

KZ67RYS01910938

11.09.2026 г.

Заявление о намечаемой деятельности

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

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

для юридического лица:

Акционерное общество "Мангистаунагаз", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 6, здание № 1, 990140000483, ВЭНЬ ЦЗЯЦЗЮНЬ , (7292)211-604, k.yerseitov@mmg.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе , телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Дополнение к Проекту разработки месторождения Атамбай-Сартюбе по состоянию изученности на 01.07.2026 г. Намечаемая деятельность – дальнейшая разработка месторождения Атамбай-Сартюбе. 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. Дебит скважин в целом по месторождению Атамбай-Сартюбе составляет менее 500 т/сут. по нефти и менее 500,0 тыс. м3/сут. по газу. Цель составления проекта - совершенствование и обоснование рациональной системы разработки месторождения Атамбай-Сартюбе. Геологическое строение, площади нефтеносности и объемы запасов углеводородов остаются без изменения..

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 «Проект разработки месторождения Атамбай-Сартюбе», утвержденный ЦКРР МЭиМР РК (протокол № 20/2 от 24/25 ноября 2021г.) и заключение государственной экологической экспертизы на ПредОВОС к «Проекту разработки месторождения Атамбай-Сартюбе» (KZ81VCY00934094 от 15.06.2021 г.) Сравнительная характеристика действующего Проекта разработки месторождения Атамбай-Сартюбе (ПРМ 2021 г.) и нового разрабатываемого проекта Дополнения к Проекту разработки месторождения Атамбай-Сартюбе (по состоянию изученности на 01.07.2026 г.) (ДПРМ 2026 г.): • В ПРМ 2021 г.: По состоянию на 01.01.2021 г. на месторождении Атамбай-Сартюбе было пробурено 10 скважин, из них: 6 скважин ликвидированы, эксплуатационный фонд составляет 3 добывающие скважины, из них действующий фонд составляет 2 скважины (скв. №3, №4), бездействующий фонд – одна скважина (скв. №1); в консервации –1 скважина (скв. №21). Эксплуатируется объект Триас-Т2. На месторождении система ППД не предусмотрена. По рекомендуемому варианту разработки № 3 предусмотрен ввод скважин из бурения в количестве 8 ед. с 2023г. по 2030 г. и вывод из консервации скважины №21. В 2021г. скважина №21 выведена из консервации. В

рамках авторского надзора 2023 г., направленного в Центральной комиссии по разведке и разработке месторождений углеводородов Республики Казахстан (ЦКРР МЭ РК), бурение проектных скважин №10 (2023г.) и №11 (2024 г.) перенесены на более поздний срок по причине экономической нерентабельности (низкий PI). Таким образом фактический фонд скважин отстает от проектного. За период с 01.01.2021 г. по 01.01.2026 г. на месторождении Атамбай-Сартюбе не было пробурено проектных скважин. По состоянию на 01.07.2026 г. на месторождении Атамбай-Сартюбе было пробурено 10 скважин: ликвидировано 6 скважин, эксплуатационный фонд состоит из 4 скважин, из них 3 действующие и бездействующий 1 -скважина №1, с июля 2008 г. из-за аварии с подземным оборудованием. Проект разработки месторождения Атамбай-Сартюбе по состоянию на 01.01.2021 г. утвержден ЦКРР МЭ РК с технологическими показателями разработки до 31 декабря 2026 г. (Протокол №20/2 от 24-25.11.2021 г.). Таким образом с 2025 г. по месторождению отсутствуют утвержденные технологические показатели. В связи с чем по состоянию на 01.07.2026 г. выполняется Дополнение к Проекту разработки месторождения Атамбай-Сартюбе. • В новом ДПРМ 2026 г.: • По рекомендуемому варианту разработки №1 предусмотрен ввод 8 скважин из бурения с 2028 г. по 2035 г. по 1 скв/год. Согласно п/п.3 п.1 ст.65 ЭК намечаемая деятельность (ДПРМ 2026 г.) не принесет существенных изменений в оценку деятельности, в отношении которых ранее уже была проведена оценка воздействия на окружающую среду (ПРМ 2021 г.). Существенных изменений, изложенных в подпунктах п.2 ст.65 ЭК, не планируется. Технологические решения и перечень используемого оборудования остались неизменными, что исключает возникновение новых видов воздействия на компоненты природной среды. Данные изменения не являются существенными в контексте экологического законодательства, так как не влекут за собой увеличения выбросов ЗВ и отходов производства. Снижение интенсивности деятельности способствует минимизации совокупной антропогенной нагрузки на окружающую среду;

