

KZ56RYS00663716

11.06.2024 г.

Заявление о намечаемой деятельности

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

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

для юридического лица:

Акционерное общество "Озенмунайгаз", 130200, Республика Казахстан, Мангистауская область, Жанаозен Г. А., г.Жанаозен, улица Сатпаев, строение № 3, 120240020997, САЙМАГАНБЕТОВ ЖАНБОЛАТ АМАНГЕЛДИЕВИЧ, 87293465110, 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 газоконденсатных залежей месторождения Жетыбай Южный по состоянию изученности на 01.01.2024 г. Составление проектного документа обусловлена необходимостью переоценки реализации принятых в предыдущих проектах технических и технологических решений. В 2019 году был разработан Проект разработки газовых залежей месторождения Жетыбай Южный и ПредОВОС к нему, получено положительное согласование ГЭЭ № KZ 74VCSY00210503 от 05.02.2019г. В настоящее время разработка газоконденсатных залежей ведется согласно «Анализ разработки газоконденсатных залежей месторождения Южный Жетыбай» по состоянию на 01.01.2022 г., который утвержден в 2022 г. в ЦКРР РК (Протокол № 30/4 от 18 августа 2022 г.) с технологическими показателями разработки на период 2022-2024 гг. В 2023 г. выполнен отчет «Пересчет запасов углеводородного сырья газоконденсатных залежей месторождения Жетыбай Южный». Основные извлекаемые запасы газа и конденсата сосредоточены в залежи Т1В. По состоянию на 01.01.2024 г. разрабатываются III, IV и V объекты. На месторождении Жетыбай Южный общий фонд скважин 28 ед., из них 9 действующих добывающих скважин, 7 контрольных и 12 скважин в ликвидации. Для вовлечения запасов II объекта разработки (XIII горизонт), III объекта разработки (XII В горизонт) и IV объекта разработки (XII А горизонт), где на текущую дату сосредоточены основные подвижные запасы газа, предусмотрен перевод скважин из нижележащих газовых горизонтов и нефтяных горизонтов. Во всех вариантах рассмотрен газовый режим, выбран технологический режим постоянной депрессии в связи с незначительным присутствием воды в продукции. В данном проекте разработки предложены 3 варианта, при этом максимально эффективным считается 2-й вариант разработки. Классификация согласно приложению 1 Кодекса - Раздел 2. п. 2.1. разведка и добыча углеводородов. Предполагаемый дебит газовых скважин в целом по газовым залежам месторождения Жетыбай Южный составляет менее 500,0 тыс. м³/сут. по газу.

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) I объект (горизонт T1B) Основные запасы газа (82%) и конденсата сосредоточены на I объекте разработки, большая часть скважин добывающего фонда 7 скважин из 9 ед. эксплуатируют I объект разработки. Рассмотрен 1 вариант, переводы и бурение скважин не предусмотрено, т.к. площадь охвачена повсеместной выработкой, выработка запасов осуществляется равномерно. Фонд добывающих скважин составит 7 ед. (№22, 24, 38, 404, 409, 414, 422). II объект (горизонт Ю-ХIII) Вариант 1 На II объект предусмотрено перевести 2 скважины №414 и №409 с нижележащего горизонта. Фонд добывающих скважин составит 3 ед. с учетом действующей добывающей скважины №419, которая в 2050 году переводится на вышележащий Ю-ХIIВ горизонт. Вариант 2 Предусмотрено перевести 3 скважины №№22, 409, 414, с нижележащих горизонтов. Фонд добывающих скважин составит 4 ед. с учетом действующей добывающей скважины №419. Вариант 3 Предусмотрено перевести 3 скважины №22, №409, №414 с нижележащих горизонтов и бурение 3 новых добывающих скважин (№№Н8, Н9, Н10) в зоне не охваченной выработкой. Фонд добывающих скважин составит 6 ед. с учетом действующей добывающей скважины №419. III объект (горизонт Ю-ХIIВ) Рассмотрено 3 варианта разработки: Вариант 1 с учетом переводов 2 (№22, 419) скважин с I и II объектов разработки. Фонд добывающих скважин составит 3 ед. с учетом одной действующей добывающей скважиной №451. Вариант 2 рассмотрено бурение 5 новых скважин с проведением ГРП (Н1, Н2, Н3, Н4, Н5). Фонд добывающих скважин составит 6 ед. с учетом одной действующей добывающей скважиной №451 (ГРП в 2024 г.). Вариант 3 с бурением 7 новых скважин (Н1, Н2, Н3, Н4, Н5, Н6, Н7) с проведением ГРП. Фонд добывающих скважин составит 8 ед. с учетом одной действующей добывающей скважиной №451 (ГРП в 2024 г.). IV объект (горизонт Ю-ХIIА) Вариант 1 с переводом 3 скважин (№25, 412, 452) с нижележащих горизонтов контрольного и ликвидированного фонда. Фонд добывающих скважин составит 3 ед. Варианты 2,3 с переводом из нижележащего горизонта: 2 скважины из контрольного фонда (№25, №412), 1 скважина из ликвидированного (№452) и 3 скважины добывающего фонда (№Н1, Н3, Н4). Фонд добывающих скважин составит 6 ед. Возвратный объект 1 (горизонт Ю-ХI) Рассчитан 1 вариант с переводом 2 (№24, 422) скважин с нижележащих горизонтов. Фонд добывающих скважин составит 2 ед. Возвратный объект 2 (горизонт Ю-ХIХ) Вариант 1 с переводом одной скважины (№414) с нижележащего горизонта. Фонд добывающих скважин составит 1 ед. Варианты 2,3 с переводом 3 скважин (№414, Н2, Н5) с нижележащих горизонтов. Фонд добывающих скважин составит 3 ед.

