

"Қазақстан Республикасы Экология және
табиғи ресурстар министрлігінің
Экологиялық реттеу және бақылау
комитеті" республикалық мемлекеттік
мекемесі



Республиканское государственное
учреждение "Комитет экологического
регулирования и контроля
Министерства экологии и природных
ресурсов Республики Казахстан"

АСТАНА ҚАЛАСЫ, Мәңгілік Ел Даңғылы,
№ 8 үй

Номер: KZ37VVX00370660

Г.АСТАНА, Проспект Мангилик Ел, дом
№ 8

Филиал "Норт Каспиан Оперейтинг Компани
Н.В."

060002, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН,
АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.
АТЫРАУ, улица Қайыргали Смағұлов, дом № 8

Мотивированный отказ

Дата выдачи: 08.05.2025 г.

Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан", рассмотрев Ваше заявление № KZ24RVX01314128 от 26.03.2025, сообщает следующее:

На рассмотрение представлены:

Проект отчета оценки воздействия на окружающую среду на намечаемую деятельность – Обустройство месторождения Кашаган. Наращивание производительности до 450 тыс. баррелей/сутки на Наземном комплексе в Атырауской области

Материалы поступили на рассмотрение №KZ24RVX01314128 от 26.03.2025 г.

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Филиал "Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В., 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау г.а., г. Атырау, улица Қайыргали Смағұлов, дом №8

2. Описание видов операций, предусмотренных в рамках намечаемой деятельности и их классификация

Согласно п.п. 2.1 п.2 и п.п. 1.1 п.1 раздела 1 Приложения 1 Экологического Кодекса Республики Казахстан намечаемая деятельность относится к объектам, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным.

Согласно п. 1.3 раздела 1 Приложения 2 к Кодексу намечаемая деятельность относится к объектам I категории.

Площадь реализации:

Месторождение располагается на площади примерно 75 x 45 км и занимает территорию около 820 км².

Координаты намечаемой деятельности: в проекте Отчета о воздействии не указано

Сроки реализации

Общая продолжительность проектируемых работ составит 7 месяцев, в том числе, 1 мес.

подготовительные работы в 2026 г. Продолжительность рабочей смены – 12 часов.

Район расположения намечаемой деятельности:

Месторождение Кашаган расположено в шельфовой зоне северо-восточной части Каспийского моря на расстоянии около 80 км к югу от города Атырау.

Месторождение Кашаган находится в шельфовой зоне северо-восточной части Каспийского моря. Северо-восточная граница месторождения находится в 80 километрах от города Атырау. Месторождение подразделяется на три участка: «Восточный», «Шейку» и «Западный».

Наземные объекты УКПНиГ «Болашак» месторождения Кашаган располагаются в Атырауской области на территории Макатского района

Вблизи УКПНиГ «Болашак» расположен ряд магистральных трубопроводных систем.

Трубопроводная система «Узень-Атырау-Самара» и трубопровод Каспийского трубопроводного консорциума транспортируют товарную нефть с нефтяных промыслов Западного Казахстана в Россию и используются также для экспорта нефти в другие зарубежные страны.

Трубопроводная система «Средняя Азия - Центр» и магистральный газопровод-отвод «Макат - Северный Кавказ» транспортируют природный газ из Туркмении и Узбекистана в центральные и южные районы России и в Украину.

Магистральный водовод «Астрахань-Мангышлак» транспортирует волжскую воду потребителям Западного Казахстана

Расстояния от крайних источников производственных объектов УКПНиГ «Болашак» (поуточненным планам расположения площадки) до следующих ближайших населенных пунктов: ж/д. ст. Таскесекен – 8,4 км; ж/д. ст. Ескене – 15,3 км; пгт. Доссор – 46,1 км; п. Таскала – 48,3 км.

Ближайшая водная артерия – р. Жайык, находится на расстоянии 43 км западнее площадки УКПНиГ.

