

KZ19RYS01911220

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 Жетыбай Восточный. Намечаемая деятельность – дальнейшая разработка месторождения Жетыбай Восточный по состоянию изученности на 01.07.2026 г., направленная на достижение максимального экономического эффекта при наиболее полном извлечении запасов углеводородов с соблюдением требований охраны недр и окружающей среды. 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 Жетыбай Восточный составляет менее 500 т/сут. по нефти и менее 500,0 тыс. м3/сут. по газу..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:
описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) В 2010 году на месторождение была проведена оценка воздействия на окружающую среду в рамках проекта ПредОВОС к «Уточненному проекту разработки месторождения Жетыбай Восточный», получившее положительное заключение ГЭЭ №10-02-15/5507-1 от 09.12.2010 г. В 2022 году была проведена экологическая оценка реализации намечаемой деятельности по упрощенному порядку (заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ90VWF00079145 от 27.10.2022 г.). к «Проекту разработки месторождения Жетыбай Восточный» по состоянию на 01.01.2022 г., утвержденный ЦКРР МЭиМР РК (Протокол № 36/2 от 12 января 2023 г.);

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) В 2022 году было получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ90VWF

00079145 от 27.10.2022 г., с выводом о проведении экологической оценки по упрощенному порядку. Сравнительная характеристика действующего Проекта разработки месторождения Жетыбай Восточный 2022 г. (далее - ПРМ 2022 г.) и нового разрабатываемого проекта (далее - ДкПРМ 2026 г.): □ В ПРМ 2022 г.: • по 1-му варианту – бурение скважин не предусмотрено; • по 2-му рекомендуемому варианту – бурение 14-ти скважин (2024-2027 гг.); • по 3-му варианту – бурение 10-ти скважин (2024-2026 гг.). □ В новом ДкПРМ 2026 г.: • по 1-му варианту – бурение 8 скважин (2026-2027 г.), в т.ч. 7 добывающих и 1 нагнетательной; • по 2-му рекомендуемому варианту – бурение 10 скважин (2026-2027 г., 2029-2030 гг.), в т.ч. 9 добывающих и 1 нагнетательной. Намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основной вид деятельности на месторождении Жетыбай Восточный. Изменений, изложенных в подпунктах п.2 ст.65 ЭК не планируется. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Эксплуатацию месторождения Жетыбай Восточный ведет ЦДНГ-3 производственного управления «Жетыбаймунайгаз» АО «Мангистаумунайгаз». В административном отношении месторождение находится на территории Каракиянского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются пос. Жетыбай, расположенный в 28 км от месторождения и пос. Мунайши, расположенный на расстоянии 25 км. Расстояние до областного центра г. Актау составляет 110 км. Сообщение между месторождением и населенными пунктами осуществляется автотранспортом по асфальтированным и грунтовым дорогам. В г. Актау находится нефтеналивной причал, к которому подведен нефтепровод Узень–Актау. Через месторождения Узень и Жетыбай проходит магистральный нефтепровод Узень–Самара, к которому подключен нефтепровод с месторождения Жетыбай Восточный. Нефть месторождения по своим свойствам близка к нефти других месторождений Южного Мангышлака и характеризуется небольшими значениями плотности, высоким содержанием парафиновых углеводородов и асфальто-смолистых веществ, которые определяют высокую температуру застывания нефти. В орографическом отношении район месторождения представляет собой слегка всхолмленную равнину. Отметки рельефа изменяются от +170 до +145 м. Проектируемые объекты находятся на лицензионной территории, переданной в пользование АО «Мангистаумунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется. Намечаемая деятельность планируется на действующем месторождении Восточный Жетыбай и является производственной необходимостью. На одну скважину отводится 1,9 га территории месторождения. 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 Восточный Жетыбай. 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. Предполагаемый дебит скважин в целом по месторождению Восточный Жетыбай составляет менее 500 т/сут. по нефти и менее 500,0 тыс. м3/сут. по газу. По состоянию на 01.07.2026 г. на месторождении эксплуатационный добывающий фонд составляет 51 скважину, из них действующий фонд – 30 скважин (скв. 8, 10, 201, 216, 222, 234, 237, 238, 312, 400, 402, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 421, 430, 444, 446, 447, 448, 450, 451, 452), бездействующий фонд – 21 скважин (скв. 3, 6, 102, 106, 111, 124, 206, 208, 212, 308, 401, 500, 502, 505, 217, 233, 301, 303, 311, 128, 313). Сбор и промысловый транспорт добываемой продукции осуществляется по однотрубной герметизированной системе. На ГУ Восточный Жетыбай-1/2 происходит сбор нефтегазовой смеси с близлежащих добывающих скважин, замер дебитов скважин, первая ступень сепарации и перекачка нефтяной эмульсии на ГУ месторождения Асар и далее транспортировка на ЦППН месторождения Жетыбай, где производится подготовка нефти до товарной кондиции. Подготовленная нефть месторождений Жетыбайской группы из товарных резервуаров ЦППН подается в магистральный нефтепровод АО «КазТрансОйл». На месторождении весь добываемый сырой газ используется на собственные нужды в качестве топлива для работы установленного газопотребляющего оборудования (печи подогрева и устьевые подогреватели), а недостающий объем газа поставляется с месторождения Асар. Сжигание попутного нефтяного газа не предусмотрено. Месторождение Восточный Жетыбай разрабатывается с поддержанием пластового давления. В нагнетательном эксплуатационном фонде по состоянию на 01.07.2026 г. составляет 6 скважин. Все скважины обустроены фонтанной арматурой и подключены к БКНС. Существующая напорная система транспортировки и закачки воды в продуктивные пласты. Техническое водоснабжение осуществляется по

