



Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «Bolashak Operating»

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

На рассмотрение представлено: «Проведение геологоразведочных работ на участке
Болашак».

Материалы поступили на рассмотрение: 17.06.2025 г. Вх. KZ76RYS01209757

Общие сведения

В административном отношении участок относится к территории Бейнеуского района Мангистауской области РК и к северной части Казахстанского сектора Каспийского моря. Западная часть территории участка расположена в акватории Каспия, где присутствуют сгонно-нагонные явления, а глубина воды может составлять от 1 до 2,5 м. Ближайший населенный пункт - районный центр Бейнеу (40 км от края площади), областной центр - город Ақтау (более 210 км к юго- западу от края площади). Общая площадь участка составляет 5584,45 км². Координаты угловых точек участка: 1) 45° 37' 00,00" С.ш.; 53° 01' 00,00" В.д.; 2) 45° 35' 00,00"С.ш.;53° 01' 00,00"В.д.; 3) 45° 35' 00,00"С.ш.;53° 03' 00,00"В.д.; 4) 45° 33' 00,00"С.ш.;53° 03' 00,00" В.д.; 5) 45° 33' 00,00"С.ш.; 53° 06' 00,00" В.д.; 6) 45° 30' 00,00"С.ш.; 53° 06' 00,00" В.д.; 7) 45° 30' 00,00" С.ш.; 54° 30' 00,00" В.д.; 8) 45° 24' 00,00" С.ш.; 54° 30' 00,00" В.д.; 9) 45° 24' 00,00" С.ш.; 54° 37' 00,00" В.д.; 10) 45° 23' 00,00" С.ш.; 54° 37' 00,00" В.д.; 11) 45° 23' 00,00" С.ш.; 54° 40' 00,00" В.д.; 12) 45° 14' 00,00" С.ш.; 54° 40' 00,00" В.д.; 13) 45° 14' 00,00" С.ш.; 53° 52' 00,00" В.д.; 14) 45° 15' 00,00" С.ш.; 53° 52' 00,00" В.д.; 15) 45° 15' 00,00" С.ш.; 53° 48' 00,00"В.д.; 16) 45° 18' 00,00" С.ш.; 53° 48' 00,00" В.д.; 17) 45° 18' 00,00"С.ш.; 53° 39' 00,00" В.д.; 18) 45° 16' 00,00"С.ш.;53° 39' 00,00" В.д.; 19) 45° 16' 00,00" С.ш.; 53° 35' 00,00" В.д.; 20) 45° 15' 00,00" С.ш.; 53° 35' 00,00" В.д.; 21) 45° 15' 00,00" С.ш.; 53° 34' 00,00" В.д.; 22) 45° 14' 00,00" С.ш.; 53° 34' 00,00" В.д.; 23) 45° 14' 00,00" С.ш.; 53° 33' 00,00" В.д.; 24) 45° 13' 00,00" С.ш.; 53° 33' 00,00"В.д.; 25) 45° 13' 00,00" С.ш.; 53° 32' 00,00" В.д.; 26) 45° 16' 00,00" С.ш.; 53° 32' 00,00" В.д.; 27) 45° 16' 00,00" С.ш.; 53° 28' 00,00" В.д.; 28) 45° 15' 00,00" С.ш.; 53° 28' 00,00" В.д.; 29) 45° 15' 00,00" С.ш.; 53° 26' 00,00" В.д.; 30) 45° 14' 00,00" С.ш.; 53° 26' 00,00" В.д.; 31) 45° 14' 00,00" С.ш.; 53° 25' 00,00" В.д.; 32) 45° 13' 00,00" С.ш.; 53° 25' 00,00" В.д.; 33) 45° 13' 00,00" С.ш.; 53° 21' 00,00" В.д.; 34) 45° 12' 00,00" С.ш.; 53° 21' 00,00" В.д.; 35) 45° 12' 00,00"С.ш.; 53° 01' 00,00" В.д.; 36) 45° 10' 00,00" С.ш.; 53° 01' 00,00" В.д.; 37) 45° 10' 00,00" С.ш.; 53° 00' 00,00" В.д.; 38) 45° 09' 00,00" С.ш.; 53° 00' 00,00" В.д.; 39) 45° 09' 00,00" С.ш.; 52° 58' 00,00" В.д.; 40) 45° 13' 00,00" С.ш.; 52° 58' 00,00" В.д.; 41) 45° 13' 00,00" С.ш.; 52° 56' 00,00" В.д.; 42) 45° 15' 00,00" С.ш.; 52° 56' 00,00" В.д.; 43) 45° 15' 00,00" С.ш.; 52° 50' 00,00" В.д.; 44) 45° 17' 00,00" С.ш.; 52° 50' 00,00" В.д.; 45) 45° 17' 00,00" С.ш.; 52° 45' 00,00" В.д.; 46) 45° 19' 00,00" С.ш.; 52° 45' 00,00" В.д.; 47) 45° 19' 00,00" С.ш.; 52° 39' 00,00" В.д.; 48) 45° 21' 00,00" С.ш.; 52° 39'