Площадка Пруда-испарителя производственных сточных вод расположена в 4,5 км на юго-запад от УКПНиГ, 7 км на юго-восток от вахтовых поселков Самал, 10 км на юго-восток от ближайшего поселка Карабатан, 36 км на северо-восток от г. Атырау. Районный центр, поселок городского типа Макат, расположен на расстоянии примерно 90 км в северо-восточном направлении от поселка Карабатан.

Территория выполняемых работ не входят в особо охраняемые природные территории и территорию государственного лесного фонда.

Краткое описание технологии:

Недропользователем согласно СРПСК (с учетом внесенных изменений и дополнений) является консорциум, в который входят следующие компании: «КМГ Кашаган Б.В.», «Аджип Каспиан Си Б.В.», «КННК Казахстан Б.В.», «ЭксонМобил Казахстан Инк.», «ИНПЕКС Норт Каспиан Си, Лтд.», «Шелл Казахстан Девелопмент Б.В.» и «Тоталь ЭиП Казахстан»

Работы на месторождении Кашаган ведутся по Соглашению о разделе продукции по Северному Каспию (СРПСК) от 18.11.1997 г. с изменениями и дополнениями

В настоящее время на месторождении Кашаган ведется добыча нефти и газа на морских объектах. Сырая нефть и газ от месторождения на море транспортируются с помощью трубопроводных систем до УКПНиГ «Болашак», где нефть и газ перерабатываются и доводятся до кондиции для передачи продукта потребителям.

Согласно ранее разработанной и утвержденной проектной документации на обустройство за прошедший период освоения месторождения созданы комплексы объектов Морского и Наземного размещения.

В 2016 году началась добыча на объектах периода Опытно-промышленной разработки (ОПР) согласно положениям СРП как Каспийская коммерческая добыча (ККД) с достижением уровня добычи нефти 75 тыс.бар/сутки. Освоение производственных мощностей Морского (МК) и Наземного (НК) комплексов м/р Кашаган этапа ОПР с момента ввода месторождения в эксплуатацию было осуществлено тремя пусковыми комплексами с достижением соответствующих полок добычи, 180 тыс. бар./сут; 295 тыс. бар./сут; 370 тыс. бар./сут.

Намечаемая деятельность предусматривает:

- расширение мощности добычи до 450 тыс. барр. нефти/сут. и дополнительного объема сырого газа до 1 млрд. м³/год без ввода дополнительных скважин
- дополнительная оптимизация и модернизация объектов Наземного комплекса

Месторождение характеризуется чрезвычайно высоким давлением (> 700 бар), довольно высоким газовым фактором (>3000 ст.куб.ф/барр), очень высокой концентрацией сероводорода (до 20%) в попутном газе.

Наземный комплекс условно разделен на производственные зоны:

I. Технологические установки УКПНиГ «Болашак»— установки подготовки нефти (УПН) – 3 техлинии подготовки нефти (165 тыс.барр/сут каждая,

- установки газа (УПГ) – 2 техлинии по подготовке газа (110 тыс барр 8.6 млн. ст. м³/сут нефти каждая)

– установки извлечения S (УИС) до получения товарной S – 2 техлинии (2090 т/сут каждая)

- установки инженерного обеспечения УКПНиГ «Болашак»;
- система промысловых трубопроводов для транспортировки сырой нефти и попутного газа с Морского комплекса (МК) на УКПНиГ и трубопроводов товарной нефти и газа из УКПНиГ на экспорт, трубопровода топливного газа для собственных нужд МК, выработки электрической энергии;

– КОНН, выполняющий обезвоживание и нейтрализацию нефтешлама.

II. Ж/д комплекс в Западном Ескене

- погрузочный терминал (ПТ) включает комплекс по грануляции (4500 т/сут), хранению и погрузки гранулированной серы в ж/д вагоны. Составы с гранулированной серой отправляют на ж/д станцию Карабатан и далее – потребителю;

– установки инженерного обеспечения ЖКЗЕ.

