

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



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 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 представлены: Дополнение к проекту разведочных работ по оценке месторождения углеводородов Каратурун Северо-Восточный.

Материалы поступили на рассмотрение: 09.11.2022г. Вх. KZ00RYS00309801

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, в районе месторождений Каратурун Морской и Каратурун Восточный, и с севера ограничен заливом Мертвый Култук (ранее залив Комсомолец). Областной центр г. Ақтау расположен в 277 км южнее. Ближайшими населенными пунктами являются ближайшего населенного пункта Акшимурау и 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 географическом отношении месторождение расположено в акватории Каспийского моря в 5-7 км от северной береговой линии полуострова Бузачи.

Краткое описание намечаемой деятельности

Целью работы является продолжение разведочных работ на месторождении Каратурун Северо-Восточный с целью выявления залежей в юрском разрезе на Западном куполе, а также для уточнения размеров залежей и положения межфлюидных контактов на Восточном куполе. В работе представлены геолого-геофизическая характеристика месторождения, данные нефтегазоносности вскрытого разреза, результаты переобработки и переинтерпретации сейсморазведочных данных МОГТ 2Д /3Д (2022 г), определены местоположения 16 оценочных скважин №№ 402, 408, 409, 410, 412, 415, 416, 419, 420,



421, 422, 424, 425, 427, 430 и R-10, из них 5 скважин (№№ 408, 409, 410, 424, 425) проектируются на Западном куполе, 10 скважин (№№ 402, 412, 415, 416, 419, 420, 421, 422, 427, 430) – на Восточном куполе месторождения и одна скважина R-10 проектируется в южной части месторождения Каратурун Северо-Восточный проектной глубиной 1300 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 - скв. 408, 424, 484 суток – скв. 419, 214 суток = скв. 409, 410, 425, 184 суток – скв. 412, 415, 416, 420, 421, 422, 427, 430, 109 суток – скв. 402 с учетом монтажа БУ крепления, испытания, освоения. Общий срок строительства скважины – 574,0 суток - скв. R-10. Проектная скорость бурения – 1560 м/ст.мес. Проектный горизонт – J2bt+bj. 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 11289,4 тыс. куб.м. Газ, полученный при испытании скважины, сжигается на факеле для 1-й скважины R-10 в объеме 1215 тыс.м3. Целью работы является продолжение разведочных работ на месторождении Каратурун Северо-Восточный с целью выявления залежей в юрском разрезе на Западном куполе, а также для уточнения размеров залежей и положения межфлюидных контактов на Восточном куполе.

С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается следующая конструкция: Проектом с целью с целью выяснения перспектив нефтегазоносности юрских отложений предусматривается бурение 16 скважин. Исходя из горно-геологических условий бурения скважин, с учетом опыта бурения ранее пробуренных скважин на месторождении Каратурун Северо-Восточный и в соответствии с «Требованиями промышленной безопасности в нефтегазодобывающей отрасли» предусматриваются следующая конструкция вертикальных скважин: Направление □ 323,9 (12³/₄) мм х 50 м - цементируется до устья, устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении под кондуктор и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Кондуктор □ 244,5 (9⁵/₈) мм х 550 м - цементируется до устья. Кондуктор устанавливается для перекрытия неустойчивых меловых отложений, склонных к осыпям, обвалам, прихватам. Устье скважины после спуска кондуктора оборудуется противовыбросовым оборудованием. Эксплуатационная колонна □ 168,3 (6⁵/₈) мм х 1300 м – цементируется до устья, спускается с целью оценки залежей нефти и газа. 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 газоводопрооявлений и испытания скважины на продуктивность. По состоянию на 01.07.2022 г. на месторождении Каратурун Северо –Восточный выполнены следующие виды геологоразведочных работ: - проведены полевые сейсморазведочные работы в модификации 2D и 3D. Общий объем сейсмической съемки 3D составил 49,26 кв. км и 30 пог. км по сейсморазведке 2D; - выполнена переобработка сейсморазведочных материалов и их интерпретация проводились в вычислительном Центре ТОО «Сейсмические геофизические услуги»: МОГТ 3D в объеме 86,659 кв.км. и МОГТ 2D в объеме 683,4 пог.км; - пробурены 2 поисковые скважины R-1 и R-7 с фактическими глубинами 1575 м и 1835 м соответственно и 5 оценочных скважин №№ R-2, R-3, R-4, R-5, R-6 с фактическими глубинами от 1297,6 м до 1415м. Исходя из вышеперечисленного и с учетом анализа текущего состояния изученности месторождения Каратурун Северо-Восточный предложен План разведочных работ на 4 – летний период,



состоящая из: Бурение 16 оценочных скважин №№ 402, 408, 409, 410, 412, 415, 416, 419, 420, 421, 422, 424, 425, 427, 430 и R-10, из них 5 скважин (№№ 408, 409, 410, 424, 425) проектируются на Западном куполе, 10 скважин (№№ 402, 412, 415, 416, 419, 420, 421, 422, 427, 430) – на Восточном куполе месторождения и одна скважина R-10 проектируется в южной части месторождения Каратурун Северо-Восточный проектной глубиной 1300 м (+250). Проведение комплекса геолого-геофизических и гидродинамических исследований скважин, лабораторных исследований керна и пластовых флюидов; Выполнение подсчета запасов нефти и газа с утверждением в ГКЗ Республики Казахстан; Разработка и согласование проекта пробной эксплуатации.

