

KZ42RYS01220457

23.06.2025 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), kazazot@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) Вид намечаемой деятельности – испытание поисковой скважины Шик-1 Раздел 2. П.2 Недропользование 2.1. разведка и добыча углеводородов. Объект: Дополнение №4 к «Индивидуальному техническому проекту на строительство поисковой скважины Шик-1 глубиной 4500 ±250 м на участке Шикудук 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 было получено Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду «Отчет о возможных воздействиях к Дополнению №2 к «Индивидуальному техническому проекту на строительство поисковой скважины Шик-1 глубиной 4500 ±250 м на участке Шикудук контрактной территории АО «КазАзот» №KZ92VVX00253658 от 07,09.2023 г. Существенных изменений в вид деятельности и деятельность объекта не предусматривается. Данный проект разрабатывается в связи с изменениями сроков испытания скважины и уменьшением объема газа, сжигаемого при испытании.;

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) Намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основной вид деятельности на скважине Шик-1. Ранее было получено заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ93VWF 00129046 от 17.01.2024 г..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Место осуществления работ: Байганинский район Актюбинской области, участок Шикудук контрактной территории АО «КазАзот». Площадь геологического отвода участка Косбулак, за вычетом горного отвода месторождения Шагырлы-Шомышты, составляет 15 768,94 км2. Административный центр Байганинского района село Карауылкельды находится в 340 км к

северо-западу от места планируемых работ. Ближайшим крупным населенным пунктом является пос. Оймауыт, расположенный к северо-западу около 190 км. Согласно «Авторского надзора...» по состоянию 01.07.2020г рассмотрены результаты бурения и данных ГИС скважины Шик-1 на структуре Шикудук, и выделены к испытанию в эксплуатационной колонне 6 объектов. В 2021 году в скважине Шик-1 опробовано два объекта в отложениях нижней юры. В продолжении геологоразведочных работ на участке Косбулак 2022 году ТОО «Проектный институт «OPTIMUM» выполнен «Дополнение №3 к Проекту разведочных работ по оценке углеводородов на участке Косбулак», согласно контракту №4283-УВС-МЭ от 24 марта 2016г. (Протокол ЦКРР №30/14 от 18.09.2022г.), где в результате детальной интерпретации данных ГИС в скважине Шик-1 пересмотрены количество и сроки испытания в колонне. Соответственно объектов испытания стало 4. Ранее в Дополнении № 2 к Индивидуальному техническому проекту на строительство поисковой скважины Шик-1 глубиной 4500 +/-250 м на участке Шикудук контрактной территории АО «КазАзот» предусматривалось испытание 4 объектов в 2023 году. Фактически из-за проведения водоизоляционных работ по устранению негерметичности МСЦ в технической колонне диаметром 244,5 мм путем установки пластыря и 177,8 мм колонны до головы эксплуатационного хвостовика и его крепления, работы по испытанию объектов в 2023 году не выполнены. В связи с этим, в «Авторском надзоре...» по состоянию на 01.07.2023 г. пересмотрены сроки испытания 4 (четырёх) объектов в обсаженном стволе скважины в период с 01.04.2024 по 03.09.2025 год. 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. Обоснованием разработки проекта «Дополнение №4 к индивидуальному техническому проекту на строительство поисковой скважины Шик-1» является корректировка объемов испытания. Основные направления проекта: испытание поисковой скважины Шик-1 глубиной 4500 ±250 м на участке Шикудук контрактной территории АО «КазАзот». Продолжительность цикла испытания скважин, сут.: 156, в том числе подготовительные работы к испытанию, сут.: 48, испытание в эксплуатационной колонне, сут.: 108. Согласно разрешению на сжигание газа от 05.06.2025 г. при испытании объектов скважин планируется сжигание газа на факеле в объеме 0,471004 млн. м3. Отработка газовых (газоконденсатных) объектов на факел: объект IV в интервалах 3007-3020 м.; 3030-3042,6 м – продолжительность, сут. – 30,0; расход газа – 0,289715 млн. м3; объект II в интервалах 3947-3956 м – продолжительность, сут. – 22; расход газа – 0,181289 млн. м3. Основными объектами, по которым приняты решения, являются: для испытания (опробования) скважины будет применена установка ZJ-30 или аналог. Источниками энергоснабжения при планируемых работах являются дизельные двигатели..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Согласно заданию на проектирование и нормам РК проектами предусматриваются следующие работы: испытание (опробование) скважины. Вид скважины – вертикальная. Отходы бурения не предусматриваются, т.к. скважина уже пробурена. Испытание скважины. После окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка демонтируется, и на устье скважины монтируется установка для испытания скважин ZJ-30 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) Начало работ – 12.06.2025 г., окончание работ – 03.09.2025 г. Продолжительность планируемых работ составляет 156 сут. 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

