

KZ74RYS01222888

24.06.2025 г.

Заявление о намечаемой деятельности

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

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

для юридического лица:

Акционерное общество "Мангистаумунайгаз", 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) Проект разработки месторождения Жетыбай Намечаемая деятельность – дальнейшая разработка месторождения Жетыбай по состоянию изученности на 01.07.2025 г. Вид намечаемой деятельности относится к п. 2.1 раздела 1, приложения 1 Экологического кодекса РК – добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м3 в сутки в отношении газа, для которой проведение процедуры оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду 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) Ранее к «Проекту разработки месторождения Жетыбай», утвержденным ЦКРР в 2018 г. (Протокол №12-02/901 от 15.11.2018г.), была проведена оценка воздействия на окружающую среду в рамках проекта ПредОВОС, получившее положительное заключение ГЭЭ № KZ20VCY00116706 от 16.08.2018 г. Сравнительная характеристика действующего Проекта разработки месторождения Жетыбай 2018 г. (далее - ПРМ 2018 г.) и нового разрабатываемого проекта (далее - ПРМ 2025 г.): • В ПРМ 2018 г.: по рекомендуемому варианту разработки № 4 на месторождении с 2018 по 2022 годы запланировано бурение 439 скважин, в т.ч. 345 добывающих вертикальных, 30 горизонтальных и 64 нагнетательных. • В новом ПРМ 2025 г. (2025-2031 гг.): Вариант 1 - базовый вариант. Вариант продолжения разработки месторождения при сложившейся системе эксплуатации залежей. Вариант 2. Предусматривает бурение новых скважин на основных объектах эксплуатации и проведение мероприятий по усовершенствованию системы разработки. Планируется бурение 180 скважин (147 добывающих и 33 нагнетательных). Рекомендуемый вариант 3 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. Планируется бурение 260 скважин (229 добывающих вертикальных и 31 нагнетательных). Вариант 4 основан на варианте 3, дополнительно

предусматривается бурение 19 горизонтальных скважин. Планируется бурение 279 скважин (248 добывающих вертикальных, 19 горизонтальных и 31 нагнетательных).;

