

KZ59RYS00384690

05.05.2023 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 № 4 к проекту ликвидации последствий деятельности недропользования по контракту №1030/22 от 01.11.2022 г. АО «КазАзот» согласно ЭК РК относится согласно приложению 1 ЭК РК к Разделу 2. п.2 Недропользование пп. 2.10 «Проведение работ по рекультивации нарушенных земель и других объектов недропользования»..

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 ликвидации последствий деятельности недропользования по Контракту №4283-УВС-МЭ от 24.03.2016 г. АО «КазАзот». Дополнением №2 к проекту предусматривалось ликвидация 7 скважин: 3.Шом-2, Шик-7, Шик-1, Шик-2, 3. Шик – 1, Шик – 8, 3. Шик – 2. В 2022 году ТОО «Проектный институт «OPTIMUM» выполнено «Дополнение №3 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на участке недр АО «КазАзот» согласно контракту №4283-УВС-МЭ от 24.03.2016г» (далее – Дополнение к проекту). Дополнением №3 к проекту предусматривалось проведение полевых сейсморазведочных работ МОГТ 3Д в пределах структуры Западный Шикудук в объеме 514,26 и Северный Шикудук в объеме 1300 кв. км, в дальнейшем обработка и структурная интерпретация сейсмических материалов 3Д. А также бурение 5 проектных оценочных скважин, из них одна скважина Шик-2 проектной глубиной 5050 м закладывается на структуре Юго-Восточный Шикудук, одна скважина Шик-3 проектной глубиной 4500 м – на структуре Северный Шикудук, одна скважина Шик- 9 проектной глубиной 750 м – на структуре Южный Шикудук и две скважины 3.Шик-1 и 3.Шик-2 проектными глубинами 750 и 3500 м на структуре Западный Шикудук. Цель бурения оценочных скважин– выяснения перспектив нефтегазоносности юрских, меловых и палеогеновых отложений,

прослеживания выявленных продуктивных горизонтов, оценка их коллекторских свойств и оконтуривания залежей. Скважина Шик-2 - оценочная, зависящая от результатов опробования Шик-1, закладывается в свode поднятия Юго-Восточный Шикудук на восток от скважины Шик-1 на расстоянии 14 км. Проектная глубина скважины – 5050 м, проектный горизонт – триас. Скважина Шик-3 - оценочная, зависящая от результатов бурения скважины Шик-2, закладывается в свode Самского поднятия на юг от скважины 3.Шом-2 на расстоянии 400 км. Проектная глубина скважины – 4500 м, проектный горизонт – триас. Скважина Шик-9 - оценочная, зависящая от результатов опробования скважины Шик-8, закладывается в пределах яркого пятна. Проектная глубина скважины – 750 м, проектный горизонт – эоцен. Скважина 3.Шик-1 – оценочная, зависящая от результатов обработки и интерпретации сейсморазведки МОГТ 3Д, закладывается на профиле 20-16 в свode поднятия структуры Западный Шикудук по отражающему горизонту III. Проектная глубина скважины – 3500 м, проектный горизонт – триас. Скважина 3.Шик-2 - оценочная, зависящая от результатов обработки и интерпретации сейсморазведки МОГТ 3Д, закладывается на профиле 21-16 в пределах структуры Западный Шикудук. Проектная глубина скважины – 600 м, проектный горизонт – эоцен. Местоположение проектных скважин может корректироваться по результатам каждой новой пробуренной скважины..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Место осуществления: 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. Ближайшими крупными населенными пунктами и железнодорожными станциями являются г.Актау, расположенный юго-западнее на 450км и железнодорожная станция Бейнеу на расстоянии 120 км на юго-запад. В непосредственной близости от рассматриваемой территории в районе железнодорожной станции Бейнеу. Ближайшим населённым пунктом в Актыбинской области является село Оймауыт, на расстоянии 60 км. 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 Проектом предусматривается ликвидации месторождения Шагырлы-Шомышты. В проекте «Дополнение № 4 к проекту ликвидации последствий деятельности недропользования по контракту №1030/22 от 01.11.2022 г. АО «КазАзот» рассматривается ликвидация 9 скважин: 3.Шом-2, Шик-7, Шик – 1, Шик – 8, Шик-2, Шик-3, Шик-9, 3. Шик – 1, 3. Шик – 2. Из них 6 скважины находятся на территории Актыбинской области. (3.Шом-2, Шик-7, Шик – 1, Шик – 8, Шик-2, Шик-9): - на структуре Юго-Восточный Шикудук 1 скважина Шик-2 проектной глубиной 5050м; - на структуре Южный Шикудук 3 скважины Шик-1, Шик-8 фактическими глубинами 4500м, 750м соответственно, Шик-9 проектной глубиной 750 м; - на структуре Северный Шикудук 1 скважина Шик-7 фактической глубиной 4750; - на структуре Западный Шомышты 1 скважина 3.Шом-2 фактической глубиной 4150м. Состояние скважин на момент составления проекта: 3.Шом-2 - во временной консервации, Шик-7, Шик-8 - в освоении, Шик-1 – в ожидании освоения, Шик-2, Шик-9 – бурение не начато. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Ликвидация скважин При ликвидации скважины со спущенной эксплуатационной колонной, в интервалы перфорации обсадной колоны должны быть установлены цементные мосты по всей его мощности и на 20 метров ниже и выше интервала перфорации, а также интервалов негерметичности, установки муфт ступенчатого цементирования, мест стыковок, при секционном спуске эксплуатационной и технической колонн. При отсутствии цементного камня за эксплуатационной колонной ниже башмака кондуктора или промежуточной колонны производится перфорация колонны и цементирование под давлением с установкой цементного моста в колонне, перекрывающего указанный интервал на 20 м ниже и выше с последующей опрессовкой, проведением исследований по определению высоты подъема цемента и качества схватывания. При ликвидации скважин с нарушенной колонной из-за аварии или корродирования эксплуатационной колонны вследствие длительных сроков эксплуатации проводятся исследования по определению наличия и качества цемента за колонной, цементирование в интервалах его отсутствия и установка цементного моста в колонне с перекрытием всей прокорродировавшей части колонны на 20 м выше и ниже этого интервала, с последующей опрессовкой оставшейся части колонны. Ликвидация