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 Атамбай-Сартюбе открыто в 1989 году. Нефтяное месторождение Атамбай-Сартюбе в административном отношении находится на территории Мунайлинского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенным пунктом к скважине №1 м/р Атамбай-Сартюбе является с. Батыр (около 8,3 км) и п. Бирлик (более 10 км). Районный центр с. Мангистау расположен от месторождения в 10 км. Областной центр г. Актау расположен в 23 км от месторождения. В морском порту г. Актау находится нефтеналивной причал, к которому подведен магистральный нефтепровод Жетыбай – Актау, по которому транспортируется нефть с месторождения. Вдоль нефтепровода проходит ЛЭП 220-110 Кв и газопровод. Разработка месторождения Атамбай-Сартюбе осуществляется ПУ «Жетыбаймунайгаз» АО «Мангистаумунайгаз». Намечаемая деятельность планируется на действующем месторождении Атамбай-Сартюбе и является производственной необходимостью. На одну скважину отводится 2,5 га территории месторождения. Месторождение Атамбай-Сартюбе находится на лицензионной территории, переданной в пользование АО «Мангистаумунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется. В границах месторождения особо охраняемые природные территории и памятники историко-культурного наследия отсутствуют..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В данном проекте рассмотрены 2 варианта разработки: • Вариант 1. Предусматривает бурение новых скважин на основном объекте эксплуатации и проведение мероприятий по усовершенствованию системы разработки, с бурением и вводом в эксплуатацию в 2028-2035 гг. 8 вертикальных добывающих скважин, по 1 скв/год с проведением в них ГРП. Для повышения нефтеотдачи рассмотрено проведение ЗБГС (Зарезка бокового горизонтального ствола) в скважине №1 путем вывода из бездействующего фонда. Проведение ОПИ РВП (Радиальное вскрытие пласта) в скважине №4. По результатам экономических расчетов наиболее рентабельным является 1 вариант разработки. Вариант 2. предусматривает бурение новых скважин, проведение ГТМ, направленных на повышение продуктивности скважин проведение ГРП, обработки призабойной зоны скважин и внутрискважинного оборудования, применение технических решений и оборудования для увеличения отбора жидкости, с бурением и вводом в эксплуатацию в 2028-2030 гг. 6 вертикальных добывающих скважин , по 2 скв/год с проведением в них ГРП. Дебит скважин в целом по месторождению Атамбай-Сартюбе составляет менее 500 т/сут. по нефти и менее 500,0 тыс. м3/сут. по газу.

По состоянию на 01.07.2026 г. эксплуатационный фонд состоит: 4 скважины, из них 3 действующие и 1 бездействующий- скважина №1, с июля 2008 г. из-за аварии с подземным оборудованием. В ликвидированном фонде 6 скважин. Продолжительность строительства (бурения) одной скважины – 167,5 суток. Ориентировочная проектная глубина бурения скважин – 4300 м. Расход газа при эксплуатации на 1 ед. установки устьевых подогревателей типа УН-0,2МЗ – 25 м³/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 2 варианта разработки: По Варианту разработки №1 (рекомендуемый) в период с 2028 г. по 2035 г. планируется ввод 8 проектных вертикальных добывающих скважин, по 1-ой скв/год. Для реализации проектных решений по Варианту № 1 потребуется провести работы по монтажу и строительству: □ выкидных трубопроводов (стеклопластиковые DN 100-95 мм) по проектным скважинам протяженностью 11,47 км; □ устьевых подогревателей типа УН-0,2МЗ в количестве 5 ед.; □ газопроводов (стальные DN 70 мм) до устьевых подогревателей УН-0,2МЗ протяженностью 5,54 км; По Варианту разработки №2 в период с 2028 г. по 2030 г. планируется ввод 6 проектных вертикальных добывающих скважин, по 2 скв/год. Для реализации проектных решений по Варианту № 2 потребуется провести работы по монтажу и строительству: – выкидных трубопроводов (стеклопластиковые DN 100-95 мм) по проектным скважинам протяженностью 10,76 км; – устьевых подогревателей типа УН-0,2МЗ в количестве 5 ед.; – газопроводов (стальные DN 70 мм) до устьевых подогревателей УН-0,2МЗ протяженностью 5,54 км;.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительный срок начала реализации намечаемой деятельности – 2028 год, срок завершения – 2035 год. Рентабельный период разработки – (2028-2062 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 Атамбай -Сартюбе расположен в пределах блока XXXVII-11-А (частично). Площадь горного отвода – 21,3 км². Глубина отвода -4200 метров. На строительство 1-й скважины отводится 2,5 га территории действующего месторождения Атамбай -Сартюбе.;

