



ТОО «Madot Oil»

060011, QR, Атырау қаласы, Б. Құлманов көшесі, 137 үй
tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ18RYS00260007 от 24.06.2022 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Madot Oil" (Мадот Ойл), 050000, Республика Казахстан, г. Алматы, Бостандыкский район, улица Жарокова, дом № 272А, 161240022071, КАЛКУЛОВ НУРСУЛТАН КЕРИМБАЕВИЧ, 2919219, bfb72@mail.ru

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности KZ18RYS00260007 от 24.06.2022 года основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Целью проекта является:

Дополнение к проекту разведочных работ на Контрактной территории ТОО «Madot Oil» (Мадот Ойл) в пределах блоков XXVII-15-С (частично), XXVII- 16-А (частично), D (частично) в Атырауской области Республики Казахстан. Настоящее "Дополнение к проекту разведочных работ на контрактной территории ТОО «Madot Oil»..." составлено с целью обоснования объемов геологоразведочных работ на период продления разведки с 03.06.2022г до 18.04.2023г, а также переноса и корректировки невыполненных объемов разведочных работ, предусмотренных в предыдущем проектном документе, на новый проект.

В административном отношении район работ расположен на территории Жылыойского района Атырауской области РК. Географические координаты Северная широта Восточная долгота 1. 46° 52' 30" 1. 53° 50' 00" 2. 46° 54' 25" 2. 54° 04' 30" 3. 46° 56' 30" 3. 54° 06' 00" 4. 46° 56' 30" 4. 54° 10' 00" 5. 46° 54' 00" 5. 54° 10' 00" 6. 46° 47' 30" 6. 54° 00' 00" 7. 46° 50' 00" 7. 54° 00' 00" 8. 46° 50' 00" 8. 53° 51' 00".

Для решения поставленных задач на период продления разведочных работ настоящим Дополнением предусматривается бурение 3-х независимых оценочных скважин 26, 27 и 28 и одной зависимой оценочной скважины 30, с проектными глубинами от 800м до 1750 м. Кроме того предусматривается расконсервация, испытание и опробование ранее пробуренных скважин 17, 431, 432, с применением новых технологий. На контрактной территории проектируется бурение 3-х разведочных скважин, одной вертикальной (скв.26) и 2-х наклонных (скв. 27 и 28), глубинами от 800 до 1750 м (± 250 м), общий метраж составит 4150 погонных метров. Бурение планируется произвести одной буровой установкой (БУ) китайского производства типа ZJ- 30 (или другими аналогичными БУ). Проектная скорость бурения закладывается на уровне 25 пог.м/сут, исходя из фактической скорости бурения существующих скважин. Недропользователем запланировано бурение 3-х оценочных независимых скважин глубиной 800 м, 1600м и 1750м в 2022 г., и 1-й зависимой оценочной скважины глубиной 800 м в 2023 г. Для оценочной скважины с проектной глубиной 800 м время, затрачиваемое на подготовительные и строительно-монтажные работы, а также на бурение и крепление займет около 42 сут. Для оценочной скважины с проектной глубиной 1600 м время, затрачиваемое на подготовительные и строительно-монтажные



работы, а также на бурение и крепление займет около 74 сут. Для оценочной скважины с проектной глубиной 1750 м время, затрачиваемое на подготовительные и строительные-монтажные работы, а также на бурение и крепление займет около 80 сут. Общее время, которое будет затрачено на строительство 4-х проектных оценочных скважин составит около 238 сут.

Для уточнения геологической модели природных резервуаров (геометризации) ранее установленных природных нефтенасыщенных резервуаров в нижнемеловых, юрских и триасовых отложениях в настоящей работе к бурению рекомендуются 3 независимые оценочные скважины - 26, 27 и 28. Для достоверной корреляции продуктивных горизонтов, проектные глубины скважин 26, 27 и 28 должны обеспечить полное вскрытие целевых горизонтов, поэтому проектные глубины разведочных скважин составляют 800-1750 м (± 250 м). Проектная независимая оценочная скважина 26 закладывается в западной части Контрактной территории, в южной части месторождения Алаойл, в верхней части небольшого блока по K1nc, ограниченного разломами, в 500 м к северо-востоку от пробуренной ранее скважины 16 (на пересечении сейсмопрофилей: инлайн-545 и кросслайн-140). Проектная глубина - 800 м (± 250 м), с полным вскрытием нижнемеловых отложений. Проектная зависимая оценочная скважина 30 –зависимая от результатов бурения скважины 26, проектируется в северо-восточной части месторождения Алаойл, на пересечении сейсмических профилей Inline 636 и Xline 309. Проектная глубина - 700 м (± 250 м). Проектная независимая оценочная скважина 27 закладывается в северо-восточной части контрактной территории, на Южном блоке месторождения Кульсары, ограниченного с северо-запада разломом, северо восточнее от пробуренной скважины 17 для уточнения структурного плана залежей, выявленных этой скважиной, (на пересечении сейсмопрофилей: инлайн-602 и кросслайн-588). Проектная глубина - 1750 м (± 250 м), с полным вскрытием нижнемеловых и юрских отложений, а также верхней части триасовых отложений. Проектная независимая оценочная скважина 28 закладывается в крайней северной части контрактной территории, на полуантиклинальной структуре по кровле отложений K1a, K1nc, J3 и T, ограниченную с севера, запада и востока разломами (на пересечении сейсмопрофилей: инлайн-662 и кросслайн-733). Проектная глубина - 1600 м (± 250 м), с полным вскрытием нижнемеловых.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: проектная скорость бурения закладывается на уровне 25 пог.м/сут, исходя из фактической скорости бурения существующих скважин. Недропользователем запланировано бурение 3-х оценочных независимых скважин глубиной 800 м, 1600м и 1750м в 2022 г., и 1-й зависимой оценочной скважины глубиной 800 м в 2023 г. На 2022 год также предусматривается Расконсервация, испытание и опробование ранее пробуренных старых скважин (скв. 17, 431, 432).