скважин со смятой эксплуатационной колонной производится путем установки цементных мостов в интервалах перфорации и смятия колонн на 20 м ниже и на 100 м выше этих интервалов перфорации и смятия колонн. Консервация скважин Перед началом работ по консервации нефтяных, газовых и нагнетательных скважин различного назначения при разведке и добыче углеводородов скважинное оборудование извлекается, за исключением скважинного оборудования, предназначенного для консервации скважин, и ствол скважины очищается до искусственного забоя. Ствол консервируемой скважины заполняется жидкостью, исключающей коррозионное воздействие на колонну и обеспечивающее сохранение коллекторских свойств продуктивного горизонта и необходимое противодействие на пласт. Верхняя часть скважины заполняется незамерзающей жидкостью. Необходимость установки цементного моста над интервалом перфорации устанавливается планом. Наличие мостов проверяется разгрузкой бурильного инструмента или насосно-компрессорных труб с усилием, не превышающей предельно допустимую удельную нагрузку на цементный камень. Установленный в башмаке последней технической колонны цементный мост, кроме того, испытывается методом гидравлической опрессовки. Оборудование устья и ствола скважин, плотность рабочих жидкостей предупреждают открытые нефтегазопоявления. На устье консервированной скважины, штурвалы задвижек арматуры снимаются, крайние фланцы задвижек оборудуются заглушками, манометры снимаются и патрубки герметизируются. На устье скважины устанавливается металлическая табличка, на которой рельефно (для обеспечения сохранности данных) обозначаются номер и географические координаты скважины, наименование месторождения, недропользователь, дата начала и завершения консервации. Сроки консервации скважин в каждом конкретном случае устанавливаются недропользователем согласно приказу. Продление сроков консервации оформляется приказом руководителя недропользователя. Перед началом работ по ликвидации нефтяных, газовых и нагнетательных скважин различного назначения при разведке и добыче углеводородов скважинное оборудование извлекается, и ствол скважины очищается до искусственного забоя. Наличие мостов проверяется разгрузкой бурильного инструмента или насосно-компрессорных труб с усилием, не превышающей предельно допустимую удельную нагрузку на цементный камень. Установленный в башмаке последней технической колонны цементный мост, кроме того, испытывается методом гидравлической опрессовки. На устье ликвидированной скважины устанавливается армированная бетонная тумба размером 1х1х1 метров, где устанавливается табличка, на которой рельефно (для обеспечения сохранности данных) указываются номер и географические координаты скважины, наименование месторождения, недропользователь, дата ликвидации..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало ликвидации: 2025 год. Срок ликвидации: 30 дней. Эксплуатация не предусматривается. Постутилизация – сроки постутилизации 2025 год...

