

KZ70RYS00491095

24.11.2023 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Акционерное общество "Озенмунайгаз", 130200, Республика Казахстан, Мангистауская область, Жанаозен Г. А., г.Жанаозен, улица Сатпаев, строение № 3, 120240020997, ҚИЛЫБАЙ НҰРДӘУЛЕТ ИГЛІКҰЛЫ, 87292470244, k.makeyev@umg.kmger.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) Проект разработки месторождения Карамандыбас. Совершенствование и обоснование рациональной системы разработки нефтяных залежей месторождения Карамандыбас по состоянию изученности на 01.07.2023 г. Классификация согласно приложению 1 Кодекса - Раздел 1. п. 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..

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) В 2014 году был разработан Уточненный проект разработки месторождения Карамандыбас и ПредОВОС к нему, получено положительное согласование ГЭЭ № KZ50VCY00018875 от 17.02.2015 г. В соответствии с рекомендованным 2 вариантом разработки на месторождении планировалось пробурить 213 скважин. ;

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) Предусматривается совершенствование системы разработки за счет бурения новых скважин на основных объектах эксплуатации, доформирование ячеек добывающими и нагнетательными скважинами, переводы скважин из одного объекта на другой объект разработки, перевод под нагнетание, углубление скважин, для повышения продуктивности скважин предусмотрено проведение технологии гидроразрыва пласта на всех новых скважинах и в скважинах переходящего фонда на низкопродуктивных горизонтах, а также выполнение ГТМ, зарезка боковых стволов скважин..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Намечаемая деятельность планируется на лицензионной территории АО «Озенмунайгаз». Нефтегазовое месторождение Карамандыбас расположено на территории

Южного Мангышлака и в административном отношении находится в Каракиянском районе, Мангистауская область, Республика Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются город Жанаозен, поселок Жетыбай и административный центр – город Актау, находящиеся, соответственно, на расстоянии 31, 70 и 152 км от месторождения. Ближайший водный объект – Каспийское море, расположен на расстоянии более 50 км, проектируемые объекты находятся за пределами водоохраной зоны. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. Площадь месторождения Карамандыбас – 5001 га. Проектируемые объекты находятся на лицензионной территории, переданной в пользование АО «Озенмунайгаз», 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 т/сут. Расход газа м³/час на 1 ед. установки: УН-0,2 – 25,0, ПТ-16 – 306,0, ПТБ-10 – 1296,0 . Бурение скважин на месторождении предполагается глубиной 2000 м (по вертикали). Срок строительства одной скважины составит – 45 суток. Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится. На месторождении Карамандыбас весь добытый газ передается в ТОО «КазГПЗ», что обеспечивает полную (100%) утилизацию попутного газа. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности При определении наиболее оптимальных решений, запланированных в Проекте разработки по системе сбора и транспортировки нефти, в соответствии с планируемыми объемами добычи нефти и воды, вводу проектных скважин в эксплуатацию было рассмотрено четыре варианта разработки месторождения. Вариант 1 – базовый. В качестве базового варианта рекомендовано рассматривать продолжение реализации утвержденного в предыдущем Проектном документе варианта разработки. В данном случае проектным документом на разработку является «Уточненный проект разработки месторождения Карамандыбас (нефть)» 2014 года. В варианте предусмотрено бурение с 2023 по 2025 год в общем 44 скважины, для повышения продуктивности скважин предусмотрено проведение технологии ГРП во всех новых скважинах и в скважинах переходящего фонда на низкопродуктивных горизонтах, а также выполнение ГТМ и проведение мероприятия потокоотклоняющих технологий (ПОТ) на нагнетательном фонде. С учетом текущего состояния разработки предусмотрен перевод на вышележащий и нижележащий горизонт 195 скважин с 2023 по 2065 гг., перевод под нагнетание 10 скважин с 2023 пр 2029 гг., углубление 60 скважин с 2023 по 2046 гг. и ввод из контрольного фонда 1 скважины на XIII горизонте Западной периклинали в 2030 г. Вариант 2. Предусматривает совершенствование системы разработки за счет бурения новых скважин на основных объектах эксплуатации, доформирование ячеек добывающими и нагнетательными скважинами, переводы скважин из одного объекта на другой объект разработки (дострелов и изоляции определенных пластов), перевод под нагнетание, углубление скважин, для повышения продуктивности скважин предусмотрено проведение технологии гидроразрыва пласта на всех новых скважинах и в скважинах переходящего фонда на низкопродуктивных горизонтах, а также выполнение ГТМ. Всего на месторождении предлагается к бурению 340 скважин, из них 269 добывающих и 71 нагнетательная скважина, начиная с 2023 г. по 2036 г. Перевод на вышележащий и нижележащий объект разработки – 427 скважин (312 добывающих и 115 нагнетательных); перевод под нагнетание – 10 скважин; углубление - 64 скважин (49 добывающих и 15 нагнетательных); ввод из контрольного фонда 1 скважины на XIII горизонте Западной периклинали в 2030 г ., гидроразрыв пласта; потокоотклоняющие технологии. Вариант 3 (рекомендуемый). Дополнительно к проектным решениям по варианту 2 предусматривается комплекс мероприятий, направленных на оздоровление фонда скважин, дополнительно предусматривается ввод скважин из бездействия (48 скважин за период 2023-2044 гг.) зарезка боковых стволов в количестве 7 ед. в период 2027-2032 гг. и применение технологии одновременно-раздельной закачки и добычи (далее ОРЗ и ОРД). Всего на месторождении предлагается к бурению 340 скважин из них 269 добывающих, 71 нагнетательные скважины, начиная с 2023 года. Вариант 4 – аналогичен варианту 3, дополнительно к 3 варианту предусматривается применение технологии полимерного заводнения на участке XIV горизонта (начиная с 2029 г.), бурение 2 горизонтальных добывающих скважин с МГРП вместо 2 вертикальных добывающих на XIII горизонте Восточного+Западного купола, и 3 горизонтальных добывающих скважин с многостадийным ГРП вместо бурения 3 вертикальных добывающих и 6 углублений добывающих скважин на XXV горизонте Западного купола. Также предусмотрена эксплуатация горизонтальных скважин с УЭЦН и проведение колтьюбинга на горизонтальных скважинах..