III. Объекты инфраструктуры и вспомогательные производства

– в/п «Самал» и его инженерное обеспечение;

– ж/д станция и автостанция «Болашак»;

– производственная лаборатория;

– площадки, на которых размещено оборудование для реагирования на нефтяные разливы (РНР) в районе ж/д ст. и автостанции «Болашак» и пос. Дамба на Северо-Каспийской Экологической базе реагирования на нефтяные разливы (СКЭБР);

– ж/д станция «Карабатан»;

– предзаводская зона, включающая здания административно-бытового назначения;

– оборудование для вспомогательных работ и обучения персонала;

– оборудование для проведения сервисных работ.

В качестве топлива используется:

– топливный газ (собственная продукция УКПНиГ)

– СУГ,

– диз топливо, покупной природный газ (резервное).

В УКПНиГ входят следующие потоки:

– Серосодержащая нефть с морского комплекса по промысловому трубопроводу Д28

дюймов и протяженностью 99 км;

– Высокосернистый газ с морского комплекса по промысловому трубопроводу Д28 дюймов и протяженностью 99 км;

– Сырая вода из трубопровода Астрахань-Мангышлак Д40 дюймов по ответвлению Д16 дюймов и протяженностью 23 км;

– Резервное снабжение покупным природным газом из трубопровода Макат – Северный Кавказ Д56 дюймов по ответвлению Д12 дюймов и протяженностью 19 км.

Из УКПНиГ выходят следующие потоки:

– Топливный газ (подготовленный на установках подготовки газа) на морской комплекс по промысловому трубопроводу Д18 дюймов и протяженностью 99 км;

– Товарная нефть к терминалам КТО и КТК в г. Атырау по трубопроводу Д24 дюйма и протяженностью 52 км;

– Товарный газ в трубопроводы САЦ по трубопроводу Д24 дюйма и протяженностью 90 км;

– Сера на ЖКЗЕ для грануляции (альтернатива крошение на картах) и погрузка в ж/д вагоны.

– СУГ Установка извлечения СУГ состоит из двух фракционирующих колонн – деэтанайзера и фракционной колонны СУГ, где происходит отделение лёгких углеводородных соединений (метан – бутан) от жиот жидких углеводородов. Всего две линии производительностью около 0.37 млн. т/год СУГ каждая.

Объекты наземного комплекса подключены к энергосистеме РК для приёма или передачи в неё электроэнергии напряжением 110 кВ.

Водоснабжение:

Водоснабжение объектов Компании, включая объекты УКПНиГ, осуществляется в соответствии с условиями договора с предприятием ТОО «Магистральный водовод» по подаче воды технического качества по магистральному водоводу «Астрахань-Мангышлак». Подземный водовод от точки врезки до УКПНиГ протяженностью 24,126 км проложен из труб диаметром 400 мм (16").

Водоснабжение в период намечаемой деятельности на УКПНиГ составит 1955.107 тыс. м³/год, на вахтовом посёлке «Самал» – 495,814 тыс. м³/год, ЖКЗЕ – 38,754 тыс. м³/год.

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

–

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

– Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду № KZ28VWF00216158 от 17.09.2024 г

– Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду, 2025 г.;

– Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания

– Лицензия на право пользования недрами для разведки и добычи углеводородного сырья серии ГКИ №1016 (нефть) от 25.11.1997 г.

5. Вывод о возможных существенных воздействиях на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности:

Намечаемая деятельность – Обустройство месторождения Кашаган. Наращивание производительности до 450 тыс. баррелей/сутки на Наземном комплексе в Атырауской области является недопустимой в связи с нижеследующим:

1. Замечание по п.2. При увеличении добычи нефти с 370 тыс. бар./сут до 450 тыс. бар./сут увеличивается переработка нефти, газа, что приведет к увеличению выбросов, сбросов, образованию отходов и захоронению отходов.

Согласно заключения (положит.) ГЭЭ №06-09-01-6/7911 от 04.11.2009 г. на проект обустройства объектов Наземного комплекса 3-ей очереди проектная производительность объектов НК составляет 16,3 млн. т/год (450 тыс. барр/сут), закачка газа предусмотрена до 54% об общего объема попутного газа. При этом, общий суммарный валовый выброс ЗВ составит при 450/200 – 15470,3 т/год, Объемы образования отходов – 12261, 155 т/год.

