

KZ45RYS00388628

17.05.2023 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "МАНГЫШЛАК-МУНАЙ", 010000, Республика Казахстан, г.Астана, район "Есиль", улица АЛИХАН БОКЕЙХАН, здание № 12, 031040006125, ТОКАЕВ БЕРЕКЕТ КОЙШАНОВИЧ, 87172798466, ZIBRAGIMOVA@ECL.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 1. п.2. Недропользование пп 2.1. добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м³ в сутки в отношении газа. Объект «Проект разработки газового месторождения Придорожное».

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) ЗГЭЭ на «Проект опытно-промышленной эксплуатации газовых залежей месторождения «Придорожное» с материалами предварительной оценки воздействия на окружающую среду» №KZ75VCSY00080311 от 27.10.2016г..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Придорожное расположено в административном отношении в Созакском районе Туркестанской области Республики Казахстан, протяженность автомобильных дорог по направлениям месторождение Придорожное – г. Шымкент составляет 480 км, месторождение Придорожное – г. Кызылорда – 385 км. Месторождение Придорожное расположено в пределах блоков XXXI-44-Д (частично), Е (частично) в Созакском районе Туркестанской области Республики Казахстан и имеет географические координаты 45°25'-45°30'с.ш. и 68°5'-68°17'в.д. Близлежащими промышленными центрами (по прямой) являются г. Жезказган в 260 км севернее, г. Кызылорда – в 223 км юго-западнее, г. Туркестан – в 240 км южнее и областной центр – г. Шымкент – в 365 км юго-восточнее Выбор других мест: Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки проектируемых объектов. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции (Предполагаемый дебит скважин в целом по газовому месторождению Придорожное составит более 500,0 тыс. м³/сут. по газу. Среднесуточные дебиты одной скважины по газу 85,0 тыс. м³/сут. По состоянию на 01.01.2023 г. на месторождении Придорожное фонд состоит из 3-х скважин, находящихся в консервации, система сбора и подготовки продукции отсутствует. При завершении обустройства и ввода в разработку месторождения Придорожное основными объектами потребления газа на промысле будут являться: • котельная на газовом топливе в вахтовом посёлке для горячего водоснабжения; • дежурная горелка. Бурение скважин на месторождении предполагается глубиной не более 2600 м. Продолжительность строительства одной скважины – 124,2 суток: строительно-монтажные работы – 15 суток, подготовительные работы к бурению – 7 суток, бурение и крепление – 76 суток, освоение – 26,2 суток. Показатели эксплуатации скважин : Ввод скважин в годы разработки: 2027г.-3, 2028г.-3, 2029г.-3, 2030г.-2, 2031г.-1; Действующий фонд добывающих скважин в годы разработки: 2027г.-6, 2028г.-9, 2029г.-12, 2030г.-14, 2031г.-15; Добыча газа, млн.м³ в годы разработки: 2027г.- 124,2, 2028г.- 200,9, 2029г.- 270,8, 2030г.- 325,5, 2031г.- 349,2. При переработке сырого газа выделяются следующие товарные продукции: товарный газ – 715,6 тыс м³/сутки, гранулированная сера – 8,5 т/сутки, жидкий азот – 301,7 м³/сутки, жидкий гелий – 2,2 м³/сутки..