

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



Номер: KZ95VWF00399155
Дата: 04.08.2025
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»

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

На рассмотрение представлено: «Дополнение №4 к Проекту разведочных работ по
поиску углеводородов на участке Каратурун Морской согласно контракту №793 от
02.11.2001г.».

Материалы поступили на рассмотрение: 08.07.2025г. Вх. KZ82RYS01244957

Общие сведения

Контрактная территория геологического отвода Каратурун Морской ТОО «Бузачи Нефть» в географическом отношении расположена в северо-восточной части полуострова Бузачи. В административном отношении она расположена на территории Мангистауского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются районный центр Шетпе (197 км), поселки Тушкыдук (109 км) и Акшимурау (100 км). Место выполнения работ находится в 277 километрах к северо-востоку от областного центра, города Ақтау. В орографическом отношении площадь представляет собой степь с наличием многочисленных соров, представляющих собой бессточные впадины, непроходимые для автотранспорта. По характеру почвенно-растительного покрова территория месторождения относится к пустынной зоне. Сеть грунтовых дорог в районе месторождения развита очень слабо. Движение автотранспорта в большинстве случаев затруднительно из-за плохого их состояния. Климат района месторождения полупустынный, резко континентальный, характеризуется значительным колебанием температуры. Лето сухое, жаркое, сопровождающееся сильными ветрами юго-восточного и северо-восточного направлений, температура воздуха достигает плюс 45°C, зима холодная, малоснежная, с незначительным снежным покровом, с температурой воздуха до минус 30°C. Годовое количество осадков составляет 150-180 мм в год. Почва типична для полупустынь. Животный и растительность мир на месторождении отсутствуют. Пресмыкающиеся представлены ящерицами, черепахами. Из пернатых встречаются куропатки, орлы, ястребы.

Недропользователем является компания ТОО «Бузачи Нефть», которая проводит операции по недропользованию на контрактной территории – месторождение Каратурун Морской в соответствии с Контрактом на разведку и добычу №793 от 02.11.2001 г. с дополнениями №1 (рег.1167 от 17.02.2005 г.), №2 (рег.№3805 УВС от 14.05.2012 г.), №3 (рег.№4486-УВСМЭ от 01.08.2017 г.), №6 (рег.№4881-УВС МЭ от 15.12.2020 г.). Предполагаемые сроки использования согласно контракту до 15.12.2026г. Площадь геологического отвода за исключением площади горного отвода месторождения Каратурун Морской, составляет 162,45 кв. км. Глубина разведки – до поверхности кристаллического фундамента. Угловые точки геологического отвода месторождения Каратурун Морской:

1) 450 23' 34" с.ш. 520 02' 31" в.д. 2) 450 27' 30" с.ш. 520 02' 31" в.д. 3) 450 27' 30" с.ш. 520 14'



57"в.д., 4) 450 21' 14" с.ш. 520 14' 57"в.д., 5) 450 21' 14" с.ш. 520 06' 39"в.д., 6) 450 22' 51" с.ш. 520 06' 39"в.д., Координаты проектируемых скважины:

- 1) KMD-3 - 450 25' 59,92" с.ш. 520 7' 0,59" в.д.;
- 2) KMD-1 - 450 26' 10,91"с.ш. 520 6' 26,39" в.д.;
- 3) KMD-2 - 450 26' 21,31" с.ш.; 520 06' 41,87" в.д.;
- 4) KMD- 4 - 45° 25' 50,56" с.ш. 52° 5' 43,67" в.д.;
- 5) KMD-5 - 45° 25' 13,70"с.ш. 52° 07' 41,10" в.д.;
- 6) KMD-6 - 450 25' 54,90" с.ш. 520 8' 32,83" в.д.;
- 7) KMD-7 - 450 26' 10,92" с.ш. 520 9' 6,00" в.д..