Между тем, по данным настоящего Отчета о воздействии при намечаемой деятельности валовый выброс ЗВ при эксплуатации составит 64684.730 т/год (таблица 4.2.2-20 Отчета о воздействии), включая выбросы от факелов – 40326.649375 т, что превысит разрешенный объем нормативов эмиссий в атмосферу ((№KZ72VCZ03802368 от 12.12.2024 г.)). Количество образования отходов составит 67683,9959т

Таким образом, утверждение (в ответе на замечание по п. 2 Сводной таблицы) о том, что увеличение выбросов не произойдет некорректно.

Кроме того, необходимо обосновать техрешение по модификации объекта – еМоС 25599 – Эксплуатация УКПНиГ без входного газосепаратора, но с ОЗГ 1 и 2 (таблица 2.3.1-1 «Состав изменений и модификаций (PCN's и еMOC's) по устранению узких мест и по внедрению лучших практик на Наземном комплексе (УКПНиГ)»).

Использование входного сепаратора газа предусмотрено существующим Технологическим регламентом эксплуатации месторождения Кашаган.

Необходимо привести информацию по видам газа (тыс. м³/год) с указанием содержания сернистых соединений – добывший газ, сырой газ на НК, газ на обратную закачку, газ на собственные нужды (продувочный, топливный), газ на сероочистку, газ для производства серы, газ в МГ на продажу и др. Информацию необходимо привести в сравнении с существующей добычей 370 тыс. бар./сут 450 тыс. бар./сут.

2. Замечание по п.3. В проекте Отчета о воздействии не указывается дата (срок) модификации оборудования установки Клауса. Не указана проектная документация модификации и номер выданного заключения ГЭЭ. Существенный ответ не предоставлен.

По информации Отчета о воздействии (стр. 31) ежегодное количество размещаемой серы на серных картах составит не более 630 000 тонн.

С увеличением добычи нефти с 370 тыс. бар./сут до 450 тыс. бар./сут увеличивается переработка нефти, газа и соответственно извлечение серы из углеводородного сырья. В связи с этим, необходимо указать объемы извлечения, переплавки серы и производства гранулированной серы, а также объемы складирования, хранения (комовой и гранулированной серы отдельно), объемы отгрузки серы потребителям.

Кроме того, согласно таблице 2.3.1-1 «Состав изменений и модификаций (PCN's и еMOC's) по устранению узких мест и по внедрению лучших практик на Наземном комплексе (УКПНиГ)» техрешения по модификации реализуются на установках:

- еМоС 22371 – Установка 331 Извлечение серы. Замена регулирующего клапана А1-3311/2-FCV-013A/B на более производительный с обратной связью по положению
- еМоС 22085 – Установка 332. УОХГ. Замена существующего клапана регулирования расхода на более крупный клапан регулирования расхода/
- PCN 17011, PCN 17064, еМоС 26126, еМоС 26137, еMOC 24624 / 25338 / 26027 / 26094 /

26111 / 2636

– и другие установки, где выделяются кислые газы, которые направляются на Установки извлечения серы (УИС).

Необходимо обосновать:

– существующую производительность оборудования Установки извлечения серы (УИС), оборудования по грануляции серы и др.

– достаточность размещения образуемой серы на существующих серных картах (4 056 000 т – Заключение ГЭЭ от 10.09.2009 г за №06-03-01-18/1910).

Вместе с тем, производительность оборудования должна соответствовать паспортным данным завода-изготовителя. Согласно п. 111 Приказа Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года №357 «Об утверждении Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов по подготовке и переработке газов» скорость изменения параметров устанавливается технологическими регламентами по пуску, эксплуатации и остановке установок, утвержденными техническим руководителем объекта ППГ, в соответствии с руководствами по эксплуатации оборудования завода-изготовителя.