00,00" В.д.; 49) 45° 21' 00,00" С.ш.; 52° 33' 00,00" В.д.; 50) 45° 22' 00,00" С.ш.; 52° 33' 00,00" В.д.; 51) 45° 22' 00,00" С.ш.; 52° 29' 00,00" В.д.; 52) 45° 28' 00,00" С.ш.; 52° 29' 00,00" В.д.; 53) 45° 28' 00,00" С.ш.; 52° 19' 00,00" В.д.; 54) 45° 22' 00,00" С.ш.; 52° 19' 00,00" В.д.; 55) 45° 22' 00,00" С.ш.; 52° 15' 00,00" В.д.; 56) 45° 37' 00,00" С.ш.; 52° 15' 00,00" В.д.

Краткое описание намечаемой деятельности

Целевым назначением проектируемых работ является проведение поисковых работ на нижнемеловые, юрские и палеозойские отложения в пределах геологического отвода участка недр Болашак, с целью изучения перспективных залежей нефти и газа в литологически и стратиграфически ограниченных ловушках, определения границ распространения нефтегазоносных коллекторов и изучение их фильтрационно-емкостных свойств. Настоящий Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Болашак составлен по результатам ранее проведенных исследований на основании обобщающих отчетов, скважинных и сейсморазведочных данных и предусматривает:

- 1) бурение поисковой скважины Sarytau1-Pz на структуре Сарытау, проектной глубиной 4500 м с проектным горизонтом-карбон;
- 2) бурение поисковой скважины Salkyn-1 на структуре Салкын, глубиной 3500 м с проектным горизонтом – нижняя юра;
- 3) проведение сейсморазведочных работ 3Д МОГТ, зависимого от результатов бурения поисковых скважин - на перспективной палеозойской структуре Сарытау в объеме 232 кв. км, и на мезозойской структуре Салкын в объеме 200 кв. км.

Проектные показатели по общему извлечению нефти и газа за весь период разведочных работ (2025-2033 гг.) составляет порядка 160 тыс. тонн нефти, и порядка 75 млн.м³ попутного газа. По выявленным структурам (Сарытау и Салкын) выполнена оценка перспективных геологических ресурсов углеводородов, по результатам которой запасы по категории С3 могут составлять более 2,2 млрд.тонн нефти. Цель бурения – обнаружения УВ и оперативная оценка запасов. Общая площадь участка составляет 5584,45 км².

В графических приложениях к настоящему ЗоНД представлено предварительное расположение проектируемых скважин на структурах Салкын и Сарытау по ориентировочным координатам, которые будут уточнены по результатам интерпретации и обработки данных сейсмике в последующих работах при получении соответствующих разрешений на строительство скважин. Целью проектируемых работ является обнаружение залежей углеводородов в палеозойских отложениях структуры Сарытау и в мезозойских отложениях структуры Салкын. Поставленная цель достигается путем решения следующих задач: 1) бурение разведочных скважин на структуре Сарытау глубиной 4500 м и структуре Салкын глубиной 3500 м; 2) проведение 3Д МОГТ сейсморазведочных работ в объеме 432 кв.км на структурах Сарытау (232 кв.км) и Салкын (200 кв.км), зависящих от результатов бурения разведочных скважин на структурах Сарытау и Салкын; 3) проведение комплекса исследовательских работ таких как, геолого-технологические исследования (ГТИ) в процессе бурения, отбор керн в процессе бурения, геофизические исследования скважин (ГИС) в открытом стволе, испытание перспективных пластов, отбор и анализ глубинных и поверхностных проб нефти, газа и воды, гидродинамические исследования (ГДИС).

