



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 "Mangistau Neftedobicha"

Заклучение 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 №1 к индивидуальному техническому проекту на строительство вертикальной оценочной скважины №5 проектной глубиной 4400 м на месторождении Уйлюк».

Материалы поступили на рассмотрение: 10.03.2023г. вх. KZ89RYS00363198

Общие сведения

В административном отношении контрактная территория ТОО «Mangistau Neftedobicha» находится на территории Каракиянского района Мангыстауской области Республики Казахстан. Районный центр Курык находится в 15 км на северо-запад от участка работ. Ближайшими населенными пунктами являются станция Ералиевое – в 15 км; Жанаозен – в 70 км. Областной центр г.Ақтау находится в 85 км. Ближайшая железнодорожная станция Жетыбай находится в 40 км.

Краткое описание намечаемой деятельности

Исходя из имеющегося геолого-геофизического материала интерпретации сейсмических данных, с целью оценки перспектив триасовых отложений, уточнения геологического строения и выяснения перспектив нефтегазоносности предлагается завершить работы по бурению скважины №5. Ранее работы ГТИ во время бурения по данной скважине были начаты 25.06.2021 г. По результатам финального отчета признаков УВ обнаружено не было. Работы по скважине были приостановлены 24.06.2022 г. При определении местоположения проектной скважины использовались структурные карты, полученные по результатам проведенных сейсморазведочных работ и бурения скважин. Проектное бурение скважины предполагается вертикальным стволом проектной глубиной 4400 м, проектным горизонтом триас 1 (Т1). Способ бурения – роторный. Бурение скважины предполагается осуществлять с применением буровой установки ZJ-40, а испытание скважины будут производить с использованием буровой установки ZJ-30 либо аналог. Цель бурения – оценка разреза на наличие продуктивных коллектора в триасовых отложениях, прослеживание разновозрастных продуктивных пластов (горизонтов),



уточнение геологического строения и распространения установленных площадей нефтегазоносности. Для нижнеюрской газовой залежи (Ю-ХІІІ) дебит газа ориентировочно будет составлять 400 тыс. м³/сут (аналогично месторождению Сарсенбай). Для среднетриасовой газоконденсатной залежи (Т2А) дебит газа будет составлять 20 тыс. м³/сут и конденсата 20 м³/сут (месторождение Уйлюк). Для среднетриасовой нефтяной залежи (Т2Б) для нефти ориентировочно будет составлять 40 м³/сут (аналог месторождение Ракушечное). Плотность нефти – 806 кг/м³.

Цель бурения и назначение скважины – оценка перспектив триасовых отложений. Способ бурения – роторный. В соответствии с фактическими конструкциями и достигнутыми техникоэкономическими показателями на месторождении бурение скважин рекомендуется вести установкой типа ZJ-40. Буровые установки должны быть укомплектованы механизмами для приготовления, обработки, утяжеления, очистки, дегазации и перемешивания бурового раствора и дополнительными емкостями для резервного объема раствора. В зимнее время предусматривается оснащение буровых котельной. Тип установки для испытаний – типа ZJ-30 или аналог. Продолжительность цикла бурения и испытания скважин проектной глубиной 4400 м состоит из 3-х этапов: • строительно-монтажные работы – 15 суток; • бурение и крепление скважины – 120 суток; испытание: - в эксплуатационной колонне – 90 суток на один объект.

Начало строительства II квартал 2023 года. Срок строительства скважины 120 суток. Эксплуатация (испытание в эксплуатационной колонне) – по факту, ориентировочно 90 суток на один объект. Постутилизация – сроки постутилизации будут заложены в проекте ликвидации месторождения.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Общий выброс ЗВ в атмосферу при строительстве 1-ой скважины будет составлять: 22,7718111262 г/с, 303,59571634 тонн /1 скв. Перечень загрязняющих веществ: железо (II, III) оксиды (274) (3 класс) - 0.03866 т; марганец и его соединения (327) (2 класс) - 0.001533 т; азота (IV) диоксид (4) (2 класс) - 115.266704 т ; азот (II) оксид (6) (3 класс) - 18.7308079 т ; углерод (3 класс) - 7.00243 т , ; сера диоксид (516) (3 класс) - 21.825645 т ; сероводород (518) (2 класс) - 0.00000285 т , углерод оксид (584) (4 класс) - 95.64258 т ; бенз/а/пирен (54) - 0.0001905946 т; фтористые газообразные соединения (617) (2 класс) - 0.00024 тонн; смесь углеводородов предельных C₆-C₁₀ (1503*) - 0.031108 т; диметилбензол (3 класс) (203) - 0.10125 т; уайтспирит (1294*) - 0.03375 т; формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс) - 1.741486 т; масло минеральное нефтяное - 0.001274 т; алканы C₁₂-19 (10) (4 класс) - 42.613165 т; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс) - 0.55922 т; взвешенные частицы (116) - 0.00399 т, пыль абразивная (1027*) - 0.00168 т.