3. Замечание по п. 4. В соответствии с существующим Техрегламентом эксплуатации месторождения Кашаган осуществляется очистка питающего потока пластовой воды путем снижения концентрации H2S в потоке 4,2 мг/л и частичной очистки от CO2 и метанола с использованием процесса отпарки (очистки) на введенной в 2023 году дополнительной отпарной колонне кислой воды (A1-560-VJ-003).

Необходимо обосновать, что по информации раздела 2.3.1 Отчета о воздействии (стр. 39) на объекте PCN 20037. «Повышение эффективности колонн стабилизации нефти ТУ 210 Удаление воды из колонны стабилизации нефти (полная замена существующих внутренних устройств стабилизационных Колонн» – низкое содержание H2S и свободной воды в кубовом продукте составит -<1 ч./млн. по массе и <5ч./млн. по массе, соответственно

4. Согласно проекта ПДВ 2025 года (по инвентаризации 2023 года) на 2025 год от эксплуатации объектов Наземного комплекса определено 629 стационарных источников выбросов, из них: 363 организованных и 266 неорганизованных. Суммарный валовый выброс загрязняющих веществ составит 29606.8158 тонн/год, в том числе выбросы от технологически неизбежного сжигания газа на факельных установках 15539.1455 тонн/год, лимит накопление отходов – 46 142,16626 тонн. Разрешенный объем технологически неизбежного сжигания газа на факельных установках ВД и НД УКПНиГ на 2025 год составил 70.76 млн. ст. м3 газа с выбросами от факельных установок 15 539.1455 тонн/год.

По информации раздела 4.2.2.2 проекта Отчета о воздействии на НК предполагается – 624 стационарных источников выбросов. Валовый выброс составит 64684.730 т/год (табл. 4.2.2 -20 Отчета о воздействии), включая выбросы от факелов – 40326.649375 т, что превысит разрешенный объем нормативов эмиссий в атмосферу.

Необходимо предусмотреть мероприятия по снижению выбросов в атмосферу после введения в эксплуатацию объектов наращивания производительности добычи нефти и газа.

5. Необходимо учесть требования п. 6 ст. 50 Экологического Кодекса (далее - Кодекс): «Принцип совместимости: реализация намечаемой деятельности или разрабатываемого документа не должна приводить к ухудшению качества жизни местного населения и условий осуществления других видов деятельности, в том числе в сферах сельского, водного и лесного хозяйств»

6. Замечание по п. 9. Необходимо предоставить координаты намечаемой деятельности Координаты в исправленный проект Отчета о воздействии не внесены.

7. Согласно ст. 147 Кодекса О недрах и недропользовании проект разработки

месторождения в обязательном порядке должен содержать раздел по переработке (утилизации) сырого газа. Недропользователь, осуществляющий добычу углеводородов, обязан проводить мероприятия, направленные на минимизацию объемов сжигания сырого газа.

8. Замечание по п. 11. В соответствии с п. 3, 4, 5 Приложения 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее –Инструкция) в Проекте отчета необходимо указать возможные варианты осуществления намечаемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду, включая вариант, выбранный инициатором намечаемой деятельности для применения, обоснование его выбора, описание других возможных рациональных вариантов, в том числе рационального варианта, наиболее благоприятного с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды

Указанное в ответах заключение ГЭЭ KZ27VCY00829239 от 10.02.2021 г. не найдено.

9. В проекте Отчета о воздействии не указаны сроки реализации (сроки начала и окончания строительных работ, пуско-наладочных работ и сроки ввода в эксплуатацию объектов модификаций) в соответствии с п. 4 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280. Необходимо указать, сроки начала и окончания строительных работ, пуско-наладочных работ и сроки ввода в эксплуатацию объектов модификаций, указанных в проекте Отчета о воздействии

10. Замечание по п. 13. Согласно п. 9 «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (Утверждены приказом и. о. Министра здравоохранения РК от 11.01.2022 года №КР ДСМ-2), СЗЗ объектов разрабатывается последовательно: предварительная (расчетная) СЗЗ, определяемая на основании проекта, с расчетами рассеивания загрязнения атмосферного воздуха и уровней физического воздействия на атмосферный воздух (шум, вибрация, ЭМП и другие физические факторы) и оценкой риска для жизни и здоровья населения (для объектов I и II класса опасности); установленная (окончательная) СЗЗ, определяемая на основании проекта, с результатами годичного цикла натурных исследований и измерений для подтверждения расчетных параметров. В срок не более одного года со дня ввода объекта в эксплуатацию, хозяйствующий субъект соответствующего объекта обеспечивает проведение исследований (измерений) атмосферного воздуха, уровней физического и (или) биологического воздействия на атмосферный воздух для подтверждения предварительного (расчетного) СЗЗ.

