

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ 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
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 «АККУМ LTD KZ»

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

На рассмотрение представлены: Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каламкас.

Материалы поступили на рассмотрение: 10.02.2023 г. Вх. KZ96RYS00351044

Общие сведения

ТОО «АККУМ LTD KZ» обладает правом недропользования по Контракту №5104-УВС от 13 сентября 2022 года на разведку и добычу углеводородного сырья на участке Каламкас в Мангистауской области Республики Казахстан. ТОО «АККУМ LTD KZ» согласно периоду разведки (с 13.09.2022 г. по 13.09.2028 г.) участка недр в соответствии со статьей 278 п. 33 Кодекса Республики Казахстан № 125-VI от «27» декабря 2017 г. «О недрах и недропользовании» может проводить разведочные работы. Участок расположен в северной части полуострова Бузачи в Мангистауском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Шебир (60 км), Тушикудук (75 км). Районный центр село Шетпе расположен в 150 км, город Ақтау расположен на расстоянии 280 км, где находится морской порт с нефтеналивным причалом, к нему подведен магистральный нефтепровод Каламкас-Ақтау, куда поступает нефть месторождений полуострова Бузачи. В 30-45 км к юго-западу от Каламкаса находятся месторождения Каражанбас и Северные Бузачи, а к северо-востоку на расстоянии 125 км расположено месторождение Прорва. Удаленность от магистрального нефтепровода «Озен-Атырау-Самара» составляет 165 км.

Краткое описание намечаемой деятельности

Основные технико - экономические показатели: Предварительно геологические ресурсы нефти составляют 119228 тыс. т, извлекаемые – 30133 тыс. т; геологические ресурсы газа составляют 13418 млн. м3, извлекаемые – 3038 млн. м3. Для реализации работ проектируется бурение 5 поисковых скважин: АК-Pz-1, АК-Pz-2, АК-Pz-3, АК-Pz-4, АК-Pz-5. Целью бурения скважин является уточнение геологического строения доюрской толщи, в том числе стратиграфической границы, к которой приурочен отражающий горизонт и «б», а также уточнение разреза на наличие продуктивных коллекторов для дальнейшего испытания и получения притоков нефти. Скважина АК-Pz-1 - независимая, закладывается в присводовой части структуры глубиной 4200 м и целевым горизонтом –



предположительно нерасчлененные верхнедевонские-среднекаменноугольные отложения. Скважина АК-Pz-2 - зависимая от результатов строительства скважины АК-Pz-1. Скважина АК-Pz-3 - зависимая от результатов строительства скважин АК-Pz-1 и АК-Pz-2. Скважина АК-Pz-4 - зависимая от результатов строительства всех запланированных скважин. Скважина АК-Pz-5 - зависимая от результатов строительства всех запланированных скважин. Данная скважина закладывается на более низкой отметке (-3,2 км), чтобы в дальнейшем можно было увеличить площадь продуктивности и увеличить высоту залежи. Характеристика продукции: Состав нефти относится к тяжелым вязким фракциям, среднее значение плотности в поверхностных условиях – 0,908 г/см³, смолистым (17,8%), малосернистым (1,3%), парафинистым (3,2%). Сероводород отсутствует. Газосодержание в среднем 25,7 м³/т. Пластовая температура составляет 40°C. Давление насыщения 6,1 МПа. Объемный коэффициент пластовой нефти 1,057 д.ед. Плотность нефти в пластовых условиях 0,8779 г/см³, динамическая вязкость нефти в пластовых условиях 20,62 мПа*с. Среднее пластовое давление по юрским продуктивным горизонтам изменяется от 6 до 10,3 МПа.

На территории участка Каламкас ТОО «АККУМ LTD KZ» планируется строительство 5-ти скважин. Бурение скважин предполагается осуществлять с применением буровой установки ZJ-50, а испытание скважин проводить буровой установкой УПА-80. Цикл строительства скважины будет включать себя следующие буровые операции: Строительно-монтажные работы: обустройство площадки под буровое оборудование, создание фундамента и монтаж бурового оборудования на него, строительство привышечного сооружения и емкостей для отходов бурения. Подготовительные работы к бурению: стыковка и проверка технологических линий и 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. 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: подготовительные работы к испытанию; шаблонирование обсадной колонны; перфорация обсадной колонны; вызов притока в скважине, посредством снижения гидростатического давления. Вызов притока осуществляется сменой жидкости в скважине, снижением уровня и т.д. Освоение, очистка и проведение исследований. Подбор оптимальных режимов эксплуатации скважины. При испытании с целью вывода скважины на эксплуатационный режим полученная нефть будет собираться в емкость с последующим вывозом, а газ будет сжигаться на факеле. После проведения всего цикла испытания скважина считается освоенной и строительство скважины законченным.