Рекомендуемая конструкция для проектной скважины Sarytau1-Pz направление диаметром 700 мм забивается свай на глубину 20 метров. Кондуктор диаметром 426 мм спускается на глубину 0-250 м для монтажа ПВО и предупреждение поглощения при бурении в ракушечниках неогена, склонных к карстообразованиям. I техническая колонна диаметром 324 мм спускается в ствол на глубину 0-1500 м для предотвращения прихватоопасных зон, гидроразрыва пород при ликвидации возможного нефтегазоводопроявления, поглощения с учетом их перекрытия колонна цементируется до поверхности, на устье устанавливается превенторная установка. II техническая колонна диаметром 244,5 мм проектируется спустить на глубину в интервале 3800 м для



предотвращения гидроразрыва пород при ликвидации возможного нефтегазоводопроявления, перекрытия соленосных отложений в интервале 3500-3800 м колонна цементируется до устья. Для возможности пластоиспытания в отложениях верхней-средней юры и триаса рекомендуется бурение с долотом диаметром 215,9 мм и дальнейшего его расширения после завершения всех мероприятий по испытанию в процессе бурения. Высота подъема цемента до устья. Эксплуатационную колонну диаметром 168,3 мм проектируется спустить до глубины 4500 метров, для проведения испытания продуктивных объектов. В перспективе проведения геологоразведочных работ на структуре Сарытау предусматривается проведение инженерно-геологических изысканий для определения необходимости проведения подготовительных работ по строительству подъездных дорог и площадки скважины.

Предполагаемый срок начала геологоразведочных работ с 2025 года по 2033 год. Общая продолжительность 9 лет. По окончании геологоразведочных работ скважины будут законсервированы до защиты запасов, разработки и согласования проекта пробной эксплуатации. Соответственно возможная постутилизация объекта предполагается после окончания периода разведки и/или завершения срока действия контракта и решения уполномоченного органа об полной постутилизации объектов месторождения. Работы по ликвидации 1 (одной) скважины, с учетом операции по установке изоляционных мостов, с ОЗЦ не менее 24 часов, спускоподъемных операций и работ по оборудованию устья скважины будут проводиться 96 часов.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

На период проведения намечаемой деятельности в атмосферный воздух предполагается выброс порядка 25 загрязняющих веществ: железа оксид (класс опасности 3) 0,109918 г/сек, 0,121700 т/период; калия хлорид (класс опасности 4) 0,004550 г/сек, 0,019656 т/период; марганец (IV) оксид (класс опасности 2) 0,020500 г/сек, 0,011200 т/период; азота диоксид (азот (IV) оксид) (класс опасности 2) 25,931787 г/сек, 781,658226 т/период; азота (II) оксид (класс опасности 3) 119,841525 г/сек, 891,993847 т/период; углерод (сажа) (класс опасности 3) 21,142587 г/сек, 251,214283 т/период; серы диоксид (класс опасности 3) 562,344016 г/сек, 24 946,814497 т/период; дигидросульфид (класс опасности 2) 0,451226 г/сек, 21,048621 т/период; углерод оксид (класс опасности 4) 108,652676 г/сек, 1 934,768729 т/период; фториды газообразные (класс опасности 2) 0,013020 г/сек, 0,007500 т/период; фториды плохо растворимые (класс опасности 2) 0,057292 г/сек, 0,033000 т/период; метан (ОБУВ) 0,738365 г/сек, 34,449141 т/период; смесь предельных углеводородов C1-C5 (класс опасности 4) 0,000383 г/сек, 0,007637 т/период; смесь предельных углеводородов C6-C10 (класс опасности 3) 7,561374 г/сек, 6,431990 т/период; бенз(а)пирен (класс опасности 1) 0,000006 г/сек, 0,000006 т/период; проп-2ен-1-аль (класс опасности 2) 3,669711 г/сек, 26,619185 т/период; формальдегид (класс опасности 2) 3,669711 г/сек, 26,619185 т/период; метантинол (метилмеркаптан) (класс опасности 4) 0,000157 г/сек, 0,007342 т/период; этантинол (этилмеркаптан) (класс опасности 3) 0,000057 г/сек, 0,002660 т/период; масло минеральное нефтяное (ОБУВ) 0,019600 г/сек, 0,010396 т/период; углеводороды предельные C12-C19 (ОБУВ) 36,937964 г/сек, 266,629278 т/период; взвешенные вещества (класс опасности 3) 0,020000 г/сек, 0,002422 т/период; пыль неорганическая: 70-20% SiO₂ (класс опасности 3) 13,87809 г/сек, 10,929316 т/период; пыль абразивная (ОБУВ) 0,005000 г/сек, 0,016941 т/период, кальций карбонат (класс опасности 3) 0,002158 г/сек, 0,009324 т/период. **На период геологоразведочных работ в атмосферный воздух возможно поступление порядка 29 199,429080 т/период загрязняющих веществ из них: 262,360842 т/период твердых веществ; 28 937,068238 т/период газообразных веществ.**