Необходимо установление предварительной санитарно-защитной зоны для намечаемой деятельности.

Обоснование СЗЗ (Заключение №14-5-1801 от 19.07.2011 г.) с радиусом 7 км была рассчитана на существующее положение мощности (370 тым. барр/сут).

На данном этапе согласования проекта ОВОС при увеличении мощности компании до 450 тыс барр/сут с учетом увеличением нагрузки воздействия на окружающую среду необходимо расширение СЗЗ.

11. Согласно пп. 13 п. раздела 1 Приложения 1 к Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (приказ №КР ДСМ-2. от

11.01.2022 г.) для намечаемой деятельности для производств по переработке нефти, попутного нефтяного и природного газа минимальный размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) составляет не менее 1000 м. При переработке углеводородного сырья с содержанием соединений серы выше 1% (весовых) СЗЗ обоснованно увеличивают.

12. В соответствии со ст. 182 Кодекса необходимо осуществлять производственный контроль уровня загрязнения атмосферы при штатной работе оборудования и в периоды НМУ с учетом фоновых концентраций на границе СЗЗ, области воздействия, контрольных точках (постах). Уровень загрязнения окружающей среды при эксплуатации объектов оценивать в сравнении с текущим (базовым) состоянием компонентов окружающей среды (атмосферного воздуха, земель, почвенного покрова, подземных вод, включая местообитания видов животных и птиц) на рассматриваемой территории, взятых до начала проведения намечаемой деятельности с учетом состава углеводородного сырья, используемых реагентов и других материалов.

Необходимо предусмотреть внедрение автоматизированной системы мониторинга в соответствии с п.8 Правил ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля, утвержденного Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года №208.

13. В соответствии с п. 32 Приложения 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 (далее – Приложение 2 к Инструкции) необходимо проведение послепроектного анализа в процессе реализации намечаемой деятельности с выполнением оценки возможных существенных воздействий.

14. Согласно ст. 210 Экологического кодекса Республики Казахстан в периоды кратковременного загрязнения атмосферного воздуха в городских и иных населенных пунктах, вызванного неблагоприятными метеорологическими условиями, юридические лица, индивидуальные предприниматели, имеющие стационарные источники выбросов в пределах соответствующих административно-территориальных единиц, обязаны соблюдать временно введенные местным исполнительным органом соответствующей административно-территориальной единицы требования по снижению выбросов стационарных источников вплоть до частичной или полной остановки их эксплуатации.

При ведении добывчих и испытательных работ, переработки нефти и газа необходимо учитывать розу ветров по отношению к ближайшему населенному пункту, особенно в периоды НМУ (штиль, инверсия, направление ветра в сторону жилых построек).

15. В целях снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу необходимо предусмотреть следующее:

- исключения пыления с автомобильной дороги (с колес и др.) и защиты почвенных ресурсов предусмотреть дороги с организацией пылеподавления.
- организация пылеподавления способом орошения пылящих поверхностей
- организация а/дорог для транспортировки оборудования, отходов, и др. грузов вне населенных пунктов;
- исключения выбросов углеводородов предусмотреть при наливе углеводородов (нефти, ГСМ и др) в резервуары и автоцистерны методом «под слой», а также оснащение резервуаров газо-уравнительной системой в соответствии с п. 74, 75 Правил обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации и ремонте резервуаров для нефти и нефтепродуктов, утв. Приказом Министра по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан от 15 июня 2021 года №286.

