

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢГЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



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

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 «Бузачи Нефть»

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

На рассмотрение представлено: «Проекту разработки месторождения Каратурун Морской по состоянию на 01.04.2025 г».

Материалы поступили на рассмотрение: 03.03.2026 г. Вх. KZ39RYS01616465

Общие сведения

Нефтяное месторождение Каратурун Морской расположено на севере полуострова Бузачи вблизи залива Комсомолец на территории Мангистауского района Мангистауской области в 277 км к северу от города Ақтау. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Шебир (35 км) и Каламкас (30 км), связанные с городом Ақтау асфальтированной дорогой. Расстояние до города Ақтау 277 км. К западу и юго-западу от месторождения Каратурун Морской находятся крупные разрабатываемые месторождения Каламкас (30 км), Северные Бузачи (50 км), Каражанбас (60 км). Сообщение между месторождениями и населенными пунктами осуществляется автотранспортом. Ближайшая железнодорожная станция Шетпе находится на расстоянии 197 км. В морском порту Ақтау находится нефтеналивной причал, к которому подведен магистральный нефтепровод Каламкас-Ақтау, куда поступает нефть месторождений полуострова Бузачи. Магистральный нефтепровод Узень-Атырау-Самара расположен в 180 км от месторождения Каратурун Морской. В пределах горного отвода и его окрестностях отсутствуют здания и сооружения, сельскохозяйственные и лесные угодья. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения месторождения отсутствуют.

Разработку нефтяного месторождения Каратурун Морской в настоящее время осуществляет компания ТОО «Бузачи Нефть». Компания осуществляет свою деятельность на основании Контракта № 793 от 02.11.2001 года на добычу углеводородного сырья на месторождении «Каратурун Морской» сроком действия 25 лет (до 02.11.2026 г.), в пределах блока XXXI-12-D (частично), Е (частично) расположенного в Мангистауской области. Координаты угловых точек горного отвода месторождения Каратурун Морской ТОО «Бузачи Нефть»:

- | | |
|--------------------------------|--------------------------------|
| 1. СШ 45°23'40", ВД 52°09'18"; | 2. СШ 45°24'24", ВД 52°11'43"; |
| 3. СШ 45°23'52", ВД 52°12'20"; | 4. СШ 45°23'24", ВД 52°12'14"; |
| 5. СШ 45°22'57", ВД 52°09'47"; | |



Площадь горного отвода составляет 6,163 км². Глубина отвода – до подошвы юрских отложений. Целевое назначение – осуществление операций по недропользованию на месторождении Каратурун Морской.

Краткое описание намечаемой деятельности

По ранее разработанному и согласованному «Дополнению к Проекту разработки месторождения Каратурун Морской по состоянию на 01.01.2023 г» максимальная по 2-му рекомендуемому варианту годовая мощность составляла по нефти – 165,0 тыс.т, по нефтяному газу – 5,6 млн. м³. Цель настоящей работы – выбор рациональной системы разработки месторождения на основе имеющихся фактических данных и анализа текущего состояния разработки на основании выполненного «Пересчета запасов нефти и газа месторождения Каратурун Морской по состоянию на 01.04.2025 г.», а также в связи с окончанием прогнозных показателей в 2026 г. Предполагаемая максимальная по 3-му рекомендуемому варианту годовая мощность по «Проекту разработки месторождения Каратурун Морской по состоянию на 01.04.2025 г» составит по нефти – 178,2 тыс.т, по нефтяному газу – 5,6 млн. м³. Нефтегазовая смесь от скважин по выкидным линиям направляется в автоматизированную групповую замерную установку (АГЗУ-1/2/3/4/5-«Спутник»). Из замерной установки продукция всех скважин по общему трубопроводу поступает на групповую установку ГУ-2 КМ, где происходит сбор продукции всех скважин, дегазация и подогрев нефти, утилизация газа и дальнейшая транспортировка частично обезвоженной нефтяной эмульсии на УПСВ месторождения для дальнейшей подготовки нефти. Поступающая на ГУ-2 КМ нефтегазовая смесь направляется в промежуточные подогреватели нефти поз. П-1 А/Б/В (1 ед. типа ПНЭ-2,7 - в работе, 2 ед. типа ПП-0,63 - в резерве) для дегазации нефти. Затем нефть обезвоживается и обессоливается и направляется на пункт сдачи нефти ПСН. Товарная нефть с резервуаров поз. РВС-1/2/3/4 подпорными насосами поз. Н-2 1/2/3 через СИКН (система измерения количества и показателей качества нефти) и насосами поз. Н-3 1/2/3 перекачивается в магистральный нефтепровод АО «КазТрансОйл». Характеристика продукции: Плотность нефти, определенная при температуре 20 °С в зависимости от объекта разработки, колеблется от 0,8756-0,9282 г/см³, кинематическая вязкость при температуре 20 °С колеблется от 22,72-380,60. Компонентный состав нефтяного газа II объекта разработки. Содержание метана составляет в среднем 89,43 % мольн., этана – 6,60 % мольн., пропана – 0,83 % мольн., бутанов – 0,40 % мольн. Содержание неуглеводородных компонентов составляет: углекислого газа – 0,15 % мольн. и азота – 2,28 % мольн., сероводород отсутствует. Компонентный состав нефтяного газа III объекта разработки. Содержание метана составляет в среднем 93,70 % мольн., этана – 2,01 % мольн., пропана – 0,13 % мольн., бутанов – 0,20 % мольн. Содержание неуглеводородных компонентов составляет: углекислого газа - 0,26 % мольн., азота – 3,42 % мольн., гелия – 0,017 % мольн., водорода – 0,006 % мольн., сероводород отсутствует. Плотность газа составляет 0,713 кг/м³. Воды юрских горизонтов относятся к крепким рассолам. Минерализация вод варьирует в диапазоне от 156,5 г/дм³ до 177 г/дм³, в среднем составляя 169,2 г/дм³ при плотности 1,117 г/см³. По генетической классификации В.А. Сулина воды относятся к хлоркальциевому типу.

