



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 «VTA Oil»

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности
«Групповому техническому проекту на строительство разведочных скважин №№ R-1, R-2,
R-3, R-4. с проектной глубиной 700м на участке Оталган».

Материалы поступили на рассмотрение: 11.10.2024г. Вх. KZ28RYS00798080

Общие сведения

Административно месторождение Оталган входит в состав Тупкараганского района Мангистауской области Республики Казахстан. Расстояние до областного центра г. Ақтау составляет 280 км. Ближайшие населенные пункты: поселок Каражанбас - 55 км, поселок Кияхты - 60 км, поселок Шетпе-150 км. В географическом отношении месторождение Оталган расположено на севере полуострова Бузачи, в пределах юго-восточной оконечности Прикаспийской низменности, в 12,5 км от Каспийского моря. От моря месторождение отделяет дорога Ақтау – Каламкас и насыпная дамба. Большая часть лицензированной территории месторождения лежит в пределах Большого Сора и представляет собой полого наклонную в сторону Каспийского моря морскую аккумулятивную равнину с отрицательными абсолютными отметками ниже уровня моря, в пределах контрактной территории ТОО «VTA-Oil». Проектными решениями предусмотрено строительство разведочных скважин №№ R-1, R-2, R-3, R-4. с проектной глубиной 700м на участке Оталган.

Данный проект реализуется в рамках Контракта №4729-УВС-МЭ от 03.06.2019 года на разведку и добычу углеводородов на месторождении Оталган. Площадь составляет – 258,162 кв. км. Координаты угловых точек горного отвода:

- | | |
|------------------------------|-------------------------------|
| 1. 45° 10.24'N, 51° 33.29'E, | 8. 45° 18.32'N, 51° 36.50'E, |
| 2. 45° 11.56'N, 51° 28.39'E, | 9. 45° 17.12'N, 51° 37.26'E, |
| 3. 45° 12.09'N, 51° 20.28'E, | 10. 45° 13.50'N, 51° 36.30'E, |
| 4. 45° 10.15'N, 51° 19.10'E, | 11. 45° 13.10'N, 51° 34.10'E, |
| 5. 45° 10.12'N, 51° 17.38'E, | 12. 45° 11.30'N, 51° 35.11'E, |
| 6. 45° 13.03'N, 51° 17.42'E, | 13. 45° 11.03'N, 51° 36.29'E, |
| 7. 45° 16.41'N, 51° 20.27'E, | 14. 45° 11.00'N, 51° 34.07'E. |

Краткое описание намечаемой деятельности

Строительно-монтажные работы включают: обустройство площадки под буровое оборудование, устройство насыпи под земляное полотно дороги (подъездной путь), работы по созданию фундамента под оборудование и монтаж бурового оборудования,



строительство привышечного сооружения и емкостей для отходов бурения. Подготовительные работы к бурению включают: стыковка технологических линий, проверка оборудования. Бурение и крепление включает: спуск бурильных труб с породоразрушающим инструментом в скважину; наращивание бурильного инструмента по мере углубления скважины; промывка забоя скважины буровым раствором. Буровой раствор готовится в блоке приготовления. Промывка скважин производится по замкнутой циркуляционной системе. Проектом предусматривается безамбарный метод бурения и сбор отходов бурения в емкости с вывозом на места хранения или утилизации. Крепление стенок скважины при достижении глубины обсадными трубами, с цементированием пространства между стенкой скважины и спущенными трубами. Скважину укрепляют обсадными колоннами для предохранения от обрушения и образования каверн, для изоляции водоносных горизонтов, предотвращения НГВП и эксплуатации. Испытание скважины состоит: подготовительные работы к испытанию; шаблонирование обсадной колонны; перфорация обсадной колонны. Вызов притока в скважине, посредством снижения гидростатического давления. Вызов притока с применением азотно-компрессорной установки, снижение уровня с помощью ГНКТ. После перфорации и спуска НКТ устанавливается на скважине фонтанная арматура – АФК1. И далее станок освоения убирают со скважины. После проведения работ по обустройству скважины (отдельный рабочий проект), а именно обвязке скважины с нефтяным трубопроводом, к скважине подводится нефтесборный трубопровод, трубопровод обвязывается с фонтанной арматурой АФК1 и далее нефтяной флюид направляется в этот трубопровод на сепараторы по отделению воды, газа и т. д.

