

KZ52RYS01606240

25.02.2026 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 "Каражанбасмунай", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 9 А, дом № 4, 950540000524, СӘРСЕНБАЙ НҮРПЕЙІС МИЗАНБАЙҰЛЫ, 8 (7292) 473046, M_Saurambaeva@KBM.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) Дополнение к Проекту разработки месторождения Каражанбас по состоянию изученности на 01.07.2025 г. Намечаемая деятельность – дальнейшая разработка месторождения Каражанбас. Вид намечаемой деятельности относится к п. 2.1 раздела 1, приложения 1 Экологического кодекса РК – 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, для которой проведение процедуры оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду является обязательной. Целью выполнения ДПРМ является дальнейшее усовершенствование рациональной системы разработки месторождения Каражанбас. Основанием для разработки настоящего проектного документа является переход на альтернативное налогообложение, т.к. месторождение Каражанбас может быть отнесено к категории истощающихся, согласно пункту 2 ст. 153-1 Кодекса о недрах и недропользовании РК, на основании прогнозного достижения 70% выработки утвержденного извлекаемого запаса нефти в 2026 году. В данном проекте разработки предложены 3 варианта разработки при этом максимально эффективным считается 3 вариант разработки. При выборе рекомендуемого варианта № 3 рациональным считается именно тот вариант, который обеспечивает максимум экономической эффективности, так как от этого зависит трудовая занятость населения и другие социальные и экономические аспекты развития страны в целом. Так же необходимо отметить, что при разработке экологической проектной документации будут рассмотрены эмиссии и анализ оценки от всех предложенных вариантов. Геологическое строение, площади нефтеностности и объемы запасов углеводородов остаются без изменения. Для всех технологических участков в настоящей работе кроме базового варианта определены варианты (№2 и №3), предусматривающие одинаковое снижение объема бурения и темпа ввода новых скважин, при этом схема размещения скважин и метод воздействия на пласт (кроме определенных зон на восточном участке) остаются неизменными. Помимо реализуемых основных технологий на всех участках месторождения предусмотрено проведение технологии гидроразрыва пласта ГРП (малотоннажный) и ЗБС (зарезка бокового ствола). Дополнительно для восточного участка в качестве метода воздействия на пласты, кроме реализуемого постоянного паронагнетания, предусмотрено

применение технологии чередования пара и воды, с целью увеличения энергетики пласта, увеличения степени и охвата вытеснением, повышения выработки запасов..

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 на проект «Дополнение к Проекту разработки месторождения Каражанбас», утвержденным ЦКРР в 2024 г. (Протокол №53/1 от 25.07.2024 г.), была проведена оценка воздействия на окружающую среду в рамках проекта «Отчет о возможном воздействии» (заключение по результатам оценки воздействия на ОС от КЭРК МЭ и ПР РК № KZ60VVX00287214 от 23.02.2024 г.). Сравнительная характеристика действующего Дополнения к Проекту разработки месторождения Каражанбас (по состоянию изученности на 01.01.2023 г.) (далее – ДПРМ 2023 г.) и нового разрабатываемого проекта (далее – ДПРМ 2025 г.):

- В ДПРМ 2023 г.: по рекомендуемому варианту разработки № 2 предусмотрено ввод скважин из бурения в количестве 1 275 ед.
- В новом ДПРМ 2025 г.: в соответствии с рекомендованным вариантом разработки №3 на месторождении планируется ввод скважин из бурения в количестве 840 ед. (на 435 скважин меньше, чем в предыдущем ДПРМ 2023 г.). Согласно п/п.3 п.1 ст.65 ЭК намечаемая деятельность (ДПРМ 2025 г.) не принесет существенных изменений в оценку деятельности, в отношении которых ранее уже была проведена оценка воздействия на окружающую среду (ДПРМ 2023 г.). Существенных изменений, изложенных в подпунктах п. 2 ст.65 ЭК, не планируется. Напротив, в рассматриваемом ДПРМ 2025 г. наблюдается тенденция к снижению производственных мощностей. Технологические решения и перечень используемого оборудования остались неизменными, что исключает возникновение новых видов воздействия на компоненты природной среды. Данные изменения не являются существенными в контексте экологического законодательства, так как не влекут за собой увеличения выбросов ЗВ и отходов производства. Снижение интенсивности деятельности способствует минимизации совокупной антропогенной нагрузки на окружающую среду. В качестве водоохранного сооружения при реализации намечаемой деятельности предусматривается строительство дамбы (защитное сооружение от стонно-нагонных явлений в прибрежной части Каспийского моря).;