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 Нефтегазовое месторождение Жетыбай в административном отношении расположено на территории Мангистауского и Каракиянского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими к месторождению населенными пунктами являются поселок Жетыбай (1 км), районный центр Курык (60 км), города Жанаозен (70 км), Актау (80 км). В орографическом отношении район представляет собой слабовсхолмленное обширное плато, погружающееся в юго-западном направлении. Сообщение между промыслом и населенными пунктами: г. Актау, г. Жанаозен и поселком Жетыбай осуществляется по асфальтированному шоссе. Площадь месторождения Жетыбай – • 7011,3 га (Акт на право временного возмездного (долгосрочного) землепользования (аренды) №7753 от 23.02.2017 г., кадастровый номер земельного участка: 13-198-023-032, целевое назначение земельного участка - для добычи углеводородного сырья со сроком до 08 декабря 2028 г.); • 3528,9779 га (Акт на право временного возмездного (долгосрочного) землепользования (аренды) №208 от 30.05.2015 г., кадастровый номер земельного участка: 13-197-005-2014, целевое назначение земельного участка - для добычи углеводородного сырья со сроком до 08 декабря 2028 г.). Месторождение Жетыбай располагается на лицензионной территории АО «Мангистаумунайгаз», следовательно, 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 Данной намечаемой деятельностью планируется дальнейшая разработка месторождения Жетыбай. Вид намечаемой деятельности относится к п. 2.1 раздела 1, приложения 1 Экологического кодекса РК – добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м³ в сутки в отношении газа, для которой проведение процедуры оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду является обязательной. По состоянию на 01.01.2025 г. на месторождении Жетыбай пробуренный фонд составляет 2527 скважин. В эксплуатационном добывающем фонде числятся 1375 скважин, в т.ч. 961 ед. действующих, 414 ед. бездействующих и 3 скважины в консервации. В эксплуатационном нагнетательном фонде числятся 474 скважин, в т.ч. действующих 315 ед., бездействующих 137 ед. По состоянию на 01.01.2025 г., по месторождению среднесуточные дебиты нефти и жидкости составляют 7,0 и 26,6 т/сут соответственно, средняя обводненность равна 74,7%. Выполнение нового проекта разработки месторождения Жетыбай было вызвано необходимостью усовершенствования и обоснования рациональной системы разработки продуктивных горизонтов, при оптимальном режиме разработки залежи до предела экономической рентабельности, а также увеличения коэффициента извлечения нефти (КИН). Производительность м/р Жетыбай: Добыча нефти – более 500 т/сут., добыча газа – более 500 тыс. м³. Расход газа на 1 ед. установки: УН-0,2 – 25,0 м³/час. Ориентировочная проектная глубина бурения скважины - 2450 метров. Ориентировочная продолжительность строительства одной скважины – 51,4 суток. Сжигание газа на факеле в процессе испытания скважин не производится. Основной объем добытого попутного нефтяного газа используется в качестве топлива для работы установленного газопотребляющего оборудования (печи подогрева и устьевые подогреватели). Оставшаяся часть газа, вместе с излишками попутного газа, который был добыт на месторождениях ПУ «ЖМГ», направляется на УСГ ПУ «ЖМГ» для дальнейшей передачи на КазГПЗ. Технологические показатели по рассматриваемым вариантам на весь проектный срок разработки (2025-2031 гг.): • Вариант 1 - базовый вариант. Вариант продолжения разработки месторождения при сложившейся системе эксплуатации залежей. • Вариант 2. Предусматривает продолжение реализации основных решений Анализа разработки месторождения Жетыбай (АР-2023г.). Предусматривает бурение новых скважин на основных объектах эксплуатации и проведение мероприятий по усовершенствованию системы разработки. Всего на месторождении планируется бурение 180 скважин (147 добывающих и 33 нагнетательных). • Рекомендуемый вариант 3 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. Всего на месторождении планируется бурение 260 скважин (229 добывающих вертикальных и 31 нагнетательных). •Вариант 4 основан на варианте 3, дополнительно предусматривается бурение 19 скважин с горизонтальным окончанием (ГС). Всего на месторождении планируется бурение 279 скважин (248 добывающих вертикальных, 19 горизонтальных и 31 нагнетательных)..