

KZ84RYS00861577

11.11.2024 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 "Мангистаунаунгаз", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 6, здание № 1, 990140000483, МУСТАФАЕВ МУРАТ КЕНЕСБАЕВИЧ, (7292)215-415,

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 месторождения Ащиагар по состоянию изученности на 01.07.2024 г., направленная на достижение максимального экономического эффекта при наиболее полном извлечении запасов углеводородов с соблюдением требований охраны недр и окружающей среды. Дебит скважин в целом по месторождению Ащиагар составляет менее 500 т/сут. по нефти и менее 500,0 тыс. м3/сут. по газу. Вид намечаемой деятельности относится к п/п. 2.1 раздела 2, приложения 1 Экологического кодекса РК – разведка и добыча углеводородов, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной..

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) Действующим проектным документом на разработку нефтяных залежей месторождения является «Технологическая схема разработки месторождения Ащиагар», утвержденная ЦКРР МЭиМР РК (Протокол № 39 от 20 октября 2006 г.) и получившая предварительное положительное согласование экологической экспертизы (ЗГЭЭ № 4/0962 от 16.03.2006 г.). В проектном технологическом документе на промышленную разработку месторождения были рассмотрены 3 варианта, из которых по результатам технико-экономической оценки к реализации на месторождении был утвержден и принят 3 вариант, с показателями до 2024 г. На текущий момент месторождение находится в консервации с января 2021 г. согласно «Проекта консервации месторождения Ащиагар ПУ «ЖМГ» АО «ММГ». ;

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) Процедура скрининга ранее не проводилась..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Ащиагар в административном

отношении находится на территории Каракиянского района Мангистауской области Республики Казахстан. Месторождение Ащиагар входит в Жетыбайскую группу месторождений ПУ «Жетыбаймунайгаз» АО «Мангистаумунайгаз». Ближайшими населенными пунктами являются поселок Мунайшы (35 км), где расположена железнодорожная станция Мангышлак. Районный центр Курык расположен от месторождения в 55 км. Областной центр г. Актау расположен в 40 км от месторождения, где расположен офис АО «Мангистаумунайгаз». С г. Актау и ближайшими населенными пунктами сообщение осуществляется по асфальтовому шоссе, проходящему в 3 км южнее месторождения. Многочисленные грунтовые дороги пересекают территорию месторождения в разных направлениях. В сухое время года они пригодны для передвижения транспорта. В орографическом отношении район характеризуется сложным рельефом дневной поверхности: крутые обрывистые склоны впадины Карагие, зоны наноса, под ними останцы и небольшие равнинные участки. Наиболее пониженную часть впадины занимает сор Батыр. Отметки рельефа впадины Карагие изменяются от -105 м до +100 м. Месторождение Ащиагар расположено в погруженной части впадины колебание отметок рельефа происходит от -85 м до -105 м. Поверхность рельефа неоднородна и представлена песками, супесями, суглинками и известняками. Подземные воды залегают на глубине от 310 м до 3880 м, водоносные горизонты экранированы между собой отложениями глин мощностью 40 и более метров. Климат полупустынный, резко континентальный, аридный. Лето сухое, жаркое, температура достигает +45оС, а зима холодная, малоснежная с температурой до -30оС. Часто дуют сильные ветры, которые сопровождаются пыльными бурями. Господствующее направление ветров – восточное и юго-восточное. Дожди редкие, в основном осадки выпадают в весенний и осенний периоды. Среднегодовое количество осадков не превышает 140 мм. Регион относится к полупустынной зоне с серобурыми почвами, в комплексе с которыми большое распространение имеют солончаки корково-пухлые и солончаки приморские. Формирование растительного покрова, характерно для условий пустынь. Господствуют белоземельнопопынные и биюргуновые сообщества. В понижениях рельефа местности встречаются сарсазаново-поташниковые травяные пятна. Многие участки, полностью лишены растительности в результате нефтедобывающей деятельности. Гидрографическая сеть представлена рекой Ащиагар с горько-соленой водой, протекающей с севера на юг по впадине Карагие. В пределах впадины имеются малодобитные родники и колодцы с соленой водой. Источники пресной воды отсутствуют. Месторождение находится в зоне влияния водозабора подземных вод Куйбылыс. Месторождение Ащиагар располагается на лицензионной территории АО «Мангистаумунайгаз», следовательно, дополнительного отвода земель не требуется..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Для разработки нефтяных залежей на месторождении Ащиагар было пробурено 10 скважин. По состоянию на 01.01.2024 г. в действующем фонде – скважины отсутствуют, так как месторождение находится в консервации. В консервации числятся 5 скважин, остальные 5 скважин – в ликвидированном фонде. Месторождение находится в консервации с января 2021 г. согласно «Проекта консервации месторождения Ащиагар ПУ «ЖМГ» АО «ММГ». Разработка месторождения велась на основе «Технологической схемы месторождения» (Протокол № 42 от 13.04.2007 г.), к реализации был принят 3 вариант разработки предусматривающий реализацию системы ППД. Промысловые испытания выявили техническую сложность организации закачки. К тому же нагнетание воды в единичную скважину при сложном строении пласта (с вертикально направленными трещинами) не представляется эффективным. В связи с этим, реализации закачки воды на данном месторождении была отложена. Согласно 3 варианту разработки извлекаемые запасы по месторождению достигаются в 2024 г. включительно. Таким образом с 2025 г. по месторождению отсутствуют утвержденные технологические показатели. В 2018 г. выполнен и утвержден «Анализ разработки месторождения Ащиагар» по состоянию на 01.07.2018 г. (Протокол ЦКРР РК №12-03-291/и от 21.01.2019 г.) с уточнением показателей на период 2018-2020 гг. В рекомендуемом варианте предусматривалось бурение дополнительной одной добывающей скважины №13 на I объект разработки. (Протокол ЦКРР РК №6/21 от 21.12.2018 г.). Но, по результатам технико-экономического анализа, проект оказался не рентабелен с первого года, при принятых в расчетах основных условиях и допущениях разработка месторождения Ащиагар является экономически нецелесообразной. В связи с чем рекомендовалось предусмотреть временную консервацию месторождения и согласовать добычу на 2018-2020 гг. В 2021 году месторождение введено во временную консервацию. В данном проекте рассмотрены 4 варианта разработки: Вариант 1. Вывод всех скважин из консервации и продолжение разработки существующим фондом скважин, без бурения новых скважин. Действующий фонд скважин 5 ед. Вариант 2. Вывод всех скважин из консервации. • Бурение 2 новых скважин на II объект. • Проведение ГРП на

