

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



Номер: KZ41VWF00085459
Дата: 05.01.2023
РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ ГЕОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

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

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

ТОО «Бузачи Нефть»

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке «Каратурун Морской».

Материалы поступили на рассмотрение: 23.11.2022г. вх. KZ51RYS00316158.

Общие сведения

В административном отношении район расположен на территории Мангистауского района Мангистауской области в северо-западной части полуострова Бузачи, в 30 км к восток – северо – востоку от месторождения Каламкас, Областной центр г. Актау расположен в 277 км южнее. Ближайшими населенными пунктами являются ближайшего населенного пункта Акшимрау 100 км, в 109 км от Тущекудука, связанные с г.Актау асфальтированной дорогой. В морском порту города Актау находится нефтеналивной причал, к которому подведен магистральный нефтепровод Каламкас -Актау, куда поступает нефть месторождений полуострова Бузачи. Магистральный нефтепровод Узень-Атырау-Самара расположен в 180 км к востоку от месторождения. Железнодорожная станция Шетпе расположена от месторождения к югу в 197 км. В географическом отношении месторождение расположено в акватории Каспийского моря. Глубина моря до 0,2-0,5м при нагоне воды. В районе восточной части дамбы месторождения Каламкас полуострова Бузачи. Расстояние от береговой линии КМ-6 – 3644м, КМ-10 – 4538м, КЗ-1-bis – 209м, КЗ-2-bis – 446м, КЗ-5-bis – 418м., КМ-5 – 6300м.

Краткое описание намечаемой деятельности

Добыча нефти на месторождении Каратурун Морской составляет 393 т/год. Согласно Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке «Каратурун Морской» предлагается бурение 6 скважин не предполагает добычу нефти, так как данные скважины являются разведочными. Целью работы является продолжение разведочных работ на участке Каратурун Морской с целью выявления залежей нефти и газа в юрских отложениях. В работе представлены геолого-геофизическая характеристика месторождения, данные нефтегазоносности вскрытого разреза, результаты переработки и переинтерпретации сейсморазведочных данных МОГТ 2Д /3Д (2022 г), определены



местоположения 6 оценочных скважин №№ КМ-5, КМ-6, КМ-10, КЗ-1-bis, КЗ-2-bis, КЗ-5-bis, из них: -скважина №КМ-6 закладывается на северо-восточной периклинали поднятия Каратурун Морской на пересечении сейсмических профилей 500 и 129 (2Д) вдоль которого выделяется узкая структурная терраса, осложненная малоамплитудным (4-5 м по ОГ-V) локальным куполом; -скважина №КМ-10 закладывается на участке Северный в сводовой части поднятия амплитудой 10 м по ОГ-V; - скважина КЗ-1-bis закладывается в северной части поднятия Каратурун Западный, на расстоянии 0,4 км от скважины КЗ-4; - скважина КЗ-2-bis закладывается в северной части поднятия Каратурун Западный, на расстоянии 0,55 км к северо-востоку от скважины КЗ-4 и 0,6 км к северу от скважины КМ-2; - скважина КЗ-5-bis закладывается в северо-восточной части поднятия Каратурун Западный, на расстоянии 0,8 км к северо-востоку от скважины КЗ-4 и 0,65 км к северу от скважины КМ-2; -скважина (КМ-5) – закладывается на западной границе геологического отвода Каратурун Морской, в районе южного окончания профиля 95_1143, Участок Северо-Западный, месторождения проектной глубиной 1500 м (+250). Освещены методика и объем разведочных работ, цель и задачи, объемы промыслово-геофизических исследований, расчет прогнозных запасов УВС и основные финансово-экономические показатели. Согласно технического задания, бурение скважины предполагается осуществлять с применением буровой установки «ZJ-20» или «МБУ-125», Р-80, при испытании – УПА-60. Общий срок строительства скважин – 574,0 суток. Проектная скорость бурения – 1800 м/ст.мес. Проектный горизонт – Нижняя юра (J1) – триас (Т) Строительство одной скважины состоит из следующих этапов: Строительно-монтажные и подготовительные работы; Бурение скважины; Крепление скважины; Рекультивация. Все производственные стадии цикла строительства скважины характеризуются последовательным выполнением работ. Площадь земельного отвода: 2,0 га (под строительство 1скв.). Газ, полученный при испытании скважин, сжигается на факеле в объеме 741,96 тыс. куб.м Целью работы является продолжение разведочных работ на участке Каратурун Морской с целью выявления выяснения перспектив нефтегазоносности юрских отложений.