Для разработки месторождения Каратурун Морской рассмотрены 3 варианта разработки. Для I (возвратного) объекта разработки предусмотрен один вариант (Уточненный): 1 вариант – бурение скважин не предусмотрена. Предусмотрены переводы скважин с объекта на объект и перевод оценочных скважин под добычу. 2 вариант – предусмотрено бурение 8 добывающих скважин. Предусмотрены переводы скважин с объекта на объект и перевод оценочных скважин под добычу. 3 вариант (рекомендуемый) – предусмотрено бурение 10 добывающих скважин. Предусмотрены переводы скважин с объекта на объект и перевод оценочных скважин под добычу.

Проектный (расчетный) период разработки месторождения Каратурун Морской по вариантам: 1 вариант - с 2026 года по 2032 год; 2 вариант - с 2026 года по 2033 год. 3



вариант (рекомендуемый) - с 2026 года по 2034 год. Сроки погашения - после окончания разработки месторождения, в рамках Проекта ликвидации.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Ориентировочное количество выбросов по варианту разработки (рекомендуемый) составит: В 2026 году, 111,60832144 т/г, из них: Азота диоксид (2 кл. оп.) – 20,97214 т/год, Азот оксид (3 кл. оп.) – 3,4081 т/год, Углерод (3 кл. оп.) – 0,32638 т/год, Сера диоксид (3 кл. оп.) – 0,71258 т/год, Сероводород, 2 кл. оп. 0,0029924 т/год, Углерод оксид (4 кл. оп.) 26,37948 т/год, Метан-5,81356 т/год, Углеводороды C1-C5 – 33,13948 т/год, Углеводороды C6-C10 – 10,55874 т/год, Бензол (2 кл. оп.) 0,116978 т/год, Диметилбензол (3 кл. оп.) 0,036817 т/год, Метилбензол (3 кл. оп.) 0,073652 т/год, Бенз/а/пирен (1 кл. оп.) 0,00000204 т/год, Метанол (3 кл. оп.) 0,25874 т/год, Формальдегид (2 кл. оп.) 0,0256 т/год, Сольвентнафта – 0,08624 т/год, Алканы C12-C19 (4 кл. оп.) 9,6106 т/год, Пыль фенолформальдегидная, 0,08624 т/год. В 2027 году 114,8160794 т/год, из них: Азота диоксид (2 кл. оп.) 20,97214 т/год, Азот оксид (3 кл. оп.) 3,4081 т/год, Углерод (3 кл. оп.) 0,32638 т/год (0,02184 г/с), Сера диоксид (3 кл. оп.) 0,71258 т/год, Сероводород (2 кл. оп.) 0,0038714 т/г, Углерод оксид (4 кл. оп.) 26,37948 т/год, Метан-5,81356 т/год (0,3625 г/с), Углеводороды C1-C5 35,46463 т/год, Углеводороды C6-C10 11,41858 т/год, Бензол (2 кл. оп.) 0,128404 т/год, Диметилбензол (3 кл. оп.) 0,040308 т/год, Метилбензол (3 кл. оп.) 0,080624 т/год, Бенз/а/пирен (1 кл. оп.) 0,00000204 т/год, Метанол (3 кл. оп.) 0,25874 т/год, Формальдегид (2 кл. оп.) 0,0256 т/год, Сольвентнафта – 0,08624 т/год, Алканы C12-C19 (4 кл. оп.) 