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) По 1-му варианту: Увеличение фонда скважин по сравнению с существующим на 1 скважину, предусмотрен перевод с ликвидированного фонда в добывающий 1 скважины. По 2-му рекомендуемому варианту: Увеличение фонда скважин по сравнению с существующим на 6 скважин, предусмотрены бурение 5 скважин и перевод с ликвидированного фонда в добывающий 1 скважины По 3-му варианту: Увеличение фонда скважин по сравнению с существующим на 11 скважин, предусмотрены бурение 10 скважин и перевод с ликвидированного фонда в добывающий 1 скважины..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Намечаемая деятельность планируется на лицензионной территории АО «Озенмунайгаз». Нефтегазоконденсатное месторождение Жетыбай Южный расположено на территории Южного Мангышлака и в административном отношении находится в Каракиянском районе, Мангистауская область, Республика Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Жетыбай – 20 км, г. Жанаозен – 75 км, областной центр г.Актау – 80 км. Ближайший водный объект – Каспийское море, расположен на расстоянии более 80 км, проектируемые объекты находятся за пределами водоохранной зоны. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. Общая геологического отвода газового промысла Жетыбай Южный составляет 5,2 км², глубина отвода – минус 2 550 м. Участок месторождения Жетыбай Южный имеет вытянутую с северо-запада на юго-восток форму, максимальная длина составляет 3,8 км при максимальной ширине до 1,6 км 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 – менее 500 тыс. м³ в сутки. Срок перевода одной скважины ориентировочно составит – 7 суток. Процесс перевода скважин из горизонта на горизонт газового фонда относятся к работам по капитальному и

подземному ремонту скважин Предполагается бурение скважин на месторождении глубиной не менее 2900 м. Срок строительства одной скважины ориентировочно составит – 67 суток. 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 При определении наиболее оптимальных решений разработки газовых залежей месторождения Жетыбай Южный рассмотрено 3 варианта дальнейшей разработки месторождения. Рекомендуемый вариант №2. Основные положения вариантов: Вариант 1 - предусмотрено всего 10 переводов: из одного объекта на другой объект в 2037г.-№№22,24,409,414,422; в 2050-№419; в 2062 -№414, в 2032г- перевод скважины из ликвидированного в добывающий фонд №452, 2 скважины из контрольного фонда в добывающий фонд в 2030г- №25; в 2031г.-№412. Вариант 2 (рекомендуемый)- предусмотрено бурение в количестве 5 скважин в 2030 по 2034 годам - №№Н1, Н2, Н3, Н4, Н5 по одной скважине в год. Переводов 14 скважин: из одного объекта на другой объект -11скважин (2037г.-№№22,24,409,414,422, в 2045 г -№Н1, Н2, Н3, Н4, Н5; 2048г.-№414), в 2032 г перевод скважины №452 из ликвидированного в добывающий фонд, 2 скважины из контрольного фонда в добывающий фонд в 2030г- №25; в 2031г.-№412. Вариант 3- предусмотрено бурение 10 скважин – в 2030г.-№Н1, №Н8; в 2031г.-№ Н2, № Н9; в 2032г.-№Н3, № Н10; в 2033-№Н4, в 2034-№Н5, в 2035-№Н6, в 2036г.-№ Н7. Переводов всего 14 скважин: из одного объекта на другой объект -11скважин (2037г.-№№22,24,409,414,422, в 2040г.-№414; в 2042г -№№Н1, Н2, Н3, Н4; Н5), в 2032г. перевод скважины №452 из ликвидированного в добывающий фонд, перевод 2 скважин из контрольного фонда в добывающий 2030г- №25; в 2031г.-№412..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начала и окончания реализации намечаемой деятельности: 1 вариант: 2030-2074 годы; 2 вариант: 2030-2075 годы; 3 вариант: 2030-2067 годы

