

KZ50RYS00261856

24.06.2022 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, ХАСАНОВ ДАУЛЕТЖАН КЕНЕСОВИЧ, (7292)215-415, zh.ekibaeva@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) Намечаемая деятельность - «Проект ликвидации последствий недропользования месторождений АО «Мангистаумунайгаз». Классификация согласно приложению 1 Кодекса - раздел 2. п. 2.10 – проведение работ по рекультивации нарушенных земель и других объектов недропользования..

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) Намечаемая деятельность предполагает прекращение производственной деятельности недропользователя АО «Мангистаумунайгаз» на предоставленных ему участках недр.;

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) Нет.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В состав АО «Мангистаумунайгаз» входят два основных производственных управления (ПУ): ПУ «Жетыбаймунайгаз» и ПУ «Каламкасмунайгаз». Кроме двух основных ПУ, в состав АО «Мангистаумунайгаз» входят 4 вспомогательных департамента, которые служат для обеспечения всех производственных потребностей и нужд персонала. К ним относятся: Департамент закупок и материально-технического снабжения (ДЗМ и ТС); Транспортный департамент (ТД); Департамент капитального строительства (ДКС); Департамент маркетинга и сбыта нефти (ДМ и СН). Производственное управление «Жетыбаймунайгаз» (ПУ «ЖМГ») АО «Мангистаумунайгаз» (АО «ММГ») производит добычу, сбор и первичную подготовку нефти и газа на 14 месторождениях Жетыбайской группы: Жетыбай, Асар, Жетыбай Восточный, Жетыбай Южный, Бурмаша, Бектурлы, Оймаша, Карагие Северное, Придорожное, Атамбай-Сартюбе, Алатюбе, Ащиагар, Айрантакыр, Аккар Северный. Крупнейшее в группе Жетыбайских месторождений месторождение Жетыбай было открыто в 1961 г. и введено в промышленную разработку в

1967г., остальные месторождения ПУ «ЖМГ» были введены в эксплуатацию в 70–90 годы. Нефтегазовые месторождения Жетыбайской группы в административном отношении расположены на территории Мангистауского, Каракиянского и Мунайлинского районов Мангистауской области РК. Ближайшими населенными пунктами являются пос. Жетыбай, районный центр пос. Курык, города Жанаозен, Актау. Производственное управление «Каламкасунайгаз» (ПУ «КМГ») осуществляет разработку нефтяных залежей нефтегазового мр Каламкас, добычу, сбор и подготовку нефти до товарного состояния. Газонефтяное месторождение Каламкас в административном отношении расположено на территории Мангистауского района Мангистауской области. Месторождение Каламкас, одно из наиболее крупных газонефтяных месторождений в Мангистауском регионе, открыто в 1976 г. В опытно-промышленную разработку месторождение введено в сентябре 1979 г. Ближайшими от мр Каламкас населенными пунктами являются небольшие поселки Шебир (60 км), Тушыкудук (75 км).