9,6106 т/год, Пыль фенолформальдегидная 0,08624 т/год. В 2028 году – 114,15836044 т/г., из них: Азота диоксид (2 кл. оп.) – 20,97214 т/год, Азот оксид (3 кл. оп.) 3,4081 т/год, Углерод (3 кл. оп.) 0,32638 т/год, Сера диоксид (3 кл. оп.) 0,71258 т/год, Сероводород (2 кл. оп.) 0,0035614 т/год, Углерод оксид (4 кл. оп.) – 26,37948 т/год, Метан-5,81356 т/год, Углеводороды C1-C5 – 34,98783 т/год, Углеводороды C6-C10 – 11,24228 т/год, Бензол (2 кл. оп.) – 0,126198 т/год, Диметилбензол (3 кл. оп.) – 0,039741 т/год, Метилбензол (3 кл. оп.) 0,079088 т/год, Бенз/а/пирен (1 кл. оп.) 0,00000204 т/год, Метанол (3 кл. оп.) 0,25874 т/год, Формальдегид (2 кл. оп.) 0,0256 т/год, Сольвентнафта – 0,08624 т/год, Алканы C12-C19 (4 кл. оп.) – 9,6106 т/год, Пыль фенолформальдегидная – 0,08624 т/год. В 2029 году – 113,00325244 т/г., из них: Азота диоксид (2 кл. оп.) – 20,97214 т/год, Азот оксид (3 кл. оп.) – 3,4081 т/год, Углерод (3 кл. оп.) – 0,32638 т/год, Сера диоксид (3 кл. оп.) – 0,71258 т/год, Сероводород (2 кл. оп.) – 0,0030174 т/год, Углерод оксид (4 кл. оп.) – 26,37948 т/год, Метан-5,81356 т/год, Углеводороды C1-C5 – 34,15073 т/год, Углеводороды C6-C10 – 10,93258 т/год, Бензол (2 кл. оп.) 0,122225 т/год, Диметилбензол (3 кл. оп.) 0,038344 т/год, Метилбензол (3 кл. оп.) 0,076694 т/год, Бенз/а/пирен (1 кл. оп.) 0,00000204 т/год, Метанол (3 кл. оп.) 0,25874 т/год, Формальдегид (2 кл. оп.) 0,0256 т/год, Сольвентнафта – 0,08624 т/год, Алканы C12-C19 (4 кл. оп.) – 9,6106 т/год, Пыль фенолформальдегидная – 0,08624 т/год. В 2030 году – 112,69325544 т/год, из них: Азота диоксид (2 кл. оп.) – 20,97214 т/год, Азот оксид (3 кл. оп.) – 3,4081 т/год, Углерод (3 кл. оп.) – 0,32638 т/год, Сера диоксид (3 кл. оп.) – 0,71258 т/год, Сероводород (2 кл. оп.) 0,0028724 т/год, Углерод оксид (4 кл. оп.) – 26,37948 т/год, Метан-5,81356 т/год, Углеводороды C1-C5 33,92613 т/год, Углеводороды C6-C10 10,84938 т/год, Бензол (2 кл. оп.) 0,120975 т/год, Диметилбензол (3 кл. оп.) 0,038076 т/год, Метилбензол (3 кл. оп.) 0,07616 т/год, Бенз/а/пирен (1 кл. оп.) – 0,00000204 т/год, Метанол (3 кл. оп.) – 0,25874 т/год, Формальдегид (2 кл. оп.) – 0,0256 т/год, Сольвентнафта – 0,08624 т/год, Алканы C12-C19 (4 кл. оп.) 9,6106 т/год, Пыль фенолформальдегидная – 0,08624 т/год. Ориентировочное количество выбросов при строительстве 1 проектной скважины составит: При бурении буровой установкой ZJ-30C и испытании скважины установкой A-50 (AP32/40M) – 16,14130416 г/с или 8,91559326 т/г.