водоводам с подачей морской воды на БКНС - Восточный Жетыбай. В качестве рабочего агента рекомендуется вода альб-сеноманских горизонтов месторождения Асар. Производительность по намечаемой деятельности: Максимальный расход газа (по паспорту) на 1 ед. установки - устьевого подогревателя типа УН-0,2МЗ составит 25,0 м³/ч. Бурение скважин на месторождении предполагается глубиной 2400 метров. Ориентировочная продолжительность строительства одной скважины – 55,8 суток, в том числе: строительно-монтажные работы – 4,0 сут., подготовительные работы к бурению – 3,0 сут., бурение и крепление – 31,3 сут., бурение с отбором керна -3,3сут.; освоение – 14,2 сут. Ориентировочная проектная глубина бурения скважин - 2400 м. Сжигание газа на факеле в процессе испытания (освоения) скважины не производится. Всего на месторождении Восточный Жетыбай с 2026 года по 2030 годы разработки планируется: •по 1-му варианту – бурение 8 скважин (2026 г. – 5 скв., 2027 г. – 3 скв.), установка 2 ед. устьевых подогревателей типа УН-0,2МЗ (2027 г.); •по 2-му рекомендуемому варианту – бурение 10 скважин (2026 г. – 5 скв., 2027 г. – 3 скв., 2029 г. – 1 скв., 2030 г. – 1 скв.), установка 3 ед. устьевых подогревателей типа УН-0,2МЗ (2027 г. – 2 ед., 2029 г. – 1 ед.)..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Рассмотрены 2 варианта разработки, вариант №2 разработки рекомендуемый к реализации. Согласно вариантам разработки рассчитано 2 варианта с объемами работ по расширению действующей системы сбора скважинной продукции и вводу в эксплуатацию проектных объектов. По Варианту разработки №1 (базовый). Предусмотрено бурение и ввод в эксплуатацию 7 добывающих скважин. Для реализации проектных решений по варианту №1 потребуется провести работы по монтажу и строительству:

□ выкидных трубопроводов (стеклопластиковые DN 100-95 мм) по скважинам из переводов протяженностью 2,52 км; □ подогревателей типа УН-0,2МЗ в количестве 2 ед.; □ газопроводов (стальные DN 70 мм) до подогревателей УН-0,2МЗ протяженностью 1,5 км. По Варианту разработки №2. На основании решений варианта №2 предусмотрено бурение 9 добывающих. Для реализации проектных решений по варианту №2 потребуется провести работы по монтажу и строительству: □ выкидных трубопроводов (стеклопластиковые DN 100-95 мм) по скважинам из переводов протяженностью 4,45 км; □ подогревателей типа УН-0,2МЗ в количестве 3 ед.; □ газопроводов (стальные DN 70 мм) до подогревателей УН-0,2МЗ протяженностью 1,87 км. Проектные решения по обустройству объектов системы ППД Вариант разработки № 1 и № 2 предусматривает бурение 1 скважины в 2026 г. и перевод 1 добывающей скважины под нагнетание в 2029 г. Для реализации проектных решений по вариантам разработки № 1 и №2 потребуется провести работы по монтажу и строительству: □ высоконапорного водовода из стеклопластиковой трубы Ду=100 мм (P=20 МПа) от ВРБ до нагнетательной скважины протяженностью 1,14 км..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2026 год. Срок завершения (постутилизации объекта) – до окончания срока действия лицензии на недропользование - 2030 г..