скважинах II объекта. • Резервный фонд составляет 10% от общего фонда • Действующий фонд скважин 7 ед. Вариант 3. Вывод всех скважин из консервации. • Бурение 4 новых скважин на II объект. • Проведение ГРП на скважинах II объекта. • Резервный фонд составляет 10% от общего фонда • Действующий фонд скважин 9 ед. Вариант 4. Вывод всех скважин из консервации. • Бурение одной горизонтальной скважины в 2029 г. • ЗБГС на скважинах 5 (2026 г.) и 8 (2028 г.). • Действующий фонд скважин 6 ед. По результатам экономических расчетов наиболее рентабельным является 4 вариант разработки. Срок проведения расконсервации одной скважины ориентировочно составит – 15 суток. Процесс перевода скважин из горизонта на горизонт относятся к работам по капитальному и подземному ремонту скважин. Продолжительность строительства (бурения) одной скважины – 140 суток. Ориентировочная проектная глубина бурения скважин – 4100 м. Расход газа при эксплуатации на 1 ед. установки устьевых подогревателей типа УН-0,2МЗ – 25 м<sup>3</sup>/час. Сжигание попутного нефтяного газа на факеле не производится

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В рамках Проекта разработки рассмотрены 4 варианта разработки: По Варианту разработки №1 на месторождении отсутствует бурение и ввод в эксплуатацию каких-либо скважин. По Варианту разработки №2 планируется ввод из бурения 2-х скважин (скв.13 и 14) в 2026 и 2027 гг. соответственно. Для реализации проектных решений по Варианту № 2 потребуется провести работы по монтажу и строительству :  монтаж на устье нефтяных скважин контролирующего оборудования (манометр, обратный клапан и т. д) в количестве 2 ед.;  прокладка выкидных нефтепроводов (СПТ DN 114 мм) до нефтесборного пункта протяженностью 2390 м;  газопроводов (стальные DN 73 мм) до устьевого подогревателя УН-0,2МЗ протяженностью 1190 м;  установка устьевого подогревателя типа УН-02МЗ – 2 ед. По Варианту разработки №3 в период 2026-2029 гг. планируется ввод 4 скважин из бурения: скважины 13, 14, 15 и 16. Для реализации проектных решений по Варианту № 3 потребуется провести работы по монтажу и строительству:  монтаж на устье нефтяных скважин контролирующего оборудования (манометр, обратный клапан и т. д) в количестве 4 ед.;  прокладка выкидных нефтепроводов (СПТ DN 114 мм) до нефтесборного пункта протяженностью 5 840 м;  газопроводов (стальные DN 73 мм) до устьевого подогревателя УН-0,2 МЗ протяженностью 2030 м;  установка устьевого подогревателя типа УН-02МЗ – 4 ед. По Варианту разработки №4 (рекомендуемый) в 2029 г. планируется ввод из бурения одной скважины (скв.14). Для реализации проектных решений по Варианту № 2 потребуется провести работы по монтажу и строительству :  монтаж на устье нефтяных скважин контролирующего оборудования (манометр, обратный клапан и т. д) в количестве 1 ед.;  прокладка выкидных нефтепроводов (СПТ DN 114 мм) до нефтесборного пункта протяженностью 1310 м;  газопроводов (стальные DN 73 мм) до устьевого подогревателя УН-0,2МЗ протяженностью 740 м;  установка устьевого подогревателя типа УН-02МЗ – 1 ед..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительный срок начала реализации намечаемой деятельности – 2026 год, срок завершения – 2055 год. Рентабельный период разработки – 10 лет (2026-2034 гг.).