Краткое описание намечаемой деятельности

Выбор конструкции скважины определяется в соответствии с действующими нормативно-методическими документами, необходимостью успешного выполнения поставленных геолого-промысловых задач по осуществлению разведки и оценки нефтяной залежи с пробной эксплуатацией продуктивных скважин с учетом горно-геологических условий их проводки, а также с учетом опыта строительства скважин в пределах исследуемой территорий. Для скважины на мезозойский-верхнепалеозойский комплекс пород проектной глубиной 2850+250 предусматривается следующая конструкция: •

Направление Ø 426 мм спускается на глубину 50 м с целью перекрытия верхних неустойчивых пород. Башмак устанавливается в плотных глинах. Установка превентора. Высота подъема цемента – до устья. Кондуктор Ø 323,9 мм спускается на глубину 800 м с целью создания надежной крепи для безопасного углубления скважины до проектной глубины, установка противовыбросового оборудования (ПВО). Высота подъема цемента – до устья. Техническая колонна Ø 244,5 мм спускается на глубину 1800 м с целью перекрытия неустойчивых, прихват опасных отложений триаса. Оборудование устья скважины ПВО. Высота подъема цемента – до устья. Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм спускается на глубину 2850±250 м с целью вскрытия и опробования продуктивного пласта. Высота подъема цемента – до устья. Для скважины на мезозойско-пермтриасовый комплекс проектной глубиной 3700+250 предусматривается следующая конструкция: Направление Ø 426 мм спускается на глубину 50 м с целью перекрытия верхних неустойчивых пород. Башмак устанавливается в плотных глинах. Установка превентора. Высота подъема цемента – до устья. Кондуктор Ø 323,9 мм спускается на глубину 850 м с целью создания надежной крепи для безопасного углубления скважины до проектной глубины, установка противовыбросового оборудования (ПВО). Высота подъема цемента – до устья. Техническая колонна Ø 244,5 мм спускается на глубину 1900 м с целью перекрытия неустойчивых, прихват опасных отложений нижней Перми кунгурский ярус соленосных. Оборудование устья скважины ПВО. Высота подъема цемента – до устья; Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм спускается на глубину 3700+250 м с целью вскрытия и опробования продуктивного пласта. Высота подъема цемента – до устья. Для бурения скважины проектной глубиной 2850 (±250) предусматривается применить буровую установку ZJ-40 либо аналог, для испытания скважины – бурового агрегата УПА60/80. Для бурения скважины проектной глубиной 3700 (±250) предусматривается применить буровую установку ZJ-40-50 либо аналог, для испытания скважины – бурового агрегата УПА60/80.

Настоящим «Дополнением № 4 к Проекту разведочных работ...» на участке недр Каратурун Морской проектируется:

- бурение поисковых скважин №№ KMD-1, KMD-2, KMD-3, KMD-4, KMD-5 проектными глубинами 2850 м с целью поисков залежей нефти в триасовых, пермтриасовых и верхнепалеозойских отложениях в пределах прогнозируемых структурных и структурно-литологических ловушек, выделенных за пределами горного отвода;

- бурение двух скважин KMD-6, KMD-7 проектными глубинами 3700 м с целью поисков залежей нефти и газа в своде под надвиговыми поднятиями в триасовых, пермтриасовых и верхнепалеозойских отложениях.