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. На строительство 1 скважины отводится 1,9 га территории действующего месторождения Восточный Жетыбай. Все проектируемые работы будут проводиться в пределах горного отвода месторождения, без расширения границ промышленного освоения. Дополнительного отвода земель для планируемой деятельности не требуется.;

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 Питьевое водоснабжение, а также хоз-бытовые и вспомогательные нужды обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Вода технического качества используется: □ для производственных нужд (котельная, обмыв оборудования); □ частично для хоз-бытовых целей (полив зеленых насаждений, влажная уборка

производственных и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют. 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. 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, непитивая) Вид водопользования – общее. Питьевое водоснабжение, а также хоз-бытовые и вспомогательные нужды работающего персонала обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Вода техн. качества используется: для произв. 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. Схема хоз-бытового и произв. водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Хранение воды для произв. нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. На территории месторождения постоянные водоемы и водотоки отсутствуют. ;

объемов потребления воды Водопотребление в период строительства скважин: Наибольший расход воды ожидается при реализации проектных решений рекомендуемого 2-го варианта разработки - при строительстве 10 скважин (в 2026-2027, 2029-2030 гг.) – 7735,38 м3, из них: на хоз-питьевые нужды – 1346,31 м3/период, на технологические нужды – 6389,07 м3. Предельные (максимальные) объемы потребления воды по 1-му варианту разработки при строительстве 8 скважин (за период 2026-2027 гг.) составят 6188,304 м3, из них: на хоз-питьевые нужды – 1077,048 м3/период, на технологические нужды – 5111,256 м3. Водопотребление на период эксплуатации: При эксплуатации нового оборудования – 3-х устьевых подогревателей УН-0,2М3 по варианту разработки №1 общий расход технической воды составит 5 м3. При эксплуатации нового оборудования – 3-х устьевых подогревателей УН-0,2М3 по варианту разработки №2 общий расход технической воды составит 7,5 м3. Водопотребление на устьевые подогреватели является безвозвратным. Водоотведение в период строительства: Сброс стоков от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в стальные ёмкости заводского изготовления, из которых стоки спец. автотранспортом вывозятся согласно заключенному договору на дальнейшую их утилизацию на очистных сооружениях согласно договору. ;

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 Восточный. Лицензия на право пользования недрами в Республике Казахстан серия ГКИ №930 Д (нефть) от 08.12.1997 г. Срок действия – 31 год с продлениями. Площадь горного отвода – 12 км2. Вид недропользования – разведка и добыча углеводородного сырья. Площадь месторождения составляет 1023,2 га. Координаты месторождения: точка №1 с.ш. 430 28' 15'', в.д. 520 23'10''; точка №2 с.ш. 430 28' 10'', в.д. 520 25'50''; точка №3 с.ш. 430 27' 35'', в.д. 520 27'55''; точка №4 с.ш. 430 66' 45'', в.д. 520 28'10''; точка №5 с.ш. 430 26' 10'', в.д. 520 27'30''; точка №6 с.ш. 430 26' 35'', в.д. 520 25'30''; точка №7 с.ш. 430 27' 25'', в.д. 520 23'15'';

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 планируемых работ на месторождении Жетыбай Восточный зеленые насаждения отсутствуют.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается .;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение – дизельные генераторы, ЛЭП. Объемы строительных материалов на период строительства одной скважины: химреагенты – 111,164, электроды - 0,060, цемент – 58,51, моторное масло – 6,584, дизельное топливо (для бурового станка и котельной установки) – 190,257.;