Период разведочных работ – с 2023 года по 13 сентября 2028 года.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Предполагаемые расчетные объемы ожидаемых выбросов ЗВ при строительстве 5 проектируемых скважин составят: Всего-735,7235852 тонн (23,5123630 г/с), из них: (0123) Железо оксиды (кл.оп.-3)–0,0099 тонн (0,00213 г/с), (0143) Марганец и его соединения (кл.оп.-2)–0,00085 тонн (0,00018 г/с), (0301) Азота диоксид (кл.оп.-2)–217,08125 тонн (8,15134 г/с), (0304) Азот оксид (3)–35,26485 тонн (1,28167 г/с), (0328) Углерод (сажа) (кл.оп.-3)–21,79155 тонн (0,54141 г/с), (0330) Сера диоксид (кл.оп.-3)–60,2871 тонн (1,92552 г/с), (0333) Сероводород (кл.оп.-2)–0,0024 тонн (0,000218 г/с), (0337) Углерод оксид (кл.оп.-4)–306,85425 тонн (7,83431 г/с), (0342) Фтористые газообразные соединения (кл.оп.-2)–0,0007 тонн (0,00015 г/с), (0344) Фториды неорганические плохо растворимые



(кл. оп.-2)–0,00305 тонн (0,00066 г/с), (0410) Метан–2,3966 тонн (0,01233 г/с), (0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5–15,04885 тонн (0,13815 г/с), (0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10–1,999 тонн (0,0107 г/с) (0602) Бензол (кл.оп.-2)–0,0261 тонн (0,000139 г/с), (0616) Диметилбензол (смесь о-,м-,п-изомеров) (кл.оп.-3)–0,0082 тонн (0,000044), (0621) Метилбензол (кл.оп.-3)–0,0164 тонн (0,000088 г/с) (0703) Бенз/а/пирен (кл.оп.-1)–0,0003252 тонн (0,000014 г/с), (1325) Формальдегид (кл.оп.-2)–2,8946 тонн (0,11554 г/с), (2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.)–0,0015 тонн (0,00094 г/с), (2754) Алканы C12-C19/в пересчете на C/(кл.оп.-4)–71,89585 тонн (2,93921 г/с), (2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (кл.оп.-3)–0,14026 тонн (0,55762 г/с).

Предварительные расчетные объемы водопотребления при строительстве 5 проектируемых скважин составят - 22522,50 м³, из них на хоз-бытовые нужды - 8481,0 м³, на котельные установки -4081,0 м³, на технические нужды - 9960,5 м³.

В процессе строительства скважин основными отходами являются: 1. Буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (буровой шлам бурового раствора на водной основе) (опасные отходы). Образуются в результате бурения скважины - 3974,25 тонн. 2. Буровой раствор, содержащий опасные вещества (отработанный буровой раствор на водной основе) (опасные отходы). Образуются в результате бурения скважины - 8281,65 тонн. 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 - 0,159 тонн. 4. Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла) (опасные отходы). Образуются в результате работы дизельных двигателей - 31,34675 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 - 6,6051 тонн. 6. Черные металлы (металлические протекторы обсадных труб) (неопасные отходы). Образуются в процессе предохранения резьбы обсадной трубы от механических повреждений - 16,4865 тонн. 7. Черные металлы (металлолом) (неопасные отходы) – 5 тонн. 8. Пластмассы (пластиковые протекторы обсадных труб) (неопасные отходы). Образуются в процессе предохранения резьбы обсадной трубы от механических повреждений - 15,2535 тонн. 9. Отходы сварки (огарки сварочных электродов) (неопасные отходы). Образуются в процессе сварочных работ - 0,014 тонн. 10. Смешанные коммунальные отходы (твёрдо-бытовые отходы) (неопасные отходы). Образуются в процессе жизнедеятельности персонала – 37,85 тонн. Предварительное количество отходов за весь период строительства 5 проектируемых скважин составит 12395,03525 тонн.

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 противофильтрационных 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 дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф; в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и своевременный вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: разработка маршрутов техники, не пересекающих миграционные пути животных; запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.; строгое запрещение кормления диких животных персоналом; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты.

Намечаемая деятельность: Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каламкас., 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