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В данном отчете рассмотрены 4 варианта разработки месторождения. Вариант разработки №1 является базовым вариантом. В качестве базового варианта в настоящем проектом документе рассмотрен вариант продолжения разработки месторождения при сложившейся системе эксплуатации залежей. Вариант разработки №2 предусматривает продолжение реализации основных решений Анализа разработки месторождения Жетыбай, 2023 г. Предусматривает бурение новых скважин на основных объектах эксплуатации и проведение мероприятий по усовершенствованию системы разработки. Всего на месторождении планируется бурение 147 добывающих скважин. Для реализации проектных решений по варианту №2 потребуется провести работы по монтажу и строительству: - выкидных нефтепроводов (стеклопластиковые, Ø 100) протяженностью 86,420 км; - монтаж на устье контролирующего оборудования (расходомер, манометр, обратный клапан и т.д.) в количестве 147 ед.; - установка устьевых подогревателей типа УН-0,2М3 в количестве 54 ед.; - прокладка газопроводов (Ду 50) топливного газа до УН-0,2 протяженностью 38,330 км. В период с 2025 года по 2027 год планируется ввод проектных нагнетательных скважин в количестве 33 ед., также перевод из бездействующего нагнетательного фонда 27 скважин. Для реализации проектных решений по варианту №2 потребуется провести работы по монтажу и строительству: - прокладка нагнетательных высоконапорных водоводов протяженностью 25,565 км; - монтаж на устье контролирующего оборудования (расходомер, манометр, обратный клапан и т.д.) в количестве 33 ед.; - прокладка сточных коллекторов протяженностью 0,9 км.; - монтаж проектных водораспределительных блоков типа «ОЗНА-пласт» на 6 отводов 3 ед. Всего на месторождении планируется бурение 180 скважин (147 добывающих и 33 нагнетательных). Вариант разработки №3 предусматривает бурение 229 добывающих вертикальных скважин. Для реализации проектных решений по варианту №3 потребуется провести работы по монтажу и строительству: - выкидных нефтепроводов (стеклопластиковые, Ø 100) протяженностью 152,310 км; - монтаж на устье контролирующего оборудования (расходомер, манометр, обратный клапан и т.д.) в количестве 229 ед.; - установка устьевых подогревателей типа УН-0,2М3 в количестве 123 ед.; - прокладка газопроводов (Ду 50) топливного газа до УН-0,2 протяженностью 57,810 км. В период с 2025 года по 2030 год всего на месторождении планируется бурение 31 нагнетательных скважин, также перевод из бездействующего нагнетательного фонда 27 скважин. Для реализации проектных решений по варианту №3 потребуется провести работы по монтажу и строительству: - прокладка нагнетательных высоконапорных водоводов протяженностью 22,480 км; - монтаж на устье контролирующего оборудования (расходомер, манометр, обратный клапан и т.д.) в количестве 31 ед.; - прокладка сточных коллекторов протяженностью 1,5 км.; - монтаж проектных водораспределительных блоков типа «ОЗНА-пласт» на 6 отводов 5 ед. Всего на месторождении планируется бурение 260 скважин (229 добывающих вертикальных и 31 нагнетательных). Вариант разработки №4 основан на варианте 3, дополнительно предусматривается бурение 19 скважин с горизонтальным окончанием (ГС). Всего на месторождении планируется бурение 229 добывающих вертикальных, 19 горизонтальных. Для реализации проектных решений по варианту №4 потребуется провести работы по монтажу и строительству: - выкидных нефтепроводов (стеклопластиковые, Ø 100) протяженностью 163,970 км; - монтаж на устье контролирующего оборудования (расходомер, манометр, обратный клапан и т.д.) в количестве 248 ед.; - установка устьевых подогревателей типа УН-0,2М3 в количестве 133 ед.; - прокладка газопроводов (Ду 50) топливного газа до УН-0,2 протяженностью 61,380 км. В период с 2025 года по 2030 год всего на месторождении планируется бурение 31 нагнетательных скважин, также перевод из бездействующего нагнетательного фонда 27 скважин. Продолжение смотреть в приложенном к заявлению ЗонД..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Предположительный срок начала реализации намечаемой деятельности – 2025 год, срок завершения (рентабельный срок разработки) – 2031 год..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и попуттилизацию 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 «Мангистаумунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется. Площадь горного отвода – 96,9 км². Землеотводные документы: • месторождение Жетыбай – 7011,3 га (Акт на право временного возмездного (долгосрочного) землепользования (аренды) №7753 от 23.02.2017 г., кадастровый номер земельного участка: 13-198-023-032, целевое назначение земельного участка - для добычи углеводородного сырья со сроком до 08 декабря 2028 г.); • месторождение Жетыбай – 3528,9779 га (Акт на право временного возмездного (долгосрочного) землепользования (аренды) №208 от 30.05.2015 г., кадастровый номер земельного участка: 13-197-005-2014, целевое назначение земельного участка - для добычи углеводородного сырья со сроком до 08 декабря 2028 г.);