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 на месторождении являются: • для питьевых нужд – привозная бутилированная вода питьевого качества; • на производственные цели – привозная техническая вода. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления отсутствует. На исследуемой территории постоянные водотоки и водоемы отсутствуют. Имеются только небольшие овраги и промоины временных водотоков. Естественные поверхностные воды на территории месторождения отсутствуют. Расстояние от проектируемой скважины Шик-1 до ближайшего поверхностного водного объекта - Аральского моря составляет 124,17 км.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) виды водопользования: для питьевых и технических целей необходима питьевая вода, техническая вода.;

объемов потребления воды Необходимо: питьевая вода, техническая вода. Ориентировочные объемы водопотребления на период испытания скважины: на хозяйственные нужды 689,598 м³/год; техническая вода, используемая на технические нужды – 204,408 м³, из них для обмыва технологического оборудования – 78 м³; для приготовления цементного раствора - 20,308 м³; для испытания скважины – 106,1 м³. Сброс сточных вод в поверхностные водотоки и водоемы не предусматривается. Отвод хозяйственно-бытовых сточных вод будет производиться в септик и по мере заполнения его, будет вывозиться сторонней специализированной организацией по договору на очистные сооружения. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Забор воды из водных ресурсов не предусматривается в данном проекте;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контрактом №4283-УВС-МЭ от 24.03.2016 г. на совмещенную разведку и добычу между Министерством энергетики Республики Казахстан и АО «КазАзот» предоставлено право на осуществления операций по недропользованию на участке Косбулак. Контрактная территория в административном отношении расположена в Мангистауской, Атырауской и Актюбинской областях Республики Казахстан. Географические координаты угловых точек скважины – 1) N 45°43'44.22035"/ E 57° 2' 27.28875"; 2) N 45°43'44.21868"/ E 57° 2'31.91359"; 3) N 45°43'40.97968"/ E 57° 2'31.91117"; 4) N 45°40'98135"/ E 57° 2'27.28640".;

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 Использование растительных ресурсов не предусматривается.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается ;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования На период бурения и вывода скважин из консервации и ликвидации: сырье – местное РК, технологическое и энергетическое топливо – дизельное топливо, электроэнергия – дизельгенераторы.;

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

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) В процессе испытания в эксплуатационной колонне количество источников выбросов составляет 15 ед. Из них 6 источников – организованные, и 9 – неорганизованные источники выбросов. валовый выброс загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух, от стационарных источников в период испытания скважины Шик-1 составит: в 2025 году в атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности. Общее количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу от стационарных источников при планируемых работах в 2025 году составит 9,3414175 г/с или 49,643626 т/г, из них: 1 класс опасности: бензапирен – 0,000030622 т, 2 класс опасности: азота диоксид – 18,166952 т, сероводород – 0,001516056 т, бензол – 0,00819 т, формальдегид – 0,15808 т, 3 класс опасности: азота оксид – 1,64403 т, углерод – 0,63232 т, сера диоксид – 1,5808 т, диметилбензол – 0,002574 т, метилбензол – 0,005148 т, 4 класс опасности: углерод оксид – 14,61856 т, алканы C12-19 – 6,758397944 т, 0 класс опасности: углеводороды C1-C5 – 1,87544184 т, углеводороды C6-C10 – 0,74033856 т, масло минеральное нефтяное – 0,000011926 т. В том числе от сжигания газа на факеле 6,54285 г/с или 20,1671639 т/г, из них: 2 класс опасности: азота диоксид – 1,913847111 т, 3 класс опасности: азота оксид – 0,311000156 т, углерод – 1,594872593 т, 4 класс опасности: углерод оксид – 15,948725927 т, 0 класс опасности: метан – 0,398718148 т

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 Сбросы в подземные и поверхностные воды не предусматриваются. Все образующиеся хозяйственные и производственные сточные воды будут сдаваться в специализированные компании по договору..

