

KZ63RYS00396452

01.06.2023 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, 7292579899(350), 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) Раздел 2. П.2 Недропользование 2.1. разведка и добыча углеводородов. Объект: Групповой технический проект на строительство оценочных скважин глубиной 750 ±250 м на участке Косбулак контрактной территории АО «КазАзот»..

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) Ранее по проекту «Дополнение №3 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на участке Косбулак согласно контракту №4283-УВС-МЭ от 24 марта 2016 г.» вышел мотивированный отказ для экологической оценки по упрощенному порядку (KZ94VWF00071313 от 20.07.2022). Увеличилась общая продолжительность цикла строительства скважин 3.Шик-2 и Шик-9 (увеличение суток по строительно-монтажным работам, подготовительным работам к бурению, бурению и креплению, испытанию объектов), следовательно увеличились выбросы по атмосферному воздуху, увеличились объемы образуемых отходов, увеличилось общее потребление воды.;

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) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Место осуществления работ: Строительство Шик-9 - Байганинский район Актюбинской области Республики Казахстан, участок Косбулак контрактной территории АО «КазАзот». Административный центр Байганинского района село Карауылкельды находится в 340 км к северо-западу от места планируемых работ, ближайшим крупным населенным пунктом является поселок Оймауыт, расположенный к северо-западу около 190 км. В мае 2022 года согласно подтверждению Комитета геологии Недропользователь уведомил компетентный орган о подтверждении

обнаружения на участке и переходе на оценочный этап, что послужило основанием разработки «Дополнения №3 к Проекту разведочных работ по оценке УВ на участке Косбулак», где в объем работ заложено бурение 5 ти оценочных скважин Шик-2, Шик-3, Шик- 9, 3.Шик-1, 3.Шик-2 с проектными глубинами соответственно 5050м, 4500м, 750м, 3500м, 600м. (Протокол ЦКРР №30/14 от 18.08.2022г.) 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 Категория предприятия - I категория, мощность предприятия - 17,53795 т/г. Основные направления проекта: строительство оценочных скважин глубиной 750 ±250 м на участке Косбулак контрактной территории АО «КазАзот». Основными объектами, по которым приняты решения, являются: для бурения скважин будет применена установка ZJ-30 или аналог, для испытания (опробования) скважин будет применена установка УПА-60 или аналог. Источниками энергоснабжения при планируемых работах являются дизельные двигатели. Конструкция скважины: - Направление □ 323,9 (12¾") мм x 50 м - цементируется до устья, устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении под кондуктор и обвязки устья скважины с циркуляционной системой; - Кондуктор □ 244,5 (9⅝") мм x 300 м - цементируются до устья. Кондуктор устанавливается для перекрытия неустойчивых палеогеновых отложений, склонных к осыпям, обвалам, прихватам; - Эксплуатационная колонна □ 168,3 (6⅝") мм x 750 ±250м. Спускается с целью разобщения продуктивных и водоносных горизонтов, а также добычи газа. Эксплуатационная колонна цементируется до устья. Свободный дебит газа, ориентировочно 7,2 тыс.м3/сутки..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Согласно заданию на проектирование и нормам РК проектами предусматриваются следующие работы: тип скважин: вертикальные. Сбор отходов бурения предусматривается в шламовые емкости. Строительно-монтажные работы включают: • планировку площадки под буровое оборудование; • рытье траншей и устройство фундаментов под блоки. Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ: • стыковка технологических линий; • проверка работоспособности оборудования. Бурение и крепление скважин. В проекте процесс бурения и крепления скважины включает ряд операций: спуск бурильных труб с разрушающим инструментом в скважину; разрушение породы забоя; наращивание бурильного инструмента по мере углубления скважины; промывка забоя скважины буровым раствором с целью выноса разрушенной породы из скважины; укрепление (крепление) стенок скважины при достижении определенной глубины обсадными трубами с последующим цементированием пространства между стенкой скважины и спущенными трубами (разобщение пластов). Испытание скважины. После окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка демонтируется, и на устье скважины монтируется установка для испытания скважин УПА-60 или аналог. Производится сжигание газа на факеле. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией). .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Работы будут проводиться в 2023-2024 году, начало бурения скв. 3.Шик-2 (Мангыстауская обл.) планируется в 2023г., бурение скв. Шик-9 (Актюбинская обл.) планируется в 2024г.. Продолжительность планируемых работ составляет 115 сут на скважину, из них: -Строительно-монтажные работы – 8 сут; -Подготовительные работы, бурение и крепление – 46 сут; -Испытание – 61 сут. Эксплуатации скважин 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 отводимого во временное пользование земельного участка (на контрактной территории АО «КазАзот», участок Шикудук) на период планируемых работ составит 3,5 га территории; ;

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 на месторождении является: • для питьевых нужд – привозная бутилированная вода питьевого качества; • для технической воды на производственные цели – привозная вода. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет.;