Проектом с целью с целью выяснения перспектив нефтегазоносности юрских отложений предусматривается бурение 6 скважин. Исходя из горно-геологических условий бурения скважин, с учетом опыта бурения ранее пробуренных скважин на месторождении Каратурун Морской и в соответствии с «Требованиями промышленной безопасности в нефтегазодобывающей отрасли» предусматриваются следующая конструкция вертикальных скважин: Направление □ 323,9 мм × 50 м устанавливается с целью предотвращения размыва и обрушения горных пород вокруг устья при бурении под кондуктор, а также для соединения скважины с системой очистки бурового раствора. Кольцевое пространство за направлением заполняют по всей длине тампонажным раствором. Кондуктор □ 244,5 мм × 450 м устанавливается с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и поглощающих горизонтов. Служит также для установки противовыбросового устьевого оборудования и подвески последующих обсадных колонн. Цементируется по всей длине. Эксплуатационная колонна □ 168,3 мм × 1500 м устанавливается с целью разобщения, испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется по всей длине. Конструкция скважины выбрана согласно геологическим данным в соответствии с требованиями «Требования промышленной безопасности в нефтегазодобывающей отрасли». Количество, глубины спуска и типоразмеры обсадных колонн определены исходя из совместимости условий бурения и безопасности работ при ликвидации возможных газоводопроявлений и испытания скважины на продуктивность. Целью выполнения Проекта разведочных работ на участке Каратурун Морской являлось обнаружение залежей УВ в палеозойских отложениях и изучение перспектив нефтегазоносности юрских отложений. Всего в объемах работ было запроектировано бурение 5 проектных скважин. В проекте разведочных работ по поднятию Каратурун Западный были заложены объемы работ на изучение мезозойских



отложений, который включал в себя бурение 6 проектных скважин. Для решения поставленных задач и проведения геологоразведочных работ в пределах геологического отвода, недропользователь обратился в Компетентный орган с просьбой о разрешении на внесение изменений в Контракт №793 от 02.11.2001 г. в части проведения операции по разведке контрактной территории, определенной геологическим отводом. Планируемые геологоразведочные работы включали в себя бурение разведочных скважин, промыслово-геофизические работы, проведение гидродинамических исследований (опробование и испытание объектов) и т.д. Уполномоченным органом выдано разрешение на внесение изменений дополнений к Контракту согласно Дополнения № 6 (письмо МЭ РК №04/11-1505-И от 22.06.2020 г.), к которой прилагалась Рабочая программа на проведение разведки и добычи УВС на период с 2020 г. по 2026 г. С 2020 г. по 2022 г. из запроектированных объемов Проектами было проведено опробование скважины КМ-2, пробурены скважины КМ-3, КМ-4, КЗ-1, КЗ-2, КЗ-3, КЗ-4, КЗ-5, КЗ-6 и находится в бурении скважина Рз-2. В пробуренных скважинах по результатам обработки ГИС выделяются нефтенасыщенные пласты, а в скважинах КЗ-2, КЗ-3, КЗ-4, КЗ-5, КЗ-6 были проведены опробования. В 2022 г. компанией ТОО «Сейсмические Геофизические Услуги» был выполнен «Отчет о результатах переобработки и динамической интерпретации сейсмических данных 2Д и 3Д по контрактным территориям ТОО «Бузачи Нефть». Общий объем ОГТ 2Д составил 683,4 погонных километров и ОГТ 3Д 86,659 кв. км. В результате проведенных работ были получены структурные построения по целевым отражающим горизонтам и уточнено предоставление о геологическом строении рассматриваемой территории. На основании результатов интерпретации сейсмических данных 2Д и данных бурений вновь пробуренных скважин принято решение о выполнении Дополнения к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке «Каратурун Морской» согласно Контракту № 793 от 02.11.2001 г. С целью оптимизации геологоразведочных работ, недропользователями принято решение проекты разведочных работ по участкам Каратурун Морской и Каратурун Западный.

Проектом предусматривается строительство оценочных скважин №№ КМ-5, КМ-6, КМ-10, КЗ-1-bis, КЗ-2-bis, КЗ-5-bis. проектной глубиной 1500 (±250) метров на участке «Каратурун Морской». График бурения скважин представлен ниже. КМ-6 – 2023-2024год. КЗ-1-bis - 2023год. КЗ-2-bis - 2023-2024год. КЗ-5-bis - 2023год. КМ-10 - 2025год. КМ-5 - 2024год. Установки для бурения скважин ZJ-20 или МБУ-125, Р-80 или аналогичный по грузоподъемности. Общий срок строительства скважин – 574,0 суток - с учетом монтажа БУ крепления, испытания, освоения.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Буровая установка ZJ-20 или МБУ-125 (при испытании УПА-60) или аналогичный по грузоподъемности от 6 скв. – 46,507317 г/с или 247,418805 т/цикл. Буровая установка Р-80 т (при испытании УПА-60) или аналогичный по грузоподъемности от 6 скв. – 36,584521 г/с или 273,514850 т/цикл. Наименования ЗВ, их классы опасности от одной скв: 0123 Железа оксид 0,167832 г/с, 0,014382 т/год, Кл.опас 3, 0143 Марг и его соедин. 0,005472 г/с, 0,000852 т/год, Кл.опас 2, 0301 Азота диоксид 10,966783 г/с, 100,008972 т/год, Кл.опас 2, 0304 Азота оксид 1,770073 г/с, 16,250766 т/год, Кл.опас 3, 0328 Углерод 0,716496 г/с, 6,195018 т/год, Кл.опас 3, 0330 Ангидрид сернистый 1,683840 г/с, 15,473706 т/год, Кл.опас 3, 0337 Углерод оксид 9,272220 г/с, 88,399157 т/год, Кл.опас 4, 0342 Фтор газ соедин. 0,008802 г/с, 0,197323 т/год, Кл.опас 2, 0344 Фтор неорг. пл. раст. 0,165300 г/с, 2,579940 т/год, Кл.опас 2, 0410 метан 2,665014 г/с, 0,565536 т/год, 0415 C1-C5 0,003102 г/с, 0,000672 т/год, ОБУВ 50, 0416 C6-C10 0,003336 г/с, 0,000720 т/год, ОБУВ 30, 0703 Бенз/а/пирен 0,000023 г/с, 0,000168 т/год, Кл.опас 1, 1325 Формальдегид 0,170856 г/с, 1,548063 т/год, Кл.опас 2, 2735 Масло мин. неф. 0,081618 г/с, 2,103312 т/год, ОБУВ 0,05, 2754 Алканы