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 «ММГ», поэтому дополнительного отвода земель не требуется. Горный отвод на разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении Ащиагар расположен в пределах блока XXXVII-11-А (частично). Площадь горного отвода – 15,0 км<sup>2</sup>. Глубина отвода -4050 метров. На строительство 1-й скважины отводится 2-2,5 га территории действующего месторождения Ащиагар.;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Источником питьевой воды служит привозная вода, доставляемая на месторождение автоцистернами, и бутилированная вода. Для технического водоснабжения используется пластовая вода из водозаборной скважины месторождения Северное Карагие. Месторождение

Ащиагар расположено на значительном удалении от Каспийского моря и не входит в водоохранную зону Каспийского моря (2000 м). На территории месторождения постоянные водоемы и водотоки отсутствуют. ; 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 бурении 1-ой скважины – 1795,348 м<sup>3</sup>, в том числе: питьевая вода – 345,492 м<sup>3</sup>, техническая вода – 1449,856 м<sup>3</sup>. Общие объемы потребления воды при проведении работ планируются следующие: При 1-м варианте разработки: при расконсервации 5 скважин – 207,35 м<sup>3</sup> воды; бурения новых скважин не предполагается. При 2-м варианте разработки: при расконсервации 5 скважин – 207,35 м<sup>3</sup> воды; при бурении 2 скважин – 3590,696 м<sup>3</sup> воды. При 3-м варианте разработки: при расконсервации 5 скважин – 207,35 м<sup>3</sup> воды; при бурении 4 скважин – 7181,392 м<sup>3</sup> воды. При 4-м варианте разработки: при расконсервации 5 скважин – 207,35 м<sup>3</sup> воды; при бурении 1-ой горизонтальной скважины – 1795,348 м<sup>3</sup> 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. Водоотведение в период строительства скважин: Сброс стоков от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальные ёмкости, из которых стоки спец. автотранспортом вывозятся согласно заключенному договору на дальнейшую их утилизацию на очистных сооружениях по договору. 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: устьевых подогревателей УН-0,2М - расход воды составит 2,5 м<sup>3</sup>/год на 1 установку (вода технического качества). Водопотребление на устьевые установки является безвозвратным. При 1-м варианте разработки эксплуатация нового оборудования не предусматривается. При 2-м варианте разработки: при эксплуатации устьевых подогревателей УН-0,2М – 2 ед, расход воды составит 5,0 м<sup>3</sup>/год. При 3-м варианте разработки: при эксплуатации устьевых подогревателей УН-0,2М – 3 ед, расход воды составит 10 м<sup>3</sup>/год. При 4-м варианте разработки: при эксплуатации устьевых подогревателей УН-0,2М – 3 ед, расход воды составит 2,5 м<sup>3</sup>/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На период строительства: вода технического качества используется для производственных 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: устьевых подогревателей. 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) Недропользователем месторождения Ащиагар является нефтегазодобывающая компания АО «Мангистаунаунгаз». Лицензия на право пользования недрами в Республики Казахстан – выдана Правительством Республики Казахстан Акционерному обществу «Мангистаунаунгаз» на разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении Ащиагар серия ГКИ № 939-Д (нефть) от 08 декабря 1997 год. Контракт на добычу углеводородного сырья на месторождении Ащиагар серия за № ГКИ – 170 от 17 января 1998 года, со сроком до 08 декабря 2028 г. Горный отвод для добычи углеводородного сырья расположен в лицензионных пределах блоков: XXXVII-11-А (частично). Площадь горного отвода составляет 15,0 кв. км или 1459,2073 га. Глубина отвода -4050 метров. Координаты отвода: 43°36'45" 51°34'15"; 43°37'50" 51°37'34"; 43°36'52" 51°38'45"; 43°35'11" 51°35'40".;