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

деятельности – 2023 год. Срок завершения – 2036 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 «Озенмунайгаз». На строительство 1 скважины отводится 1,6 га действующего месторождения Карамандыбас. 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 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. Питьевая бутилированная вода - доставляется автотранспортом согласно договору. Пресная вода - доставляется автоцистернами из города Жанаозен. Техническая вода - поставляется автоцистернами из внутрипромыслового водопровода м/р Узень. Месторождение Карамандыбас расположено на значительном удалении от Каспийского моря – более 50 км, и не входит в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее и специальное. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая»;

объемов потребления воды Объемы водопотребления в период строительства скважин: Всего на месторождении Карамандыбас на весь период разработки по 3-му рекомендуемому варианту предлагается к бурению 340 скважин с 2023 г. по 2036 г., углубление скважин – 64 ед. (2025-2049 гг.), зарезка боковых стволов скважин в количестве 7 ед. в период 2027-2032 гг. Общее кол-во скважин – 411 ед. Максимальный годовой объем потребления воды при проведении планируемых работ ожидается в 2032 году: при бурении 36 скважин, углублении 2 скважин и зарезке бокового ствола 1 скважины и составит 26807,51 м³ в том числе: на хозяйственно-питьевые нужды – 4265,352 м³, на производственные нужды – 22542,16 м³ (общее кол-во 39 скважин). Водоотведение в период строительства скважин: Сброс стоков от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальные ёмкости, из которых стоки спец. автотранспортом вывозятся по договору на очистные сооружения. Нормы водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод, образованных от жизнедеятельности, принимаются равными нормам водопотребления, согласно санитарных правил РК. Водопотребление на период эксплуатации: При эксплуатации нового оборудования расход воды от устьевых подогревателей УН-0,2М составит 2,5 м³/год на 1 установку, от печей подогрева ПТ-16/150 – 80 м³/год на 1 установку (вода технического качества). Водопотребление на устьевые установки и печи подогрева является безвозвратным.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На период строительства: вода технического качества используется для произв. нужд (основа жидкости освоения, для смены жидкости освоения на воду и промывки, для приготовления бурового и цементного растворов, на противопожарные нужды); частично для хоз-бытовых целей (полив зеленых насаждений, влажная уборка произв. и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют. На период эксплуатации вода будет использоваться на технические нужды: заправка печей подогрева ПТ-16/150, устьевых подогревателей УН-0,2. Для удовлетворения питьевых нужд работающего персонала - привозная вода, доставляемая на месторождение автоцистернами, и бутилированная вода.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Срок действия контракта на недропользование м/р Карамандыбас – до 31 мая 2036 г. (Контракт №40 от 31 мая 1996 года между Министерством нефтяной и газовой промышленности Казахстана и АО «Озенмунайгаз»). Вид недропользования - добыча нефти и газа. Координаты геологического отвода: 43032'00", 52031'30"; 43032'15", 52032'00"; 43030'40", 52037'40"; 43030'15", 52040'45"; 43029'30", 52041'00"; 43030'00", 52038'55"; 43028'45", 52038'20"; 43028'15", 52039'20"; 43028'10", 52039'10"; 43028'00", 52037'20"; 43029'00", 52034'45"; 43030'00", 52031'50".;