Ближайший пункт снабжения питьевой водой - поселок Бейнеу, через который проходит водовод волжской воды Астрахань - Мангистау, который может служить источником как бытового, так питьевого водоснабжения. Для технических целей можно использовать так же морскую воду залива Комсомолец. Пластовую воду из альб-сеноманских отложений, также можно использовать для технических целей из



пробурённых скважин. Западная часть территории участка расположена в акватории Каспия. На площади работ находится пересыхающая речка Манаши, наполняемая водой только в период снеготаяния и дождей. Строительные работы воздействие на гидрологический режим и качество поверхностных вод оказывать не будут. На период геологоразведочных работ на хозяйственно-бытовые нужды вода питьевого качества составляет порядка 34 240 м³/период, на производственные нужды порядка 356 м³/период технической воды.

В процессе проведения геологоразведочных работ возможно образование 10 видов отходов, 7 опасных и 3 неопасных видов отходов, порядка 3 908,575592 т/период, из них буровой раствор и прочие буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (01 05 06*) 3 417,222740 т/период; соляная кислота (06 01 02*) 156,768 т/период; другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла (13 02 08*) 99,915519 т/период; упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (металлические емкости из под масла, тара из-под химреагентов) (15 01 10*) 40,82 т/период; абсорбенты, фильтровальные материалы (промасленная ветошь, отработанные масляные фильтры) (15 02 02*) 102,574649 т/период; грунт и камни, содержащие опасные вещества (17 05 03*) 57,75 т/период; люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (20 01 21*) 0,456485 т/период; отходы сварки (12 01 13) 1,5 т/период; железо и сталь (17 02 05) 44,547 т/период; смешанные коммунальные отходы (20 03 01) 14,275 т/период. Временное хранение сроком не более шести месяцев предусматривается в специально емкостях и на площадках с твердым (водонепроницаемым) покрытием на территориях проведения работ. По мере накопления передается специализированным организациям по договорам. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов).

На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

На период геологоразведочных работ используется буровой раствор, тип и параметры бурового раствора для вскрытия пластов обосновываются в соответствии с особенностями геолого-физического строения, коллекторских и фильтрационных характеристик пластов с учетом целей и методов исследований, проводимых в процессе бурения. В качестве буровых растворов применяют такие системы, которые обеспечивают максимальное сохранение естественной проницаемости и нефтенасыщенности коллектора, а также возможность проведения необходимого комплекса геофизических исследований. Плотность бурового раствора (если она не вызывается необходимостью обеспечения устойчивости стенок скважины) в интервалах совместимых условий бурения определяется из расчета создания столбом бурового раствора гидростатического давления в скважине, превышающего пластовое (поровое) на величину 4-7% - для скважин глубиной более 2500 м, но не более 3,5 МПа (35 кгс/см²). (Правила обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности). Остальные параметры промывочной жидкости, а также объемы раствора для бурения каждого интервала и реагенты для обработки будут детально разработаны в рамках разработки индивидуального технического проекта на строительство поисковой скважины. На период геологоразведочных работ будут использоваться электроды. Источниками электроснабжения являются дизельные генераторы и/или линии ЛЭП от соседних месторождений и инфраструктурных объектов. Источниками теплоснабжения –электрообогреватели и/или котельные установки на дизельном топливе.

Воздействие на окружающую среду данной намечаемой деятельности связано периодом геологоразведочных работ, возможно влияние на все компоненты окружающей среды:



- загрязнение воздуха выбросами при проведении геологоразведочных работ, и выбросами газообразных веществ от работающей техники;
- влияние на загрязнение почв и грунтовых вод при использовании горючесмазочных материалов;
- шумовое воздействие, вибрация.

Значимость экологического воздействия данного объекта по результатам оценки классифицируется как средней значимости, определяется в основном временным и пространственным масштабами воздействия, при средней интенсивности воздействия, воздействие ограничивается размером отведенной территории. Изменения в окружающей среде превышает цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально экономические аспекты, включая здоровье населения. Ввиду отдаленности объектов от населенных пунктов осуществление проектируемых работ не окажет влияния на условия жизни и здоровье населения. Обеспечение новых рабочих мест, увеличение объема поступления налогов в местный бюджет, улучшение культурно-экономического положения района предполагается при реализации намечаемой деятельности. Воздействие на окружающую среду, в силу его вероятности, частоты, продолжительности, сроков выполнения работ, пространственного охвата, места его осуществления и других параметров, не приведет к деградации экологических систем, истощению природных ресурсов; не приведет к нарушению экологических нормативов качества окружающей среды (гигиенических нормативов); не приведет к ухудшению условий проживания людей и их деятельности. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни местного населения, прежде всего в экономической сфере.