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Рассмотрены 3 варианта разработки, вариант №3 разработки рекомендуемый к реализации. По варианту разработки № 1 (базовый вариант) в соответствии с «Единых правил ...» предусматривается бурение 10 проектных газовых скважин и вывод из консервации трех ранее пробуренных оценочных скважин 15, 16, 17 на основных объектах. Бурение проектных скважин предусматривается самостоятельной сеткой с расстоянием между ними 650 м. В варианте предусматривается последовательный ввод в эксплуатацию выделенных объектов разработки: сначала вводится в эксплуатацию I объект разработки и по мере выработки его запасов газа – в эксплуатацию будет вводиться II объект разработки. В целом по месторождению с учетом ввода в эксплуатацию ранее пробуренных трех оценочных скважин, общий фонд газовых скважин составит 13 ед. I эксплуатационный объект. Фонд добывающих газовых скважин – 9 ед. Всего предусматривается к бурению 6 (18, 19, 20, 21, 22, 23) проектных газовых скважин и дополнительный ввод в эксплуатацию трех ранее пробуренных оценочных скважин – 15, 16 и 17, которые числятся в настоящее время во временной консервации. II эксплуатационный объект. Фонд добывающих газовых скважин – 7 ед. Предусматривается перевод скважин из I объекта разработки в количестве 3 ед. Дополнительно предусматривается бурение 4 (24, 25, 26, 27) проектных газовых скважин. По варианту 2, разработку месторождения планируется осуществлять с бурением и вводом в эксплуатацию 10 новых проектных газовых скважин и вывести из консервации трех ранее пробуренных оценочных скважин 15, 16, 17. Расстояние между скважинами – 800 м x 800 м, удельная площадь на скважину – 64 га/скв. В новых пробуренных проектных скважинах предусмотрено проведение мероприятия ГРП, с целью увеличения продуктивности призабойной зоны скважины. Последовательность ввода объектов также, после выработки запасов газа I объекта разработки вводится II объект разработки. Общий фонд добывающих газовых скважин по месторождению составит 13 ед. I эксплуатационный объект. Фонд добывающих газовых скважин – 9 ед. Предусматривается бурение 6 (18, 19, 20, 21, 22, 23) проектных газовых скважин и вывод из консервации трех оценочных скважин – 15, 16 и 17. II эксплуатационный объект. Фонд добывающих газовых скважин – 7 ед. Предусматривается перевод скважин из I объекта разработки в количестве 3 ед. Участки данного объекта разработки, неохваченные возвратным фондом скважин, будут добуриваться 4-мя (24, 25, 26, 27) проектными газовыми скважинами. По варианту 3 (рекомендуемый), система разработки аналогична варианту 2 и предусматривает бурение 12 новых проектных газовых скважин. Размещение проектных скважин плотностью 64 га/скв (800x800 м). В новых пробуренных проектных скважинах предусмотрено проведение мероприятия ГРП, с целью увеличения продуктивности призабойной зоны скважины. Последовательность ввода объектов также, после выработки запасов газа I объекта разработки вводится II объект разработки. Общий фонд добывающих газовых скважин по месторождению составит 15 ед. Возвратные объекты разработки (D-2, D-1, CD-2, CD-1) с геологическими запасами газа менее 600 млн.м³, предлагается вести возвратным фондом скважин из основных объектов разработки на режиме истощения пластовой энергии, на эти объекты бурение скважин не предусматривается. На месторождении Придорожное весь добытый сырой газ, за исключением газа, использованного на собственные технологические нужды, сдается потребителям..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Срок начала реализации намечаемой