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

объемов потребления воды Общее потребление воды для планируемых работ по строительству скважин ориентировочно составит – 1754,42 м³, из них: для приготовления бурового раствора – 475,9 м³; для обмыва технологического оборудования – 107 м³; для приготовления цементного раствора – 45,8 м³; на хозяйственно-бытовые нужды – 1016,72 м³; для котельной установки – 109 м³.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов питьевые и технические нужды при строительстве; Основными эмиссиями при бурении скважин являются - буровые сточные воды; Буровые сточные воды (БСВ) – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80 % мелкодисперсных примесей, обеспечивает высокую агрегатную устойчивость. Загрязняющие вещества, содержащиеся в буровых сточных водах, подразделяются на взвешенные, растворимые органические примеси и нефтепродукты. Сливаясь с оборудования, по бетонированным желобкам БСВ стекают в шламовую емкость. Общий объем буровых сточных вод для строительства скважин ориентировочно составит: 503,9814 м³.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Площадь геологического отвода участка, за вычетом исключаемого месторождения Шагырлы-Шомышты, составляет 17713,07 км². Координаты угловых точек границ отвода: №1 - N45°00'00"/E56°00'00", №2 - N45°21'25"/E57°30'00", №3 - N46°00'00"/E57°30'00", №4 - N46°00'00"/E57°00'00", №5 - N46°40'00"/E57°00'00", №6 - N46°20'00"/E56°00'00", №7 - N46°00'00"/E55°20'00". Географические координаты скважин – 3.Шик-2: N 45°46'47.81"/ E 56°31'35.67"В; Шик-9: N 45°47'2.17"/ E 57° 2'22.58".;

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 нет.;

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 Ресурсы на срок строительства скважин: Местные ресурсы – грунт. Привозные ресурсы: стальные изделия; электроды: ориентировочно 0,24т.; дизельное топливо для стационарных источников – ориентировочно 1563,064т.; дизельное топливо для передвижных источников – 9,174т.; моторные масла для стационарных источников – ориентировочно 4,07684т.; моторные масла для передвижных источников – ориентировочно 0,32498т.;

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) Основные загрязняющие атмосферу вещества выделяются при работе дизельных двигателей, емкости с ГСМ, пластовыми флюидами, при работе факельной установки: окислы азота, углерод (сажа), диоксид серы, оксид углерода, бенз(а)пирен, формальдегид, углеводороды предельные C12-19 – от дымовых труб дизельных двигателей и факела; метан – от работы факельной установки; пыль неорганическая - при

работе бульдозера, экскаватора; оксиды железа, марганца и его соединений, фтористые соединения и фториды - при сварочных работах; сероводорода, масла минерального нефтяного, углеводородов предельных C12-C19 – от емкостей хранения ГСМ; Смесь углеводородов предельных C1-C5, C6-C10 - от емкостей для замера и сбора пластового флюида и от работы газосепаратора. По предварительной оценке, ориентировочное общее количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу от стационарных источников составит: в 2023 году от скв. 3.Шик-2 - 79,1663368 т/период, из них: 1 класс опасности – 0,000039286т (бензапирен – 0,000039286т), 2 класс – 24,47281573т (марганец – 0,0001105т, азота диоксид – 24,11825465т, сероводород – 0,000140776т, фтористые соед. – 0,0000901т, фториды – 0,0003965т, формальдегид – 0,3538232т), 3 класс – 10,89626734т (железо – 0,001284т, азота оксид – 3,919187098т, углерод – 1,868184042т, сера диоксид – 4,277324т, пыль – 0,8302882т), 4 класс – 32,429811416т (углерод оксид – 23,739698416т, алканы C12-19 – 8,690113т), 0 класс – 11,36740301т (метан – 0,12239951т, углеводороды C1-C5 – 11,13534т, углеводороды C6-C10 – 0,1096292т, масло минеральное нефтяное – 0,0000343т); в 2024 году выбросы от скв. Шик-9 идентичны скв. 3.Шик-2 (79,1663368 т/период)..

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 Строительство проектируемого объекта будет сопровождаться образованием различных отходов. Основными видами отходов в процессе планируемых работ будут являться: Всего отходов: ориентировочно составит 249,2832т (2023г., 3.Шик-2) и 249,2832т (2024г., Шик-9), из них: Опасные отходы: • Отработанный буровой раствор - один из видов отходов при строительстве скважины. О загрязняющей способности отработанного бурового раствора судят по содержанию в нем нефти и органических примесей, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя рН и минерализации жидкой фазы, 2023г.- 158,3346 тонн, 2024г.- 158,3346 тонн; • Буровой шлам - выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием, 2023г.- 85,6983 тонн, 2024г.- 85,6983 тонн; • Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов, 2023г.- 0,6881 тонн, 2024г.- 0,6881 тонн; • Отработанные масла, 2023г.- 0,5502 тонн, 2024г.- 0,5502 тонн; • Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, 2023г.- 0,0254 тонн, 2024г.- 0,0254 тонн; Неопасные отходы: • Металлолом – образуется при сборке металлоконструкций, 2023г.- 0,1 тонн, 2024г.- 0,1 тонн; • Огарки сварочных электродов - образуются в процессе проведения сварочных работ, 2023г.- 0,0018 тонн, 2024г.- 0,0018 тонн; • Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 2023г.- 2,5048 тонн, 2024г.- 2,5048 тонн; • Пищевые отходы – образуются в процессе жизнедеятельности персонала, 2023г.- 1,38 тонн, 2024г.- 1,38 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 . Департамент экологии по Мангистауской области.

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 по производственному экологическому контролю на объектах филиала «Шагырлы-Шомышты» АО «КазАзот» за I квартал 2023 года. Анализ результатов показал соблюдение нормативов ПДК и следующие диапазоны концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе СЗЗ: содержание примесей диоксида азота, оксида азота, оксида углерода, пыли абразивной, метана и углеводородов C1-C5 находятся в допустимых пределах. 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 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); - Умеренное воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); - Воздействие средней продолжительности (от 6 месяцев до 1 года). Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что интегральная оценка воздействия при осуществлении работ оценивается как воздействие средней 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; • 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) (при наличии сведений, указанных в заявлении):

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Ермаганбетов Н.Д.

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



