

Қазақстан Республикасының
Экология, Геология және Табиғи
ресурстар министрлігі
Экологиялық реттеу және бақылау
комитетінің Ақтөбе облысы бойынша
экология Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии,
геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оң қанат
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс:74-21-70

030012 г.Актобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс:74-21-70

Акционерное общество "КазАзот"

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

На рассмотрение представлено : Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ17RYS00267300 12.07.2022 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Проектом предусмотрено «Дополнение №3 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на участке Косбулак согласно контракту №4283-УВС-МЭ от 24 марта 2016 г.». В 2021 году выполнено «Дополнение №2 к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке недр АО «КазАзот» согласно контракту № 4283-УВС-МЭ от 24 марта 2016 г.» (Протокол ЦКРР РК №19/12 от 27-28.10.2021 г) (40). Основной целью данного проекта являлось продление периода разведки на три года с 24.03.2022 г по 24.03.2025 гг. Согласно «Дополнению №2 к Проекту разведочных работ...» предусматривалось выполнение следующего объема работ на срок продления периода разведки до 24.03.2025 гг: - проведение детальных сейсморазведочных работ МОГТ 2Д в северной части контрактной территории в объеме 570 пог.км; - проведение детальных сейсморазведочных работ МОГТ 3Д в пределах структуры Западный Шикудук в объеме 196 кв. км. - опробование в колонне скважин Шик-7, Шик-1, Шик-8; - бурение 5 проектных поисковых скважин с проектными глубинами от 600 до 5050 м и проектными горизонтами - эоцен и триас с целью продолжения поисковых работ и выявления залежей УВ на структурах Южный Шикудук, Юго-Восточный Шикудук, Северный Шикудук и Западный Шикудук; Центральная комиссия по разведке и разработке месторождений углеводородов Республики Казахстан рассмотрев «Дополнение №2 к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке недр согласно Контракту №4283-УВС-МЭ от 24 марта 2016 г.» приняла отчет и выполнение проектных решений при условии продления срока действия Контракта №4283-УВС-МЭ от 24 марта 2016 г. в установленном законодательством порядке. 24 апреля 2022 года Недропользователем направлено уведомление об обнаружении углеводородов на участке Косбулак в Комитет геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК в соответствии с пунктом 5 статьи 123 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании».

Максимальный размер отводимых во временное пользование земельных участков на период строительства и размещения оборудования и техники для бурения оценочных



скважин Шик-2, Шик-9, Шик-1, Шик-7 в 2022-2025 гг. ориентировочно составит 3,5 га на каждую скважину.

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Административно-контрактная территория АО «КазАзот» расположена в пределах Мангистауской, Атырауской и Актыбинской областей Республики Казахстан, в географическом отношении расположена на северной части Северного Устюрта, в его границы входят части тектонических элементов: северо-восточная часть Мынсуалмасской ступени, Чурукская седловина, северная, восточная и южная части Самского, западная и северо-западная прибортовая зоны Косбулакского прогибов. Ближайшим населённым пунктом в Актыбинской области является село Оймауыт, на расстоянии 60 км. Целью данного проекта является получение дополнительной недостающей информации для прослеживания и оконтуривания залежей для выполнения оперативного подсчета запасов УВ с учетом исторической и полученной в разведочный период информации. Данным проектом предусматривается выполнение следующего объема работ на срок предполагаемого продления периода разведки на 2022-2025 гг.: - опробование в колонне оставшихся объектов в пробуренных скважинах Шик-7, Шик-1 (Актыбинская область); - бурение зависимой оценочной скважины Шик-2 проектной глубиной 5050 м (проектный горизонт – нижний триас, русло) на поднятии Юго-Восточный Шикудук (Актыбинская область); - бурение зависимой оценочной скважины Шик-9 проектной глубиной 750 м (эоцен) на поднятии Южный Шикудук (Актыбинская область); - проведение детальных сейсморазведочных работ МОГТ 3Д в северной и центральной частях участка Косбулак в объеме 1300 кв.км (Актыбинская область). На скважины возлагаются задачи о подтверждении продуктивности разреза средне-нижнеюрской толщи на других, выявленных поднятиях. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной и технологической привязки проектируемых объектов.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Работы по строительству скважин Шик-2, Шик-9, испытание скважин Шик-1 и Шик-7, сейсморазведочные работы будут проводиться в 2022-2025 годах. Продолжительность работ составит: Юго-Восточный Шикудук: Бурение зависимой скважины Шик-2 (гл. 5050м), зависима от результатов испытания ШИК-1, ШИК-7 – 15.08.2023-25.03.2024г.; Испытание скважины Шик-2 – 05.04.2024-30.09.2025г.; Северный Шикудук: Испытание скважины Шик-7 – 01.01.2023-31.12.2024г.; Полевые сейсморазведочные работы 3Д (1300 км2) – 01.10.2022-31.12.2022г.; Обработка и интерпретация сейсморазведочных материалов 3Д (1300 пог.км) – 01.03.2023-31.09.2023г.; Южный Шикудук: Испытание скважины Шик-1 – 01.01.2022-30.12.2023г.; Бурение зависимой скважины Шик-9 (гл. 750м) – 01.02.2024-25.03.2024г.; Испытание скважины Шик-9 – 01.04.2024-31.05.2024г. Эксплуатация скважин Шик-2, Шик-9, Шик-1, Шик-7 не планируется, т.к. скважины оценочные. Постутилизация – сроки постутилизации будут заложены в проекте ликвидации месторождения.

Краткое описание намечаемой деятельности

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, Основные направления проекта: - бурение 2 оценочных скважин (Шик-2, Шик-9) с проектными глубинами 5050м, 750 м бурятся в Актыбинской области: - бурение независимой оценочной скважины Шик-2 с проектной глубиной 5050 м (проектный горизонт – нижний триас) на поднятии Шикудук Юго-Восточный; - бурение зависимой оценочной скважины Шик-9, проектная глубина 750 м (эоцен) на поднятии Шикудук Южный; - опробование в колонне объектов в пробуренных скважинах Шик-7, Шик-1 (Актыбинская область); - проведение детальных сейсморазведочных работ МОГТ 3Д в



северной и центральной частях участка Косбулак в объеме 1300 кв.км (Актюбинская область). Объекты: в Актюбинской области: Скважина Шик-2 - проектируется на поднятии Шикудук Юго-Восточный. Скважина Шик-9 - проектируется на поднятии Шикудук Южный. -Проведение детальных сейсморазведочных работ МОГТ 3Д в северной и центральной частях участка Косбулак в объеме 1300 кв.км. -Опробование в колонне объектов в пробуренных скважинах Шик-7, Шик-1. Источники энергоснабжения при планируемых работах - дизельные двигатели.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Согласно заданию на проектирование и нормам РК проектом предусматриваются следующие работы: В период с 2022 по 2025 гг. планируется бурение 2-х оценочных скважин (Шик-2, Шик-9) с проектными глубинами 5050м, 750м бурятся в Актюбинской области: Скважина Шик-2 - оценочная, независимая, закладывается в своде поднятия Юго-Восточный Шикудук на восток от скважины Шик-1 на расстоянии 14 км, цель бурения – выяснения перспектив нефтегазоносности триасовых, юрских, меловых и палеогеновых отложений, прослеживания выявленных продуктивных горизонтов, оценка их коллекторских свойств, и оконтуривания залежей. проектная глубина скважины – 5050 м, проектный горизонт – нижний триас; Скважина Шик-9 - оценочная, зависимая от результатов бурения скважины Шик-1, закладывается в пределах области пониженных значений продольного импеданса и отношения V_p/V_s на север от скважины Г-4 на расстоянии 2,0 км, цель бурения – выяснения перспектив газоносности палеогеновых отложений, оценка их коллекторских свойств и оконтуривания залежи, проектная глубина скважины – 750 м, проектный горизонт – эоцен; - опробование в колонне объектов в пробуренных скважинах Шик-7, Шик-1 (Актюбинская область); - проведение детальных сейсморазведочных работ МОГТ 3Д в северной и центральной частях участка Косбулак в объеме 1300 кв.км. Подробно описано в Приложении 2. Сжигание газа на факеле планируется в период испытания скважин.

Описание водных ресурсов: Источниками водоснабжения ориентировочно на месторождении является привозная вода: бутилированная вода питьевого качества; техническая вода для производственных целей. На исследуемой территории постоянные водотоки и водоемы отсутствуют. Имеются только небольшие овраги и промоины временных водотоков. Расстояние от разведочных скважин до Аральского моря 111,44 км. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет. Ориентировочный объем водопотребления при строительстве скважин, испытании и сейсморазведочных работах в Актюбинской области составляет: - при строительстве скважины Шик-2 глубиной 5050м – 6612,024 м³; - при строительстве скважины Шик-9 глубиной 750м – 621,1955 м³; - при испытании скважины Шик-1 глубиной 4500м – 1290,797 м³; - при испытании скважины Шик-7 глубиной 4500м – 2591,36745 м³; - при сейсморазведочных работах – 4791,27 м³; операций, для которых планируется использование водных ресурсов питьевые и технические нужды при строительстве, испытании и сейсморазведочных работах.

Участок Косбулак находится вне территории государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий Актюбинской области.

Проектом не предусматривается вырубка или перенос зеленых насаждений. Зеленые насаждения на проектируемой площадке отсутствуют. Проектом использования объектов животного мира не предусматривается.