Скважина KMD-1 – поисковая, зависящая от бурения скважины KMD-3, проектируется в своде структуры Каратурун Северо-Западный с целью поисков залежей нефти и газа триасовых, пермтриасовых и верхнепалеозойских отложениях. Проектная глубина – 2850 м, проектный горизонт – верхнепермский. Скважина KMD-2 – поисковая, зависящая от бурения скважины KMD-1 проектируется в своде структуры, выделяемой по горизонтам D и T1 с целью поисков залежей нефти и газа в триасовых, пермтриасовых и верхнепалеозойских отложениях. Проектная глубина – 2850 м, проектный горизонт – верхнепермский. Скважина KMD-3 – поисковая, независимая проектируется на восточной вершине горста центрального блока в пределах прогнозируемой ловушки, выделенной по горизонтам ОГ D и T1 с целью поисков залежей УВ в триасовых, пермтриасовых и верхнепалеозойских отложениях. Проектная глубина – 2850 м, проектный горизонт – верхнепермский. Скважина KMD-4 – поисковая, зависящая от бурения скважин KMD-1, KMD-2, KMD-3 проектируется в северо-восточной части с целью поисков залежей УВ в триасовых, пермтриасовых и верхнепалеозойских отложениях. Проектная глубина - 2850м, проектный горизонт – верхнепермский. Скважина KMD-5 – поисковая, зависящая от бурения скважин KMD-1, KMD-2, KMD-3, KMD-4 проектируется на сейсмическом профиле Line 03_24 в своде под надвигового поднятия с целью выявления залежей нефти и газа в пермтриасовых отложениях. Проектная глубина - 2850м, проектный горизонт – пермтриас. Скважина KMD-6 – поисковая, зависящая от бурения скважин KMD-1, KMD-2, KMD-3, KMD-4, KMD-5, проектируется на сейсмическом профиле Line 01_ в своде палеозойского под надвигового поднятия с целью выявления залежей нефти и газа в верхнепалеозойских отложениях. Одновременно скважиной будут вскрыты отложения триаса и пермтриаса на востоке горста. Проектная глубина – 3700 м, проектный горизонт – верхнепермский. Скважина KMD-7 – поисковая, зависящая от бурения скважины KMD-6 проектируется на сейсмическом профиле Line 01_24 в своде палеозойского под надвигового поднятия с целью выявления залежей нефти и газа в верхнепалеозойских отложениях. Одновременно скважиной будут вскрыты отложения триаса и пермтриаса на востоке горста. Проектная глубина - 3700м, проектный горизонт – верхнепермский. Перед поисковым бурением ставятся следующие задачи: изучение палеозойских и мезозойских структур, установление основных литолого-стратиграфических характеристик пермтриасовых и верхнепалеозойских отложений путем литологических и биостратиграфических исследований керна и шлама, изучение фильтрационно-емкостных свойств пород-коллекторов по керну, шламу и ГИС, испытание и опробование в колонне объектов в соответствии с рекомендациями ГИС, отбор проб пластовых флюидов, изучение физико-химических свойств нефти в поверхностных и пластовых условиях, определение их товарных качеств. Все эти данные необходимы для подсчета запасов углеводородов по категориям C1 и C2. Продолжительность бурения и испытания проектных интервалов скважин (№№ KMD-1, KMD-2, KMD-3, KMD-4, KMD-5) с проектной глубиной 2850 м составляет 330 суток. Продолжительность бурения и испытания проектного интервала скважины (KMD-6, KMD-7) с проектной глубиной 3700 м составляет 442 суток.

Сроки бурения и испытания разведочной скважины KMD-3 – 2025-2027 гг; Сроки бурения и испытания разведочной скважины KMD-1, KMD-2, KMD-4, KMD-5, KMD-6, KMD-7 – 2026-2027гг.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Суммарные выбросы от стационарных источников при строительстве разведочных скважин одной проектируемой скважины гл. 2850м, составит – 43,29835173 г/сек и **164,04544т/год**, при строительстве 5 разведочных скважин, составит – 216,4917587 г/сек и **820,2271999 т/год**. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3кл) – 0,01283т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид (2кл) - 0,001094 т, Азота (IV) диоксид (2кл) - 276,6454949т, Азот (II) оксид (3кл) – 42,4401835т, Углерод (3кл) - 25,93800657т, Сера диоксид (3кл) - 45,365425т, Сероводород (2кл) - 0,01101752т, Углерод оксид (4кл) - 313,2700257т, Фтористые газообразные соединения (2кл) - 0,000925т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,00396т, Метан (не кл.) - 3,446744145т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) - 4,505649т,



Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) - 2,67447т, Бензол (2кл) – 0,1494675т, Диметилбензол (3кл)- 0,0455865т, Метилбензол (3кл) - 0,094023т, Бенз/а/пирен (1кл) - 0,000440135т, Формальдегид (2кл) - 3,97564т, Масло минеральное (не кл.) - 0,015411т, Углеводороды предельные C12-C19 (4кл) - 99,60963648т, Пыль неорганическая (3 кл.) - 2,02117т. Суммарные выбросы от стационарных источников при строительстве разведочных скважин одной проектируемой скважины гл. 3700м, составит – 49,14078784 г/сек и 221,5368168т/год, при строительстве 2-х разведочных скважин, составит – 98,28157569 г/сек и 443,073634 т/год. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3кл) – 0,005132т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид (2кл) - 0,0004376т, Азота (IV) диоксид (2кл) - 149,7917093т, Азот (II) оксид (3кл) – 23,0000134т, Углерод (3кл) - 13,95521017т, Сера диоксид (3кл) - 24,66837т, Сероводород (2кл) - 0,005573984т, Углерод оксид (4кл) - 168,8448857т, Фтористые газообразные соединения (2кл) - 0,00037т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,001584т, Метан (не кл.) - 1,838263544т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) - 2,4030128т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) - 1,418704т, Бензол (2кл) – 0,079716т, Диметилбензол (3кл)- 0,0243128т, Метилбензол (3кл) - 0,0501456т, Бенз/а/пирен (1кл) - 0,000238368т, Формальдегид (2кл) - 2,152636т, Масло минеральное (не кл.) - 0,0071556т, Углеводороды предельные C12-C19 (4кл) - 53,83327482т, Пыль неорганическая (3 кл.) - 0,992888т. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

