

KZ22RYS00376626

14.04.2023 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) Раздел «Охрана окружающей среды» к «Индивидуальному техническому проекту на строительство оценочной скважины 3.Шик-1 глубиной 3500+-250 м на участке Косбулак контрактной территории АО «КазАзот»» Классификация согласно приложению 1 Кодекса - Раздел 2, п. 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) По строительству скважины 3.Шик-1 ранее было получено разрешение на воздействие (№KZ62VCZ03170787 от 11.01.2023г.). Данный «Индивидуальному техническому проекту на строительство оценочной скважины 3.Шик-1 глубиной 3500+-250 м на участке Косбулак контрактной территории АО «КазАзот» разработан в связи с изменением конструкции скважины, сроков начала работ, а также продолжительности строительства скважины.;

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 рамках «Дополнения к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке недр согласно контракту №4283-УВС-МЭ от 24 марта 2016 г.» и «Предварительная оценка воздействия на окружающую среду» рассматривалось бурение скважины 3.Шик-1 (заключение № KZ91 VCY00745152 от 19.06.2020г.). Также по «Дополнению №3 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на участке Косбулак согласно контракту №4283-УВС-МЭ от 24 марта 2016 г», в рамках которого было рассмотрено бурение скважины 3.Шик-1, был проведен скрининг (№KZ 94VWF00071313 от 20.07.2022г.).

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении Контрактная территория АО «КазАзот» расположена в пределах Северного Устья Мангистауской, Атырауской и

Актюбинской областей Республики Казахстан. Ближайшими крупными населенными пунктами и железнодорожными станциями являются г. Актау, расположенный юго-западнее на 450 км и железнодорожная станция Бейнеу на расстоянии 120 км на юго-запад. В непосредственной близости от рассматриваемой территории в районе железнодорожной станции Бейнеу, проходит автодорога Актау-Бейнеу-Атырау, вдоль железной дороги проходят водопровод и магистральный газопровод Средняя Азия-Центр, линия электропередач Актау-Бейнеу. Связь с нефтепромыслами осуществляется по грунтовым дорогам, в сухое время хорошо проходимыми. 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 Основным направлением проекта является: • Бурение оценочной скважины 3.Шик-1 глубиной 3500 ± 250 м на участке Западный Шикдук (уч. Косбулак) контрактной территории АО «КазАзот» Основными объектами (с включенными в них подобъектами), по которым приняты решения, являются: • Способ бурения скважины будет роторный, ВЗД. Для бурения скважины будет применена буровая установка ZJ50 или аналог. • Для испытания (опробования) скважин будет применена установка УПБ-100 или аналог установки г/п не менее 100т. • Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Конструкция скважин. С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается следующая конструкция: Направление $\square 600$ (233/5") мм x 10м-спускается для перекрытия соровых(солончак) пород. Кондуктор $\square 426$ ($16\frac{3}{4}\square$) мм x 50 м цементируется до устья, устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении под Промежуточная колонна-1 и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Устье скважины после спуска кондуктора оборудуется противовыбросовым оборудованием. Промежуточная колонна-1 $\square 323,9$ ($12\frac{3}{4}$ ") мм x 700 м - цементируется до устья. Промежуточная колонна-1 устанавливается для перекрытия неустойчивых палеогеновых отложений, склонных к осыпям, обвалам, прихватам. Устье скважины после спуска Промежуточная колонна-1 оборудуется противовыбросовым оборудованием. Промежуточная колонна-2 $\square 244,5$ ($9\frac{5}{8}$ ") мм x 1908 м – цементируется до устья, спускается до кровли неокома с целью перекрытия неустойчивых отложений нижнего мела и предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. На устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием. Эксплуатационный $\square 168,3$ ($6\frac{5}{8}$ ") мм x 0 - 3500 ± 250 м. - цементируется до устья ,спускается с целью оценки нефтяных и газовых залежей в отложениях юры и триаса . Виды работ при строительстве скважин Строительно-монтажные работы включают: • планировку площадки под буровое оборудование; • рытье траншей и устройство фундаментов под блоки; • строительство площадки под буровое оборудование. Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ: •стыковка технологических линий; • проверка работоспособности оборудования. Бурение и крепление скважин. Бурение скважин производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на земную поверхность химически обработанным буровым раствором. Испытание скважины. После окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка демонтируется, и на устье скважины монтируется установка для испытания скважин УПБ-100 или аналог. Сжигание газа на факеле производится на шести объектах в течении 398 суток. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камнякумулятивными зарядами (перфорацией)..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало строительства скважины 01.08.2023 г. Продолжительность строительства скважины составит – 690 суток. 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

Площадь планируемой территории под 1 скважину – 3,5 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. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет.;

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

объемов потребления воды - На хозяйственно-бытовые нужды – 3050,1450 м³, в том числе на питьевые нужды – 41,4 м³. - На технические нужды - 1276,7150 м³.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов питьевые и технические нужды при строительстве.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Географические координаты участка проведения работ: скважина 3.Шик 1 - N45043'01.98332" E56032'10.09975";

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 На территории планируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.;

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 Ориентировочные ресурсы на срок строительства: 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 Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, 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) Основными загрязняющими атмосферу веществами при строительстве скважины будут являться вещества, выделяемые при проведении сварочных работ, при работе шлифовальных машин, при проведении битумных работ, при резке металла, при лакокрасочных работах, от ДВС при работе задействованного автотранспорта, строительных машин и механизмов на строительной площадке.

