

KZ30RYS01107668

22.04.2025 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, САЙМАГАНБЕТОВ ЖАНБОЛАТ АМАНГЕЛДИЕВИЧ, 87293465110, a.kozhanova@omg.kmg.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) Намечаемая деятельность – разработка нефтегазоконденсатных залежей месторождения Западный Тенге. Обоснование рациональной системы разработки нефтегазоконденсатных залежей месторождения Западный Тенге по состоянию изученности на 01.01.2025 г. Классификация согласно приложению 1 Кодекса - Раздел 2. п. 2.1. разведка и добыча углеводородов. Предполагаемый дебит нефтегазовых скважин месторождения Западный Тенге по газовым залежам составляет менее 500,0 тыс. м³/сут. по газу и менее 500 тонн в сутки по нефти.

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 2018 году был разработан Проект разработки нефтегазоконденсатных залежей месторождения Западный Тенге по состоянию на 01.07.2018 г. и ПредОВОС к нему (заключение ГЭЭ № KZ00VCY00212320 от 20.02.2019 г.). Проект является основным действующим документом на разработку месторождения, рекомендован 1-ый вариант разработки. В рекомендованном к реализации варианте бурение проектных скважин не предусмотрено, разработку залежей планировалось осуществлять существующим фондом скважин, а возвратные объекты (нефтяные горизонты) путем ввода в эксплуатацию возвратного фонда скважин из нижезалегающих основных объектов разработки;

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) 1 вариант: базовый вариант, предусматривает продолжение текущей системы разработки без бурения дополнительных скважин. Увеличение фонда действующих скважин по сравнению с существующим на 7 нефтяных и 10 газовых скважин, предусмотрены ввод из наблюдательного газового фонда 5 скважин, переводы из газового фонда в нефтяной 5 скважин, из нефтяного фонда в газовый фонд 3 скважины, перевод с объекта на другой объект 5 газовых и 4 нефтяных скважин, ввод из ликвидированного фонда: газового 2 скважины и нефтяного 1 скважина. 2 вариант (рекомендуемый): основан на проектных