Собственных водозаборов из поверхностных и подземных водоисточников ТОО «Бузачи Нефть» не имеет. Для обеспечения хозяйственно-бытовых нужд на месторождении Каратурун Морской используется привозная вода на договорной основе с АО «Мангистаумунайгаз» (Кияктинский водозабор). Для обеспечения производственных нужд на месторождении Каратурун Морской используется пресная вода из системы водоснабжения магистрального трубопровода «Астрахань - Мангышлак», (волжская вода) по водоводу Сай-Утес-Бузачи (265 км). Для питьевых нужд на месторождении Каратурун



Морской используется бутилированная питьевая вода, которая поставляться согласно договору на платной основе. Месторождение Каратурун Морской находится в районе мелководной прибрежной части Каспийского моря, до береговой линии Каспийского моря от ближайших действующих добывающих скважин 102 и КМ-1 составляет 3602 и 3692 метров соответственно. Расстояние от проектных скважин до береговой линии Каспийского моря составляет от 3242 м до 3711 м. Проектируемые работы на водных объектах, а также в природоохранной зоне Каспийского моря, которая составляет 2 км, не предусматриваются. Учитывая, что проектные добывающие скважины на месторождении Каратурун Морской будут находиться в близости с районом водоохраной зоны Каспийского моря, в дальнейшем, в рамках выполнения Технических проектов на строительство проектных скважин будет предусмотрено сооружение насыпных дамб для прокладки дорог (подъездных путей) и площадок под скважины для защиты от сгонно-нагонных колебаний уровня моря (заключение РГП «Госэкспертиза» по рабочему проекту «Строительство дорог (подъездных путей) и площадок под скважины месторождений Каратурун Морской, Каратурун Восточный на контрактной территории ТОО «Бузачи Нефть» №15-0155/20 от 21.07.2020 г. (положительное).

Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды отвечает всем санитарным нормам и требованиям принятых в республике Казахстан. Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору. Контроль количества воды обеспечивается актами приема-передачи воды.

На месторождении Каратурун Морской планируется использование привозной пресной воды для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд для работающего персонала и для производственных нужд.

Основными видами отходов в период реализации проектных решений будут являться: Опилки и стружка черных металлов (металлолом) - образуется при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при ремонте автотранспорта, при инструментальной обработке металлов. Количество металлолома ориентировочно составит 70,0 т/год. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) - образуется в процессе протирки деталей, механизмов и технологического оборудования. Количество промасленной ветоши ориентировочно составит 1,778 т/год. Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (отработанные люминесцентные лампы) - образуются вследствие истощения ресурса времени работы. Количество отработанных ламп ориентировочно составит 0,0205 т/год. Отходы сварки (огарки сварочных электродов) – образуются в процессе сварочных работ. Количество огарков сварочных электродов ориентировочно составит 0,03 т/год. Медицинские препараты (медицинские отходы) - образуются в процессе оказания первой медицинской помощи работающему персоналу, обращающему в медпункт. Количество медицинских отходов ориентировочно составит 0,0495 т/год. Смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики (строительные отходы) - образуются при строительстве новых объектов и обустройстве действующих объектов. Количество строительных отходов ориентировочно составит 90,0 т/год. Смешанные коммунальные отходы (ТБО) - образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия. Количество ТБО ориентировочно составит 48,215 т/год. Поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых (пищевые отходы) - образуются в столовой при приготовлении различных блюд и при их приеме. Количество пищевых отходов ориентировочно составит 21,681 т/год. **Ориентировочный объем образования отходов на месторождении Каратурун Морской составит – 231,774 т/год. Ориентировочное количество образования отходов при строительстве 1 проектной скважины составит 498,2722 тонн**, из них буровой шлам - 155,155 тонн, отработанный буровой раствор - 337,220 тонн, промасленная ветошь - 0,0318 тонн, отработанные масла - 1,1054 тонн, металлолом – 1 тонна, огарки сварочных электродов - 0,0018 тонн, тара из-под химических реагентов -



1,9813 тонн, протекторы обсадных труб (металлические) - 0,2282 тонн, протекторы обсадных труб (пластиковые) - 0,4518 тонн, твердо-бытовые отходы - 1,097 тонн.