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Площади ликвидируемых территорий: 1. Месторождение Каламкас – 196,3 км²; 2. Месторождение Жетыбай – 96,9 км²; 3. Месторождение Жетыбай Южный – 5,2 км²; 4. Месторождение Жетыбай Восточный – 11,9 км²; 5. Месторождение Асар – 34,2 км²; 6. Месторождение Оймаша – 45,2 км²; 7. Месторождение Алатюбе – 33,4 км²; 8. Месторождение Аккар Северный – 20,8 км²; 9. Месторождение Бурмаша – 7,7 км²; 10. Месторождение Карагие Северное – 38,1 км²; 11. Месторождение Бектурлы – 6,0 км²; 12. Месторождение Придорожное – 18,8 км²; 13. Месторождение Ациягар – 14,5 км²; 14. Месторождение Атамбай-Сартюбе – 21,3 км²; 15. Месторождение Айрантакыр – 1,4 км². Подлежат демонтажу всё оборудование объектов основного и вспомогательного производств ПУ «ЖМГ» и ПУ «КМГ». К первоочередным объектам ликвидации будут относиться добывающие и нагнетательные скважины. К наземным сооружениям, подлежащим ликвидации будут относиться все коммуникационные сооружения - трубопроводы, соединяющие добывающие и нагнетательные скважины с объектами сбора, транспорта и подготовки нефти, газа и воды, все агрегаты и конструкции замерных установок, групповых замерных установок, насосных станций, резервуары высотные стальные (РВС) для сбора товарной нефти, резервуары пластовой воды, сепараторы, факельные установки, соединяющие трубопроводы и т.д. Таким образом, в разряд работ по ликвидации последствий недропользования подпадают все действия по: ликвидации скважин (нефтяных, нагнетательных и водозаборных); консервации/демонтажа трубопроводов; консервации /демонтажа всех наземных технологических объектов и аппаратов (сепараторы, компрессоры, емкости, насосные блоки, отстойники, печи и т.д.) и подземного оборудования (дренажные емкости, колодцы, очистные сооружения); очистка территории от мусора и металлолома; рекультивация нарушенного почвенного покрова земли контрактной территории. Подробный перечень ликвидируемых объектов недропользования месторождений АО «Мангистаунауйгаз» представлен в Приложении к заявлению..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Намечаемая деятельность предусматривает ликвидацию последствий недропользования месторождений АО «ММГ» путем проведения демонтажных работ и проведение технической рекультивации нарушенных земель. При прекращении операций по недропользованию все производственные объекты недропользователя и земельные участки должны быть приведены в состояние, обеспечивающее безопасность жизни, здоровья населения и охрану ОС. К объектам недропользования АО «ММГ» относятся скважины, объекты системы внутрипромыслового сбора и подготовки, хранения и транспортировки нефти и газа, объекты энергообеспечения, трубопроводы, водоводы, автодороги, административные здания и т.д. Порядок организации работ при ликвидации скважин: работы по ликвидации скважин проводятся согласно акта обследования скважин, плана проведения изоляционно – ликвидационных работ; подготавливается подъезд к скважине и площадка для демонтажа наземного и подъемного оборудования; после остановки скважин демонтируется наземное оборудование (станок качалка, фундаментные блоки, выкидная линия, ЛЭП, КТП). Все работы необходимо выполнять согласно утвержденного Плана проведения изоляционно-ликвидационных работ. Для ликвидации ранее пробуренных скважин рекомендуется применять передвижной подъемный агрегат типа УБП-100, ПАП-100, УПА-60/80 и другие подъемные установки, предназначенные для капитального ремонта. Краткое описание последовательности организации работ по ликвидации объектов АО «ММГ»: Работы по ликвидации проводятся согласно индивидуального плана работы по ликвидации или консервации для каждого участка и оборудования объектов предприятия; Работы по ликвидации или консервации объектов будут производить специализированные бригады с применением специальной техники и средств (компрессоры, аппараты для газовой резки, агрегаты сварочные, станки трубоотрезные, автокраны, молотки отбойные, бульдозеры,

экскаваторы, тракторы, автоподъемники и т.д.). Ликвидация зданий и сооружений осуществляется путем демонтажа (сноса) объекта. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Рассмотрены варианты периода ликвидации месторождений АО «ММГ» в зависимости от сроков окончания лицензии на недропользование и сроков окончания разработки по каждому месторождению. Сроки ликвидации месторождений АО «ММГ»: Каламкас – 2028-2030, 2055-2056 гг., Каламкас (апт-неоком) – 2028-2029, 2080-2081 гг., Жетыбай – 2028-2029, 2065-2066 гг.; Айрантакыр – 2028, 2036 гг., Аккар Северный – 2028, 2058 гг., Алатюбе – 2022, 2072 гг., Атамбай-Сартюбе – 2028, 2055 гг., Ащиагар - 2028, 2060 гг., Бектурлы - 2028, 2057 гг., Бурмаша - 2028, 2039 гг., Жетыбай Восточный – 2028-2029, 2042-2043 гг., Оймаша - 2022, 2082 гг., Придорожное - 2028, 2076 гг., Карагие Северное - 2028, 2040 гг., Жетыбай Южный - 2022, 2076 гг., Асар – 2028 г., 2044 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 «Мангистаумунайгаз». Дополнительного отвода земель не требуется;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности ПУ «ЖМГ». Питьевая бутилированная вода - доставляется автотранспортом согласно договору. Пресная вода - доставляется автоцистернами по договорам. Техническая вода - поставляется автоцистернами из внутрипромыслового водопровода м/р Жетыбай. На месторождениях Жетыбайской группы расстояние от территории ликвидационных работ до Каспийского моря около 150 км. Следовательно, территория месторождений ПУ «ЖМГ» не входит в водоохранную зону Каспийского моря. ПУ «КМГ». Питьевое водоснабжение, а также хоз-бытовые и вспомогательные нужды работающего персонала обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Питьевая бутилированная вода - доставляется автотранспортом согласно договору. Пресная вода - доставляется автоцистернами согласно договору. Для обеспечения технологических и производственно-бытовых нужд производственных объектов АО «ММГ» используется вода техническая - волжская вода, поступающая с трубопровода ТОО «КазТрансОйл» по договору. Месторождение Каламкас расположено в пределах современной морской аккумулятивной террасы, слабонаклоненной в сторону акватории Каспийского моря и часть объектов месторождения находится в водоохранной зоне. Территория месторождения Каламкас отделена от моря водозащитной дамбой. Другие поверхностные водоисточники отсутствуют.;