Источники водоснабжения: Водоснабжение буровой бригады водой для технических нужд, для хозяйственно - бытовых нужд и котельной установки предполагается осуществлять автоцистернами с месторождения Каратурун Морской. Обеспечение буровой бригады бутилированной питьевой водой предполагается осуществлять доставкой автотранспортом из месторождения Каратурун Морской. В период буровых работ хранение воды для технических нужд предполагается в 2-х ёмкостях объёмом 100 м3 каждая. Хранение воды для хозяйственно-бытовых нужд в 2-х ёмкостях с системой очистки объёмом 30 м3 каждая. При испытании скважин хранение воды для технических нужд предполагается в двух ёмкостях объёмом 100 м3 каждая. На территории участка подземные источники воды питьевого качества.

Вода используется: - в питьевых и хозбытовых целях (влажной уборки производственных и бытовых помещений, стирки спецодежды и др. хозяйственно-бытовых нужд); - для производственных нужд: для приготовления бурового раствора, обслуживания транспорта и спецсредств, задействованных при проведении буровых работ, противопожарных нужд и т.д. Для отвода хозбытовых сточных вод от санитарных приборов, установленных в жилых вагончиках, от столовой и от прачечной, на территории полевого лагеря предусматривается система хозбытовой канализации. Хозяйственно-бытовые стоки от полевого лагеря будут отводиться в специальные гидроизолированные емкости (септики). По мере накопления стоки откачиваются и вывозятся автоцистернами специализированными организациями на договорной основе. Учет объемов сточных вод ведется по количеству рейсов и объему автоцистерны спецавтотранспорта. В процессе проведения работ на рассматриваемом участке отсутствует сброс сточных вод в водные объекты и на рельеф местности. Все сточные воды, накопленные на территории полевого лагеря, сдаются на утилизацию специализированной организации по договору. Буровые сточные воды собираются в металлическую емкость и вывозятся согласно договору со специализированной организацией на дальнейшую утилизацию.

Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Объем образования отходов производства и потребления при бурении 1 скважины гл.2850 м составит: **696,0332 т/г**, при бурении от 5 скважины составит: **3481,3677 т/г**, в том числе: опасные отходы - буровой шлам (01 05 05*) – 2195,34т, отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 1228,425т; ,



отработанные масла (13 02 08*) – 22,32 т, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,15875т, использованная тары (15 01 10*) – 9,375т. Полиэтиленовая пленка (17 06 03*) – 2,2. Не опасные отходы: Металлолом (16 01 17) – 5 т, Протекторы обсадных труб (металлические) (160117) - 6,6325т, Протекторы обсадных труб (пластиковые) (16 01 19) - 4,695 огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,01175т, Пищевые отходы (20 01 08) – 0,2385, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 5,77 т. Объем образования отходов производства и потребления при испытании от 15 – объектов составить: опасные отходы - отработанные масла (13 02 08*) – 89,28 т, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,47625т, использованная тары (15 01 10*) – 15,675т, полиэтиленовая пленка (17 06 03*) – 6,6. Не опасные отходы: Металлолом (16 01 17) – 15,3 т, пищевые отходы (20 01 08) – 6,075т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 29,4045 т. Объем образования отходов производства и потребления при бурении 1скважины гл. 3700 м составит: - 1410,0229т/г, при бурении от 2 скважин составит: 2820,0458 т/г, в том числе: опасные отходы - буровой шлам (01 05 05*) – 2110,164т, отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 685,7838т, , отработанные масла (13 02 08*) – 8,928 т, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,0635т, использованная тары (15 01 10*) – 3,75т. Полиэтиленовая пленка (17 06 03*) – 0,88. Не опасные отходы: Металлолом (16 01 17) – 2 т, Протекторы обсадных труб (металлические) (160117) - 2,653т, Протекторы обсадных труб (пластиковые) (16 01 19) - 1,878 огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0045т, Пищевые отходы (20 01 08) – 0,675, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 3,266т. Объем образования отходов производства и потребления при испытании от 8 – объектов составить: опасные отходы - отработанные масла (13 02 08*) – 47,616 т, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,254т, использованная тары (15 01 10*) – 18,36т, полиэтиленовая пленка (17 06 03*) – 3,52. Не опасные отходы: Металлолом (16 01 17) – 8,16т, пищевые отходы (20 01 08) – 3,24т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 15,6824 т.