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории намечаемой деятельности зеленые насаждения отсутствуют. Вырубка или перенос зеленых насаждений проектом не предусматривается.;

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.;

б) 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. Теплоснабжение - существующие сети. Расход материалов и сырья при строительстве 1-й скважины ожидается: электроды (т/скв.) – 0,600; цемент (т/скв.) – 325,451; химреагенты - (т/скв.) – 45,245; моторное масло (т/скв.) – 13,793; дизельное топливо (т/скв.) – 398,586.;

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 Ащиагар с 2026 года по 2029 годы разработки планируется: •по 1-му варианту – расконсервация 5-ти скважин; бурения новых скважин не предполагается. •по 2-му варианту – расконсервация 5-ти скважин; бурение 2-х скважин с 2026 г. по 2027 г. по 1-ой скв/год. •по 3-му варианту – расконсервация 5-ти скважин; бурение 4-х скважин с 2026 г. по 2029 г. по 1-ой скв/год. •по 4-му рекомендуемому варианту – расконсервация 5-ти скважин; бурение 1-ой горизонтальной скважины в 2029 году. Выбросы загрязняющих веществ при расконсервации 1-ой скважины составят – 2,1587 т/период. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности, в том числе: азота диоксид – 0,7968 т/год; азота оксид – 0,1294 т/год; углерод – 0,0505 т/год; сера диоксид – 0,1492 т/год; углерод оксид – 0,7017 т/год; бенз/а/пирен – 0,0000012 т/год; формальдегид – 0,0122 т/год; алканы C12-19 – 0,3161 т/год; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 0,0028 т/год. При расконсервации 5-ти скважин общий валовый выброс составит – 10,7935 тонн выбросов ЗВ. Выбросы загрязняющих веществ при строительстве 1-ой скважины составят – 38,9862 т. При строительстве 1 скважины ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: железо (II, III) оксиды (к.о. 3) – 0,0014 т/год, калий хлорид (к.о. 4) – 0,000012 т/год, марганец и его соединения (к.о. 2) – 0,00008 т/год, натрий гидроксид (к.о. -) – 0,00141 т/год, азота (IV) диоксид(к.о. 2) – 14,04576 т/год, азот (II) оксид (к.о. 3) – 2,2828 т/год, углерод (к.о. 3) – 0,9818 т/год, сера диоксид (к.о. 3) – 1,9963 т/год, сероводород (к.о. 2) – 0,000002 т/год, углерод оксид (к.о. 4) – 11,8265 т/год, фтористые газообразные соединения (к.о. 2) – 0,00006 т/год, фториды неорганические плохо растворимые (к.о. 2) – 0,0001 т/год, бенз/а/пирен (к.о. 1) – 0,000022 т/год, формальдегид (к.о. 2) – 0,2296 т/год, масло минеральное (к.о. -) – 0,0000006 т/год, алканы C12-19 (к.о. 4) – 7,4274 т/год, пыль неорганическая (к.о. 3) – 0,193 т/год. Предельные выбросы загрязняющих веществ при проведении работ планируются следующие: При 1-м варианте разработки: при расконсервации 5-ти скважин – 10,7935 тонн выбросов ЗВ; При 2-м варианте разработки: при расконсервации 5-ти скважин и бурении 2-х скважин – 88,7659 тонн; При 3-м варианте разработки: при расконсервации 5-ти скважин и бурении 4-х скважин – 166,7383 тонн; При 4-м рекомендуемом варианте разработки: при расконсервации 5-ти скважин и бурении 1-ой скважины – 49,7797 тонн. Выброс загрязняющих веществ при эксплуатации вновь вводимого оборудования и объектов - устьевой подогреватель УН-0,2М3, площадка скважины (ЗРА и ФС, продувочная свеча) на 1 ед. оборудования составит 1,3404 тонн. Предельные выбросы загрязняющих веществ при эксплуатации планируются следующие: При 1-м варианте разработки: бурения новых скважин не предполагается; При 2-м варианте разработки: в общем с 2026 по 2027 годы разработки – 2,6808 тонн; При 3-м варианте разработки: в общем с 2026 по 2029 годы разработки – 5,3616 тонн; При 4-м