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 пос. Жетыбай. Техническая вода - поставляется автоцистернами из внутрипромыслового водопровода м/р Жетыбай. Месторождение Жетыбай расположено на значительном удалении от Каспийского моря, более 50 км и не входит в водоохранную зону Каспийского моря. Район расположения характеризуется почти полным отсутствием пресных вод. На территории месторождения Жетыбай постоянные водоемы и водотоки отсутствуют. ;

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

объемов потребления воды Объемы водопотребления в период строительства 1-й скважины – 778,475 м³/цикл, в т.ч. на хозяйственно-питьевые нужды – 124,87 м³, на производственные нужды – 653,605 м³; при установке 1-го устьевого подогревателя УН-0,2МЗ – 2,5 м³ / ед. Водопотребление при эксплуатации нового оборудования: устьевых подогревателей УН-0,2МЗ - расход воды составит 2,5 м³/год на 1 установку (вода технического качества). Водопотребление на устьевые подогреватели является безвозвратным. Предельные (максимальные) объемы водопотребления по варианту 2 (за период 2025-2027 гг.) составят: • при строительстве 180 скважин: 140 125,5 м³/период, в т.ч. на хозяйственно-питьевые нужды – 22 476,6 м³/период, на производственно-технические нужды – 117 648,9 м³/период; • при установке устьевых подогревателей типа УН-0,2МЗ (54 ед.) – 135 м³/период. Предельные (максимальные) объемы водопотребления по 3-му рекомендуемому варианту (за период 2025-2031 гг.) составят: • при строительстве 260 скважин: 202 403,5 м³/период, в т.ч. на хозяйственно-питьевые нужды – 32 466,2 м³/период, на производственно-технические нужды – 169 937,3 м³/период; • при установке устьевых подогревателей типа УН-0,2МЗ (123 ед.) – 307,5 м³/период. Предельные (максимальные) объемы водопотребления по варианту 4 (за период 2025-2031 гг.) составят: • при строительстве 279 скважин: 217 194,525 м³/период, в т.ч. на хозяйственно-питьевые нужды – 34 838,73 м³/период, на производственно-технические нужды – 182 355,795 м³/период; • при установке устьевых подогревателей типа УН-0,2МЗ (134 ед.) – 335 м³/период. Максимальный годовой объем потребления воды по варианту №2 ожидается в 2026 году – 49 882,4 м³/год (при бурении 64 скважин – 49 822,4 м³/год и при установке устьевых подогревателей УН-0,2МЗ в количестве 24 ед. – 60 м³/год). Максимальный годовой объем потребления воды по варианту №3 ожидается в 2025 году – 49 882,4 м³/год (при бурении 58 скважин – 45 151,55 м³/год и при установке устьевых подогревателей УН-0,2МЗ в количестве 26 ед. – 65 м³/год). Максимальный годовой объем потребления воды по варианту №4 ожидается в 2025 году – 49 882,4 м³/год (при бурении 58 скважин – 45 151,55 м³/год и при установке устьевых подогревателей УН-0,2МЗ в количестве 29 ед. – 72,5 м³/год). Водоотведение в период строительства скважин: Сброс стоков от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в стальные ёмкости вместимостью 8 м³ заводского изготовления (АО «Западно-Казахстанская машиностроительная компания»), из которых стоки спец. автотранспортом вывозятся на дальнейшую их утилизацию на очистных сооружениях согласно договору. Нормы водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод, образованных от жизнедеятельности, принимаются равными нормам водопотребления, согласно санитарных правил РК.; 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, на нужды котельной в зимнее время); частично для хоз-бытовых целей (полив зеленых насаждений, влажная уборка произв. и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют. На период эксплуатации вода будет использоваться на технические нужды: заправка 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) Месторождение Жетыбай. Лицензия на право пользования недрами в Республике Казахстан серия ГКИ №929 Д (нефть) от 08.12.1997 г. срок действия 31 год с продлениями. Площадь геологического отвода 119,34 км². Площадь горного отвода 97,0 км². Координаты угловых точек месторождения Жетыбай: точка №1 с.ш. 43033'56'', в.д. 520 01'39''; точка №2 с.ш. 430 34'59'', в.д. 520 02' 30''; точка №3 с.ш. 430 34'41'', в.д. 520 03'54''; точка №4 с.ш. 430 33'44'', в.д. 520 12'42''; точка №5 с.ш. 430 32'18'', в.д. 520 16'45''; точка №6 с.ш. 430 30'54'', в.д. 520 16'45''; точка №7 с.ш. 43030'17'', в.д. 520 12'22''; точка №8 с.ш. 43031'05'', в.д. 520 07'39'';

