

KZ27RYS00625438

12.05.2024 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 Совместное предприятие "Куатамлонмунай", 120008, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, улица Амангельды Иманов, здание № 108Г, 941040001055, ЯНЬ СЯОЦЗЮНЬ, 87242235600, kuatamlonmunai@kuatamlonmunai.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 «Проект разработки месторождения Коныс» по состоянию на 01.01.2024..

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) 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 Территория месторождения Коныс. В географическом отношении месторождение расположено в юго-западной части Торгайской низменности, в административном отношении находится на территории Сырдарьинского (бывшего Теренозекского) района Кызылординской области Республики Казахстан.. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки данного участка недр к контракту на добычу углеводородов и технологической привязки проектируемых объектов..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции По 2 рекомендуемому варианту разработки с точки зрения технико-экономических расчётов за рентабельный период (2024-2095гг.) будет добыто 12173,4 тыс.т нефти. Максимальные показатели добычи нефти по 2 рекомендуемому варианту разработки составляют 324,8 тыс.т нефти и 62,803 млн.м3 газа за 2035 год. Фонд скважин будет составлять 672 скважины. Площадь горного отвода – 9091,9 га..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Для обоснования экономически эффективной и технологически рациональной величины нефтеизвлечения было рассмотрено 3 варианта разработки месторождения. 1 вариант, в качестве базового варианта рассмотрен вариант продолжения разработки сложившейся системой разработки существующим фондом скважин и оставшейся 131 проектных скважин и на 1 объекте зарезка боковых стволов в низкопродуктивных скважинах в количестве 50 скважин. Рассматриваются геолого-технические мероприятия направленные с реабилитацией существующего фонда скважин. Фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 401 ед. и нагнетательных – 183 ед. 2 вариант (рекомендуемый) предусматривает оптимизацию и совершенствование существующей системы разработки. С целью уплотнения сетки скважин предусматривается бурение дополнительных 40 добывающих скважин (всего проектных вертикальных 171 ед.). Предусматривается перевод 13 добывающих скважин под закачку воды после отработки их на нефть. Фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 439 ед. и нагнетательных – 185 ед. 3 вариант направлен на достижение максимальной величины нефтеотдачи и предусматривает охват объектов разработки дополнительным бурением 19 скважин (всего проектных вертикальных 171 ед., горизонтальных – 19 ед.) с применением технологии полимерного заводнения. Также предусматривается проведение опытно-промысловых испытаний технологии повышения нефтеотдачи путем радиального бурения скважины. Фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 458 ед. и нагнетательных – 185 ед. По технико-экономическим расчетам рекомендован 2 вариант..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) 2024-2095гг. (проектный рентабельный период разработки месторождения по рекомендуемому варианту) 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 геологического отвода (выдан для пользования на договорной территории месторождения Коныс) составляет 15402,6 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 На территории месторождения и вблизи от него нет источников питьевого водоснабжения. Для удовлетворения системы ППД, производственных и хозяйственно-бытовых нужд в воде, используется вода из сенон-туронского водоносного горизонта прошедшая предварительную очистку, либо привозная вода на договорной основе, а также привозная питьевая вода. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Необходимо: питьевая вода, техническая вода. Водопотребление в период бурения скважин: Рекомендуемый вариант разработки № 2: – всего расход воды на 171 скважину ориентировочно – 72495,45 м³/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 3447,36 м³/скв./год, на технологические нужды – 69048,09 м³/скв./год. Вариант разработки № 1: – всего расход воды на 131 скважину и 50 боковых стволов ориентировочно – 76734,95 м³/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 3648,96 м³/скв./год, на технологические нужды – 73085,99 м³/скв./год. Вариант разработки № 3: – всего расход воды на 190 скважин ориентировочно – 80550,5 м³/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 3830,4 м³/скв./год, на технологические нужды – 76720,1 м³/скв./год.;

объемов потребления воды Не предусматривается в рамках данного проекта.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Не предусматривается в рамках данного проекта.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Горный отвод площадью 9091,9 га; Географические координаты горного отвода: Угловая точка №1 46° 05' 00" с.ш., 65° 03' 50" в.д. Угловая точка №2 46° 02' 30" с.ш., 65° 08' 10" в.д. Угловая точка №3 46° 01' 30" с.ш., 65° 06' 30" в.д. Угловая точка №4 46° 00' 30" с.ш., 65° 07' 40" в.д. Угловая