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 17,7 га.;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных 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 скважин до Аральского моря 111,44 км. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) необходимо: питьевая вода, техническая вода; объемов потребления воды Ориентировочный объем водопотребления по Актюбинской области составляет : - питьевые нужды – 1,2 м3/год; - хозяйственно-бытовые нужды – 93м3/год.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов питьевые и технические нужды ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические

координаты (если они известны) Площадь геологического отвода контрактной территории составляет 17713, 07 км². Географические координаты скважин: 46° 06' 16" N, 55° 58' 55" E, 46° 00' 38" N, 55° 52' 02" E, 46° 02' 44" N, 55° 52' 02" E, 46° 05' 15" N, 55° 54' 21" E.;

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.) «Актюбинской областной территориальной инспекции лесного хозяйства и животного мира»: участок Косбулак находится вне территории государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий Актюбинской 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 Использование ресурсов животного мира не предусматривается;;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования не предусматривается;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных не предусматривается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира не предусматривается;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Местные ресурсы – грунт. Привозные ресурсы: Моторные масла, бензин, дизельное топливо (для передвижных источников и дизель-генераторов), лакокраски, электроды.;

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

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 при ликвидации последствий деятельности недропользования 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; пыль неорганическая (2908), железо, марганец, фтористые соединения и фториды, метан, бензол, диметилбензол, метилбензол, 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. Количество загрязняющих веществ при ликвидации ориентировочно составит: в Актюбинской области: Железо (II, III) оксиды - 4,08667E-07 т/г, марганец и его соединения - 3,33333E-08 т/г, Азота (IV) диоксид - 0,342920613 т/г, Азот (II) оксид - 0,05577018 т/г, Углерод - 0,021432533 т/г, Сера диоксид - 0,053584667 т/г, Углерод оксид - 0,278629333 т/г, Фтористые газообразные соединения - 2,73333E-08 т/г, Фториды неорганические плохо растворимые - 2,66667E-07 т/г, Диметилбензол - 0,0001069 т/г, Метилбензол - 7,85333E-06 т/г, Бенз/а/пирен - 5,90027E-07 т/г, Бутилацетат - 0,00000152 т/г, Формальдегид - 0,005358067 т/г, Пропан-2-он - 4,59333E-06 т/г, Уайт-спирит - 6,94667E-05 т /г, Алканы C12-19 - 0,1285938 т/г, Пыль неорганическая - 12,49538003 т/г, Взвешенные частицы - 0,000384 т/г, Пыль абразивная - 0,000249333 т/г. Всего: 13,38249421 т/г. Проанализировав полученные результаты можно сделать вывод величина воздействия находится в пределах допустимых стандартов..

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 ликвидации всего ориентировочно отходов: 216,8582 тонн, из них: Опасные отходы: • Отработанные масла – образуются при замене масла спецтехники, 0,1159 тонн; • Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов, 0,00000293 тонн; • Отработанный раствор (промывочная жидкость) – один из видов отходов при ликвидации скважины., 216,0000 тонн; • Металлолом (черные металлы) – образуется при сборке металлоконструкций, обработке деталей, 0,0667 тонн; • Огарки сварочных электродов – образуются в процессе проведения сварочных работ, 0,000000441 тонн; • ТБО - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 0,6756 тонн..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие Департамента экологии по Актюбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК..

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 4 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 экологическое воздействие на окружающую среду при ликвидации последствий деятельности недропользования допустимо принять как: Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км² или на удалении до 100 м от линейного объекта); Низкое воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); Воздействие многолетнее (от 3-х лет и более). Таким образом, интегральная оценка воздействия 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 не предусматривается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий • в целях снижения вредных выбросов в атмосферу для работы двигателей применение качественного сертифицированного дизельного топлива; • своевременное проведение планово-профилактического ремонта оборудования; • содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы; • для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру. • содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы; • движение автотранспорта только по отведенным дорогам; • раздельный сбор отходов в специальных контейнерах; • захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах; • запрет на вырубку кустарников и разведение костров; • проведение технической рекультивации. • пропаганда охраны животного мира; • 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..

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..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Ермаганбетов Н.Д.

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