решениях 1 варианта разработки с дополнением - ввод из бурения 7 добывающих нефтяных скважин. Увеличение фонда скважин по сравнению с существующим на 13 нефтяных и 10 газовых скважин, предусмотрены ввод из наблюдательного фонда 6 газовых скважин, переводы из газового фонда в нефтяной 5 скважин, из нефтяного фонда в газовый 3 скважины, с объекта на другой объект 6 газовых и 6 нефтяных скважин, ввод из ликвидированного фонда: газового 2 скважины и нефтяного 1 скважина. 3 вариант: основан на проектных решениях 2 варианта разработки с дополнением - ввод из бурения 12 скважин: 1 газовый, 9 добывающих нефтяных, 2 нагнетательных нефтяных. Увеличение фонда скважин по сравнению с существующим на 18 нефтяных и 12 газовых скважин, предусмотрены ввод из наблюдательного фонда 6 газовых скважин, переводы из газового фонда в нефтяной 5 скважин, из нефтяного фонда в газовый 3 скважины, перевод с объекта на другой объект 5 газовых и 5 нефтяных скважин, ввод из ликвидированного газового фонда 2 скважины и нефтяного фонда 1 скважина. Во втором и третьем вариантах разработки предусматривается применение технологии ГРП. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Нефтегазоконденсатное месторождение Западный Тенге открыто в 1976 году. Газоконденсатные залежи месторождения Западный Тенге введены в эксплуатацию в 1982 году. В административном отношении территория работ расположена в Каракиянском районе, Мангистауская область, Республика Казахстан. Ближайшие населенные пункты: г.Жанаозен (24 км), пос. Жетыбай (60 км), г.Актау (138 км), пос. Курык (90 км). 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. 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 газа в целом по месторождению менее 500,0 тыс. м³/сут. и менее 500 тонн в сутки по нефти. Бурение нефтегазовых скважин (в 2 и 3 вариантах) предполагается глубиной не более 3300 м. Срок строительства одной скважины ориентировочно не более 74,8 суток. Срок перевода одной скважины ориентировочно составит – 7 суток. Процесс перевода скважин из объекта на объект, с нефтяного в газовый фонд, с газового в нефтяной в фонд, ввод из ликвидации относятся к работам по капитальному и подземному ремонту скважин. Сжигание газа на факеле не производится. 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 С целью повышения эффективности разработки месторождения и обоснования мероприятий по контролю и регулированию процесса разработки в настоящей работе выделено 11 эксплуатационных объектов, рассмотрены 3 варианта разработки нефтяных и газовых залежей. Для газовых залежей Вариант 1 является базовым и предусматривает продолжение текущей системы разработки и дополнением: I объект (Ю-IXА) разработку вести скв. №№ 10, 24 выводом из наблюдательного фонда. II объект (Ю-IXБ – Ю-ХА) разработку вести скв. №№ 15, 22 выводом из наблюдательного фонда. III объект (Ю-ХБ) ввод из ликвидации скв. №№ 4, 11 и скв. 27 из наблюдательного фонда. IV объект (Ю-ХІ) разрабатывать скв. 5, 8, 21 переводом из нефтяного фонда. V (Т "В") планируют разрабатывать скв. 14. Ввод из наблюдательного фонда 5 скв. 10, 15, 22, 24, 27. Вариант 2 I объект (г Ю-IXА) разработку вести скв. №№ 10, 24 выводом из наблюдательного фонда. II объект (Ю-IXБ – Ю-ХА) разработку вести скв. 15, 22 выводом из наблюдательного фонда в 2030 г. III объект разработки в 2030 г. вывод из наблюд. фонда скважины №27, вывод из ликвидированного фонда 2-х скважин №4, 11 в 2030 г., перевод из нефтяного фонда 3-х скважин 20, 29, 23 в 2030 г., 2033 году вывод из наблюдательного фонда 1-ой скважины №32, 2042 год перевод скважин 15, 22 из II объекта, 2055 году 2-х скважин 10, 24 из I объекта, 2057 году скважины 8 из VII объекта разработки. IV объект планируется разрабатывать скважиной № 21 переводом из нефтяного фонда в 2041 году V объект планируется разрабатывать действующей скважиной № 14 Вариант 3 I объект (горизонт Ю-IXА) разработку планируется вести скважинами №№ 10, 24 выводом из наблюдательного фонда II объект (горизонты Ю-IXБ – Ю-ХА) разработку планируется вести скважинами 15, 22 выводом из наблюдательного фонда в 2030 году III объект 2030 год вывод из наблюдательного фонда скважины №27, вывод из ликвидированного фонда 2-х скважин №№ 4, 11, в 2030 году перевод из нефтяного фонда 3-х скважин №№ 20, 29, 23, 2033 году вывод из наблюдательного фонда 1-ой скважины №32, 2042 год перевод скважин №№ 15, 22 из II объекта, ввод из бурения одной горизонтальной скважины ZTN-13. Переводом из нефтяного фонда: IV объект скважина № 21