В целях предотвращения загрязнения, засорения и истощения подземных вод и поверхностных водоемов, предусмотрен комплекс водоохранных мероприятий: соблюдение требований Водного законодательства, в том числе статей 88, 112-115, 125, 126 Водного Кодекса РК; не допущение сбросов сточных вод на рельеф местности или водных объектов; не допущение сбросов в водные объекты и захоронение в них строительных, бытовых и других отходов; все отходы, образованные при проведении строительных работ, будут идентифицироваться по типу, объему, отдельно собираться и храниться на спецплощадках и в спецконтейнерах; устройство площадки для сбора и временного хранения отходов ТБО (металлические контейнеры с плотно закрывающимися крышками) с последующим вывозом на полигон ТБО; по завершению строительных работ будет проводиться очистка территории от бытового мусора.

Для снижения воздействия геологоразведочных работ на атмосферный воздух на отведенной территории предусматривается проведение следующих технических и организационных мероприятий: в соответствии с требованием п. 4., ст. 274 ЭК РК сжигание углеводородов на факелах при испытании скважин по мере возможности планируется осуществлять с применением наилучших доступных техник, являющихся наиболее безопасными для окружающей среды, применимых только при благоприятных погодных условиях, способствующих рассеиванию дымового шлейфа, при этом конструкция факельных установок, обеспечивающая полное сгорание углеводородов; согласно п. 13, ст. 274 ЭК РК, буровые установки планируется комплектовать двигателями внутреннего сгорания, отвечающими требованиям Международной морской организации по предельным значениям выхлопов угарных газов, своевременное и качественное обслуживание техники; заправка автомобилей, спецтехники и других самоходных машин, и механизмов топливом в специально отведенных местах, использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта; определяющим условием минимального загрязнения атмосферы отработавшими газами



дизельных двигателей дорожных машин и оборудования является правильная эксплуатация двигателя, своевременная регулировка системы подачи и ввода топлива в соответствии с установленными стандартами и техническими условиями предприятия-изготовителя; организация движения транспорта; сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; проведение работ по пылеподавлению путем орошения участков при работах с инертными материалами.

В целях сохранения популяции каспийского тюленя в соответствии с п.2, ст. 275 ЭК РК проведение сейсмических работ и иных геофизических работ в период с октября по май корректируется отводом сейсмопрофилей на расстоянии не менее 1852 метров (одной морской мили) от мест концентрации тюленей на островных и ледовых лежбищах. Для выявления мест высокой концентрации тюленей, учитывая частую смену лежбищ, должны предусматриваться предварительные авиационные облеты.

При буровых работах предусмотрена конструкция скважины в соответствии с «Правилами обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности». Конструкция скважин обеспечивает надежность, технологичность и безопасность их бурения и эксплуатации, в том числе:

1. Максимально возможное использование продуктивности объектов разработки в процессе эксплуатации скважин за счет оптимальных диаметров эксплуатационных колонн и конструкций забоя;
2. Возможность применения эффективного оборудования для оптимальных способов и режимов эксплуатации скважин в условиях применения запроектированных методов воздействия на пласты или использования природных режимов залежей;
3. Безопасное ведение работ без аварий и осложнений на всех этапах бурения и эксплуатации скважин;
4. Получение необходимой горно-геологической информации по вскрываемому разрезу;
5. Охрану недр, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств для изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга и от дневной поверхности;
6. Максимальную унификацию по типоразмерам обсадных труб и ствола скважин;
7. Условия для производства в скважинах при их эксплуатации ремонтных и исследовательских работ;
8. Возможность установки клапанов-отсекателей, пакерующих и других устройств.

Намечаемая деятельность: «Проведение геологоразведочных работ на участке Болашак», относится согласно пп.1.3. п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду согласно пп. 1, 4 п.29 Инструкции по организации и проведению экологической оценки.