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 процессе испытания скважины Шик-1 всего образуется 9,6568 тонн отходов: из них: Опасные отходы – 2,515 т: • Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов - 2,1046 тонн; • Отработанные масла – 0,3469 тонн; • Промасленная ветошь образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, 0,0635 тонн; Неопасные отходы 7,1418 т: • Коммунальные отходы образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 5,2698 тонн; • Пищевые отходы образуются в процессе жизнедеятельности персонала, 1,872 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 Актыбинской 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 территории месторождения «Шагырлы-Шомышты» АО «КазАзот» за 1 квартал 2025 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 (2908), метана и углеводородов предельных 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. Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Воздействие на состояние воздушного бассейна. Основными загрязняющими атмосферу веществами при строительномонтажных работах будут являться вещества, выделяемые при работе двигателей строительной техники и транспорта, а также пыль, образуемая при их движении и при осуществлении земляных работ. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительномонтажных работах несут кратковременный характер. Воздействие на водные объекты. Период строительства: при строительстве скважин отрицательному воздействию может быть подвергнута в основном, верхняя часть гидрогеологической среды. При проведении строительных работ потенциальными факторами воздействия на подземные воды будет являться возможные утечки топлива и масел при работе и заправке техники. Воздействие на почвенно-растительный покров и животный мир. К факторам негативного потенциального воздействия на почвенный покров при строительстве скважин относятся: - механические нарушения почвенного покрова при обустройстве основных и вспомогательных площадных сооружений; при прокладке подводящих и отводящих коммуникации; - дорожная депрессия; - загрязнение промышленными, строительными и хозяйственно-бытовыми отходами. Механическое воздействие на почвенно-растительный покров будет оказано при строительстве основных и вспомогательных площадных сооружений; при прокладке подводящих и отводящих коммуникации. Косвенное воздействие на почвенный покров при эксплуатации месторождения может выражаться в следующих проявлениях при аварийных ситуациях: - загрязнение ГСМ; - загрязнение хозяйственно-бытовыми стоками; - загрязнение производственными и твердыми бытовыми отходами. Данные воздействия будут минимизированы принятыми технологическими решениями и мероприятиями по предотвращению и устранению аварийных ситуаций. Принятые проектные решения, а также предусмотренные мероприятия, позволят исключить воздействие утечек ГСМ, сточных вод и отходов на почвы в период эксплуатации. Воздействие на геологическую среду. При бурении скважины не ожидается какого-либо рода сейсмических проявлений, обусловленных антропогенной деятельностью. Изменение физико-механических свойств пород, слагающих продуктивные пласты, не произойдет. В процессе эксплуатации проектируемых скважин воздействие, которое приводит к изменениям свойств геологической среды, главным образом, возможно в процессе откачки нефтегазовой смеси. Отбор нефти и газа из недр изменяет напряженно-деформированное состояние огромных массивов пород и может стать причиной сейсмических проявлений. Таким образом, при реализации проекта факторы положительного воздействия несколько превысят отрицательные, а общее возможное воздействие намечаемой деятельности на социально-экономическую среду будет среднее положительным. Воздействие проектируемых работ на компоненты окружающей среды участка Косбулак (скв. Шик-1) при реализации проектных решений будет следующим: пространственный масштаб воздействия – местный (3) – площадь воздействия до 10-100 км²; временной масштаб воздействия – продолжительный (3) – продолжительность воздействия от 1 года до 3 лет. интенсивность воздействия (обратимость изменения) – умеренное (3) – изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, но природная среда полностью самовосстанавливается. Таким образом, интегральная оценка составляет 9 баллов, категория значимости воздействия на атмосферный воздух разработки присваивается средней (9-27). Последствия испытываются, но величина воздействия находится в пределах допустимых стандартов. Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. При воздействии «низкое» изменения в среде не превышают цепь естественных изменений.

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических. Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: под бетонными и железобетонными конструкциями

предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, антикоррозийная защита металлических конструкций, надземных и подземных трубопроводов, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: мероприятия, направленные на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности, оснащение технологического оборудования запорной арматурой. Применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; раздельный сбор и вывоз всех отходов специализированной организацией.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): решений и мест расположения объекта) нет.

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

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