в 2032г., 2055 г. скважины №5, 2057 г. скважины №8. V объект планируется разрабатывать действующей скважиной № 14. Для нефтяных залежей Вариант 1 является базовым и предусматривает продолжение текущей системы разработки и дополнением: VI объект (Ю-I) разработку будут вести скв №№5, 28. VII объект (Ю-II) разработку будут вести скв. №8. VIII объект (ЮVII+Ю-VIIIa) будут вести скв №№1,9, 20,21 перевод из газового фонда №№23,29,30. IX объект (Ю-Хв) разработку будут вести скв №3. X объект (Ю-XIII) разработку будут вести скв №1. XI объект (Т2В) разработку будут вести скв №14. Перевод скважин №№1,9,14,20,30 из газового фонда. Перевод из нижележащего горизонта скважины №28. Ввод из ликвидации 1 скважины №3. Вариант 2 VI объект (Ю-I) разработку будут вести скв. №№5, 28. VII объект (Ю-II) разработку будут вести скв. №8. VIII объект (ЮVII+Ю-VIIIa) будут вести скв. 1,9,21,23,29,20,30, бурение 4-х скважин в 2026-2028 гг. ZTN-1, ZTN-2, ZTN-3, TR-2. IX объект (Ю-Хв) разработку будут вести скв. №3, и бурением 2-х новых скважин ZTN-4, ZTN-5. X объект (Ю-XIII) разработку будут вести скв. №1 и бурением скв. ZTN-8. XI объект (Т2В) разработку будут вести скв. №14, и переводом скв.ZTN-1. Вариант 3 основан на проектных решениях 2 варианта. Дополнительно планируется поддержание пластового давления вводом 1-ой нагнетательной скважины из бурения ZTN-6. X объект (Ю-XIII) планируют разрабатывать скв. №1, бурением 1-ой добывающей скв. ZTN-8, 1-ой нагнетательной скважины из бурения ZTN-7 XI объект (Т2В) разработку будут вести скв. №14, так же бурение добывающих скважин ZTN-9, ZTN-10..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и погребение объекта) Срок начала реализации намечаемой деятельности: 1 вариант: 2025-2109 годы; 2 вариант: 2025-2061 годы; 3 вариант: 2025-2054 годы.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и погребение 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 1,8 га действующего месторождения Западный Тенге. 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. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. Проектируемые объекты расположены на значительном удалении от Каспийского моря – более 50 км, и не входят в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км;

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

объемов потребления воды Водопотребление при переводе 1-ой скважины – 41,47 м3, в том числе: на питьевые нужды –1,47 м3, на производственные нужды – 40 м3. Водопотребление при бурении 1-ой скважины – 1232,049 м3, в том числе: питьевая вода – 183,848 м3, техническая вода – 1048,201 м3. Общие объемы потребления воды при проведении работ планируются следующие: При 1-м варианте разработки: при переводе скважин с объекта на другой объекта, переводе из газового фонда в нефтяной, ввод из ликвидированного газового фонда и нефтяного фонда скважин– в общем 17скв. – 704,99 м3 воды; При 2-м варианте разработки: при переводе скважин с объекта на другой объекта, переводе из газового фонда в нефтяной, ввод из ликвидированного газового фонда и нефтяного фонда скважин– в общем 26 скв. – 1078,22 м3 воды и бурении 7 нефтяных скважин– 8624,343 м3 воды. При 3-м варианте разработки: при переводе скважин с объекта на другой объекта, переводе з газового фонда в нефтяной, ввод из ликвидированного газового фонда и нефтяного фонда скважин– в общем 21 скв.– 870,87 м3 воды и бурении всего 12 скважин (газовых, нефтяных и нагнетательных)– 14784,588 м3 воды. Водоотведение при переводе/бурении скважин: Сброс стоков от санитарных приборов осуществляется в специальные ёмкости, из которых стоки спец.

автотранспортом вывозятся согласно заключенному договору на дальнейшую их утилизацию. Водопотребление на период эксплуатации: При эксплуатации нового оборудования по 2,3 варианту разработки расход воды от печи подогрева УН-0,2 составит 1,8 м³/год на 1 установку (вода технического качества). Водопотребление на печи подогрева является безвозвратным. При эксплуатации проектируемого оборудования – набор дополнительного персонала не требуется. Обслуживание новых технологических объектов будет осуществлять существующий на месторождении персонал. В связи с этим, объемы водопотребления и водоотведения на хозяйственно-бытовые нужды на период эксплуатации вновь вводимого оборудования не рассматриваются;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На период строительства/переводов скважин: вода технического качества используется для произв. нужд (для приготовления бурового и цементного растворов); 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. 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 АО «Озенмунайгаз» (ОМГ) – до 17 июня 2037 г. (Контракт №68 от 17.06.1997 г. и Лицензия МГ №287 (нефть) от 17.06.1997 г. с Дополнениями №1-6 между Министерством нефтяной и газовой промышленности Казахстана и АО «Озенмунайгаз»). Вид недропользования - добыча нефти и газа. Общая площадь геологического отвода месторождения Западный Тенге - 16,18 км². Координаты геологического отвода: 43 21' 30'', 52 26' 26''; 43 21' 39'', 52 28' 04''; 43 21' 34'', 52 31' 09''; 43 20' 58'', 52 32' 09''; 43 20' 16'', 52 33' 32''; 43 19' 58, 52 33' 53''; 43 20' 27'', 52 28' 55'';