16. Обустройство новых объектов модификации повлечёт строительство или обустройство других объектов (трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду. Необходимо предусмотреть строительство линий электроснабжения (ЛЭП) с птицезащитными устройствами ввиду возможного залета и обитания птиц в соответствии со ст. 246 Экологического Кодекса РК (далее – Кодекса).

В соответствии со ст. 17 Закона «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» должны предусматриваться и осуществляться мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, а также обеспечиваться неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных. Согласно п. 1 ст. 12 Закона деятельность, которая влияет или может повлиять на состояние животного мира, среду обитания, условия размножения и пути миграции животных, должна осуществляться с соблюдением требований, в том числе экологических, обеспечивающих сохранность и воспроизводство животного мира, среды его обитания и компенсацию наносимого и нанесенного вреда, в том числе и неизбежного. Также согласно пп. 1 п. 3 ст. 17 Закона субъекты, осуществляющие хозяйственную и иную деятельность, указанную в п. 1 и 2 настоящей статьи, обязаны: по согласованию с уполномоченным органом при разработке технико-экономического обоснования и проектно-сметной документации предусматривать средства для осуществления мероприятий по обеспечению соблюдения требований пп. 5 п. 2 ст. 12 Закона.

17. Согласно проведенных общественных слушаний 16 апреля 2025 года посредством открытого собрания заинтересованная общественность (жители поселка Доссор) обеспокоена влияния намечаемой деятельности – на биоразнообразие территории расположения трубопровода и промышленных площадок Филиала.

Необходимо проведение экспертизы оценки флоры и фауны на территории намечаемой деятельности с разработкой компенсаторных мероприятий по сохранению местообитания и популяции представителей флоры и фауны (особенно редких, исчезающих, эндемичных видов, краснокнижных видов) в соответствии с п. 2 ст. 240, п. 2 ст 241 Кодекса, на основании п. 13 Приложения 2 Инструкции.

18. Необходимо соблюдать требования ст. 66, п. 5 ст. 90, п.2 ст. 120 Водного Кодекса Республики Казахстан

19. Согласно п. 9 ст. 222 Кодекса операторы объектов I и (или) II категорий в целях рационального использования водных ресурсов обязаны разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, обратному водоснабжению. Необходимо предусмотреть очистку и повторное использование буровых растворов.

20. Статья 225. Экологические требования по охране подземных водных объектов при проведении операций по недропользованию

Если при проведении операций по недропользованию предполагается вскрытие подземного водного объекта, который может быть использован как источник питьевого и (или) хозяйствственно-питьевого водоснабжения, токсикологические характеристики химических реагентов, применяемых для приготовления (обработки) бурового и цементного растворов, должны быть согласованы с государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения при выдаче экологического разрешения.

21. В соответствии с пунктом 2 статьи 120 Водного Кодекса Республики Казахстана в контурах месторождений и участков подземных вод, которые используются или могут быть использованы для питьевого водоснабжения, запрещается проведение операций по

недропользованию, размещение захоронений радиоактивных и химических отходов, свалок, кладбищ, скотомогильников (биотермических ям) и других объектов, влияющих на состояние подземных вод.

22. В случае попадания рассматриваемого участка в границы установленных водоохраных зон и полос водных объектов; в пределы пятисот метров от береговой линии водных объектов, с установкой водоохраных зон и полос, а также в контуры месторождений и участков подземных вод, пригодных для питьевого водоснабжения необходимо согласование с бассейновой инспекцией по регулированию использования и охране водных ресурсов.

23. В случае забора воды из поверхностных или подземных водных объектов, а также осуществления сброса сточных вод, необходимо оформить разрешение на специальное водопользование в соответствии со статьей 66 Водного Кодекса РК.

24. Необходимо предусмотреть гидрогеологические исследования в программе производственно-экологического контроля с целью установления основных гидрогеологических параметров водоносных горизонтов в районе расположения проектируемых объектов, представить анализ последствий возможного загрязнения и истощения подземных вод с обоснованием мероприятий по защите подземных вод от загрязнения и истощения.