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 Восточный Жетыбай с 2026 года по 2030 годы разработки планируется: •по 1-му варианту – бурение 8 скважин (2026 г. – 5 скв., 2027 г. – 3 скв.), установка 2 ед. устьевых подогревателей типа УН-0,2МЗ (2027 г.); • по 2-му рекомендуемому варианту – бурение 10 скважин (2026 г. – 5 скв., 2027 г. – 3 скв., 2029 г. – 1 скв., 2030 г. – 1 скв.), установка 3 ед. устьевых подогревателей типа УН-0,2МЗ (2027 г. – 2 ед., 2029 г. – 1 ед.). Наибольшее количество выбросов ЗВ в атмосферу ожидается при реализации проектных решений рекомендуемого 2-го варианта разработки - при строительстве 10 скважин в (2026-2027, 2029-2030 гг.) и вводу в эксплуатацию 3-х устьевых подогревателей УН-0,2МЗ– 154,04516 тонн/период. Общее количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при бурении 10 скважин составит – 148,1186 тонн/период. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности (далее к.о.), в том числе: Железо (II, III) оксиды (к.о. 3) – 0,014 т; Марганец и его соединения (к.о. 2) – 0,0011 т, Натрий гидроксид (к.о. -) – 0,006 т, Натрий хлорид (к.о. 3) – 0,045 т, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (к.о. 2) – 53,952 т, Азот (II) оксид (Азота оксид) (к.о. 3) – 8,767 т, Углерод (Сажа) (к.о. 3) – 2,938 т; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) (к.о. 3) – 11,784 т; Сероводород (к.о. 2) – 0,0003 т, Углерод оксид (к.о. 4) – 43,542 т, Фтористые газообразные соединения (к.о. 2) – 0,001 т, Фториды неорганические плохо растворимые (к.о. 2) – 0,001 т; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (к.о. 1) – 0,000101 т; Формальдегид (Метаналь) (к.о. 2) – 0,773 т; Лимонная кислота (к.о. 3) – 0,00015 т; Масло минеральное (к.о. -) – 0,00084 т; Алканы C12-19 (к.о. 4) – 23,732 т; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (к.о. 3) – 2,233 т; Кальций карбонат (к.о. 3) – 0,327 т; Кальция хлорид (к.о. 3) – 0,0011 т; Натрий гидрокарбонат (к.о. -) – 0,00023 т. Объем выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации вновь вводимого оборудования по 2-му варианту (устьевой подогреватель УН-0,2, продувочная свеча подогревателя, площадка подогревателя, площадка скважины (ЗРА и ФС) на 3 ед. оборудования составит 5,92656 тонн. Азота диоксид - кл.опасн. 2, т/год – 2,3253; Азота оксид - кл.опасн. 3, т/год – 0,378; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) - кл.опасн. 3, т/год - 0,00306; Углерод оксид - кл.опасн. 4, т/год - 1,2261; Метан (727*) – кл.опасн. -, т/год – 1,2261; Смесь углеводородов предельных C1-C5 кл.опасн. -, т/год – 0,561; Смесь углеводородов предельных C6-C10 кл.опасн.-, т/год -0,207. Предельные (максимальные) объемы выбросов загрязняющих веществ по 1-му варианту разработки (за период 2026-2027 гг.) составят 122,44604 тонн/

период: • при строительстве 8 скважин: 118,495 тонн/период; • при установке 2 ед. устьевых подогревателей типа УН-0,2МЗ – 3,95104 тонн/период. 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) – НЕ ПРЕДОСТАВЛЯЮТСЯ. Требования Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (приказ МЭГиПР РК от 31.08.2021 г. №346) распространяются на виды деятельности, перечень которых приведен в Приложении 1. Проектируемая деятельность не входит в Приложение 1, следовательно, на нее не распространяется действие указанных Правил..

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 Восточный Жетыбай с 2026 года по 2030 годы разработки планируется: • по 1-му варианту – бурение 8 скважин (2026 г. – 5 скв., 2027 г. – 3 скв.), установка 2 ед. устьевых подогревателей типа УН-0,2МЗ (2027 г.); • по 2-му рекомендуемому варианту – бурение 10 скважин (2026 г. – 5 скв., 2027 г. – 3 скв., 2029 г. – 1 скв., 2030 г. – 1 скв.), установка 3 ед. устьевых подогревателей типа УН-0,2МЗ (2027 г. – 2 ед., 2029 г. – 1 ед.). Наибольший объем образования отходов ожидается при реализации проектных решений рекомендуемого 2-го варианта разработки - при строительстве 10 скважин в (2026-2027, 2029-2030 гг.) и вводе в эксплуатацию 3-х устьевых подогревателей УН-0,2МЗ– 6363,354 тонн/период. Общее количество образующихся отходов при бурении 10-ти скважин составит 6363,3 тонн/период. Опасные отходы: отходы бурения, образуются в процессе бурения скважины - буровой шлам 4428,92 т; отработанный буровой раствор (ОБР) – 1849,19 т ; использованная тара (мешки) образуются при при-готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 5,19 т, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков – 0,13 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов – 49,38 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, выщелный блок, блок приготовления растворов и насосов – 4,4 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,01 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 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) – 20,79 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 2,29 т. Буровые сточные воды в объеме 6435,31 т передаются специализированной организации совместно с отходами бурения на основании заключенного договора. Общее количество образующихся отходов при эксплуатации вновь вводимого оборудования – 3-х устьевых подогревателей УН-0,2МЗ (2027 г. - 2 ед., 2029 г. - 1 ед.) объем образования отходов составит 0,054 тонн/период. Опасные отходы: промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков – 0,054 т. Предельные (максимальные) объемы образования отходов по 1-му варианту разработки (за период 2026-2027 гг.) составят 5090,676 тонн/период: • при строительстве 8 скважин: 5090,64 тонн/период; • при установке 2 ед. устьевых подогревателей типа УН-0,2МЗ – 0,036 тонн/период. Сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей – НЕ ПРЕДОСТАВЛЯЮТСЯ. Требования Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (приказ МЭГиПР РК от 31.08.2021 г. №346) распространяются на виды деятельности, перечень которых приведен в Приложении 1. Проектируемая деятельность не входит в Приложение 1, следовательно, на нее не распространяется действие указанных

Правил..