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 При переводах скважин: Электроснабжение – существующие сети на месторождении, дизель-генераторы. Расход материалов и сырья при переводе 1-й скважины ожидается: цемент (т/скв.) – 6. При бурении скважин: Электроснабжение – дизельные генераторы. Объемы материалов на период строительства 1-ой скважины (тонн): химреагенты – 111,478; электроды - 0,060; цемент – 129,1; моторные масла – 15,950; дизельное топливо: для буровых установок - 460,910;

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) Выброс загрязняющих веществ при переводе 1-ой скважины составит – 0,9474006 т/период. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности, в том числе: азота диоксид – 0,3479 т/год; азота оксид – 0,0566 т/год; углерод – 0,022 т/год; сера диоксид – 0,066 т/год; углерод оксид – 0,3083 т/год; бенз/а/пирен – 0,00000006 т/год; формальдегид – 0,0053 т/год; алканы C12-19 – 0,1385 т/год; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 0,0028 т/год. Выброс загрязняющих веществ при строительстве 1-ой скважины составит – 34,5479718 т/период. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности, в том числе: железо оксиды – 0,00140 т/год, калий хлорид – 0,0009 т/год, марганец и его соединения – 0,00011 т/год, натрий гидроксид – 0,0009 т/год, натрий хлорид – 0,0013 т/год, азота диоксид – 12,9913 т/год, азота оксид – 2,1111 т/год, углерод – 0,7022 т/год, сера диоксид – 2,8317 т/год, сероводород – 0,00007 т/год, углерод оксид – 10,3901 т/год, фтористые газообразные соединения – 0,0001 т/год, фториды неорганические плохо растворимые – 0,0001 т/год, бенз/а/пирен – 0,0000198 т/год, формальдегид – 0,1859 т/год, лимонная кислота – 0,00004 т/год, масло минеральное – 0,000192 т/год, алканы C12-19 – 5,17624 т/год, пыль неорганическая – 0,1096 т/год, кальций карбонат – 0,0445 т/год, натрий гидрокарбонат – 0,0002 т/год. Общие выбросы загрязняющих веществ при проведении работ планируются следующие: При 1-м варианте разработки: при переводе скважин, в общем 17 скв. – 16,10581 тонн; При 2-м варианте разработки: при переводе скважин, в общем 26 скв. – 24,6324 тонн и бурении 7 скважин – 241,835803 тонн; При 3-м варианте разработки: при переводе скважин, в общем 21 скв. – 19,8954 тонн и бурении 12 скважин – 414,57566 тонн. При эксплуатации нефтегазовых скважин: выбросы загрязняющих веществ от 1-ой газовой площадки составит – 0,5177 т. В атмосферу будут выбрасываться вещества 2-4 класса опасности, в том числе: диоксид серы – 0,016 т/год, пентан – 0,0158 т/год, метан – 0,0844 т/год, изобутан – 0,0228 т/год, смесь углеводородов предельных C1-C5 – 0,3787 т/год. Выбросы загрязняющих веществ от 1-ой нефтяной площадки, 1 устьевого подогревателя УН-02, 1 площадки устьевого подогревателя, 1 продувочной свечи составит – 1,3535 т. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности, в том числе: азот диоксид – 0,4022 т/год, оксид азота – 0,0654 т/год, диоксид серы – 0,0094 т/год, оксид углерода – 0,2641 т/год, смесь углеводородов предельных C1-C5 – 0,2159 т/год, смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,07842 т/год, метан – 0,2641 т/год, бензол – 0,00103 т/год, ксилол – 0,00032 т/год, толуол – 0,00064 т/год. Общие выбросы загрязняющих веществ при эксплуатации скважин планируются следующие: При 1-м варианте разработки: от 6 нефтяных площадок и 5 газовых площадок скважин – 10,7093 тонн; При 2-м варианте разработки: от 13 нефтяных площадок и 5 газовых площадок скважин – 20,1837 тонн; При 3-м варианте разработки: от 15 нефтяных площадок и 6 газовых площадок скважин – 23,4084 тонн.