График бурения скважин представлен ниже. В 2023 году 3 независимые - 402 (2023), 408 (2023-2024), 424 (2023-2024), 5 зависимые – 412 (2023), 415 (2023), 416 (2023), 420 (2023), 421 (2023), в 2024 году 1 независимая – 419 (2024-2025), 6 зависимые – 409 (2024), 410 (2024), 422 (2024), 425 (2024), 427 (2024), 430 (2024). Установки для бурения скважин ZJ-20 или МБУ-125, Р-80 или аналогичный по грузоподъемности. Общий срок строительства скважин – 574,0 суток - скв. 408, 424, 484 суток – скв. 419, 214 суток = скв. 409, 410, 425, 184 суток – скв. 412, 415, 416, 420, 421, 422, 427, 430, 109 суток – скв. 402 с учетом монтажа БУ крепления, испытания, освоения. R-10 – в 2023-2024 год. Общая средняя продолжительность строительства скважины – 574, сут. с учетом монтажа БУ крепления, испытания, освоения.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Буровой установкой ZJ-20 или МБУ-125 от 15 скв. – 126,9003041 г/с или 395,3665035 т/цикл. Буровой установкой Р-80 от 15 скв. - 102,0903086 г/с или 406,2100755 т/цикл. ZJ-20 от 1 скв. R-10 – 8,3902 г/с или 62,64358 т/цикл. Р-80 от 1 скв. R-10 – 6,7364 г/с или 66,99292 т/цикл. Наименования ЗВ, их классы опасности от одной скв: 0123 Железа оксид 0,41958 г/с, 0,035955 т/год, Кл.опас 3, 0143 Марг и его соед. 0,01368 г/с, 0,00213 т/год, Кл.опас 2, 0301 Азота диоксид 38,08380467 г/с, 88,43548306 т/год, Кл.опас 2, 0304 Азота оксид 6,158545509 г/с, 14,369035 т/год, Кл.опас 3, 0328 Углерод 2,41623 г/с, 4,228395 т/год, Кл.опас 3, 0330 Ангидрид сернистый 5,7096 г/с, 10,53639 т/год, Кл.опас 3, 0337 Углерод оксид 39,82095392 г/с, 229,2910438 т/год, Кл.опас 4, 0342 Фтор газ соед 0,007755 г/с, 0,00168 т/год, Кл.опас 2, 0344 Фтор неорг пл раст 0,00834 г/с, 0,0018 т/год, Кл.опас 2, 0410 метан 0,244263469 г/с, 4,359858971 т/год, 0415 C1-C5 0,682999 г/с, 3,590446 т/год, ОБУВ 50, 0416 C6-C10 6,662535 г/с, 1,319689 т/год, ОБУВ 30, 0703 Бенз/а/пирен 0,0000525 г/с, 0,0001226 т/год, Кл.опас 1, 1325 Формальдегид 0,57714 г/с, 1,05537 т/год, Кл.опас 2, 2735 Масло мин неф 0,204045 г/с, 5,258205 т/год, ОБУВ 0,05, 2754 Алканы C12-19 14,158995 г/с, 30,620745 т/год, Класс опасности 4, 2902 Взвешенные веществ 0,048 г/с, 0,000345 т/год а, Кл.опас 3, 2906 Мелиорант 0,055605 г/с, 0,12012 т/год, Кл.опас 4, 2908 Пыль неор: 70-20% 11,482725 г/с, 2,111115 т/год, Кл.опас 3, 2930 Пыль абраз 0,033 г/с, 0,00024 т/год, ОБУВ 0,04. 3123 Кальций дихлорид 0,112455 г/с, 0,028335 т/год, ОБУВ 0,05. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

Общее количество воды, используемой для технических нужд, при строительстве скважины максимальное количество составляет 2515,1 /скв./цикл м3. Водопотребление, м3/цикл - на хоз-бытовые нужды от 1 скв. 1135,4 м3. Вода на технические нужды, от 1 скв. 593,3 м3. - на нужды котельной от 1 скв. 736,4 м3. Водоотведение, м3 от 1 скв. 1135,4 м3.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при бурении скважины от 1 скважины (максимальное количество суток строительства – 574). ВСЕГО - 252,5422 т/от 1 скв. (БУ ZJ-20 или МБУ-125). ВСЕГО - 252,7401 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 – 1,3 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06* Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 247,495 т 3 класс Умеренно опасные 01 05 05* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 0,886/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.) – 1,1009 т 4 класс Мало опасные 15 01 05.

На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

Использование животного мира отсутствует.

Электроснабжение – в период бурения скважин ДЭС. Электроснабжение буровой установки будет осуществляться дизель-генератором БУ. На близ расположенном месторождении Каратурун Северо-Восточный (горный отвод) проходит высоковольтная линия электропередач Низковольтная ЛЭП10/0,4м на ж/б или метал.опорах3/4 – проводная, обеспечивающая электроэнергией вахтовый поселок и нужды производства. Стройматериалы, грунт и песчано-гравийная смесь будет доставляться автосамосвалами с местных карьеров в 30 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. Средний расход дизтоплива при строительстве скважины составляет – 133,0 т или 158,2 м3 (ZJ-20), 141,64 т или 169,8 м3 (P-80). Дизтопливо – ZJ-20 654,5 м3 скв. № R-10.

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 оценке месторождения углеводородов Каратурун Северо-Восточный., 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: 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».



Руководитель департамента

Тукенов Руслан Каримович