В соответствии пункту 1.3 раздела 1, приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, добыча углеводородов относится к объектам I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: При строительстве скважин глубиной 1600 м (1750 м) - (от 1-ой скважины) - 78,34323952 тонн/период, от 2-х скважин (скважин 27 и 28) - 156,68647904 тонн. Для скважин глубиной 800 (700) м – от 1-ой скважины - 64,92862031 т/период, от 2- скважин 26 и 30 - 129,85724062 тонн. При расконсервации скважины (1-ой) - 54,938525031 т/период, от 3-х скважин 164,815575093 тонн. Перечень загрязняющих веществ: Титан диоксид (1219*) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Калий хлорид (301) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408) Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/(Хром шестивалентный) (647) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Фтористыегазообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)



Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494).

Сбросы загрязняющих веществ: Сброс сточных вод в поверхностные водотоки и водоемы не предусматривается. Отвод хозяйственно-бытовых сточных вод будет производиться в септик и по мере заполнения его, будет вывозиться сторонней специализированной организацией по договору на очистные сооружения. Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве скважин (расчет на 1 скв.) - 2791,0 м³/сут. При расконсервации скважины (1-ой скважины) - 878,78 м³/пер. При ликвидации последствий деятельности недропользователя: водопотребление - 1622,62 м³/пер. Сбросы сточных вод от объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф мест-ности отсутствуют. Сточная вода, образующаяся на буровой площадке, будет вывозиться на согласованные места отстоя или очистки сторонней организацией на договорной основе.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: Для скважин глубиной 800 и 700 м (от 1-ой): Буровой шлам 124,075 тонн, Отработанный буровой раствор 273,26 тонн, Промасленная ветошь 0,0318 тонн, Отработанные масла 3,87 тонн, Металлолом 1,0 тонн, Огарки сварочных электродов 0,001588 тонн, Тара из-под химреагентов (бумажные мешки) 0,00847 тонн, Тара из под хим.реагентов (полипропиленовые мешки) 0,006 тонн, Тара из-под химреагентов (пластиковые канистры) 0,00075 тонн, Тара из-под химреагентов (металлические бочки) 0,00263 тонн, Протекторы обсадных труб (металлические) 0,1821 тонн, Протекторы обсадных труб (пластиковые) 0,2772 тонн, Твердо-бытовые отходы 5,144 тонн. Для скважины глубиной 1600 и 1750 (от 1-ой скважины): шлам 190,17 тонн, Отработанный буровой раствор 274,2 -тонн, Промасленная ветошь 0,0318 тонн, Отработанные масла 4,517 тонн, Металлолом 1,0 тонн, Огарки сварочных электродов 0,001588 тонн, Тара из-под химреагентов (бумажные мешки) 0,0108 тонн, Тара из под хим.реагентов (полипропиленовые мешки) 0,00865 тонн, Тара из-под химреагентов (пластиковые канистры) 0,00075 тонн, Тара из-под химреагентов (металлические бочки) 0,0057 тонн, Протекторы обсадных труб (металлические) 0,1821 тонн, Протекторы обсадных труб (пластиковые) 0,540 тонн, Твердобытовые отходы 5,95 тонн. Отходы производства и потребления будут вывозиться на договорной основе специализированной организацией в согласованные места хранения и переработки или утилизации. Выбор организации будет определен после получения всех разрешительных документов по данному проекту. Перед реализацией утвержденного проекта будет объявлен тендер, и заключены договора на вывоз и хранение (переработки) или утилизацию отходов производства и потребления.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление KZ18RYS00260007 от 24.06.2022 года о намечаемой деятельности, пришла к выводу об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду. Так как 19.12.2018 за KZ24VCY00140011 года было выдано заключение государственной экологической экспертизы на проект ««Предварительная оценка воздействия на окружающую среду (ПредОВОС) к проекту разведочных работ на Контрактной территории ТОО «Madot Oil» (Мадот Ойл) в пределах блоков XXVII-15-С (частично), XXVII-16-А (частично), D (частично) в Атырауской области».

В связи с тем что ранее был разработан проект оценки воздействия на окружающую среду заявление о намечаемой деятельности ТОО «Madot Oil» подлежит экологической оценке по упрощенному порядку в соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