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 переводе 1-ой скважины образуется – 0,42834 тонн отходов, из них: Опасные отходы, в том числе: АСПО (асфальто-смолистые парафиновые отложения, отходы обратной промывки скважин) – 0,18084 т., использованная тара (упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) образуются при при-готовлении цементных растворов на буровых площадках – 0,012 т., промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков – 0,0254 т. Неопасные отходы, в том числе: смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 0,2 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) – отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,0101 т. При строительстве 1-ой скважины образуется – 972,579 тонн отходов, из них: Опасные отходы, в том числе: отходы бурения – образуются в процессе бурения скважины – 959,285 т, использованная тара (мешки) образуются при при-готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 0,710 т., промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков – 0,0127 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов – 11,963 т.

Неопасные отходы, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) – отходы производства, образуются в процессе сварочных работ – 0,001 т; смешанные металлы (металлолом) – отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 0,3 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) – отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,307 т. Общие объемы образования отходов при проведении работ планируются следующие: При 1-м варианте разработки: при переводе скважин – в общем 17 скв. – 7,28178 тонн отходов; При 2-м варианте разработки: при переводе скважин – в общем 26 скв. – 11,13684 тонн отходов и бурении 7 скважин– 6808,053 тонн отходов; При 3-м варианте разработки: при переводе скважин–в общем 19 скв. – 8,13846 тонн отходов и бурении 12 скважин– 11670,948 тонн отходов..

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 газовых месторождениях Западный Тенге, Актас, Южный Жетыбай, Тасболат, Карамандыбас. Атмосферный воздух - осуществляются наблюдения на источниках выбросов и на границе СЗЗ месторождения Западный Тенге. Превышений нормативов ПДВ по всем контролируемым источникам выбросов не было обнаружено. Мониторинг проводился на границах СЗЗ площадок на 4 контрольных точках по 9 ингредиентам. Содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе, существующей СЗЗ не превышают ПДКм.р. Мониторинговые скважины (9 ед.) подземных вод располагаются на территории газовых 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 20 стационарных экологических площадках. Содержание в почве свинца, кадмия, меди, цинка 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 2021 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 трех вариантах разработки нефтегазоконденсатных залежей месторождения Западный Тенге допустимо принять как воздействие средней значимости. Любой из предложенных рентабельных вариантов будет предполагать перевод скважин, т.к. повышение производственных показателей месторождения напрямую зависит от количества и дебита эксплуатационного фонда скважин и рационального метода эксплуатации месторождения, который выбирается с помощью анализа представленных вариантов разработки. При этом будет оказываться негативное воздействие на окружающую среду, но соблюдение регламента работ, осуществление ряда дополнительных технологических решений с целью увеличения надежности работы оборудования и проведения природоохранных мероприятий сведут к минимуму воздействие проектируемых работ на окружающую среду.

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 три варианта разработки нефтегазоконденсатных залежей месторождения Западный Тенге. В проекте выполнено обоснование выделения эксплуатационных объектов разработки и технологических участков, выбраны расчетные варианты разработки по объектам (участкам) нефтегазовых залежей месторождения Западный Тенге, то есть подтверждена их технико-экономическая эффективность. Выполнены прогноз технологических показателей по вариантам на весь период разработки, экономическая оценка и выбор рекомендуемого к реализации второго варианта разработки. 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 как по 2 варианту (рекомендуемому), так и по 1 и 3 вариантам намечаемой деятельности. В целом, можно сделать вывод о допустимости и целесообразности разработки нефтегазоконденсатных залежей месторождения Западный Тенге по любому из рассмотренных вариантов при безусловном соблюдении намечаемого комплекса природоохранных мероприятий.

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Назарбекова Н

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