рекомендуемом варианте разработки: в 2029 году – 1,3404 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. На период намечаемой деятельности в процессе строительства новых скважин и эксплуатации вновь вводимого нового оборудования сбросы загрязняющих веществ не предполагаются..

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 Ащиагар с 2026 года по 2029 годы разработки планируется: • по 1-му варианту – расконсервация 5-ти скважин; бурения новых скважин не предполагается. • по 2-му варианту – расконсервация 5-ти скважин; бурение 2-х скважин с 2026 г. по 2027 г. по 1-ой скв/год. • по 3-му варианту – расконсервация 5-ти скважин; бурение 4-х скважин с 2026 г. по 2029 г. по 1-ой скв/год. • по 4-му рекомендуемому варианту – расконсервация 5-ти скважин; бурение 1-ой горизонтальной скважины в 2029 году. В период строительства 1 скважины образуются отходы всего 1355,8909 т. Опасные отходы: отходы бурения (БШ и ОБР) образуются в процессе бурения скважины – 1342,045 т, упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами образуется при при-готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 1,571 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 – 10,345 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 – 1,616 т. При расконсервации 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 расконсервации 5-ти скважин – 2,1417 тонн отходов. Предельные объемы накопления отходов при проведении работ планируются следующие: При 1-м варианте разработки: при расконсервации 5-ти скважин – 2,1417 тонн отходов; При 2-м варианте разработки: при расконсервации 5-ти скважин и бурении 2-х скважин – 2713,9235 тонн; При 3-м варианте разработки: при расконсервации 5-ти скважин и бурении 4-х скважин – 5425,7053 тонн; При 4-м рекомендуемом варианте разработки: при расконсервации 5-ти скважин и бурении 1-ой скважины – 1358,0326 тонн. Количество образования отходов при эксплуатации вновь вводимого оборудования (устьевой подогреватель УН-0,2М3) на 1 ед. оборудования составит всего 0,0015 т. Предельные объемы накопления отходов при эксплуатации планируются следующие: При 1-м варианте разработки: введения нового оборудования и объектов не предполагается; При 2-м варианте разработки: в общем с 2026 по 2027 годы разработки – 0,003 тонн; При 3-м варианте разработки: в общем с 2026 по 2029 годы разработки – 0,006 тонн; При 4-м рекомендуемом варианте разработки: в 2029 году – 0,0015 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) На территории месторождений Жетыбайской группы ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. Описание современного состояния атмосферного воздуха приводится согласно Отчетам по результатам производственного экологического контроля ПУ «Жетыбаймунайгаз» за 2021-2023 гг. Атмосферный воздух. В рамках ПЭК на м/р осуществляются наблюдения на организованных источниках выбросов и на границе СЗЗ. Мониторинг воздействия на атмосферный воздух проводится на границах СЗЗ площадок на 4 контр.-х точках по следующим ингредиентам: NO<sub>2</sub>, NO, SO<sub>2</sub>, CO, Метан, УВ предельные С1-С5, УВ предельные С6-С10, УВ предельные С12-С19. Анализ проведенного экологического мониторинга качества атмосферного воздуха, показал, что за 2021-2023 года максимально-разовые концентрации ЗВ по всем анализируемым веществам в точках отбора проб незначительны, находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы ПДК м. р., установленных для населенных мест. Подземные воды. В соответствии с Программой ПЭК наблюдения проводились на 6 наблюдательных скважинах вокруг полигона замазученных грунтов ЦППН (новый) и 3 скважины в районе полигона захоронения радиоактивных