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 Месторождение Жетыбай открыто в июле 1961 года, в промышленной разработке находится с 1969 года. Разработку нефтегазового месторождения Жетыбай ведет Производственное управление « Жетыбаймунайгаз» АО «Мангистаумунайгаз» (ММГ), которое обладает Контрактом на добычу и разведку № 170 от 17.01.98г. и имеет Лицензию № 929/Д (нефть) от 08.12.97г. на месторождение Жетыбай. Бурение (строительство) скважин ведут подрядные буровые компании, определяемые ежегодно на основании тендера. Электроснабжение – существующие сети ЛЭП, дизель-генераторы. Теплоснабжение – существующие сети. Расход материалов и сырья при строительстве 1-й скважины ожидается: химреагенты – 133,48 т/скв., электроды – 0,060 т/скв., цемент – 109,45 т/скв., моторные масла – 9,408 т/скв., дизельное топливо (дизельные буровые установки и котельная установка) – 373,221 т/скв. Сроки использования материалов – до конца сроков строительства скважины. Указать источники приобретения материалов необходимых при бурении скважин на стадии проектирования проекта разработки невозможно. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается..

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) Текущая ситуация по выбросам ЗВ на м/р Жетыбай (на 2025 год). Согласно Экологическому разрешению на воздействие для объектов I категории (№ KZ10VCZ03812602 от 30.12.2024 г.), выданному ПУ «Жетыбаймунайгаз», в 2025 году оператору объекта допускается производить: выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих - 8 325,95178 т/год (на период эксплуатации м/р Жетыбай). Намечаемая деятельность – проект разработки месторождения Жетыбай (2025-2030 гг.). В период строительства 1-й скважины предельные объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ожидаются в количестве 27,18627 т (26,4831 г/с), в том числе: Железо (II, III) оксиды (к.о. 3) – 0,0014 т; Калий хлорид (к.о. 4) – 0,0006 т; Марганец и его соединения (к.о. 2) – 0,00011 т, Натрий гидроксид (к.о. -) – 0,0006 т, Натрий хлорид (к.о. 3) – 0,0021 т, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (к.о. 2) – 10,2107, Азот (II) оксид (Азота оксид) (к.о. 3) – 1,6593 т, Углерод (Сажа) (к.о. 3) – 0,5514 т; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) (к.о. 3) – 2,2282 т; Сероводород (к.о. 2) – 0,00005 т, Углерод оксид (к.о. 4) – 8,1643 т, Фтористые газообразные соединения (к.о. 2) – 0,0001 т, Фториды неорганические плохо растворимые (к.о. 2) – 0,0001 т; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (к.о. 1) – 0,0000165 т; Формальдегид (Метаналь) (к.о. 2) – 0,146 т; Лимонная кислота (к.о. 3) – 0,00002 т; Масло минеральное (к.о. -) – 0,000155 т; Алканы C12-19 (к.о. 4) – 4,03624 т; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (к.о. 3) – 0,1005 т; Кальций карбонат (к.о. 3) – 0,084 т; Кальция хлорид (к.о. -) – 0,0002 т; Натрий гидрокарбонат (к.о. -) – 0,00018 т. Показатели по 2-му варианту с бурением 180 скважин в 2025-2027 годы – 4 893,5289 тонн/период. Максимальный объем выбросов загрязняющих веществ ожидается в 2026 году при бурении 64 скважин – 1 739,9214 т/год. Показатели по рекомендуемому 3-му варианту с бурением 260 скважин в 2025-2030 годы – 7 068,4306 тонн/период. Показатели по 4-му варианту, как имеющему максимальное количество скважин, планируемых к бурению в 2025-2030 годы – 7 584,9697 т/период (всего 279 скв.). Максимальный объем выбросов загрязняющих веществ ожидается по вариантам №3 в 2025 году при бурении 58 скважин – 1 576,8037 т/год. Максимальный объем выбросов загрязняющих веществ ожидается по вариантам №4 в 2027 году при бурении 62 скважин – 1 685,5488 т/год. Объем загрязняющих веществ при эксплуатации вновь вводимого оборудования по 2-му варианту (устьевой подогреватель УН-0,2, продувочная свеча подогревателя, площадка скважины (ЗРА и ФС), дренажная емкость 8 м3, площадка насосов НБ-125) на 1 ед. оборудования составит 0,661 г/с или 1,8347 тонн. Максимальный выброс загрязняющих веществ ожидается в 2026 году и составит – 41,1494 т/год (8,208 г/с). Объем загрязняющих веществ при эксплуатации вновь вводимого оборудования по рекомендуемому 3-му варианту (устьевой подогреватель УН-0,2, продувочная свеча подогревателя, площадка скважины (ЗРА и ФС), дренажная емкость 8 м3, буферная емкость 80 м3, площадка насосов НБ-125) на 1 ед. оборудования составит 3,542 г/с или 13,8188 тонн. Максимальный выброс загрязняющих веществ ожидается в 2027 году и составит – 56,8711 т/год (11,9734 г/с). Объем загрязняющих веществ при эксплуатации вновь вводимого оборудования по 4-му варианту (устьевой подогреватель УН-0,2, продувочная свеча подогревателя, площадка скважины (ЗРА и ФС), дренажная емкость 8 м3, буферная емкость 80 м3, площадка насосов НБ-125) на 1 ед. оборудования составит 3,542 г/с или 13,8188 тонн. Максимальный выброс загрязняющих веществ ожидается в 2027 году и составит – 60,6555 т/год (12,0935 г/с). Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр 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. Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Производственно-ливневые сточные воды представлены водами, образующимися в процессе работ промысла и ливневыми стоками. Система производственно-ливневой канализации предназначена для сбора дождевых вод с технологической площадки с твердым покрытием и с обвалованных участков через дождеприёмные колодцы и приямки. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в подземную металлическую емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе. 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 Текущая ситуация по накоплению отходов на м/р Жетыбай (на 2025 год). Согласно Экологическому разрешению на воздействие для объектов I категории (№ KZ10VCZ03812602 от 30.12.2024 г.), выданному ПУ «Жетыбаймунайгаз», в 2025 году оператору объекта допускается производить накопление отходов в объемах, не превышающих – 138 827,53445 т/год (на период эксплуатации м/р Жетыбай). Намечаемая деятельность – проект разработки месторождения Жетыбай (2025-2030 гг.). В период строительства 1-й скважины предельные объемы образования отходов составят 838,950 тонн, в т.ч.: Опасные отходы: отходы бурения (буровой шлам и ОБР) - образуются в процессе бурения скважины – 830,807 т, использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках - 0,696 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 – 4,373т, 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) – 2,121 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 0,199 т. Буровые сточные воды в объеме 715,056 м³ или 772,260 т передаются специализированной организации совместно с отходами бурения на основании заключенного договора. Количество образования отходов при эксплуатации вновь вводимого оборудования (устьевой подогреватель УН-0,2М3) на 1 ед. оборудования составит всего 0,0015 т. Предельные (максимальные) объемы образования отходов по 2-му варианту (за период 2025-2031 гг.) составят: • при строительстве 180 скважин: 150 550,02 тонн/период • при установке 54 ед. устьевых подогревателей типа УН-0,2М3 – 0,081 тонн/период. Предельные (максимальные) объемы образования отходов по 3-му рекомендуемому варианту (за период 2025-2030 гг.) составят: • при строительстве 260 скважин: 217 461,14 тонн/период • при установке 123 ед. устьевых подогревателей типа УН-0,2М3 – 0,1845 тонн/период. Предельные (максимальные) объемы образования отходов по 4-му варианту (за период 2025-2030 гг.) составят: • при строительстве 279 скважин: 233 352,531 тонн/период • при установке 133 ед. устьевых подогревателей типа УН-0,2М3 – 0,1995 тонн/период. Максимальный годовой объем образования отходов по варианту №2 ожидается в 2026 году – 53 528,896 тонн/год: при бурении 64 скважин – 53 528,932 тонн/год и при установке устьевых подогревателей УН-0,2М3 в количестве 24 ед. – 0,036 тонн/год. Максимальный годовой объем образования отходов по варианту №3 ожидается в 2025 году – 48 510,601 тонн/год: при бурении 58 скважин – 48 510,562 тонн/год и при установке устьевых подогревателей УН-0,2М3 в количестве 26 ед. – 0,042 тонн/год. Максимальный годовой объем образования отходов по варианту №4 ожидается в 2027 году – 51 856,118 тонн/год: при бурении 62 скважин – 51 856,166 тонн/год и при установке устьевых подогревателей УН-0,2М3 в количестве 29 ед. – 0,0435 тонн/год. 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 Проект разработки месторождения Жетыбай 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 проекты и разделы ООС к ним. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности на Проект разработки месторождения Жетыбай – Комитет экологического

регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов РК. Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на Проект разработки месторождения Жетыбай – Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов РК. Экологическое разрешение на воздействие на технические проекты строительства скважин и проекты обустройства объектов на месторождении Жетыбай – 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) АО «Мангистаумунайгаз» много лет ведет постоянный мониторинг окружающей среды на м/р Жетыбай. Описание современного состояния атмосферного воздуха на месторождении Жетыбай приводится согласно Отчетам по результатам производственного экологического контроля ПУ «Жетыбаймунайгаз» за 2021-2024 гг. В рамках ПЭК на месторождении Жетыбай осуществляются наблюдения на источниках выбросов и на границе СЗЗ. В соответствии с Программой производственного экологического контроля, контроль загрязнения атмосферы проводится на границе санитарно-защитной зоны. Отбор проб был произведен согласно программе ПЭК с учетом направления ветра. Контроль загрязняющих веществ определяется с помощью газоанализатора ГАНК-4. Мониторинг эмиссий осуществлялся на организованных источниках выброса, прописанных в плане-графике программы ПЭК. Мониторинг воздействия на атмосферный воздух проводится на границах СЗЗ площадок на 4 контрольных точках по следующим ингредиентам: Азота диоксид, Азот оксид, Серы диоксид, Углерод оксид, Метан, Углеводороды предельные С1-С5, Углеводороды предельные С6-С10, Углеводороды предельные С12-С19. Превышений нормативов ПДВ по всем контролируемым источникам выбросов не было обнаружено. Содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе существующей СЗЗ не превышают ПДКм.р. Диоксид азота (ПДК м.р. - 0,085 мг/м³): 2021 г. – 0,04405 мг/м³; 2022 г. – 0,035 мг/м³; 2023 г. – 0,0255 мг/м³; 2024 г. – 0,029 мг/м³. Оксид азота (ПДК м.р. – 0,4 мг/м³): 2021 г. – 0,04125 мг/м³; 2022 г. – 0,03 мг/м³; 2023 г. – 0,057 мг/м³; 2024 г. – 0,057 мг/м³. Диоксид серы (ПДК м.р. – 0,5 мг/м³): 2021 г. – 0,03915 мг/м³; 2022 г. - 0,0255 мг/м³; 2023 г. – 0,07 мг/м³; 2024 г. – 0,07 мг/м³. Углерода оксид (ПДК м.р. – 5 мг/м³): 2021 г. – 0,02755 мг/м³; 2022 г. – 1,6175 мг/м³; 2023 г. – 1,4455 мг/м³; 2024 г. – 1,211 мг/м³. Метан (ПДК м.р. – 50 ОБУВ): 2021 г. – 0,0405 мг/м³; 2022 г. – 0,013 мг/м³; 2023 г. – 0,6385 мг/м³; 2024 г. – 0,652 мг/м³. Углеводороды С1-С5 (ПДК м.р. – 50 ОБУВ): 2021 г. – 0,14625 мг/м³; 2022 г. – 0,1215 мг/м³; 2023 г. – 0,588 мг/м³; 2024 г. – 0,579 мг/м³. Углеводороды С6-С10 (ПДК м.р. – 30 ОБУВ): 2021 г. – 0,032 мг/м³; 2022 г. – 0,0245 мг/м³; 2023 г. – 0,4665 мг/м³; 2024 г. – 0,4575 мг/м³. Углеводороды С2-С19 (ПДК м.р. – 1 ОБУВ): 2021 г. – 0,0257 мг/м³; 2022 г. – 0,0065 мг/м³; 2023 г. – 0,071 мг/м³; 2024 г. – 0,066 мг/м³. Анализ проведенного экологического мониторинга качества атмосферного воздуха, показал, что за 2021-2024 года максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам в точках отбора проб незначительны, находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м. р.), установленных для населенных мест. Мониторинг подземных вод является составной частью производственного экологического контроля (ПЭК), осуществляемого АО «Мангистаумунайгаз» для наблюдения за состоянием окружающей среды и ее изменениями под влиянием хозяйственной деятельности с целью получения достоверной информации об эффективности выполняемых мероприятий по охране окружающей среды, оценки и прогноза последствий воздействия на окружающую среду. Перед отбором проб воды на химические анализы была проведена 3-х кратная прокачка. Точками отбора проб на изучение подземных вод являются места расположения гидр наблюдательных скважин. Периодичность контроля осуществляется 1 раз в квартал. Программой экологического контроля АО «Мангистаумунайгаз» на 2021-2024 год предусмотрено проведение мониторинга за состоянием подземных вод гидрогеологических скважин на месторождении Жетыбай состоит из 9-ти скважин. •6 наблюдательных скважин располагаются вокруг полигона ЦППН; •3 скважины находятся в районе ПЗРО месторождения Жетыбай. Мониторинговые скважины участка ПЗРО (№№1-3) располагаются вокруг площадки. Продолжение смотреть в приложенном к заявлению ЗоНД..