25. Согласно п. 2 статьи 216 Экологического Кодекса сброс не очищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водный объект или на рельеф местности запрещается.

В целях предотвращения попадания биологических отходов в подземные воды, необходимо предусмотреть и использовать биотуалеты.

Необходимо предусмотреть проектирование септиков с гидроизоляцией в виде геопленки или полностью герметичной емкости, с целью исключения попадания в подземные горизонты в рамках соблюдения пп.11 ст.72 Водного Кодекса, а также соблюдения требования п.3 ст. 92-4 Водного кодекса.

26. В случае наличия опасных отходов в соответствии со ст. 336 Кодекса специализированным организациям, занимающимся выполнением работ (оказанием услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов необходимо получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях». Следовательно, необходимо указать какие организации будут привлечены к таким работам и номер лицензии.

27. В соответствии со ст. 327 Кодекса необходимо выполнять соответствующие операции по управлению отходами таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без:

1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира;

2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории.

При этом, необходимо учитывать принципы иерархии мер по предотвращению образования отходов согласно ст. 329, п.1 ст. 358 Кодекса.

Кроме того, согласно п.3 ст. 359 Кодекса оператор объекта складирования отходов представляет ежегодный отчет о мониторинге воздействия на окружающую среду в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

28. В соответствии с Приложением Закона РК «О ратификации Стокгольмской

конвенции о стойких органических загрязнителях» установки для сжигания отходов относятся к категории источников непреднамеренного образования и выбросов СОЗ, включая дибензо-п-диоксинов и дибензофуранов, гексахлорбензола и полихлорированных дифенилов.

Необходимо указать объемы выхлопа, химический состав выхлопа и методы их очистки и утилизации.

29. Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования 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.

30. 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).

31. Для образующихся отходов – отработанные шины и отработанные масла, необходимо руководствоваться требованиями по обращению с данными видами отходов согласно СТ РК 3129-2018, СТ РК 2187-2012, указать данные требования

32. Необходимо учесть требования п. 23 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержд. приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года №ҚР ДСМ-331/2020 (далее – СанПиН) при перевозке твердых и пылевидных отходов транспортное средство обеспечивается защитной пленкой или укрывным материалом.

33. Необходимо провести работы по рекультивации, соблюдая их этапность (технологический, биологический), сроки проведения работ. В соответствии со ст. 238 Кодекса необходимо провести работы по восстановлению нарушенного почвенного покрова и приведению территории в состояние, пригодное для первоначального или иного использования, включая период мелиорации.

34. Согласно п. 5 Требований к раздельному сбору отходов, в том числе к видам или группам (совокупности видов) отходов, подлежащих обязательному раздельному сбору с учетом технической, экономической и экологической целесообразности, утвержд. Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 2 декабря 2021 года №482 не допускается смешивание отходов, подвергнутые раздельному сбору, на всех дальнейших этапах управления отходами.

35. Указать способы и меры по восстановлению ОС на случай прекращения намечаемой деятельности согласно п. 16 Приложения 2. Кроме того, в соответствии с п.1 Приложения 2 указать описание работ по постутилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования и способов их выполнения, и ликвидации объектов недропользования намечаемой деятельности.

36. Предусмотреть мероприятия по посадке зеленых насаждений согласно требованию приложения 3 Кодекса.

Согласно п.50 Параграфа 2 СП «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (Утверждены приказом и. о. Министра здравоохранения РК от 11.01.

2022 года №КР ДСМ-2), С33 для объектов I классов опасности максимальное озеленение предусматривает – не менее 40% площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки.

При невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади С33 (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте С33. При выборе газоустойчивого посадочного материала и проведении мероприятий по озеленению учитываются природно-климатические условия района расположения предприятия.

37. В соответствии со ст. 77 Кодекса составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

Вывод о допустимости реализации намечаемой деятельности:

Вывод: Намечаемая деятельность – Обустройство месторождения Кашаган. Наращивание производительности до 450 тыс. баррелей/сутки на Наземном комплексе в Атырауской области не допускается к реализации.

Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович



