

KZI7RYS00267300

12.07.2022 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Акционерное общество "КазАзот", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г. Актау, Промышленная зона 6, здание № 150, 051140001409, МАУЛЕШЕВ АРМАН АХМЕТЖАНОВИЧ, 7292579814, a.dzhumatova@kazazot.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Проект «Дополнение №3 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на участке Косбулак согласно контракту №4283-УВС-МЭ от 24 марта 2016 г.» согласно ЭК РК относится к приложению 1, раздел 2. П.2 Недропользование 2.1. «Разведка и добыча углеводородов».

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) 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» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 07.03.2022): Подробно описано в Приложении 1.

4. 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 Актюбинской 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 Актюбинской 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 (Актюбинская область); - бурение зависимой оценочной скважины Шик-2 проектной глубиной 5050 м (проектный горизонт – нижний триас, русло) на поднятии Юго-Восточный Шикудук (Актюбинская область); - бурение зависимой оценочной скважины Шик-9 проектной глубиной 750 м (эоцен) на поднятии Южный Шикудук (Актюбинская область); - проведение детальных сейсморазведочных работ МОГТ 3Д в северной и центральной частях участка Косбулак в объеме 1300 кв.км (Актюбинская 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.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основные направления проекта: - бурение 2 оценочных скважин (Шик-2, Шик-9) с проектными глубинами 5050м, 750 м бурятся в Актюбинской 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 (Актюбинская 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.

6. 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 испытаний скважин.

7. 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), зависимая 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.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования 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;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности 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. Водоохраных зон – нет; Необходимость установления – нет;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) необходимо: питьевая вода, техническая вода;

объемов потребления воды Ориентировочный объем водопотребления при строительстве скважин, испытании и сейсморазведочных работах в Актыбинской 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;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Площадь геологического отвода контрактной территории составляет 15768,94 км². Географические координаты геологического отвода контрактной территории Косбулак представлена в Приложении 1. Географические координаты скважин: Шик-2 - Северная широта 45° 44' 27.26768", Восточная долгота 57° 12' 48.46723"; Шик-9 - Северная широта 45° 46'59.93023", Восточная долгота 57° 2' 27.00421"; Шик-7 - Северная широта 45°05'41.39816", Восточная долгота 57°02'00.44534"; Шик-1 - Северная широта 45°04'32.6", Восточная долгота 57°02'29.6";

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Согласно письму (№25-525-261 от 14.05.2021г.) «Актыбинской областной территориальной инспекции лесного хозяйства и животного мира»: участок Косбулак находится вне территории государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий Актыбинской области. По растительному миру Инспекция сведений не имеет;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :
объемов пользования животным миром нет;
предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет;
иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных нет;
операций, для которых планируется использование объектов животного мира нет;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования 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;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью нет.

9. 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. Подробно по веществам представлено в Приложении 3.

10. 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.

11. 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, 0,001802 тонн; • ТБО - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 1,7228 тонн. В процессе сейсморазведочных работ всего ориентировочно отходов: 8,78121 тонн. Подробно представлено в Приложении 4. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений нет.

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) 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.

14. 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.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости нет.

16. 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.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) нет.

- 1) в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Ермаганбетов Н.Д

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)