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 Жетыбай Восточный является концептуальным проектом (базовым проектом недропользования), в котором оцениваются возможности реализации вариантов разработки. Данный проект является начальной стадией проектирования в недропользовании, на которой принимаются решения, определяющие последующие направления в проектировании. После защиты проекта разработки месторождения на ЦКРР на все запроектированные в ПРМ объекты (бурение скважин по годам, подключение/обустройство данных скважин) в дальнейшем будут разработаны отдельные рабочие проекты, а на строительство скважин индивидуальные или групповые технические проекты и разделы ООС к ним. Нормативы выбросов ЗВ и лимиты накопления отходов будут рассчитаны на последующих стадиях проектирования, в проектах на строительство скважин и в проектах на обустройство месторождения, и только тогда станет возможным получить соответствующие Экологические разрешения на воздействие (ЭРВ). Перечень необходимых разрешений/ заключений: Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности на

Дополнение к Проекту разработки месторождения Жетыбай Восточный – Департамент экологии по Мангистауской области. Экологическое разрешение на воздействие на технические проекты строительства скважин и проекты строительства / обустройства объектов на месторождении Жетыбай Восточный – 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 «ММГ» много лет ведет постоянный мониторинг окружающей среды на месторождениях Жетыбайской группы, в т.ч. на м/р Жетыбай Восточный. По результатам многолетнего экологического мониторинга окружающей среды выявлено: Атмосферный воздух: превышений нормативов ПДВ по всем контролируемым источникам выбросов не было обнаружено. Превышение ПДК на границе СЗЗ по результатам мониторинга не выявлено. Подземные воды: содержание тяжелых металлов и других загрязняющих веществ в грунтовых водах находится ниже установленных норм для водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. Почвенный покров: почвы месторождений ПУ «Жетыбаймунайгаз» по степени загрязнения относятся к относительно безопасным, 1 категории – слабо загрязненные. Растительность: прослеживается характерная динамика к снижению видовой насыщенности, проективного покрытия и урожайности на месторождении. Это связано с интенсивным освоением территории месторождения, дорожной дигрессией, крайне малым количеством осадков и повышением температуры воздуха в весенне-летние периоды последних лет. В целом, на протяжении последних четырех лет многолетняя растительность территории месторождения не претерпела больших изменений. Животный мир: на значительной части месторождений Жетыбайской группы, в результате их освоения, произошло изменение состояния животного мира. Это выражается в снижении видового разнообразия наземных позвоночных и характера их распределения. Численность большинства видов млекопитающих, птиц и особенно пресмыкающихся снижена на большей части территорий месторождений, сравнительно с показателями численности для естественных пустынных сообществ. Радиационная обстановка: на обследуемых месторождениях Жетыбайской группы не выявлено альфа и бета загрязнений (в пределах требований нормативов радиационной безопасности Республики Казахстан). Обстановка характеризуется как радонобезопасная. АО «Мангистаумунайгаз» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Вывод: По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований не требуется. Существующая система экологического контроля на территории месторождения захватывает вид намечаемой деятельности. Следовательно, рекомендуется продолжить проведение мониторинга и контроля за состоянием окружающей среды в рамках существующей

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности. Воздействие на окружающую среду при рассматриваемых вариантах разработки месторождения Жетыбай Восточный допустимо принять как воздействие средней значимости. 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 скважин) в период эксплуатации. 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 предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических. Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, антикоррозийная защита металлических конструкций, надземных и подземных трубопроводов, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: мероприятия, направленные на предупреждение и борьбу с 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

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 2 варианта разработки месторождения Жетыбай Восточный. В проекте выполнено обоснование выделения эксплуатационных объектов разработки и технологических участков, выбраны расчетные варианты разработки по объектам (участкам), то есть подтверждена их технико-экономическая эффективность, выполнены прогноз технологических показателей по вариантам на весь период разработки и экономическая оценка каждого варианта. 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 по всем вариантам намечаемой деятельности. Таким образом, можно сделать вывод о допустимости и целесообразности разработки месторождения Жетыбай Восточный по любому из рассмотренных вариантов при безусловном соблюдении намечаемого комплекса природоохранных мероприятий.

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Онгарбаев А.

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