Отвод хозяйственно-бытовых сточных вод будет производиться в септик и по мере заполнения его, будет вывозиться сторонней специализированной организацией по договору на очистные сооружения. Выбор организации будет определен после получения всех разрешительных документов. Перед реализацией проектируемых работ будет объявлен тендер на вывоз и утилизацию сточных вод. Производственные сточные воды, образующиеся при выполнении буровых операций, также будут вывозиться специализированной организацией на утилизацию, согласно договору, который будет заключен после проведения тендера. Сбросы сточных вод от объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности не предусматривается, отсутствует.

Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям, использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира не предполагается.

Электроснабжение – в период бурения скважин ДЭС. Электроснабжение буровой установки будет осуществляться дизель-генератором БУ. ДВС и электроснабжение - от месторождения Каламкас (10-15 км). Стройматериалы, грунт и песчано-гравийная смесь будет доставляться автосамосвалами с местных карьеров в 8-10 км от месторождения. Материалы, трубы, хим. реагенты, тампонаже цементы, ГСМ также будут доставляться автотранспортом с базы г. Актау в 277 км от месторождения. Связь с головным офисом и представительством спутниковая.

В период проведение разведочных работ на участке Каратурун Морской оказывает прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области (увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет, развитию системы пенсионного обеспечения, образования и здравоохранения), а также увеличивает первичную и вторичную занятость местного населения. На основании интегральной оценки можно сделать вывод, что по интенсивности воздействия на компоненты окружающей среды наибольшее воздействие будет оказываться на атмосферный воздух, морскую и геологическую среду. Интегральная оценка воздействия – средняя. В целом воздействие можно принять как умеренное, локальное, продолжительное. Интегральная оценка воздействия – средняя. Дополнительная антропогенная нагрузка не приведет к



существенному ухудшению существующего состояния природной среды, при условии соблюдения технологических дисциплин и соблюдения природоохранного законодательства Республики Казахстан.

Атмосферный воздух: предотвращение выбросов флюида при вскрытии продуктивных горизонтов предусматривается создание противодавления столба бурового раствора в скважине, предупреждение открытого фонтанирования скважины, установка и применение на устье скважины противовыбросового оборудования (ПВО), применение герметичной системы хранения буровых реагентов, обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов, проведение мониторинга атмосферного воздуха.

Водные ресурсы: четкая организация учета водопотребления и водоотведения, хранение бурового раствора в металлических емкостях, гидроизоляция синтетической пленкой и укладка железобетонных плит под вышечным блоком, блоком приготовления раствора, буровыми насосами, реализация безамбарного бурения (твердые и жидкие отходы бурения будут собираться в металлические емкости с последующим вывозом в места временного размещения или утилизации), не допускать разливов ГСМ, соблюдать правила техники безопасности.

Почвенный покров: гидроизоляция синтетической пленкой, укладка железобетонных плит под буровое оборудование, хранение бурового раствора в металлических закрытых емкостях, упорядочить использование только необходимых автодорог, запрет езды по нерегламентированным дорогам и бездорожью; соблюдение технологических режимов и исключение аварийных выбросов и сбросов, исключение утечек ГСМ, строгие требования к герметизации оборудования, проведение экологического мониторинга почвы.

Растительный покров: мониторинг растительного мира, использование только необходимых дорог, обустроенных щебнем или твердым покрытием, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф и др.

Животный мир: мониторинг состояния животного мира, разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники, не пресекающих миграционные пути животных, соблюдение норм шумового воздействия, участие в проведении профилактических и противоэпидемических мероприятий.

Намечаемая деятельность: : «Дополнение №4 к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каратурн Морской согласно контракту №793 от 02.11.2001 г.», 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

