 1 ед. - (Источник № 6101).

В настоящем разделе рассмотрены периоды (года) разработки месторождения Ащисай по каждому из вариантов, которые характеризуются максимальными показателями добычи углеводородов. Подробная нумерация источников выбросов и их количество при строительстве и эксплуатации вновь вводимых объектов по вариантам и по годам приведена

Все источники выбросов при строительстве скважины подразделяются на организованные и неорганизованные и представлены на строительство одной скважины при реализации любого из трех рассматриваемых вариантов.

Источникам выбросов присвоена условная нумерация, которая является предварительной и будет корректироваться, и меняться в дальнейшем проекте НДВ.

Источникам выбросов присвоена следующая нумерация: При СМР, бурении и испытании скважины:

Неорганизованными источниками загрязнения атмосферного воздуха в процессе СМР является:

- бульдозер (обваловка площадок, планировка);
- экскаватор (рытье траншей);
- автосамосвал.

Основная часть выбросов в атмосферу при бурении скважины приходится на выбросы от дизельных установок.

Организованными источниками выбросов загрязняющих веществ при бурении и испытании скважины являются:

- Дизель-генератор при бурении;
- Дизельный двигатель при бурении резервный, (2 единицы)
- Котельная установка;
- Дизельный двигатель при испытании.

Неорганизованными источниками выбросов загрязняющих веществ при бурении и испытании скважины являются:

- площадка скважины;
- емкость для сбора отходов бурения, 25 м³;
- емкости для сбора нефти;
- сепаратор;
- емкость для хранения дизельного топлива;



- емкость для хранения моторного масла;
- емкость для хранения отработанного масла;
- установка подачи топлива;
- сварочный пост;
- газорезка;

Передвижные источники:

- ДВС автотранспорта и спецтехники.

Количество источников выбросов, образующихся при строительстве скважины составляет 14 ед.– 9 источников организованные, остальные 5 – неорганизованные источники выбросов.

Ориентировочное количество и перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве 1 и 4 скважин по 2 варианту: при бурении 1 скважины 0,9424448г/сек, 0,539674 т/год, при бурении 4 скважины- 3,7697792г/сек 2,158696т/год.

Ориентировочное количество и перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от оборудования скважин по каждому из вариантов: 1 вариант (рекомендуемый) на 2024 г- 0,804 г/сек, 25,460779 т/год, 1 вариант (рекомендуемый) на 2027 г- 0,917 г/сек, 29,03897 т/год, 2 вариант на 2027г - 0,942 г/сек, 29,8382 т/год

Водопотребление и водоотведение.

Водопотребление. Источником водоснабжения вахтового поселка АО «НК «КОР» и производственных площадок на месторождении Ащисай являются артезианские скважины 1-В и 3349.

Гидрогеологическая скважина 1 -В для хозяйственно-питьевого и 3349 для технического водоснабжения месторождения Ащисай пробурены на территории вахтового поселка, способ эксплуатации скважин - фонтанный. На скважинах установлен водяной счетчик (ежегодная поверка), регистрирующий объемы водопотребления. На месторождении Ащисай организован и ведется ежемесячный эксплуатационный рапорт по водозаборным скважинам с указанием добычи воды за месяц, с начала каждого года и с начала разработки. Система хозяйственно-бытового водоснабжения также основана на заборе из водозаборной скважины 1-В. Вода после системы отстойников по водяным коммуникациям поступает на хозяйственно-бытовой блок.

Хозяйственно-бытовые сточные воды от зданий и сооружений вахтового поселка по внутриплощадной самотечной канализационной сети направляются на очистные сооружения: сбрасываются в приямок, из которого направляются в хлораторную, а далее в септик. Из септика стоки по самотечной канализационной сети поступают в резервуар подземной КНС, из которой стоки по напорной сети перекачиваются на поля фильтрации.