Производственные задачи данного проекта: - провести строительство разведочных скважин №№ R-1, R-2, R-3, R-4. с проектной глубиной 700м на участке Оталган, в соответствии с законодательством Республики Казахстан и согласованными стандартами по ОТ, ТБ ООС. - Получить все каротажные данные в соответствии с проектом. - провести освоение и ввести скважины в эксплуатацию. Бурение скважины осуществляется сплошным забоем без отбора керна. Бурение осуществлять безамбарным способом. Размер земельного участка, временно отводимого под буровое оборудование 1,9 га. Ожидаемая производительность (дебит) скважины составляет до 90 т/сут (штуцер 8 мм). Отжиг не предусматривается. Характеристика продукции (нефти): плотность –0,939 г/см³, содержание (%масс): серы – 1,6-2,2 %, парафинов – 0,7-1,4 %.

Начало строительства скважин 2024-2025 г. Окончание строительства скважин 2024-2025 г. Строительство скважин будет последовательным. Общая продолжительность строительства 4-х скважин составит – 328 суток. Общая продолжительность строительства 1-ой скважины составит – 82 суток из них: мобилизация – 15 суток, строительство и монтаж буровой установки - 15 суток, подготовительные работы - 2 суток, время бурения и крепления - 20 суток, испытание (освоение) – 15 суток, демобилизация – 15 суток.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Предполагаемое общее количество выбросов ЗВ в атмосферу на период строительства 1-й разведочной скважины в 2024 году, составит 13,4817 тонн, из них: Железо (II, III) оксиды (3 кл.оп.) – 0,0014 тонн (0,0390 г/с); Марганец и его соединения (2 кл.оп.) – 0,00008 тонн (0,0008 г/с); Азота диоксид (2 кл.оп.) – 4,99086 тонн (1,7593 г/с); Азот оксид (3 кл.оп.) – 0,6897 тонн (0,2914 г/с); Углерод черный (сажа) (3 кл.оп.) – 0,2712 тонн (0,1720 г/с); Сера диоксид (3 кл.оп.) – 1,2888 тонн (0,5556 г/с); Сероводород (2 кл.оп.) – 0,000002 тонн (0,000005 г/с); Углерод оксид (4 кл.оп.) – 4,2609 тонн (2,3674 г/с); Фтористые соединения (2 кл.оп.) – 0,00006 тонн (0,0002 г/с); Фториды неорганические (2 кл.оп.) – 0,0001 тонн (0,0004 г/с); Бенз/а/пирен (1 кл.оп.) – 0,000007 тонн (0,00000036 г/с); Формальдегид (2 кл.оп.) – 0,0551 тонн (0,0221 г/с); Масло минеральное нефтяное - 0,00000037 тонн (0,0001); Алканы C12-C19 (4 кл.оп.) – 1,8691 тонн (1,0109 г/с); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (3 кл.оп.) – 0,03526 тонн (0,8296 г/с); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:<20 (3 кл.оп.) – 0,0191 тонн



(0,2952 г/с); Натрий гидроксид (2 кл.оп.) – 0,0000011 тонн (0,0086 г/с); Калий хлорид (3 кл.оп.) – 0,00005 тонн (0,0321 г/с).

Предполагаемое общее количество выбросов ЗВ в атмосферу на период строительства 3-х разведочных скважин в 2025 году, составит 40,4452 тонн, из них: Железо (II, III) оксиды (3 кл.оп.) – 0,0042тонн (0,117г/с); Марганец и его соединения (2 кл.оп.) – 0,00024 тонн (0,0024г/с); Азота диоксид (2 кл.оп.) – 14,97258тонн (5,2779г/с); Азот оксид (3 кл.оп.) – 2,0691тонн (0,8742 г/с); Углерод черный (сажа) (3 кл.оп.) – 0,8136тонн (0,516г/с); Сера диоксид (3 кл.оп.) – 3,8664тонн (1,6668г/с); Сероводород (2 кл.оп.) – 0,000006тонн (0,000015г/с); Углерод оксид (4 кл.оп.) – 12,7827тонн (7,1022г/с); Фтористые соединения (2 кл.оп.) – 0,00018тонн (0,0006г/с); Фториды неорганические (2 кл.оп.) – 0,0003тонн (0,0012г/с); Бенз/а/пирен (1 кл.оп.) – 0,000021тонн (1,0815Е-05г/с); Формальдегид (2 кл.оп.) – 0,1653тонн (0,0663г/с); Масло минеральное нефтяное - 0,0000011тонн (0,00018г/с); Алканы C12-C19 (4 кл.оп) – 5,6073тонн (3,0327г/с); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (3 кл.оп.) – 0,10578 тонн (2,4888г/с); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:<20 (3 кл.оп.) – 0,0573тонн (0,8856г/с); Натрий гидроксид (2 кл.оп.) – 0,0000033 тонн (0,0258 г/с); Калий хлорид (3 кл.оп.) – 0,00015 тонн (0,0963г/с).