Водоснабжение буровой бригады для технических нужд будет осуществляться автотранспортом с месторождения Ракушечное. Водоснабжение буровой бригады бутилированной питьевой водой будет осуществляться автотранспортом из с.Курык. Источники пресной воды отсутствуют. объемов потребления воды Расход воды на хозяйственные нужды для одного человека составляют 25 л/сут, на питьевые нужды – 20 л/сут (СниП 2.04.01-85). Норма расхода технической воды при бурении и подготовительных работах – 43 м³/сут, при испытании - 20 м³/сут.

Бурение скважины будет сопровождаться образованием различных видов отходов. Предварительный перечень отходов в процессе строительства 1-ой скважины: буровой шлам -4773,3966 тонн, отработанный буровой раствор - 975,631 т, буровые сточные воды – 200,964 т, промасленная ветошь - 0,3048 т, отработанные масла - 16,5168 т, отработанные фильтры – 0,728 т, металлолом - 1,5168 т, строительный мусор – 10 т, огарки сварочных электродов – 0,00045 т, ТБО (коммунальные отходы) – 0,2312 т, ТБО



(пищевые отходы) – 0,27 т. Отходы производства образуются в процессе строительных работ, отходы потребления -смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала. Превышения пороговых значений накопления отходов на объекте не предусматривается. Все отходы производства и потребления временно складироваться на территории предприятия и по мере накопления будут вывозиться по договорам специализированными предприятиями на переработку либо захоронение.

Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений, а также запланированных к посадке в порядке компенсации, отсутствует.

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

Местное – цемент, ПГС, песок, щебень, привозное – оборудование и установки, соответствующая арматура; Дизельное топливо для заправки используемой техники. Электроснабжение – дизельные генераторы. Объемы материалов на период строительства скважины (тонн): электроды - 0,030 т, цемент – 30 т, моторные масла – 200 м3, дизельное топливо (дизельные буровые установки) – 1680 т.

Негативные формы воздействия представлены следующими видами: 1. Воздействие на состояние воздушного бассейна будет происходить путем поступления загрязняющих веществ. Масштаб воздействия - в пределах отведенного земельного участка. Воздействие оценивается как допустимое. 2. Физические факторы воздействия. Источником шумового воздействия является шум, создаваемый при работе используемой техники и оборудования. Воздействие оценивается как допустимое. 3. Воздействие на природные водные объекты Район проектирования располагается на значительном расстоянии от поверхностных водотоков, вне водоохранных зон. Сброс стоков на водосборные площади и в природные водные объекты исключен. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Воздействие оценивается как допустимое. 4. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров и животный мир. Эксплуатация объекта будет осуществляться в границах геологического отвода. Воздействие на растительный и животный мир ввиду их отсутствия, не предполагается. Масштаб воздействия оценивается как незначительное. 5. Воздействие отходов на окружающую среду. Отходы, образующиеся при строительстве объекта, будет передаваться сторонним организациям на договорной основе. Воздействие оценивается как допустимое. 6. Рекультивация и ликвидация месторождения будут предусмотрены отдельным проектом, с описанием видов рекультивации и ликвидации деятельности предприятия. Минимизация площади нарушенных земель будет обеспечиваться тем, что в период горных работ будет контролироваться режим землепользования, не допускается производство каких-либо работ за пределами установленных границ участка без предварительного согласования с контролирующими органами. Положительные формы воздействия представлены следующими видами: 1. Создание и сохранение рабочих мест (занятость населения). Поступление налоговых платежей в региональный бюджет. Таким образом, ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду на контрактной территории месторождения допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км2 или на удалении до 100 м от линейного объекта); - Умеренное воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); - Воздействие кратковременное (до 6 месяцев). Таким образом, интегральная оценка воздействия при строительстве скважины на месторождении оценивается как воздействие низкой значимости.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Экологическая оценка проектируемых строительных работ на месторождении Уйлюк предусматривает принятие мер, направленных на снижение



отрицательного воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного покрова, животного мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: - Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, установка на устье скважин противовыбросового оборудования, антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. - Водные ресурсы: устранение межпластовых перетоков глубинных флюидов вдоль ствола скважины, установка автоматических отсекаателей на приемных и сливных линиях емкостей для накопления и хранения воды, гидроизоляция объектов с обустройством противofильтрационных экранов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием водных ресурсов. - Недра: бетонирование технологических площадок с устройством бортиков, исключающих загрязнение рельефа нефтью, работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта и не допускающих преждевременного обводнения скважин, при нефтегазопрооявлениях герметизируется устье скважины, и в дальнейшем работы ведутся в соответствии с планом ликвидации аварий, проведение мониторинга недр на месторождении. - Почвенный и растительный покров: упорядочить использование только необходимых дорог, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозирования.

Намечаемая деятельность: «Дополнение №1 к индивидуальному техническому проекту на строительство вертикальной оценочной скважины №5 проектной глубиной 4400 м на месторождении Уйлюк», 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».



И.о. руководителя департамента

Галымов Магжан Ханатулы