отходов ПЗРО. Мониторинговая сеть Жетыбайской группы месторождений состоит из 9 наблюдательных скважин. На месторождении Ащиагар мониторинг подземных вод не проводится. Визуальное обследование мест расположения гидронаблюдательных скважин, показало, что следы загрязнения почвенного покрова нефтепродуктами, а также другими факторами загрязнения подземных вод отсутствуют. Мониторинговые скважины находятся в удовлетворительном состоянии, снабжены крышками. Отобранные пробы воды анализировались по следующим показателям: рН, азот аммонийный, нитриты, нитраты, нефтепродукты, фенолы, АПАВ, сухой остаток, ХПК, железо общее, медь, цинк, кадмий. Среда подземных вод по большинству скважин нейтральная. Вследствие повышения минерализации наблюдается изменение состава подземных вод от сульфатно-натриевых к хлоридно-натриевым. Средний показатель нефтепродуктов по итогам лабораторных анализов составлял 0,05 мг/дм<sup>3</sup>. Почвенный покров. В соответствии с ПЭК периодичность контроля за состоянием почв составляет: физико-химические свойства - 1 раз в три года (осенью), химические загрязнения- 2 раз/год (2-3 кв.). Периодичность отбора проб: отбор проб и лаб.-е анализы проб производится 1 раз/кв. Анализ результатов лабораторных исследований на содержание в почве свинца, кадмия, меди, цинка и никеля показал отсутствие превышения норм ПДК по всем ЗВ. Загрязнение почвы территории мр. характеризуется как допустимое загрязнение и относится к относительно безопасным. Растительность. Значительная часть м/р лишена растительного покрова. Растительный покров представлен одно- и двухкомпонентными ассоциациями с доминированием однолетних солянок. Растительный покров сильно разрежен и представители встречаются единичными экземплярами на пустынных участках. Это связано с интенсивным освоением территории, дорожной дигрессией, крайне малым количеством осадков и повышением температуры воздуха в весенне-летние периоды последних лет. Животный мир характеризуется обедненным видовым составом и сравнительно низкой численностью. Весной 2023 г. выпало относительно большое количество осадков, в сравнении с прошлыми годами, приведшее к хорошему развитию растительного покрова и обусловившее оптимальные условия обитания для растительноядных животных (грызунов и зайцеобразных). По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС на территориях месторождений Жетыбайской группы не выявлено. Существующая система экологического контроля захватывает область влияния объекта намечаемой деятельности. Следовательно, рекомендуется продолжить проведение мониторинга и контроля за состоянием ОС в рамках существующей Программы ПЭК для объектов ПУ «Жетыбаймунайгаз». Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований не требуется..

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 разработке месторождения Ащиагар допустимо принять как воздействие низкой 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 предусматриваются 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 техосмотра 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 видов 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 Ащиагар. В проекте выполнено обоснование выделения эксплуатационных объектов разработки и технологических участков, выбраны расчетные варианты разработки месторождения Ащиагар, 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. 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 в 4 варианту (рекомендуемый), так и по остальным вариантам намечаемой деятельности..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):  
**МУСТАФАЕВ МУРАТ КЕНЕСБАЕВИЧ**

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