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) Ранее на проект «Дополнение к Проекту разработки месторождения Каражанбас», утвержденным ЦКРР в 2024 г. (Протокол №53/1 от 25.07.2024 г.), была проведена оценка воздействия на окружающую среду в рамках проекта «Отчет о возможном воздействии» (заключение по результатам оценки воздействия на ОС от КЭРК МЭ и ПР РК № KZ60VVX00287214 от 23.02.2024 г.).

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административно-территориальном отношении месторождение Каражанбас расположено в Тупкараганском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Областной центр - г. Актау, расположен в 203 км к югу от месторождения. Вахтовый поселок (он же поселок Каражанбас) расположен в 3 км к северо-западу от месторождения, Ближайшая железнодорожная станция Шетпе находится в 180 км на юго-восток от места работ. Месторождение Каражанбас связано с г. Актау и Форт-Шевченко асфальтированной дорогой. Реализация предлагаемых вариантов разработки и видов деятельности осуществляется на лицензионной территории, переданной в пользование АО «Каражанбасмунай», поэтому дополнительного отвода земель не требуется.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Добыча нефти – более 500 тонн/сут. Бурение скважин на месторождении предполагается:

- глубиной около 480 метров (по вертикали). Ориентировочный срок строительства одной скважины составит – 20 суток.
- глубиной около 900 м (по вертикали). Ориентировочный срок строительства одной скважины составит – 35 суток. Сжигание газа на факеле в процессе испытания скважин не производится. Ввод нового оборудования при реализации 3-го (рекомендуемого) варианта разработки: Печь ПТБ-10А (ДНС-2) – 1 ед., насосы НБ-125 (ГЗУ) – 8 ед., резервуар РВС-5000 м3 (ДНС-2) – 1 ед., резервуар РВС-5000 м3 (ЦППН) – 1 ед., мультифазные насосы МФНУ– 3 ед., дренажная емкость (50 м3) – 2 ед., буферная емкость (V=200 м3) – 4 ед., центробежный насос ЦНС– 2 ед., сепаратор газовый факельный С-1 (V=11 м³) – 1 ед., сепаратор газовый сетчатый С-2 (V=4 м³)– 1 ед., ёмкости подземные дренажные (V=63 м³) – 2 ед., поршневая газокompрессорная станция– 1 ед., факел– 1 ед..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой

деятельности Первый вариант – базовый, предусматривает продолжение реализации утвержденного в ДПРМ по состоянию на 01.01.2023 года варианта разработки месторождения (всех 11 технологических участков). На 1-м объекте в определенных зонах центрального участков планируется продолжить реализацию технологии чередования закачки пара и воды (ЧЗПВ). Для западного участка в прибрежной части предусмотрена реализация ранее запроектированной системы разработки с воздействием на пласт путем закачки воды и бурением вертикальных скважин согласно приросту запасов 2023 г., в качестве водоохранного сооружения планируется использование дамбы, ввод скважин в разработку предусмотрен с 2028 года. На Центральном участке 1 и 2 объектов (в пределах ПТВ-2 и ПТВ-3) планируется продолжить вторичное уплотнение сетки скважин от 200 до 100 м. На восточном участке 1 объекта предусматривается продолжение реализации технологии паротеплового воздействия путем закачки пара в ПНС, кроме того, на данном участке будет продолжено вторичное уплотнение сетки скважин от 150 до 106 м. На восточном участке 3 объекта планируется продолжение применения в промышленных масштабах технологии одновременно-раздельной (адресной) закачки пара в пласты Д2 и Ю-1, Ю-2 путем бурения скважин дублеров. В пределах области сочленения центрального и восточного участков 1 и 2 объектов (в связи с существенным различием энергетического состояния пластов по площади) будет продолжена как закачка пара, так и закачка воды в соответствующих зонах. Для северного участка предусмотрено применение приконтурного заводнения, путем бурения 28 нагнетательных скважин в северной части участка. Разработку новой залежи (Ю III горизонт) предусматривается продолжить на естественном режиме сохранения пластовой энергии - без ППД. В целом по месторождению общий оставшийся объем бурения реализуемого варианта составит 1000 ед. Второй вариант аналогичен варианту 1 по системе, методам воздействия на пласт и технологиям разработки на центральном, западном и северном участках. На восточном участке, в отличие от базового варианта, предполагается частичный переход (на 1-3 объектах в западной части участка) с постоянной закачки пара на чередование закачки пара и воды с целью повышения энергетики пласта, увеличения степени и охвата вытеснением, повышения выработки запасов, на остальной части участка в качестве метода воздействия планируется продолжить постоянную закачку пара. На западном участке, в районе прибрежной части, в отличие от базового варианта, предусмотрен ввод скважин с 2026 года. Аналогично варианту 1, в качестве водоохранного сооружения предусмотрено использование дамбы. Всего по месторождению планируется ввод новых скважин из бурения в количестве 840 ед. Третий вариант (рекомендуемый) – аналогичен варианту 2 по системе, методам воздействия на пласт, основным технологиям разработки, объемам бурения и темпу ввода скважин на центральном, западном (включая прибрежную зону) и северном участках месторождения. На восточном участке, аналогично варианту 2, предусматривается частичный переход с постоянной закачки пара на чередование закачки пара и воды, но расширением данной технологии (относительно варианта 2), то есть охватом как западной (по вар. 2), так и восточной частей участка в пределах 1-3-го объектов. На оставшейся центральной части восточного участка в качестве метода воздействия планируется продолжить постоянную закачку пара. Аналогично вариантам 1 и 2, в качестве водоохранного сооружения при разработке прибрежной зоны предусмотрена дамба. Дополнительно на всех участках месторождения намечается проведение технологии гидроразрыва пласта ГРП (малотоннажный) и операций по зарезке бокового ствола. Всего по месторождению планируется ввод новых скважин из бурения в количестве 840 ед. Резервный фонд новых скважин для всех вариантов составляет 10% от общего фонда..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2025 год. Срок завершения – 2045 год. .

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 Намечаемая деятельность планируется на лицензионной территории АО «Каражанбасмунай». Дополнительного отвода земель не требуется.;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных 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. Питьевое водоснабжение, а также хоз-бытовые и вспомогательные нужды работающего персонала обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Схема хозяйственно-бытового и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулярующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой и строительной площадке для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. Источники водоснабжения: Питьевая бутилированная вода - доставляется автотранспортом согласно договору. Пресная вода - доставляется автоцистернами из п. Каражанбас. Техническая вода - поставляется автоцистернами из внутрипромыслового водопровода м/р Каражанбас. 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; Часть проектируемых скважин будет входить в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».

объемов потребления воды Объемы водопотребления в период строительства: При строительстве 1-ой скважины водопотребление составит – 231,576 м³, в том числе: на хозяйственно-питьевые нужды – 27,062 м³, на производственные нужды – 204,514 м³. Максимальный годовой объем потребления воды за весь период разработки (2025-2043 гг.) по 1 -му базовому варианту разработки месторождения ожидается при строительстве 1000 ед. скважин и составляет – 210 524,000 м³/год. Максимальный годовой объем потребления воды за весь период разработки (2025-2044 гг.) по 2 -му варианту разработки месторождения ожидается при строительстве 840 ед. скважин и составляет – 194 523,840 м³/год. Максимальный годовой объем потребления воды за весь период разработки (2025-2045 гг.) по 3 -му варианту разработки месторождения ожидается при строительстве 840 ед. скважин и составляет – 194 523,840 м³/год. Объем потребления воды на период строительства защитного сооружения (дамбы) составит – 30 769,502 м³, из них : 69,502 м³ на хоз- питьевые нужды и 30 700 м³ на технологические нужды. Водопотребление на период эксплуатации: при эксплуатации нового оборудования расход воды на печи подогрева ПТБ-10А – 50 м³/год на 1 установку (вода технического качества). Водопотребление на печи подогрева является безвозвратным. Водоотведение на период строительства: Сброс стоков от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальные ёмкости, из которых стоки спец. автотранспортом вывозятся согласно заключенному договору на дальнейшую их утилизацию.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода технического качества используется: • для производственных нужд (котельная, обмыв оборудования); • частично для хоз-бытовых целей (влажная уборка производственных и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Срок действия контракта на недропользование АО «Каражанбасмунай» до 2035 года (Контракт №60 от 23 мая 1997 года между Министерством энергетики Казахстана и АО «Каражанбасмунай»). Вид недропользования - добыча углеводородного сырья на газонефтяном месторождении Каражанбас. Координаты геологического отвода месторождения Каражанбас: 45 10' 05'', 51 15' 00''; 45 10' 30'', 51 25' 10''; 45 08' 42'', 51 26' 27''; 45 07' 05'', 51 36' 20''; 45 05' 10'', 51 35' 40''; 45 05' 10'', 51 29' 25''; 45 05' 50'', 51 26' 27''; 45 05' 00'', 51 26' 00''; 45 05' 20'', 51 24' 20''; 45 06' 05'', 51 24' 30''; 45 07' 45'', 51 17' 00''; 45 07' 55'', 51 15' 10''.;