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 проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается ;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается.;

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

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение – существующие сети, дизель-генераторы. Теплоснабжение - существующие сети. Расход материалов и сырья при строительстве 1-й скважины ожидается: электроды (т/скв.) – 0,600; цемент (т/скв.) – 106,37; химреагенты - (т/скв.) – 86,0; моторное масло (т/скв.) – 12,894; дизельное топливо (т/скв.) – 372,619.;

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) Всего на месторождении Карамандыбас на весь период разработки планируется: • по 1-му варианту – бурение 44 скважин с 2023 г. по 2025 г., углубление скважин – 60 ед. (2025-2046 гг.). Общее кол-во скважин – 104 ед.; • по 2-му варианту – бурение 340 скважин с 2023 г. по 2036 г., углубление скважин – 64 ед. (2025-2049 гг.). Общее кол-во скважин – 404 ед.; • по 3-му рекомендуемому варианту – бурение 340 скважин с 2023 г. по 2036 г., углубление скважин – 64 ед. (2025-2049 гг.), зарезка боковых стволов скважин в количестве 7 ед. в период 2027-2032 гг. Общее кол-во скважин – 411 ед.; • по 4-му варианту – бурение 340 скважин с 2023 г. по 2036 г., углубление скважин – 62 ед. (2025-2050 гг.), зарезка боковых стволов скважин в количестве 7 ед. в период 2027-2032 гг. Общее кол-во скважин – 409 ед. Далее приведены показатели по 3-му рекомендуемому варианту, как имеющему максимальное количество скважин. Предельный выброс загрязняющих веществ ожидается при проведении планируемых работ ожидается в 2032 году: при бурении 36 скважин, углублении 2 скважин и зарезке бокового ствола 1 скважины и составит 855,0022 т/год (общее кол-во 39 скважин). Железо оксиды кл.опасн. 3 0,05770 т/год Марганец и его соединения кл.опасн. 2 0,00292 т/год Натрий гидроксид кл.опасн. 0,01644 т/год диНатрий карбонат кл.опасн. 3 0,00585 т/год Азота диоксид кл.опасн. 2 321,36214 т/год Азота оксид кл.опасн. 3 52,21829 т/год Углерод кл.опасн. 3 19,70872 т/год Сера диоксид кл.опасн. 3 58,92113 т/год Сероводород кл.опасн. 2 0,00164 т/год Углерод оксид кл.опасн. 4 261,43264 т/год Фтористые газообразные соединения кл.опасн. 2 0,00218 т/год Фториды неорганические плохо растворимые кл.опасн. 2 0,00234 т/год Бензапирен кл.опасн. 1 0,00054 т/год Формальдегид кл.опасн. 2 4,84509 т/год Масло минеральное нефтяное кл.опасн. 0,00440 т/год Алканы C12-19 кл.опасн. 4 130,94276 т/год Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 кл.опасн. 3 4,03011 т/год Кальций карбонат кл.опасн. 3 1,38490 т/год Кальция хлорид кл.опасн. 0,06244 т/год. Общее количество выбрасываемых загрязняющих веществ при эксплуатации вновь вводимого оборудования (на 1 ед. оборуд.) 2,6608 г/с или 35,5344 т/год. Предельный выброс загрязняющих веществ ожидается при эксплуатации вновь вводимого оборудования в 2023 году и составит – 68,7575 т/год. Азота диоксид кл.опасн. 2 16,5428 т/

год Азота оксид кл.опасн. 3 2,6885 т/год Сероводород кл.опасн. 2 0,052517 т/год Углерод оксид кл.опасн. 4 7,8455 т/год Пентан кл.опасн. 4 0,03180 т/год Метан (727*) ОБУВ 50 8,0169 т/год Изобутан кл.опасн. 4 0,0458 т/год Смесь углеводородов предельных C1-C5 ОБУВ 50 24,5204 т/год Смесь углеводородов предельных C6-C10 ОБУВ 30 8,7880 т/год Бензол (64) кл.опасн. 2 0,11526 т/год Диметилбензол кл.опасн. 3 0,03664 т/год Метилбензол кл.опасн. 3 0,07336 т/год..