точка №5 45° 59' 30" с.ш., 65° 07' 30" в.д. Угловая точка №6 45° 57' 30" с.ш., 65° 10' 30" в.д. Угловая точка №7 45° 56' 30" с.ш., 65° 07' 45" в.д. Угловая точка №8 45° 54' 20" с.ш., 65° 08' 20" в.д. Угловая точка №9 45° 54' 00" с.ш., 65° 07' 30" в.д. Угловая точка №10 45° 56' 00" с.ш., 65° 05' 50" в.д. Угловая точка №11 45° 57' 00" с.ш., 65° 04' 00" в.д. Угловая точка №12 46° 00' 00" с.ш., 65° 04' 40" в.д. Угловая точка №13 46° 01' 30" с.ш., 65° 04' 00" в.д. Угловая точка №14 46° 02' 30" с.ш., 65° 01' 30" в.д. Угловая точка №15 46° 04' 30" с.ш., 65° 02' 30" в.д.;

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 ресурсов животного мира не предусматривается;;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования. Не предусматривается;;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных. Не предусматривается;;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира. Не предусматривается;;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования. При бурении скважин ориентировочно потребуется дизельное топливо, бензин, моторное масло, сварочные электроды, стальные изделия.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью. Не предусматривается.;

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). При реализации 2 (рекомендуемого) варианта разработки наибольший годовой выброс ожидается в 2035г. при максимальной добыче нефти, в атмосферу будут ориентировочно выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Азота диоксид - 1204,101044604 т/г, Азот оксид - 195,6631169 т/г, Углерод - 0,409830503 т/г, Сероводород - 0,0206626 т/г, Углерод оксид - 664,231505 т/г, Метан - 334,423657626 т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 45,2825 т/г, Смесь углеводородов предельных C6 -C10 - 16,75235 т/г, Бензол - 0,218764 т/г, Диметилбензол - 0,068755 т/г, Метилбензол - 0,137526 т/г, Всего ориентировочно: 76,26181776 г/с и 2461,309712 т/г. В 2034 г. при максимальной добыче газа в атмосферу будут ориентировочно выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Азота диоксид - 1204,101044604 т/г, Азот оксид - 195,6631169 т/г, Углерод - 0,409830503 т/г, Сероводород - 0,0206626 т/г, Углерод оксид - 664,231505 т/г, Метан - 334,423657626 т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 45,2825 т/г, Смесь углеводородов предельных C6 -C10 - 16,75235 т/г, Бензол - 0,218764 т/г, Диметилбензол - 0,068755 т/г, Метилбензол - 0,137526 т/г, Всего ориентировочно: 76,26181776 г/с и 2461,309712 т/г. Выбросы при бурении 171 скважины (по проектам аналогам) 2 (рекомендуемого) варианта составят ориентировочно 906,1693 г/с и 1624,6694 тонн. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при разработке нерекомендуемых: 1-го и 3-го вариантов и при бурении представлены в Приложении 1..

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. На месторождении Коныс принята схема очистки сточных вод хозяйственно – бытового характера на очистных сооружениях биологической очистки. Предусмотрены биопруды. Воды подвергаются механической и биологической очистке и только после этого отводятся на поля фильтрации. Концентрации загрязняющих веществ в стоках не превышают установленных НДС. Сброс сточных вод в природные водоемы и водотоки – не планируется..

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 Количество отходов представлено по 3-м вариантам разработки. №2 - рекомендуемый вариант: Дополнительный объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при бурении 171 скважины, всего отходов ориентировочно – 56030,886 т/год/скв, из них опасные отходы – 55171,611 тонн, неопасные отходы – 859,275 тонн. №1 - вариант: Дополнительный объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при бурении 131 скважины и 50 боковых стволов, всего отходов ориентировочно – 59307,546 т/год/скв, из них опасные отходы – 58398,021 тонн, неопасные отходы – 909,525 тонн. №3 - вариант: Дополнительный объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при бурении 190 скважин, всего отходов ориентировочно – 62256,54 т/год/скв, из них опасные отходы – 61301,79 тонн, неопасные отходы – 954,75 тонн. Приведенное количество и перечень отходов, при реализации проектных решений являются предварительными. Более точные объемы отходов могут быть представлены в соответствующем техническом проекте и «Программе управления отходами»..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Республиканское государственное учреждение «Департамент экологии по Кызылординской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии 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 с сопровождением инструментальных замеров: - 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. Концентрации загрязняющих веществ в пробах почв не превышали значений предельно допустимых концентраций (ПДК). - Мониторинг воздействия на водные ресурсы. Нормативы сточных вод соблюдаются, согласно лабораторному анализу, загрязнения воды не выявлено. - Наблюдение за радиационным фоном – превышение установленных нормативов не выявлено..

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, согласно интегральной оценке воздействия 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 Не предусматривается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий • контроль безопасного движения 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; • обустройство мест локального сбора и хранения отходов; • раздельное хранение отходов в соответствующим образом 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) Рассмотрены 3 варианта разработки месторождения, различающиеся количеством намечаемых к бурению скважин. По технико-экономическим расчетам рекомендован 2 вариант. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки данного участка недр к контракту на добычу углеводородов и технологическую привязку проектируемых объектов.

- 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):

ЯНЬ СЯОЦЗЮНЬ

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