Оценка воздействия на окружающую среду признается обязательной, если предполагаемая деятельность:

- в Каспийском море (в том числе в заповедной зоне);
- в пределах природных ареалов редких или находящихся под угрозой исчезновения видов растений или животных (в том числе мест произрастания, обитания, размножения, миграции, добычи корма, концентрации);



По результатам скрининга воздействия намечаемой деятельности, указанные в следующих подпунктах п.25 настоящей инструкции признаны возможным или неопределенно:

1) осуществляется в Каспийском море (в том числе в заповедной зоне), на особо охраняемых природных территориях, в их охранных зонах, на землях оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; в пределах природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; на участках размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; на территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; на территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; в черте населенного пункта или его пригородной зоны; на территории с чрезвычайной экологической ситуацией или в зоне экологического бедствия;

9) создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ;

При разработке отчета о возможных воздействиях необходимо обеспечить соблюдение нижеизложенных требований и проведение соответствующих экологических исследований:

1. При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду или стратегической экологической оценки должно быть учтено и оценено влияние намечаемой деятельности или разрабатываемого документа на состояние животного мира, среду обитания, пути миграции и условия размножения животных, а также должны быть определены мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, должна быть обеспечена неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных.

2. Недропользователь, осуществляющий разведку и (или) добычу углеводородов в пределах предохранительной зоны, обязан принять необходимые меры, чтобы исключить загрязнение моря в случае подъема уровня вод.

3. Для охраны и воспроизводства редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных, обитающих в состоянии естественной свободы, создаются особо охраняемые природные территории, а также могут устанавливаться вокруг них охранные зоны с запрещением в пределах этих зон любой деятельности, отрицательно влияющей на состояние животного мира.

4. При проектировании и осуществлении деятельности должны разрабатываться мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения, путей миграции и мест концентрации редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных, а также должна обеспечиваться неприкосновенность выделяемых участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания этих животных.

5. В соответствии с пунктом 11 «Проведение производственного экологического мониторинга воздействия осуществляется оператором с начала производственной деятельности по выполнению производственных операций (строительство, эксплуатация береговых объектов, трубопроводов, судоходных каналов), а при освоении нефтегазовых месторождений по всей контрактной территории, начиная со стадии планирования, осуществления производственной деятельности и ликвидации объектов» Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250 необходимо произвести производственного экологического мониторинга воздействия.

6. В соответствии с приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 2 сентября 2021 года № 353 необходимо разработать и согласовать «Отчет по анализу суммарной экологической выгоды от применения методов ЛАРН».



7. В соответствии с совместным приказом министра энергетики Республики Казахстан от 20 мая 2021 года № 174, министра по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан от 21 мая 2021 года № 225 и министра индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан от 25 мая 2021 года № 260 необходимо, разработать и согласовать «Объектовые планы обеспечения готовности и действий по ликвидации разливов нефти на море, внутренних водоемах и в предохранительной зоне».

8. В пределах зоны влияния сгонно-нагонных колебаний уровня Каспийского моря запрещаются:

1) проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию новых и реконструируемых объектов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение и засорение водных объектов и их водоохранных зон и полос;

2) размещение и строительство за пределами населенных пунктов складов для хранения нефтепродуктов, пунктов технического обслуживания техники, механических мастерских, моек, организация и обустройство мест размещения отходов, а также размещение других объектов, негативно влияющих на качество воды;

3) производство строительных, дноуглубительных и взрывных работ, добыча полезных ископаемых, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, выполнение буровых, сельскохозяйственных и иных работ без экологического разрешения.

9. Согласно пункту 2 статьи 223 Экологического Кодекса РК, в пределах водоохранной зоны запрещаются:

1) проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию новых и реконструируемых зданий, сооружений (за исключением противоселевых, противооползневых и противопаводковых) и их комплексов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение и засорение водных объектов и их водоохранных зон и полос;

2) размещение и строительство складов для хранения нефтепродуктов, пунктов технического обслуживания спецтехники, механических мастерских, моек транспортных средств и сельскохозяйственной техники, мест размещения отходов, а также размещение других объектов, оказывающих негативное воздействие на качество воды;

3) производство строительных, дноуглубительных и взрывных работ (за исключением противоселевых, противооползневых и противопаводковых), добыча полезных ископаемых, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, проведение буровых, сельскохозяйственных и иных работ, за исключением случаев, когда эти работы согласованы с уполномоченными органами в области охраны окружающей среды, охраны и использования водного фонда.

10. При осуществлении деятельности в государственной заповедной зоне в северной части Каспийского моря необходимо строго соблюдать все требования, предусмотренные статьей 273 Экологического кодекса Республики Казахстан.



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