C12-19 4,213602 г/с, 39,275358т/год, Класс опасности 4, 2902 Взвешенные вещества 0,019200 г/с, 0,000138 т/год а, Кл.опас 3, 2906 Мелиорант 0,022422 г/с, 0,048432т/год, Кл.опас 4, 2908 Пыль неор: 70-20% 4,589652 г/с, 0,840732 т/год, Кл.опас 3, 2930 Пыль абраз 0,013200 г/с, 0,000096 т/год, ОБУВ 0,04. 3123 Кальций дихлорид 0,045678 г/с, 0,011508 т/год, ОБУВ 0,05. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49). Вода используется: - в питьевых и хозяйственных 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. Расчет расхода воды, используемой на хозяйственно-питьевые нужды, выполнен в соответствии с нормами СП РК 4.01-01-2012.

Общее количество воды, используемой для технических нужд, при строительстве скважины максимальное количество составляет 2464,5 /скв./цикл м3. Водопотребление, м3/цикл - на хоз-бытовые нужды от 1 скв. 1135,4 м3. Вода на технические нужды, от 1 скв. 592,7 м3. - на нужды котельной от 1 скв. 736,4 м3. Водоотведение, м3 от 1 скв. 1135,4 м3.

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. Лимиты накопления отходов производства и потребления при бурении скважины от 1 скважины ВСЕГО - 263,5842 т/от 1 скв. (БУ ZJ-20 или МБУ-125). ВСЕГО - 264,1521 т/от 1 скв. (БУ Р-80), в том числе: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 1,8929 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0635 т, 3 класс Умеренно опасные 15 02 02*. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 5,34 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06* Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 255,2232 т 3 класс Умеренно опасные 01 05 05* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 0,9062/т. 4 класс Мало опасные 16 01 17 Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0018 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 0,7245 т 4 класс Мало опасные 15 01 05.

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, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.

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, тампонажные цементы, ГСМ также будут доставляться автотранспортом с базы г.Актау. в 277 км от месторождения. Связь с головным офисом и представительством спутниковая. Расход от одной скважины дизтопливо – 549,799 т (ZJ-20), 602,359 т (Р-80).

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.

Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: 1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию ресурсов: контроль количества и качества потребляемой воды; внедрение системы автоматики и телемеханики, обеспечивающей проведение проектируемых работ в безаварийном режиме. заправка техники только в специально оборудованных местах; технология нулевого сброса при проведении буровых работ. 2. Для предотвращения загрязнения окружающей среды твердыми отходами в соответствии с нормативными требованиями в Республике Казахстан запланировано: инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях и вывоз на специально оборудованные полигоны; содержать территорию скважин, площадку сбора и подготовки нефти и др. в должном санитарном состоянии, твердые отходы, появившиеся в результате рабочих операций, постоянно убирать; не допускать разлива и утечек нефтепродуктов. Загрязненные нефтью и горюче-смазочными материалами места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в разрешенные для их обеззараживания места. контроль выполнения запланированных мероприятий. 3. По охране растительного и животного мира предусмотрены следующие мероприятия: принятие дисциплинарных мер для пресечения браконьерства. 4. Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрыво- и пожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются: обеспечение прочности и герметичности колонных головок скважин; обеспечение герметичности процессов транспортировки и подготовки нефти и газа; автоматизация и дистанционный контроль технологических процессов; размещение вредных, взрыво- и пожароопасных видов работ на открытых площадках; предприятие должно вести радиационный контроль на месте проведения работ.

Намечаемая деятельность: «Дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке «Каратурун Морской», 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, 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);

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. 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».



И.о. руководителя департамента

Галымов Магжан Ханатулы