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». Предполагается бурение скважин на месторождении, 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;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Месторождение Жетыбай Южный расположено на значительном удалении от Каспийского моря – более 66 км, и не входит в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км.;

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 – 1052,315 м3, в том числе: питьевая вода – 163,527 м3, техническая вода – 888,788 м3. Общие объемы потребления воды при проведении работ планируются следующие: При 1-м варианте разработки: при переводе скважин из горизонта в горизонт и из ликвидированного и контрольного фонда – в общем 10 скважин с 2030 по 2062 годы разработки – 414,7 м3 воды; При 2-м варианте разработки: при бурении 5 газовых скважин с 2030 по 2034г.-5261,757м3, при переводе скважин из горизонта в горизонт и из ликвидированного и контрольного фонда, в общем 14 скважин с 2030 по 2062 годы разработки – 580,58 м3 воды; При 3-м варианте разработки: при бурении 10 газовых скважин с 2030 по 2036г.-10523,150 м3, при переводе скважин из горизонта в горизонт и из ликвидированного и контрольного фонда, в общем 14 скважин с 2030 по 2042 годы разработки – 580,58 м3 воды Водоотведение при строительстве скважин:

Сброс стоков от санитарных приборов осуществляется в специальные ёмкости, из которых стоки спец. автотранспортом вывозятся по договору на дальнейшую их утилизацию. Водопотребление на период эксплуатации 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: 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) Лицензионный участок нефтегазоконденсатного месторождения Жетыбай Южный находится в пределах блока XXXVII-12-D, E в Мангистауской области. В пределах участка в юрском комплексе расположено 5 продуктивных газоконденсатных горизонтов, в триасовом – 1 горизонт. Добыча газа и газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении Жетыбай Южный ведется по Дополнению №6 от 21.06.2022г. (Гос. Рег. №5062-УВС), выданному компании ТОО «КазГПЗ», к контракту №69 от 17.06.1997г. В соответствии с лицензией серии МГ № 927-Б (нефть) от 24.10.1996г. координаты точек углов контрактной территории следующие: 1. 43°28/35// СШ52°04/55// ВД; 2. 43°28/50// СШ 52°05/05// ВД; 3. 43°29/00// СШ52°05/35// ВД; 4. 43°29/05// СШ52°06/15// ВД; 5. 43°29/ 00// СШ 52°07/05 // ВД; 6. 43°28/50// СШ52°07/50// ВД; 7. 43°28/20// СШ52°09/05// ВД; 8. 43°26/55// СШ 52°13/05// ВД; 9. 43°26/40// СШ52°13/30// ВД; 10. 43°26/25// СШ52°13/30// ВД; 11. 43°26/20// СШ52°13/05// ВД; 12. 43°26/20// СШ52°12/25// ВД; 13. 43°28/05// СШ52°05/25// ВД; 14. 43°28/25// СШ 52°05/00// ВД; ;

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 на месторождении, дизель-генераторы. Объемы материалов на период строительства 1 скважины (тонн): химреагенты – 154,3, электроды – 0,060, цемент – 119,2, моторные масла – 8,725, дизельное топливо (дизельные буровые установки) – 252,124.;