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 Питьевое водоснабжение, а также хоз-бытовые и вспомогательные нужды работающего персонала обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Схема хозяйственно-бытового и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. Для технического водоснабжения используется пластовая вода из водозаборной скважины месторождения Северное Карагие. Территория месторождения Атамбай-Сартюбе не входит в водоохранную зону Каспийского моря 2000 м (ст. 270 ЭК РК). На территории месторождения постоянные водоемы и водотоки отсутствуют. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее и специальное. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Питьевая бутилированная вода - доставляется автотранспортом согласно договору. Пресная вода - доставляется автоцистернами из пос. Жетыбай. Техническая вода - поставляется автоцистернами из внутрипромыслового водопровода м/р Жетыбай.;

объемов потребления воды Водопотребление при бурении 1-ой скважины – 2002,746 м³, в том числе: питьевая вода – 406,785 м³, техническая вода – 1595,961 м³. Общие объемы потребления воды при проведении работ планируются следующие: При 1-м варианте разработки (рекомендуемый): при бурении 8

скважин – 16021,97 м³ воды. При 2-м варианте разработки: при бурении 6 скважин – 12016,476 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. 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 м³/год на 1 установку (вода технического качества). Водопотребление на устьевые установки является безвозвратным. При 1-м варианте разработки (рекомендуемый): при эксплуатации устьевых подогревателей УН-0,2М – 5 ед., расход воды составит 12,5 м³/год. При 2-м варианте разработки: при эксплуатации устьевых подогревателей УН-0,2М – 5 ед., расход воды составит 12,5 м³/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.;

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 Атамбай-Сартюбе является нефтегазодобывающая компания АО «Мангистаунагаз». Лицензия на право пользования недрами в Республики Казахстан – выдана Правительством Республики Казахстан Акционерному обществу «Мангистаунагаз» на разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении Атамбай-Сартюбе серия ГКИ № 938-Д (нефть) от 08 декабря 1997 год. Контракт на добычу углеводородного сырья на месторождении Атамбай-Сартюбе серия за № ГКИ – 170 от 17 января 1998 года. Срок действия лицензии 31 год (с продлениями). Горный отвод для добычи углеводородного сырья расположен в лицензионных пределах блоков: XXXVII-11-А (частично). Площадь горного отвода составляет 21,3 кв. км или 1459,2073 га. Глубина отвода -4200 метров. Координаты отвода: №1. 43°42'32,0" 51°26'47,0"; №2. 43°44'07,0"51°28'33,0"; №3. 43°42'01,0" 51°30'01,0"; №4. 43°40'32,0" 51°30'00,0"; №5. 43°40'34,0" 51°26'47,0".;

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 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.;

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. Теплоснабжение - существующие сети. Расход материалов и сырья при строительстве 1-й скважины ожидается: электроды (т/скв.) – 0,600; цемент (т/скв.) – 300,38; химреагенты - (т/скв.) – 380,659; моторное масло (т/скв.) – 21,191; дизельное топливо (т/скв.) – 612,365.;

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) Выбросы загрязняющих веществ при строительстве 1-ой скважины составят – 46,776558 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) – 0,0009 т/год, марганец и его соединения (к.о. 2) – 0,00011 т/год, натрий гидроксид (к.о. -) – 0,0016 т/год, натрий хлорид (к.о. -3) – 0,0006 т/год, азота (IV) диоксид(к.о. 2) – 17,2832 т/год, азот (II) оксид (к.о. 3) – 2,8085 т/год, углерод (к.о. 3) – 0,9356 т/год, сера диоксид (к.о. 3) – 3,8864 т/год, сероводород (к.о. 2) – 0,0001 т/год, углерод оксид (к.о. 4) – 14,0695 т/год, фтористые газообразные соединения (к.о. 2) – 0,0001 т/год, фториды неорганические плохо растворимые (к.о. 2) – 0,0001 т/год, бенз/а/пирен (к.о. 1) – 0,0000282 т/год, формальдегид (к.о. 2) – 0,2464 т/год, 2-Гидроксипропан-1,2,3-трикарбоновая кислота (Лимонная кислота) (к.о. -) - 0,00008 т/год, масло минеральное (к.о. -) – 0,00026 т/год, алканы C12-19 (к.о. 4) – 7,14732 т/год, пыль неорганическая (к.о. 3) – 0,3333 т/год, кальций карбонат (к.о. 3) – 0,0606 т/год, кальция хлорид (к.о. -) – 0,0002 т/год, натрий гидрокарбонат (к.о. -) – 0,00026 т/год. Предельные выбросы загрязняющих веществ при проведении работ планируются следующие: по 1-му варианту (рекомендуемый) – бурение 8-х скважин с 2028 г. по 2035 г. - 374,212466 тонн выбросов ЗВ; по 2-му варианту– бурение 6-ти скважин с 2028 г по 2030 г. - 280,6593492 тонн выбросов ЗВ. Выброс загрязняющих веществ при эксплуатации вновь вводимого оборудования и объектов - устьевой подогреватель УН-0,2МЗ, площадка скважины (ЗРА и ФС, продувочная свеча) на 1 ед. оборудования составит 2,08757 тонн. Предельные выбросы загрязняющих веществ при эксплуатации планируются следующие: При 1-м варианте разработки (рекомендуемый): в общем с 2028 по 2035 годы разработки – 11,19265 тонн; При 2-м варианте разработки: в общем с 2028 по 2030 годы разработки – 10,68945 тонн. 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) НЕТ..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей На период намечаемой деятельности в процессе строительства новых скважин и эксплуатации вновь вводимого нового оборудования сбросы загрязняющих веществ не предполагаются. Сведений о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей нет..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса

отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей В период строительства 1 скважины образуются отходы в объеме 1830,752 тонн. Опасные отходы: отходы бурения, образуются в процессе бурения скважины (буровой шлам и Отработанный буровой раствор) – буровой шлам 1587,893 т., ОБР - 218,109 т.; использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 2,053 т., промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков – 0,013 т., отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов – 15,893 т., другие изоляционные материалы, состоящие из опасных веществ или содержащие опасные вещества (полиэтиленовая пленка) - образуются после ее использования в качестве подстилающего слоя под экологические емкости, выщелочный блок, блок приготовления растворов и насосов – 0,44 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ – 0,001 т; черные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 0,3 т; отходы пластмассы (пластмассовые заглушки труб, защитные крышки) – отходы производства, образуются при использовании труб (заглушки устанавливаются с 2-х сторон трубы для предотвращения попадания грязи в полую часть трубы и предупреждения повреждения) – 5,369 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,681т. Буровые сточные воды в объеме 1357,279 т. на 1 скважину передаются специализированной организации совместно с отходами бурения на основании заключенного договора. Предельные объемы накопления отходов при проведении планируемых работ по вариантам разработки, следующие: При 1-м варианте (рекомендуемый): в общем с 2028 по 2035 годы разработки – 14646,016 тонн; При 2-м варианте: в общем с 2028 по 2030 годы разработки – 10984,512 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 (рекомендуемый): с 2028г. по 2035 г. (5 ед.) – 0,0075 т.; При 2-м варианте разработки: с 2028 г. по 2030 г. (5 ед.) – 0,0075 т.; Сведений о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей нет..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Дополнение к Проекту разработки месторождения Атамбай-Сартюбе является концептуальным проектом (базовым), в котором оцениваются возможности реализации вариантов разработки. Данный проект является начальной стадией проектирования в недропользовании, на которой принимаются решения, определяющие последующие направления в проектировании. На все запроектированные объекты при строительстве и эксплуатации в дальнейшем будут разработаны отдельные рабочие и технические проекты и материалы экологической оценки к ним. На Дополнение к Проекту разработки месторождения Атамбай-Сартюбе необходимо:

- получение Заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности – Департамент экологии по Мангистауской области;
- Экологическое разрешение на воздействие на технические проекты строительства скважин и проекты обустройства объектов на месторождении Атамбай-Сартюбе – Департамент экологии по Мангистауской области..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) На 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 2024-2025 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: NO₂, NO, SO₂, CO, Метан, УВ предельные C1-C5, УВ предельные C6-C10, УВ предельные C12-C19. Анализ проведенного экологического

мониторинга качества атмосферного воздуха, показал, что за 2024-2025 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 9 наблюдательных скважинах: 6 скважин вокруг полигона замазученных грунтов ЦППН (новый) и 3 скважины в районе полигона захоронения радиоактивных отходов ПЗРО. На месторождении Атамбай-Сартюбе 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: pH, 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/дм³. 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. Атамбай-Сартюбе 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. По уточненным данным наблюдений и литературных исследований, проведенных в 2025 году, количество видов млекопитающих составило 35 видов, около 59 видов птиц, 19 видов пресмыкающихся и один вид земноводных. 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 Атамбай-Сартюбе допустимо принять как воздействие средней значимости. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. При проведении работ 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 два варианта разработки месторождения Атамбай-Сартюбе. В проекте выполнено обоснование выделения эксплуатационных объектов разработки и технологических участков, выбраны расчетные варианты разработки месторождения Атамбай-Сартюбе, 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 по 1 варианту (рекомендуемому) и по 2 варианту разработки намечаемой деятельности..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Малдыбаев Е

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