Источники водоснабжения: Водоснабжение пресной водой буровой бригады для хозяйственных и технических нужд осуществляется автоцистернами по договору с подрядной организацией. Для питьевых целей – вода привозная и бутилированная. Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Общий объем водопотребления при строительстве 4-х скважин составит 2272,170 м3. Из них для хозяйственно-бытовых нужд – 976,290 м3, для технических нужд – 1295,88м3. Общий объем водоотведения при строительстве 4-х составит 650,227м3.

В процессе строительства 4 скважин основными отходами являются: 1. Буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (буровой шлам бурового раствора на водной основе) (опасные отходы). Образуются в результате бурения скважин: 2024 г. – 87,506 тонн, 2025г – 262,517 тонн. 2. Буровой раствор, содержащий опасные вещества (отработанный буровой раствор на водной основе) (опасные отходы). Образуются в результате бурения скважин: 2024 г. – 89,103тонн, 2025г – 267,309тонн. 3. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) (опасные отходы). Образуются в результате обтирки оборудования: 2024 г. – 0,013тонн, 2025г – 0,039 тонн. 4. Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла) (опасные отходы). Образуются в результате работы дизельных двигателей: 2024 г. – 6,351 тонн, 2025г – 19,053 тонн. 5. Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (бумажные мешки из-под химреагентов, полипропиленовые мешки из-под химреагентов, металлические бочки из-под химреагентов, пластмассовые канистры из-под химреагентов) (опасные отходы). Образуются в результате использования химреагентов для обработки бурового раствора: 2024 г. – 0,396 тонн, 2025г – 1,188 тонн. 6. Черные металлы (металлолом) (неопасные отходы): 2024 г. – 0,300тонн, 2025г – 0,900 тонн. 7. Отходы сварки (огарки сварочных электродов) (неопасные отходы). Образуются в процессе сварочных работ: 2024 г. – 0,001тонн, 2025г – 0,003 тонн. 8. Смешанные коммунальные отходы (твёрдо-бытовые отходы) (неопасные отходы). Образуются в процессе жизнедеятельности персонала: 2024 г. – 0,364 тонн, 2025г – 1,091 тонн. **Общее количество отходов за весь период строительства 4-х разведочных скважин составит: 736,134 тонн.**

В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.

Использование объектов животного мира не предполагается

Количество материалов и сырья при строительстве 4-х скважин составит: Электроды – 0,240 тонн. Дизтопливо – 978,824 тонн. Дизельное масло – 33,872 тонн. Цемент – 246 тонн. Химические реагенты – 241,400 тонн. Сроки использования ресурсов



при строительстве 4-х скважин: 2024-2025 год. Электроснабжение – дизельные двигатели и генераторы буровых установок.

Атмосферный воздух: предотвращение выбросов флюида при вскрытии продуктивных горизонтов предусматривается создание противодавления столба бурового раствора в скважине, предупреждение открытого фонтанирования скважины, установка и применение на устье скважины противовыбросового оборудования (ПВО), применение герметичной системы хранения буровых реагентов, обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов, проведение мониторинга атмосферного воздуха.

Водные ресурсы: четкая организация учета водопотребления и водоотведения, хранение бурового раствора в металлических емкостях, гидроизоляция синтетической пленкой и укладка железобетонных плит под вышечным блоком, блоком приготовления раствора, буровыми насосами, реализация безамбарного бурения (твердые и жидкие отходы бурения будут собираться в металлические емкости с последующим вывозом в места временного размещения или утилизации), не допускать разливов ГСМ, соблюдать правила техники безопасности.

Почвенный покров: гидроизоляция синтетической пленкой, укладка железобетонных плит под буровое оборудование, хранение бурового раствора в металлических закрытых емкостях, упорядочить использование только необходимых автодорог, запрет езды по нерегламентированным дорогам и бездорожью; соблюдение технологических режимов и исключение аварийных выбросов и сбросов, исключение утечек ГСМ, строгие требования к герметизации оборудования, проведение экологического мониторинга почвы.

Растительный покров: мониторинг растительного мира, использование только необходимых дорог, обустроенных щебнем или твердым покрытием, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключаяющих попадание их на рельеф и др.

Животный мир: мониторинг состояния животного мира, разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники, не пересекающих миграционные пути животных, соблюдение норм шумового воздействия, участие в проведении профилактических и противоэпидемических мероприятий.

Намечаемая деятельность: «Групповому техническому проекту на строительство разведочных скважин №№ R-1, R-2, R-3, R-4. с проектной глубиной 700м на участке Оталган», относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 Приложение 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК относится 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

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