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 – 0,9474 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 – 19,3014579 т. При строительстве 1 скважины ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: железо (II, III) оксиды – 0,0014 т/год, калий хлорид – 0,0006 т/год, марганец и его соединения – 0,00011 т/год, натрий гидроксид – 0,0008 т/год, натрий хлорид – 0,0001 т/год, азота (IV) диоксид – 7,1225 т/год, азот (II) оксид – 1,1571 т/год, углерод – 0,3861 т/год, сера диоксид – 1,5712 т/год, сероводород – 0,00004 т/год, углерод оксид – 5,7484 т/год, фтористые газообразные соединения – 0,0001 т/год, фториды неорганические плохо растворимые – 0,0001 т/год, бенз/а/пирен – 0,0000129 т/год, формальдегид – 0,1019 т/год, лимонная кислота – 0,00003 т/год, масло минеральное – 0,000105 т/год, алканы C12-19 – 3,00949 т/год, пыль неорганическая – 0,10495 т/год, кальций карбонат – 0,0962 т/год, кальция хлорид – 0,00008 т/год, натрий гидрокарбонат – 0,00014 т/год. При 1-м варианте разработки: при переводе скважин из горизонта в горизонт и из ликвидированного и контрольного фонда – в общем 10 скважин с 2030 по 2062 годы разработки – 9,474 тонн; При 2-м варианте разработки: при бурении 5 газовых скважин с 2030 по 2034г. - 96,5073 м³, при переводе скважин из горизонта в горизонт и из ликвидированного и контрольного фонда – в общем 14 скважин с 2030 по 2062 годы разработки – 13,2626 тонн; При 3-м варианте разработки: при бурении 10 газовых скважин с 2030 по 2036г. - 192,0145 м³, при переводе скважин из горизонта в горизонт и из ликвидированного и контрольного фонда – в общем 14 скважин с 2030 по 2042 годы разработки – 13,2626 тонн. При эксплуатации газовых скважин выбросы загрязняющих веществ от 1-ой площадки составят – 0,567246 т. В атмосферу будут выбрасываться вещества 2-4 класса опасности, в том числе: сероводород – 0,0008952 т/год, пентан – 0,0137261 т/год, метан – 0,1379175 т/год, изобутан – 0,0200521 т/год, смесь углеводородов предельных C1-C5 – 0,3946554 т/год. Общие выбросы загрязняющих веществ при эксплуатации скважин планируются следующие: При 1-м варианте разработки: от 10-ти площадок скважин – 5,67246 тонн; При 2-м варианте разработки: от 19-ти площадок скважин – 10,77768 тонн; При 3-м варианте разработки: от 24-х площадок скважин – 13,61391 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 В период строительства 1 скважины образуются отходы всего 682,904 т. Опасные отходы: отходы бурения (БШ и ОБР) образуются в процессе бурения скважины – 674,995 т, упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами образуется при при-готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 0,837 т, ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков – 0,013 т, синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла) образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов – 6,544 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) образуются в процессе сварочных работ – 0,001 т; черные металлы образуются в процессе строительных работ – 0,3 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,214 т. 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 1-м варианте разработки: при переводе скважин из горизонта в горизонт и из ликвидированного и контрольного фонда – в общем 10 скв. с 2030 по 2062 годы разработки – 4,2834 тонн; При 2-м варианте разработки: при бурении 5 газовых скважин с 2030 по 2034г.-3414,52м³, при переводе скважин из горизонта в горизонт, из ликвидированного и контрольного фонда – в общем 14 скважин с 2030 по 2062 годы разработки – 5,9968 тонн; При 3-м варианте разработки: при бурении 10 газовых скважин с 2030 по 2036г.-6829,04 м³, при переводе скважин из горизонта в горизонт и из ликвидированного и контрольного фонда – в общем 14 скважин с 2030 по 2042 годы разработки – 5,9968 тонн..

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 месторождения (Западный Тенге, Актас, Южный Жетыбай, Тасболат, Карамандыбас). Атмосферный воздух - осуществляются наблюдения на источниках выбросов и на границе СЗЗ месторождения Жетыбай Южный. 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 1,2,3 вариантах разработки месторождения Южный Жетыбай допустимо принять как воздействие средней значимости. Любой из предложенных рентабельных вариантов будет предполагать перевод скважин, а также бурение 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 3 варианта разработки месторождения Южный Жетыбай. В проекте выполнено обоснование выделения эксплуатационных объектов разработки и технологических участков, выбраны расчетные варианты разработки по объектам (участкам) месторождения Южный Жетыбай, 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 (рекомендуемый), так и по 1 и 3 вариантам намечаемой деятельности. В целом, можно сделать вывод о допустимости и целесообразности разработки газовых залежей месторождения Жетыбай Южный по любому из рассмотренных вариантов при безусловном соблюдении намечаемого комплекса природоохранных мероприятий.

Приложении (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Назарбекова Н

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