деятельности – 2027 год. Срок завершения (постутилизации объекта) – до окончания срока действия лицензии на недропользование..

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;;

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.;

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

объемов потребления воды по 1 и 2 вариантам на 10 скважин: на хозяйственно-бытовые нужды, в том числе на питьевые нужды – 5 490,26 м³/период строительства, на технические нужды – 12 897,2 м³/период строительства; по рекомендуемому 3 варианту на 12 скважин: на хозяйственно-бытовые нужды, в том числе на питьевые нужды – 6588,31 м³/период строительства, на технические нужды – 15 476,6 м³/период строительства;;

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: по 1 и 2 вариантам на 10 скважин – 5 786,858 м³, по рекомендуемому 3 варианту на 12 скважин – 6 944,2296 м³.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Месторождение Придорожное. Право пользования недрами для добычи газа в пределах блоков ХХХI-44-D (частично), Е (частично) в Созакском районе Туркестанской области РК, на основании контракта, заключенного с Министерством энергетики РК. Площадь горного отвода – 21,8 км². Вид недропользования - добыча углеводородного сырья.;

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории планируемых работ на м/р Придорожное 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 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 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) Эксплуатация При реализации вариантов разработки №1 и №2 в атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Железо (II, III) оксиды -0,00001т/г Натрий гидроксид - 0,0000004 т/г Азота (IV) диоксид -193,70405089 т/г Азотная кислота -0,00001 т/г Азот (II) оксид - 31,27310202 т/г Гидрохлорид -0,00002 т/г Серная кислота -0,00000002 т/г Углерод -1,493592408 т/г Сера диоксид -89,4681763026 т/г Сероводород -0,01284936543 т/г Углерод оксид -95,48292408 т/г Метан - 15,253223102 т/г Смесь углеводородов предельных C1-C5 -121,5436 т/г Смесь углеводородов предельных C6 -C10 -1,13017 т/г Бенз/а/пирен -0,00003 т/г Этан-1,2-диол -0,0012 т/г Формальдегид -0,3185 т/г Смесь природных меркаптанов -0,00003 т/г Ди(2-гидроксиэтил)амин -0,0019 т/г Бензин -0,0013 т/г Масло минеральное нефтяное -0,0005 т/г Алканы C12-19 -0,0008 т/г Взвешенные частицы -0,3858 т/г Пыль абразивная -0,0072 т/г Ди(2-гидроксиэтил)метиламин -0,0029 т/г В С Е Г О : 550,08189 т/г При реализации рекомендуемого варианта разработки №3 в атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Железо (II, III) оксиды -0,00001т/г Натрий гидроксид -0,0000004т/г Азота (IV) диоксид -193,700815296т/г Азотная кислота -0,00001т/г Азот (II) оксид -31,272576236т/г Гидрохлорид -0,00002т/г Серная кислота - 0,00000002т/г Углерод -1,49089608т/г Сера диоксид -89,3460125521т/г Сероводород -0,01274531709т/г Углерод оксид -95,4559608т/г Метан -15,25254902т/г Смесь углеводородов предельных C1-C5 -121,80542т/г Смесь углеводородов предельных C6-C10 -1,30338т/г Бенз/а/пирен -0,00003т/г Этан-1,2-диол -0,0012т/г Формальдегид -0,3185т/г Смесь природных меркаптанов -0,00003т/г Ди(2-гидроксиэтил)амин -0,0019т/г Бензин -0,0013т/г Масло минеральное нефтяное -0,0005т/г Алканы C12-19 -0,0008т/г Взвешенные частицы - 0,3858т/г Пыль абразивная -0,0072т/г Ди(2-гидроксиэтил)метиламин -0,0029т/г В С Е Г О : 550,36056 т/г Бурение скважин Основными загрязняющими атмосферу веществами при бурении 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. (Подробнее в 9 пункте в приложении)..

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 смр, подготовительных работах, бурении и креплении 10 скважин по вариантам 1 и 2 образуются следующие отходы: отходы производства - 7218,3902 тонн/год, отходы потребления - 33,1052 тонн/год. Всего 7251,4954 тонн/год. При освоении 10 скважин по вариантам 1 и 2 образуются следующие отходы: отходы производства - 1,3103 тонн /год, отходы потребления - 8,8506 тонн/год. Всего 10,1608 тонн/год. При смр, подготовительных работах, бурении и креплении 12 скважин по рекомендуемому варианту 3 образуются следующие отходы: отходы производства - 8662,0682 тонн/год, отходы потребления - 39,7262 тонн/год. Всего 8701,7945 тонн/год. При

освоении 12 скважин по рекомендуемому варианту 3 образуются следующие отходы: отходы производства - 1,5723 тонн/год, отходы потребления - 10,6207 тонн/год. Всего 12,1930 тонн/год. Приведенное количество и перечень отходов, при реализации проектных решений являются предварительными. Более точные объемы отходов могут быть представлены в «Программе управления отходами»..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение, Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства 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)..

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 км² или на удалении до 100 м от линейного объекта); - Умеренное воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); - Продолжительное воздействие (от 3-х лет более). 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 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; отдельный 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) В представленном проекте проанализированы альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления. При реализации данного проекта рассмотрены 3 варианта разработки месторождения Придорожное. В проекте выполнено обоснование выделения эксплуатационных объектов разработки и технологических участков, выбраны расчетные варианты разработки по объектам (участкам) месторождения Придорожное, то есть подтверждена их технико-экономическая эффективность. Выполнены прогноз технологических показателей по вариантам на весь период разработки, экономическая оценка и выбор рекомендуемого к реализации варианта разработки. (Приложения (документы, подтверждающие сведения, 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):

Токаев Берекет Койшанович

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