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. Факторами воздействия на атмосферный воздух являются выбросы загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников в период проведения планируемых работ. Источниками выбросов ЗВ в атмосферу является работа строительных машин, оборудования в период строительства и работа производственных объектов (площадки газовых скважин) в период эксплуатации. Основными объектами воздействия являются земли и почвы участка строительства выкидных линий, площадки манифольда. Прямое воздействие на земельные ресурсы при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов заключается в изъятии земель под строительство объектов, однако дополнительного изъятия земель проводиться не будет, строительство планируется на территории существующего месторождения. Изменения статуса земель, изменения условий землепользования местного населения не будет. Земли малопригодны для использования в сельскохозяйственном обороте. Ландшафтно-климатические условия и месторасположение территории исключают ее рентабельное использование для каких-либо хозяйственных целей, кроме реализации прямых целей производства. Изъятие земель сельскохозяйственного назначения для нужд промышленности производиться не будет, поскольку территория является промышленно освоенной. В связи с вышесказанным, можно сделать вывод, что существенных воздействий на земельные ресурсы в результате намечаемой деятельности не предвидится. По итогам анализа оценки намечаемой деятельности негативного воздействия на здоровье населения прилегающих территорий не ожидается. Ожидается положительное воздействие за счет улучшения здоровья членов семей местных специалистов, задействованных на строительных работах в связи с ростом доходов. Определена предварительная значимость каждого вида воздействия, перечислены меры, разработанные в проектной документации для смягчения воздействий. Дана комплексная оценка воздействия на окружающую среду. При реализации проекта разработки учтены требования экологических норм, применяемая технология соответствует современному уровню развития науки и промышленности и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию запроектированных объектов при соблюдении предусмотренных мероприятий. В результате проведенной оценки воздействия установлено, что в целом воздействие на окружающую среду от реализации проекта будет средней (допустимой) значимости, а результат социально-экономического воздействия будет иметь позитивный эффект. Таким образом, реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды, и незначительно повлияет на абиотические и биотические связи территории, с учетом того, что данная территория уже подвержена антропогенному вмешательству..

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 нефтегазоводопроявлениями, в первую очередь, за счет прочности и долговечности, оснащение технологического оборудования запорной арматурой, контроль исправности запорно-регулирующей арматуры, механизмов, агрегатов, ведения основного процесса. Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; отдельный сбор и вывоз всех видов отходов специализированной организацией на их дальнейшую переработку/утилизацию. .

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