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 Всего на месторождении Карамандыбас на весь период разработки планируется: • по 1-му варианту – бурение 44 скважин с 2023 г. по 2025 г., углубление скважин – 60 ед. (2025-2046 гг.). Общее кол-во скважин – 104 ед.; • по 2-му варианту – бурение 340 скважин с 2023 г. по 2036 г., углубление скважин – 64 ед. (2025-2049 гг.). Общее кол-во скважин – 404 ед.; • по 3-му рекомендуемому варианту – бурение 340 скважин с 2023 г. по 2036 г., углубление скважин – 64 ед. (2025-2049 гг.), зарезка боковых стволов скважин в количестве 7 ед. в период 2027-2032 гг. Общее кол-во скважин – 411 ед.; • по 4-му варианту – бурение 340 скважин с 2023 г. по 2036 г., углубление скважин – 62 ед. (2025-2050 гг.), зарезка боковых стволов скважин в количестве 7 ед. в период 2027-2032 гг. Общее кол-во скважин – 409 ед. Далее приведены показатели по 3-му рекомендуемому варианту, как имеющему максимальное количество скважин. Максимальный годовой объем образования отходов при проведении планируемых работ ожидается в 2032 году: при бурении 36 скважин, углублении 2 скважин и зарезке бокового ствола 1 скважины и составит 17 057,118 тонн (общее кол-во 39 скважин). Опасные отходы - ориентировочно 17039,763 т: в том числе: буровой шлам и другие отходы бурения образуются в процессе бурения скважины – 16736,967 т., использованная тара (упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 28,275 т., промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков -0,507 т., маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования (отработанные масла) образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов – 274,014 т. Неопасные отходы – 17,355 т: в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,039 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 11,7 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 5,616 т ..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие – Уполномоченный орган по ООС..

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) АО «ОМГ» ведет постоянный мониторинг окружающей среды на м/р Узень и Карамандыбас. Атмосферный воздух - осуществляются наблюдения на источниках выбросов и на границе СЗЗ. Превышений нормативов ПДВ по всем контролируемым источникам выбросов не было обнаружено. Мониторинг проводился на границах СЗЗ площадок на 28 контрольных точках по 30 ингредиентам. Содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе существующей СЗЗ не превышают ПДКм.р. Мониторинговые скважины подземных вод располагаются на территории месторождений.

Периодичность контроля за состоянием водных ресурсов составляет 2 раза в год. Нормы ПДК загрязняющих веществ для подземных вод не установлены. Содержание тяжелых металлов и других загрязняющих веществ в грунтовых водах находятся ниже установленных норм для водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на 56 стационарных экологических площадках. Содержание в почве свинца, кадмия, меди, цинка и никеля не превышает ПДК по всем загрязняющим веществам. Мониторинг растительного покрова показал, что на территории месторождений в основном сформированы сообщества с доминированием плотнoderновинных злаков и пустынно-степного разнотравья. Редких видов в составе растительных сообществ во время проведения мониторинга зафиксировано не было. Животный мир на территории деятельности предприятия довольно разнообразен и представлен 2 видами земноводных, 20 видами пресмыкающихся, 227 видами птиц, 40 видами млекопитающих. В видовом соотношении абсолютным доминантом являлись представители отряда воробьиных. Согласно радиационному мониторингу 2023 года превышения эффективных доз радиационной безопасности не установлено. Вывод: По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

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. Воздействие на окружающую среду при рассматриваемых вариантах разработки месторождения Карамандыбас допустимо принять 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. Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических. Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, антикоррозийная защита металлических конструкций, надземных и подземных трубопроводов, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: Мероприятия, направленные на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности, оснащение технологического оборудования запорной арматурой. Применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; раздельный сбор и вывоз всех отходов специализированной организацией. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В представленном проекте проанализированы альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления. При реализации данного проекта рассмотрены четыре варианта разработки месторождения Карамандыбас. В проекте выполнено обоснование выделения эксплуатационных объектов разработки и технологических участков, выбраны расчетные варианты разработки по объектам (участкам) месторождения Карамандыбас, 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):

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Килыбай Н.

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