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 предполагаемого строительства скважин и природоохранных сооружений 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 проектом не предполагается.; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом 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 проектом не предполагается.;

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

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение – дизельные генераторы. ЛЭП Объемы материалов на период строительства 1-ой скважины (тонн): химреагенты – 154,247, электроды - 0,060, цемент – 122,954, моторные масла – 18,810, дизельное топливо: для буровых установок и котельной – 378,634. Объемы материалов на период строительства защитного сооружения (дамбы): смесь песчайно-гравийная – 12896,1 м³, камень бутовый–100249,57 м³, грунт – 283633 м³ и дизельное топливо 78,17 тонн, бензин 25,16 тонн и др
;;

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) По намечаемой деятельности при строительстве 1-й скважины предельные объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ожидаются в количестве 4,95236т(17,115 г/с), в том числе: Железо (II, III) оксиды (к.о.3)– 0,0014т; Калий хлорид (к.о.4)– 0,0002т; Марганец и его соединения (к.о.2) – 0,00011т, Натрий гидроксид (к.о. -) – 0,0003 т, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (к.о.2)–1,7486т, Азот (II) оксид (Азота оксид) (к.о.3)– 0,28402 т, Углерод (Сажа) (к.о.3)–0,1061т; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) (к.о.3)– 0,2934т; Сероводород (к.о.2)–0,000009т, Углерод оксид (к.о.4)–1,4124т, Фтористые газообразные соединения (к.о.2)–0,0001 т, Фториды неорганические плохо растворимые (к.о.2)–0,0001т; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (к.о.1)–0,000003 т; Формальдегид (Метаналь) (к.о.2)–0,0269 т; Лимонная кислота (к.о.3) – 0,0000226 т; Масло минеральное (к.о.-) – 0,000023т; Алканы C12-19 (к.о.4)– 0,740636т; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (к.о.3)–0,3071т; Кальций карбонат (к.о.3)–0,0309т; Натрий гидрокарбонат (к.о.-)– 0,000036т. Предельный выброс загрязняющих веществ по 1–му базовому варианту разработки (2025-2043гг.) ожидается при строительстве 1000 ед. скважин, при этом выброс загрязняющих веществ составит – 4 952,3596т. Предельный выброс загрязняющих веществ по 2–му варианту разработки (2025-2044гг.) ожидается при строительстве 840ед. скважин, при этом выброс загрязняющих веществ составит– 4 159,982064т. Предельный выброс загрязняющих веществ по 3–му рекомендуемому варианту разработки (2025-2045гг.) ожидается при строительстве 840ед. скважин, при этом выброс загрязняющих веществ составит–4 159,982064т. Предельный выброс загрязняющих веществ при строительстве защитного сооружения (дамбы) в прибрежной зоне месторождения Каражанбас составит 92,44620047 т/период: пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 70-20 % - 91,32758 тонн (3 к.о.), Углеводороды предельные C12-C19 (4 к.о) - 0,1198 тонн/период, Азота (IV) диоксид (2 к.о) - 0,3207 т/ период, Азот (II) оксид (3 к.о) 0,0508 т/период, Углерод (3 к.о) - 0,0411 т/ период, Сера диоксид (3 к.о.) - 0,0875 т/ период, Углерод оксид (4 к.о) 0,4941 т/ период, бенз/а/пирен (1 к.о.)- 4,65Е-07 т/период, Формальдегид (2 к.о) 0,00462 т/ период. Выбросы от передвижных источников при строительстве дамбы составят 32,9849 тонн. Предельный выброс загрязняющих веществ при эксплуатации нового оборудования по рекомендуемому варианту №3 (2025-2045 гг.) составит 214,77 т., из них: Азота диоксид (2 к.о.) - 30,79 т; Азота оксид (3 к.о.) - 5,0032 т; Углерод (3 к.о.) - 0,077 т; Сера диоксид (3 к.о) - 10,791 т; Сероводород (2 к.о) - 0,039 т; Углерод оксид (4 кл.оп.) - 29,4445 т; Метан - 28,679 т; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 86,33 т; Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 22,97 т; Бензол (2 к.о.) - 0,3 т; Метилбензол (3 к.о.) - 0,15 т; Метилбензол (3 к.о.) - 0,19 т; Метантиол (4 к.о.) - 0,000002 т; Смесь природных меркаптанов (3 к.о.) - 0,006 т. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению

в регистр выбросов и переноса загрязнителей НЕТ..

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 период намечаемой деятельности в процессе строительства новых скважин и эксплуатации вновь вводимого нового оборудования сбросы загрязняющих веществ не предполагаются. Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Производственно-ливневые сточные воды представлены водами, образующимися в процессе работ промысла и ливневыми стоками. Система производственно-ливневой канализации предназначена для сбора дождевых вод с технологической площадки с твердым покрытием и с обвалованных участков через дождеприёмные колодцы и приямки. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в подземную металлическую емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе. Сведений 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 НЕТ..

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. По намечаемой деятельности при строительстве 1-й скважины предельное количество отходов ожидается в количестве 373,07281 т: • Опасные отходы - ориентировочно 372,6965 т: в том числе: буровой шлам и другие отходы бурения образуются в процессе бурения скважины – 371,3094 т., использованная тара (упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках - 0,3036 т., промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков -0,0143т, маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования (отработанные масла) образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов- 1,0692т. • Неопасные отходы –0,3763 т: в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,0011 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 0,33 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,04521 т. Предельное количество отходов по рекомендованному 1-му базовому варианту разработки (2025-2043 гг.) при вводе скважин из бурения в количестве 1000 ед. составит – 373 072,8100т. Предельное количество отходов по рекомендованному 2-му варианту разработки (2025-2044 гг.) при вводе скважин из бурения в количестве 840 ед. составит – 313 381,1604 т. Предельное количество отходов по рекомендованному 3-му варианту разработки (2025-2045 гг.) при вводе скважин из бурения в количестве 840 ед. составит – 313 381,1604 т. Объемы накопления отходов при эксплуатации нового оборудования проектом не предусматриваются. На период строительства защитного сооружения (дамбы) образуются следующие предполагаемые виды и количество отходов: - твердые бытовые отходы в количестве 1,5 тонн, образуются в результате непроизводственной деятельности персонала; строительные отходы в количестве 11 тонн. Сведений о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей НЕТ..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Дополнение к Проекту разработки месторождения Каражанбас является концептуальным проектом (базовым), в котором оцениваются возможности реализации вариантов разработки. Данный проект является начальной стадией проектирования в недропользовании, на которой принимаются решения, определяющие последующие направления в проектировании. На все запроектированные объекты при строительстве и эксплуатации в дальнейшем будут разработаны отдельные рабочие и технические проекты и материалы экологической оценки к ним. На Дополнение к Проекту разработки месторождения Каражанбас необходимо: • получение Заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности – Комитет экологического

регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов РК; • получение Заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду – Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов РК. • Экологическое разрешение на воздействие на технические проекты строительства скважин и проекты обустройства объектов на месторождении Каражанбас – Департамент экологии по Мангистауской 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 уже много лет ведется постоянный многолетний производственный экологический контроль, по результатам которого выявлено: Атмосферный воздух: Описание современного состояния атмосферного воздуха на месторождении приводится согласно Отчетам по результатам производственного экологического контроля. В рамках Программы производственного экологического контроля (ПЭК) на месторождении ежеквартально осуществляются наблюдения на источниках выбросов и на границе СЗЗ. Наблюдение на границе СЗЗ осуществляется на 12-ти контрольных точках по следующим ингредиентам: азота диоксид, азот оксид, серы диоксид, углерод оксид, сероводород, смесь углеводородов и взвешенные частицы (пыль). Мониторинг эмиссий на организованных источниках выброса, осуществлялся согласно плана-графика программы ПЭК. Превышений нормативов НДВ по всем контролируемым источникам выбросов не было обнаружено. Превышение ПДК на границе СЗЗ по результатам мониторинга не выявлено. Подземные воды: содержание тяжелых металлов и других загрязняющих веществ в грунтовых водах находится ниже установленных норм для водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. Поверхностные воды: для наблюдения за возможным влиянием производственной деятельности на состояние подземных вод на месторождении создана сеть гидрогеологических скважин. Периодичность проведения мониторинга подземных вод – 1 раз в полугодие. Мониторинг морских вод в прибрежной зоне Каспийского моря по всем контролируемым показателям не выявил превышение предельно-допустимые концентрации. Результаты химических анализов показали отсутствие в пробах донных отложений таких компонентов, как меди, свинца, цинка, никеля и кобальта. Почвенный покров: Мониторинг на СЭП является основным в звене производственного мониторинга почв. Периодичность проведения мониторинга воздействия на почвы - 1 раз в полгода. Определяется содержание тяжелых металлов и нефтяных углеводородов: –валовые формы (Pb, Cd); – подвижные формы (Cu, Zn, Ni, Co); – общее содержание углеводородов (нефтепродуктов). Наблюдения, проведенные в предыдущие годы, показали, что состояние почвенного покрова остается относительно стабильным, поэтому в дальнейшем на наблюдательных точках СЭП, предусматривается продолжение проведения мониторинга почв. Почвы месторождения АО «Каражанбасмунай» по степени загрязнения относятся к относительно безопасным, 1 категории – слабо загрязненные. Растительность: прослеживается характерная динамика к снижению видовой насыщенности, проективного покрытия и урожайности на месторождении Каражанбас. Это связано с интенсивным освоением территории месторождения, дорожной дигрессией, крайне малым количеством осадков и повышением температуры воздуха в весенне-летние периоды последних лет. В целом, на протяжении последних лет многолетняя растительность территории месторождений Каражанбас не претерпела больших изменений. Животный мир: на значительной части рассматриваемого месторождения, в результате его освоения, произошло изменение состояния животного мира. Это выражается в снижении видового разнообразия наземных позвоночных и характера их распределения. Численность большинства видов млекопитающих, птиц и особенно пресмыкающихся снижена на большей части территорий месторождений, сравнительно с показателями численности для естественных пустынных сообществ. Радиационная обстановка: радиационно-дозиметрическое обследование на месторождении проводится много лет. Объектами обследования являются: - скважинное и технологическое оборудование; - территория, примыкающая к скважинам; - места постоянного присутствия персонала. Периодичность проведения радиационного мониторинга - 1 раз в год. Результаты проведенных в последние годы радиологических исследований на месторождении не выявили значений мощности дозы гамма-излучения, превышающих нормативные уровни исследования и вмешательства. На обследуемой территории не выявлено альфа и бета загрязнению - в пределах требования нормативов радиационной безопасности Республики .