В качестве иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности используются: Ориентировочные ресурсы на срок строительства скважин Шик-2, Шик-9 в 2023-2025 гг: Местные ресурсы – грунт. Привозные ресурсы: Щебень, песок, гравий, ПГС, моторные масла, бензин, дизельное топливо (для передвижных источников и дизель-генераторов), лакокраски, стальные изделия, электроды ПГС – 14 тонн; Щебень – 2385 тонн; Электроды – 0,793 тонны; Битум – 0,6 тонн.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих



веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) От источников загрязнения в период строительства скважин и сейсморазведочных работ в атмосферу будут выделяться ориентировочно следующие загрязняющие вещества: окислы азота, углерод (сажа), диоксид серы, оксид углерода, бенз(а)пирен, сероводород, формальдегид, углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, углеводороды предельные C12-19; пыль неорганическая (2908), железо, марганец, фтористые соединения и фториды, метан, бензол, диметилбензол, метилбензол, масло минеральное нефтяное, оксид олова, свинец и его соединения, амилен, толуол, этилбензол, бензин нефтяной, взвешенные частицы, пыль абразивная; Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – бенз/а/пирен, свинец и его соединения; 2 класс опасности – марганец, азота диоксид, сероводород, фтористые соединения, фториды, бензол, формальдегид, оксид олова; 3 класс опасности – железо, азота оксид, углерод, сера диоксид, диметилбензол, метилбензол, толуол, пыль 2908, взвешенные частицы; 4 класс опасности - углерод оксид, алканы C12-19, амилен, этилбензол, бензин нефтяной.

Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей нет.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей в Актюбинской области: При строительстве оценочной скважины от Шик-2 (5050м) всего ориентировочно отходов: 1704,283976 тонн, из них: Опасные отходы: Буровой шлам - выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием, 939,1617 тонн; Буровой раствор (отработанный) - один из видов отходов при строительстве скважины, 713,7804 тонн; Отработанные масла – образуются при замене масла спецтехники, 2,25892 тонн; • Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, 0,0254 тонн; Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов, 23,5383 тонн; Неопасные отходы: Металлолом (черные металлы) – образуется при сборке металлоконструкций, обработке деталей, 0,1 тонн; Огарки сварочных электродов – образуются в процессе проведения сварочных работ, 0,0018561 тонн; ТБО - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 25,5383 тонн. При строительстве оценочной скважины от Шик-9 (750м) всего ориентировочно отходов: 228,17082 тонн, из них: Опасные отходы: Буровой шлам - выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием, 85,7993 тонн; Буровой раствор (отработанный) - один из видов отходов при строительстве скважины, 139,6022 тонн; Отработанные масла – образуются при замене масла спецтехники, 0,23082 тонн; Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, 0,0254 тонн; Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов, 0,6885 тонн; Неопасные отходы: Металлолом (черные металлы) – образуется при сборке металлоконструкций, обработке деталей, 0,1 тонн; Огарки сварочных электродов – образуются в процессе проведения сварочных работ, 0,001802тонн; ТБО - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 1,7228 тонн. В процессе сейсморазведочных работ всего ориентировочно отходов: 8,78121 тонн.



Планируемая территория расположена на территории Байганинского района. Из птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, обитают: стрепет, сокол-балобан, степной орел, саджа, вихляй, чернобрюхий рябок, филин. Также, в летний период обитает популяция Устюртских сайгаков.

Кроме того, в целях исключения антропогенного воздействия необходимо свести к минимуму использование автомобильных дорог в полевых условиях, запретить движение транспорта по бездорожью и обязать хранить производственные, химические и пищевые отходы в специальных местах для предотвращения риска отравления диких животных на территории, где ведется строительство.

Намечаемая деятельность согласно - «Дополнение №3 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на участке Косбулак согласно контракту №4283-УВС-МЭ от 24 марта 2016 г.» (*разведка и добыча углеводородов*), относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности: Для характеристики современного состояния компонентов окружающей среды использовались данные из «Отчета производственного экологического мониторингу на территории месторождения «Шағырлы-Шөмішті» АО «КазАзот за I квартал 2022 года». Для оценки фактического состояния атмосферного воздуха произведен отбор проб на содержание следующих ингредиентов: азота диоксид, оксид углерода, азота оксид, углеводороды C1-C5, пыль абразивная, метан. Анализ показал, что максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам в точках отбора проб находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно -допустимых концентраций (ПДК м. р.). Необходимость проведения дополнительных полевых исследований отсутствует ввиду результативности показателей мониторинга состояния окружающей среды на предприятии.

Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Ожидаемое ориентировочное экологическое воздействие на окружающую среду при осуществлении работ допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км² для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении до 100 м от линейного объекта); -Слабое воздействие (среда полностью самовосстанавливается); - Воздействие продолжительное (до 3-х лет). Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что интегральная оценка воздействия при осуществлении работ 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: содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы; контроль безопасного движения строительной спецтехники; для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру; для поддержания консистенции смазочных масел применение специальных присадок; проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации; четкая организация учета водопотребления и водоотведения; сбор хозяйственно-бытовых стоков в обустроенный септик, с



последующим вывозом на очистные сооружения; обустройство мест локального сбора и хранения отходов; раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях; предотвращение разливов ГСМ; движение автотранспорта только по отведенным дорогам; захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах; запрет на вырубку кустарников и разведение костров; маркировка и ограждение опасных участков; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; запрет на охоту в районе контрактной территории; разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта; ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время на месторождении; выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

И.о. руководителя департамента

Ұснадин Талап Аязбайұлы

