



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»

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности на «Дополнение №2 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке «Каратурун Морской» согласно контракту №793 от 02.11.2001 г.».

Материалы поступили на рассмотрение: 09.04.2024г. Вх.KZ69RYS00591314

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. Ақтау расположен в 277 км южнее. Ближайшими населенными пунктами являются ближайшего населенного пункта Акшимрау 100 км, в 109 км от Тушекудука, связанные с г.Ақтау асфальтированной дорогой. В морском порту города 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 к востоку от месторождения. Железнодорожная станция Шетпе расположена от месторождения к югу в 197 км. В районе восточной части дамбы месторождения Каламкас полуострова Бузачи. Расстояние от береговой линии КМ-2 – 2000м. Площадь геологического отвода за исключением площади горного отвода месторождения Каратурун Морской, составляет 162,45 кв. км.

Ниже представлены угловые точки геологического и горного отвода Каратурун Морской. Угловые точки горного отвода месторождения «Каратурун Морской»:

- 1) 450 23' 40" с.ш. 520 09' 18" в.д.,
- 2) 450 24' 24" с.ш. 520 11' 43" в.д.,
- 3) 450 23' 52" с.ш. 520 12' 20" в.д.,
- 4) 450 23' 24" с.ш.
- 5) 520 12' 14" в.д., 450 22' 57" с.ш. 520 09' 47" в.д.

Угловые точки геологического отвода:

- 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 проектируемой скважины КМ-2 : 45°22'27.38" (с.ш), 52°07'15.37" (в.д).



Краткое описание намечаемой деятельности

Настоящим «Дополнением №2 к Проекту разведочных работ...» на участке недр Каратурун Морской проектируется углубление скважины КМ-2 на участке «Каратурун Западный» с глубины 1750 м до 2800 м с целью поисков залежей нефти и газа в палеозойских нижнепермских отложениях, кровля которых в скважине PZ-2 отмечена на глубине 2700 м. По результатам каротажных исследований и станции ГТС этой скважины в интервале 2700-2800 м отмечены пласты-коллекторы, представленные плотным слабопроницаемым песчаником с неясным характером насыщения. Отбор керна в интервале углубления – не предусмотрен. Планируется отбор шлама. Для испытания перспективных интервалов проектируется наращивание эксплуатационной колонны хвостовиком с глубины 2600-2800 м. Перед поисковым бурением в интервале 1750-2800м ставятся следующие задачи:

- изучение триасовой, верхнепермской и палеозойской (артинско-ассельской) толщи в интервале 1750-2800 м путем исследования шлама и интерпретации каротажных диаграмм, корреляции с разрезом, вскрытым в скв. PZ-2;
- установление основных литолого-стратиграфических характеристик палеозойских отложений путем биостратиграфических исследований шлама, изучение фильтрационно-емкостных свойств пород-коллекторов по шламу и ГИС, испытание и опробование в колонне двух 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 проектного интервала скважины КМ-2 с проектной глубиной 2800 м составляет 224 суток.

Проектом с целью с целью поисков залежей нефти и газа в палеозойских нижнепермских отложениях предусматривается углубления скважины КМ-2 с глубины 1750 м до 2800 м. 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 скважины КМ-2: Направление – Ø323,9 мм спущено на глубину 50 м с целью предохранения устья скважины от размыва и цементируется до устья. Кондуктор Ø244,5 мм – спущен на глубину 450 м с целью перекрытия меловых, юрских, отложений и для установки противовыбросового оборудования. ВПЦ – до устья. Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм спущена на глубину 1750 м с целью перфорирования перспективных горизонтов до устья. Все колонны зацементированы до устья. Хвостовик Ø114,3 мм спускается на глубину 1600-2800 м с целью цементирования. Процесс ведения работ одной скважины будет состоять из следующих этапов (всего 224,0 суток): строительно-монтажные работы – 8,0 суток; подготовительные работы к бурению – 2,0 суток; бурение и крепление – 34,0 суток; испытание в эксплуатационной колонне – 180,0 суток. Прогнозируемые дебит нефти – 25 м3/сут, плотность нефти – 0,830 кг/м3, газосодержание – 250 м3/т. 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.

Проектом предусматривается углубление и испытание продуктивных горизонтов скважины № КМ-2 с глубины 1750 м до 2800 м на участке «Каратурун Морской». Сроки бурения и испытания интервала 1750-2800 м разведочной скважины КМ-2 - 2024-2025гг. Общая продолжительность работ – 224,0 суток - с учетом монтажа БУ крепления, испытания, освоения.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Суммарные выбросы от стационарных источников при бурении скважины КМ-2 составляет - 24,194318 г/сек и 94,6831412 т/год: Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3кл) – 0,001604т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид (2кл) - 0,000138т, Азота (IV) диоксид (2кл) - 28,297520978т, Азот (II) оксид (3кл) - 4,598310596т, Углерод (3кл) - 3,544173315т, Сера диоксид (3кл) - 4,06124т, Сероводород (2кл) - 0,001986312т, Углерод оксид (4кл) - 40,31494815т, Фтористые газообразные соединения (2кл) - 0,0001125т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,000495т, Метан (не кл.) - 0,640303329т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) - 1,5482568т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) - 0,676314т, Бензол (2кл) – 0,025933т, Диметилбензол (3кл)- 0,0079218т, Метилбензол (3кл) - 0,0163036т, Бенз/а/пирен (1кл) - 0,000044677т, Формальдегид (2кл) - 0,406187т, Масло минеральное (не кл.) - 0,00034261т, Углеводороды предельные C12-C19 (4кл) - 10,080123488т, Взвешенные частицы (3кл) - 0,003456т, Пыль неорганическая (3 кл.) - 0,45518т, Пыль абразивная (не кл.) - 0,002246т.

Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. Согласно техническому проекту на строительство скважин на месторождении Каратурун Морской питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой. Для технического водоснабжения используется волжская вода. 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 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. 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 907,95 м3. Водопотребление, м3/цикл - на хозбытовые нужды - 324,5 м3. Вода на технические нужды - 583,45м3 м3. Водоотведение - 259,6 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. Объем образования отходов производства и потребления при бурении скважины КМ-2 составит: 135,62845 т/г, в том числе: опасные отходы - буровой шлам (01 05 05*) – 35,735 т, отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 82,82 т; отработанные масла (13 02 08*) – 8,51 промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,0762 т, использованная тары (15 01 10*) – 0,125 т. Не опасные отходы: металлолом (17 04 07) – 2,02 т, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,00225 т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 6,34 т.

Согласно проектным решениям, использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствуют. 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 дизтопливо – 1140т.

В период проведения 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.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: 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 №2 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке «Каратурун Морской» согласно контракту №793 от 02.11.2001 г.», 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: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2 п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».