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. Факторами воздействия на атмосферный воздух являются выбросы загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников в период проведения планируемых работ. Источниками выбросов ЗВ в атмосферу является работа строительных машин, оборудования в период строительства и работа производственных объектов в период эксплуатации. Основными объектами воздействия являются земли и почвы участка строительства выкидных линий, площадки манифольда. Прямое воздействие на земельные ресурсы при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов заключается в изъятии земель под строительство объектов, однако дополнительного изъятия земель проводиться не будет, строительство планируется на территории существующего месторождения. Изменения статуса земель, изменения условий землепользования местного населения не будет. Земли малопригодны для использования в сельскохозяйственном обороте. Ландшафтно-климатические условия и месторасположение территории исключают ее рентабельное использование для каких-либо хозяйственных целей, кроме реализации прямых целей производства. Изъятие земель сельскохозяйственного назначения для нужд промышленности производиться не будет, поскольку территория является промышленно освоенной. В связи с вышесказанным, можно сделать вывод, что существенных воздействий на земельные ресурсы в результате намечаемой деятельности не предвидится. По итогам анализа оценки намечаемой деятельности негативного воздействия на здоровье населения прилегающих территорий не ожидается. Ожидается положительное воздействие за счет улучшения здоровья членов семей местных специалистов, задействованных на строительных работах в связи с ростом доходов. Определена предварительная значимость каждого вида воздействия, перечислены меры, разработанные в проектной документации для смягчения воздействий. Дана комплексная оценка воздействия на окружающую среду. При реализации проекта разработки учтены требования экологических норм, применяемая технология соответствует современному уровню развития науки и промышленности и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию запроектированных объектов при соблюдении предусмотренных мероприятий. В результате проведенной оценки воздействия установлено, что в целом воздействие на окружающую среду от реализации проекта будет средней (допустимой) значимости, а результат социально-экономического воздействия будет иметь позитивный эффект. Таким образом, реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды, и незначительно повлияет на абиотические и биотические связи территории, с учетом того, что данная территория уже подвержена антропогенному вмешательству..

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. Конструкция скважин обеспечивает прочность и долговечность, необходимую глубину спуска колонн, герметичность колонн, изоляцию флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. Применение бурового раствора с соответствующими параметрами, предупреждающими газопроявления в бурящейся скважине. Технические и организационные мероприятия: выхлопные трубы дизелей выведены в емкости с водой (гидрозатворы); емкости с дизтопливом оборудованы дыхательными клапанами, оснащение устьев скважин противовыбросовым оборудованием. Полная герметизация колонн с цементированием заколонного пространства с изоляцией флюидопластов и горизонтов друг от друга, локализация возможных проливов нефти, организованный сбор отходов бурения, сточных вод и вывоз их на обустроенный полигон. При выборе химреагентов учитывается их класс опасности, растворимость в воде, летучесть. Контроль исправности запорно-регулирующей арматуры, механизмов, агрегатов, ведения основного процесса. Предусмотрено: формирование искусственных насыпных площадок; сооружение систем накопления хранения отходов и места их организованного сбора; обустройство земельного участка защитными канавами; применение шламовых ёмкостей; сбор, хранение отходов производства в емкости с последующим вывозом; устройство насыпи и обваловок высотой 1,25 метров для емкостей ГСМ и для отработанных растворов, циркуляция бурового раствора осуществляется по замкнутой системе: скважина – металлические желоба – блок очистки – приемные емкости – насос – манифольд – скважина, повторное использование бурового раствора; устройство гидроизолирующего покрытия территории буровой

площадки и склада ГСМ; организованный сбор ливневых вод с территории буровой..

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 три варианта разработки месторождения Каражанбас. В проекте выполнено обоснование выбранного варианта разработки и подтверждена его технико-экономическая эффективность. В проекте выполнено обоснование выделения эксплуатационных объектов разработки и технологических участков, выбраны расчетные варианты разработки по объектам (участкам), то есть подтверждена их технико-экономическая эффективность, выполнены прогноз технологических показателей по вариантам на весь период разработки и экономическая оценка каждого варианта. Проведенные расчеты в рамках настоящего проекта показали, что реализация проекта по всем рассматриваемым вариантам не приведет к существенным изменениям загрязнения атмосферного воздуха на данной территории, создаваемые приземные концентрации по данным моделирования уровня загрязнения атмосферного воздуха, не превышают предельно-допустимых значений на границе санитарно-защитной зоны по всем веществам и группам суммаций. В целом, при соблюдении всех предусмотренных проектом природоохранных мероприятий существенный и необратимый вред качеству атмосферного воздуха рассматриваемой территории нанесен не будет по всем вариантам намечаемой деятельности. .

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Джұлдыбаева А.Т.

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



