

KZ39RYS00345377

30.01.2023 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью «Разведка и добыча QazaqGaz», 010000, Республика Казахстан, г.Астана, район "Есиль", улица АЛИХАН БОКЕЙХАН, здание № 12, 050840002757, КУАНДЫКОВ АЛМАС БАЛТАБЕКОВИЧ, 7172552315, amangeldy_gas@amangeldygas.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 пп 2.1. разведка и добыча углеводородов. Объект «Дополнение к Групповому техническому проекту на бурение скважин №139, №140, №141 на месторождении Амангельды». (Подробная информация представлена в приложении 2)..

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 ;

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: месторождение Амангельды. Выбор других мест: Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки проектируемых объектов. (Подробная информация представлена в приложении 4). .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основными направлениями проекта являются: • Испытание эксплуатационных скважин №139,140 на месторождении «Амангельды». • Бурение эксплуатационной скважины №141 на месторождении «

Амангельды». Основными объектами (с включенными в них подобъектами), по которым приняты решения, являются: •Способ бурения скважины будет роторный, ВЗД. • Для испытания (опробования) скважин будет применена установка УПА - 60/80. • Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели. (Подробная информация представлена в приложении 5)..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Согласно заданию на проектирование и нормам РК проектом предусматриваются следующие работы: Конструкция скважин. Наклонно-направленная. Сбор отходов бурения предусматривается в шламовые емкости. 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 УПА-60/80 или аналог. Сжигание газа на факеле не производится. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией). (Подробная информация представлена в приложении 6)..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало бурения и испытания скважин – 2 квартал 2023 г, окончание бурения и испытания -4 квартал 2023 г. 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 3,5га.(Подробная информация представлена в приложении 8).;

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 является привозная вода: • бутилированная вода питьевого качества; • техническая вода для производственных целей. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет.(Подробная информация представлена в приложении 8).;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) необходимо: питьевая вода, техническая вода(Подробная информация представлена в приложении 8).;

объемов потребления воды на питьевые нужды – 549,0261 м3/период строительства, на технические нужды 1289,72 м3/период;(Подробная информация представлена в приложении 8).;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов питьевые и технические нужды при строительстве; Основными эмиссиями при бурении скважины 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. Объем буровых сточных вод: на одну скважину – 578,6858 м3(Подробная информация представлена в приложении 8).;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Географические координаты: Координаты скважины №139 (N44018'19,58835" E71004'50,88197") Координаты скважины №140 (N44019'38,97320" E71003'24,53951")

Координаты скважины №141 (N44021'35,96388" E71005'00,10578");

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 вырубki 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 Местное - цемент, ПГС, песок, щебень, привозное - оборудование и установки, соответствующая арматура; Дизельное топливо для заправки используемой техники;;

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 смр, подготовительных работах, бурения и крепления скважин в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: При смр, подготовительных работах, бурении и креплении скважины №141: От стационарных источников: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)-0,001575т/г Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)-0,000132т/г Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)-22,61060397т/г Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)-3,674183495т/г Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)-1,413198396т/г Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)-3,53284175т/г Сероводород (Дигидросульфид) (518)-0,000253т/г Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)-18,3722959т/г Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор / (617)-0,000084т/г Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)-0,0000904т/г Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)-0,628298т/г Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)-0,3214364т/г Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)-0,0000376т/г Бензол (64)-0,0000346т/г Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)-0,000004365т/г Метилбензол (349)-0,00003266т/г Этилбензол (675)-0,000000903т/г Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)-0,000038859т/г Формальдегид (Метаналь) (609)-0,35329046т/г Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)-0,00003698т/г Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)-8,5694065т/г Взвешенные частицы (116)-0,000000327т/г Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)-1,059530572т/г Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)-0,000000201т/г В С Е Г О : 60,53741 т/г От передвижных источников: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)-0,074895т/г Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)-0,05030643т/г Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)-0,066252т/г Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)-0,64260032т/г Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)-0,00000127т/г Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)-0,1071т/г Керосин (654*)-0,096165т/г В С Е Г О : 1,03732 т/г От источников загрязнения в период испытания/освоения скважин в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: При испытании/освоении скважин №139, №140, №141: От стационарных источников: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)-8,460096т/г Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)-1,3747656т/г Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)-0,528756т/г Сера диоксид

(Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)-1,32189т/г Сероводород (Дигидросульфид) (518)-0,0000948т/г Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)-6,873828т/г Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)-0,1047т/г Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)-0,06978т/г Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)-0,000014547т/г Формальдегид (Метаналь) (609)-0,132189т/г Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)-0,000012375т/г Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)-3,206256т/г В С Е Г О : 22,07238 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.(представлена в приложении 9)..

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 (Подробная информация представлена в приложении 10)..

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 Бурение скважин будет сопровождаться образованием различных отходов. При смр, подготовительных работах, бурении и креплении скважины №141. При испытании/освоении скважин №№139,140,141. Приведенное количество и перечень отходов, при реализации проектных решений являются предварительными. Более точные объемы отходов могут быть представлены в «Программе управления отходами».(Подробная информация представлена в приложении 11)..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение, Департамент экологии по Жамбылской 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) 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)..

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 на контрактной территории месторождения допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км 2 или на удалении до 100 м от линейного объекта); - Умеренное воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); - Кратковременное воздействие (до 6-ти месяцев). Таким образом, интегральная оценка воздействия при бурении скважины на месторождении 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) Проектом предусмотрена эффективность капитальных вложений в бурение скважин, обеспечение прироста запасов нефти и газа и ускоренной подготовки нефтяных и газовых месторождений к промышленной разработке на основе: сокращения сроков ввода в действие проектируемых производственных мощностей (скважин) по добыче нефти и газа; высоких технико-экономических показателей строительства скважин; снижения материалоемкости, трудоемкости и сметной стоимости строительства; наиболее экономичных транспортных схем завоза материалов, конструкций и оборудования на скважину; рационального использования земли, эффективных средств охраны окружающей природной среды, исключающих загрязнение атмосферы, морей, водоемов и почвы вредными выбросами и стоками; обеспечение сейсмостойкости, взрыво- и пожаробезопасности; улучшения условий труда и быта работающих на месторождении (документы, подтверждающие технологические процессы, 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):

Бакбергенов А. Ж

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