Флора территории обследования насчитывает около 88 видов из 57 родов и 18 семейств высших сосудистых растений, характерных для окружающих пустынь. Вследствие недостатка воды, высоких температур, сильного засоления почвенного профиля экологические условия существования растений можно считать экстремальными. В связи с этим наибольшее распространение имеют виды, исторически выработавшие адаптационные свойства, соответствующие среде обитания (суккулентность, опушение и т.д.). Наибольшим числом видов представлены семейства: маревые (*Chenopodiaceae*) – 31 вид, злаковые (*Gramineae*) – 13 видов, сложноцветные (*Cjnpositae*) – 10 видов, бобовые (*Leguminosae*) – 6 видов, крестоцветные (*Cruciferae*) – 5 видов, парнолистниковые (*Zygophyllaceae*) – 4 вида и свинчатковые (*Plumbaginaceae*) – 3 вида. Ландшафтное значение имеют виды родов сарсазана (*Haloscenum*), полыней (*Artemisia*), кермека (*Lomonium*), солероса (*Salicornia*). По составу жизненных форм преобладают полукустарнички, травянистые многолетники и однолетники – как весенние эфемеры, так и летне-осенние однолетние солянки. По составу экологических типов во флоре преобладают засухоустойчивые растения – ксерофиты. С солончаками связаны растения-галофиты, на увлажняемых местообитаниях встречаются мезофиты (тростник). Выделяются различные эдафические варианты сообществ: гипергалофитные и галоидные на солончаках и засоленных почвах, гемипсаммофитные на супесчаных почвах, псаммофиты на песчаных почвах и песках. Сообщества варьируют и по богатству видового состава слагающих их растений, в отдельных местообитаниях, например на солончаках, распространены моно доминантные, в других (на зональных почвах лёгкого мех состава) – многовидовые. Ввиду того, что исследуемая территория давно находится в хозяйственном использовании и растительный покров достаточно сильно трансформирован, вероятность встречаемости редких и эндемичных растений очень низка. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.

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

Технологическое и энергетическое топливо – Попутный нефтяной газ на собственные нужды. Электроэнергия – ЛЭП. Тепло – котельные установки. Контрактная территория ТОО «Бузачи Нефть» является развитой инфраструктурой. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять существующий на месторождении персонал компании.

Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений на месторождении Каратурун Морской ТОО «Бузачи Нефть» составляет 16,2 балла, что соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. 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. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни населения, прежде всего в экономической сфере.



Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий:

Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования, соблюдение требований охраны труда и техники безопасности; проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением взрывопожароопасных веществ и их складированием, недопущение слива различных стоков; необходимо предотвращать возможные утечки, предотвращать использование неисправной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов и агрегатов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения. Недра: работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта; конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюид содержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования, грифон образования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума; проведение мониторинга животного мира. И дозировки химических реагентов, исключаяющих попадание их на рельеф и др.

Намечаемая деятельность: «ТОО Бузачи Нефть Проект разведочных работ по поиску углеводородов в юрских отложениях северной части участка Каратурун Морской согласно контракту №793 от 02.11.2001г». 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 неопределено:

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:

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) Сброс сточных вод в море запрещается, за исключением ограниченного перечня очищенных сточных вод, в том числе вод систем охлаждения и пожаротушения,



очищенных от нефти морских вод, балластных вод, сбрасываемых по разрешению уполномоченных государственных органов в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда, а также государственного органа в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения;

8) Маршруты для транспорта должны выбираться таким образом, чтобы предотвратить или уменьшить их влияние на морских млекопитающих, рыб и птиц.

9) В водоохранной зоне и на мелководных прибрежных участках моря глубиной не более десяти метров бурение скважин осуществляется с помощью буровых установок на электроприводе от внешних сетей. Если бурение ведется буровой установкой от генератора с дизельным топливом и дизельным приводом, то выпуск неочищенных выхлопных газов в атмосферу с таких установок должен быть снижен до минимума.

10) Провести инвентаризацию всех образуемых отходов производства и потребления при осуществлении деятельности.

11) Определить классификацию и методы переработки, утилизации всех образуемых отходов.

12) В соответствии с п.1,3 ст. 320 Кодекса, под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления. Накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