Учитывая характер строительного процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии со строительными операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при бурении скважин несут кратковременный характер. От источников загрязнения в период строительства скважины в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: 2023 год: Железо (II, III) оксиды -0,001282т/г, Марганец и его соединения -0,0001103т/г, Азота (IV) диоксид -52,502308т/г, Азот (II) оксид -8,5315883т/г, Углерод -2,81836т/г, Сера диоксид -11,539515т/г, Сероводород -0,0003096т/г, Углерод оксид -41,882895т/г, Фтористые газообразные соединения -0,00009т/г, Фториды неорганические плохо растворимые -0,000396т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 -1,576т/г, Смесь углеводородов предельных C6-C10 -0,3028т/г, Бензол -0,003956т/г, Диметилбензол -0,001244т/г, Метилбензол -0,002486т/г, Бенз/а/пирен -0,000084114т/г, Формальдегид -0,747762т/г, Масло минеральное нефтяное -0,0000779т/г, Алканы C12-19 -18,80429т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % -0,960088т/г, В С Е Г О : 139,675642 т/г; 2024 год: Азота (IV) диоксид -15,917392432т/г, Азот (II) оксид -2,586583771т/г, Углерод -3,265042026т/г, Сера диоксид -2,08914т/г, Сероводород -0,00008695т/г, Углерод оксид -35,126510254т/г, Метан -0,609671756т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 -6,16615т/г, Смесь углеводородов предельных C6-C10 -1,8131т/г, Бензол -0,023668т/г, Диметилбензол -0,007439т/г, Метилбензол -0,01487т/г, Бенз/а/пирен -0,000022194т/г, Формальдегид -0,203357т/г, Масло минеральное нефтяное -0,000022353т/г, Алканы C12-19 -4,92116т/г, В С Е Г О : 72,744216 т/г; 2025 год: Азота (IV) диоксид -2,148011721т/г, Азот (II) оксид -0,349051904т/г, Углерод -1,5872431т/г, Сера диоксид -0,03555т/г, Сероводород -0,00002394т/г, Углерод оксид -15,872430998т/г, Метан -0,390885775т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 -2,4436т/г, Смесь углеводородов предельных C6-C10 -0,7437т/г, Бензол -0,009712т/г, Диметилбензол -0,0030527т/г, Метилбензол -0,0061025т/г, Бенз/а/пирен -0,000000435т/г, Формальдегид -0,00474т/г, Масло минеральное нефтяное -0,00000625т/г, Алканы C12-19 -0,12702т/г, В С Е Г О : 23,721131 т/г. Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – бенз/а/пирен; 2 класс опасности – азота диоксид, марганец и его соединения, сероводород, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые. Формальдегид; 3 класс опасности - азота оксид, углерод, сера диоксид, пыль неорганическая, железо оксиды; 4 класс опасности - углерод оксид, алканы c12-19. Из выбрасываемых загрязняющих веществ в соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей: азота диоксид, серы диоксид, фториды неорганические, углерода оксид, углеводороды, взвешенные частицы, входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей.

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 загрязняющих веществ отсутствуют..

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 При планируемых работах всего ориентировочно отходов – 1271,32 тонн, из них: Опасные отходы – 1247,9094 тонн, из них: • Буровой шлам, выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием – 753,3941 тонн; • Отработанный буровой раствор, углеводороды и органические примеси, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя pH и минерализации жидкой фазы – 476,9558 тонн; •

Отработанные масла – образуются при замене масла спецтехники - 1,7139 тонн; • Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта - 0,0635 тонн; • Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов – 15,7821 тонн. Неопасные отходы – 23,4106 тонн, из них: • Металлолом – образуется при сборке металлоконструкций, обработке деталей – 0,1 тонн; • Огарки сварочных электродов – образуются в процессе проведения сварочных работ – 0,0018 тонн; • Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала – 15,0288 тонн; • Пищевые отходы – образуются при приготовлении и приеме пищи в столовой – 8,2800 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 Комитет экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии и природных ресурсов

Республики Казахстан. .

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) На предприятии проводится мониторинг состояния окружающей среды. Современное состояние атмосферного воздуха. Максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м. р.). Современное состояние почвенного покрова. Почва на контролируемых участках не загрязнена химической продукцией и другими компонентами деятельности предприятия. Концентрации загрязняющих веществ в пробах почв не превышали значений предельно допустимых концентраций (ПДК). 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 строительстве скважины 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 продолжительное (3) – продолжительность воздействия от 1 до 3 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 Трансграничное воздействие на окружающую среду 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 решений и мест расположения объекта) не содержит сведений, указанные в заявлении):

- 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)