Стоки химлаборатории и автомойки направляются в фильтрационный колодец, после которого подаются в септик, затем вместе с хозяйственно-бытовыми стоками направляются на поля фильтрации. Сбросы технологических сточных вод в окружающую среду отсутствуют. Для технического водоснабжения нефтепромысла в 2012 году была пробурена скважина №3349, глубиной 205 м. Скважина №3349 эксплуатируется для технических нужд, т.е для технического водоснабжения нефтепромысла.

Вода из скважины поступает в дренажную емкость, затем воду нагревают. Для поддержания температурного режима в емкости, вода циркулируется центробежным насосом. Далее нагретая вода поступает на установку СНВ (смеситель нефти с водой). С СНВ насосом подается вода на линию нефти. Подогретая вода облегчает вывод трудноотделяемых капиллярных вод, тем самым происходит глубокое обессоливание и обезвоживание нефти. Потребление технической воды в среднем за сутки предполагается 230 м3/сут. Вода с примесями после очистки нефти через насосную станцию отводится в нагнетательные скважины для последующей закачки в пласт с целью поддержания пластового давления. Сбросы технологических сточных вод в окружающую среду отсутствуют.

Отходы и производства и потребления. В процессе строительства скважин образуются следующие группы отходов:



- производственные;
- коммунальные.

Все виды и типы образующихся отходов, в первую очередь, зависят от осуществляемых

технологических процессов и выполняемых производственных операций:

- при приготовлении бурового и тампонажного растворов;
- в процессе строительства и освоения скважины;
- при вспомогательных работах.

Основными эмиссиями при бурении скважины являются:

- отработанный буровой раствор;
- буровой шлам;
- металлолом;
- промасленная ветошь;
- огарки электродов;
- использованная тара;
- отработанные масла;
- коммунальные отходы.

Ориентировочное количество и перечень отходов, образуемых на месторождении Ащисай, по каждому из вариантов:

- при разработке месторождения по 1 варианту объемы образования отходов не рассматриваются, так как они будут идентичны при реализации каждого из вариантов;
- при строительстве скважин по 2 варианту разработки При бурении 1 скважин, всего отходов – 255,493 т/год/скв. При бурении 1 скважин, всего отходов – 1021,972 т/год/скв.

На предприятии сложилась определенная система сбора, накопления, хранения и вывоза отходов. Отходы, образующиеся при нормальном режиме работы предприятия, из-за их незначительного и постепенного накопления, не сразу вывозятся в места их утилизации, а собираются в специальные контейнеры/емкости и хранятся на отведенных для этих целей гидроизолированных площадках (не более шести месяцев).

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса:

1) 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.

«Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах» утверждены приказом Министра энергетики РК от 25.04.2018 г. №140.

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

Также согласно п.1 ст.134 Кодекса РК «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 РК «О недрах и недропользовании».

Вместе с тем, согласно пункту 3 статьи 139 Кодекса РК «О недрах и недропользовании», проект разведочных работ (изменения и дополнения к нему),



предусматривающий (предусматривающие) разведочные работы по оценке, разведочные работы на море, увеличение участка недр в соответствии со статьей 113 настоящего Кодекса, проект пробной эксплуатации (изменения и дополнения к нему) и проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему) подлежат государственной экспертизе проектных документов при наличии заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду или заключения по результатам ОВОС.

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 регулирующими 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 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, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 06.08.2021 года №314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

8) Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений (Приложение 4 к Кодексу).

9) 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.

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 № KZ19VWF00175968 от 10.06.2024 года.

2.Проект «Отчет о возможных воздействиях» к «Дополнению к проекту разработки месторождения Ащисай».

3.Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Отчет о возможных воздействиях» к «Дополнению к проекту разработки месторождения Ащисай» .

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования экологического законодательства.

Вывод: Представленный проект «Отчет о возможных воздействиях» к «Дополнению к проекту разработки месторождения Ащисай» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы

Исп. Муталапов.О
Тел. 230019



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