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

объемов потребления воды Объем водопотребления составит всего: мр. Жетыбай – 58698,6 м3, в том числе: питьевая вода – 7969,5 м3, техническая вода – 50729,1 м3; мр. Асар – 12575,79 м3, в том числе: питьевая вода – 1782,0 м3, техническая вода – 10793,79 м3; мр. Жетыбай Восточный – 2270,58 м3, в том числе: питьевая вода – 2079,0 м3, техническая вода – 191,58 м3; Жетыбай Южный – 1973,58 м3, в том числе: питьевая вода – 1782,0 м3, техническая вода – 191,58 м3; Айрантакыр – 373,58 м3, в том числе: питьевая вода – 346,5 м3, техническая вода – 27,08 м3; Оймаша – 373,58 м3, в том числе: питьевая вода – 346,5 м3, техническая вода – 27,08 м3; Бурмаша – 373,58 м3, в том числе: питьевая вода – 346,5 м3, техническая вода – 27,08 м3; Карагие Северное – 373,58 м3, в том числе: питьевая вода – 346,5 м3, техническая вода – 27,08 м3; Придорожное – 373,58 м3, в том числе: питьевая вода – 346,5 м3, техническая вода – 27,08 м3; Аккар Северный – 566,39 м3, в том числе: питьевая вода – 495,0 м3, техническая вода – 71,39 м3; Алатюбе - 566,39 м3, в том числе: питьевая вода – 495,0 м3, техническая вода – 71,39 м3; Ащиагар - 277 м3, в том числе: питьевая вода – 247,5 м3, техническая вода – 29,5 м3; Бектурлы - 277 м3, в том числе: питьевая вода – 247,5 м3, техническая вода – 29,5 м3; Атамбай-Сартюбе - 277 м3, в том числе: питьевая вода – 247,5 м3, техническая вода – 29,5 м3; Каламкас – 63175,81 м3, в том числе: питьевая вода – 9009,0 м3, техническая

вода – 54166,81 м3; Каламкас (апт-неоком)– 2246,39 м3, в том числе: питьевая вода – 2079,0 м3, техническая вода – 167,39 м3.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода. Пресная вода используется на хозяйственно-бытовые нужды. Вода технического качества используется на технические нужды, необходимые при ликвидации скважин, для орошения площадки рекультивации (пылеподавления) и др. Водооборотные системы отсутствуют;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Мр. Каламкас. Лицензия на право пользования недрами в РК серия ГКИ №935 Д (нефть) от 08.12.1997 г. Срок действия - 31 год с продлениями. Площадь горного отвода 196,3 км2. Мр. Каламкас (апт-неоком). Контракт №170 от 17.01.1998 г.. Срок действия - 31 год с продлениями. Мр. Жетыбай. Лицензия серия ГКИ №929 Д (нефть) от 08.12.1997 г. Срок действия - 31 год с продлениями. Площадь горного отвода 96,9 км2. Мр. Жетыбай Южный. Лицензия серия ГКИ №927 Д (нефть) от 08.12.1997 г. Срок действия – 25 лет с продлениями. Площадь горного отвода 5,2 км2. Мр. Жетыбай Восточный. Лицензия серия ГКИ №930 Д (нефть) от 08.12.1997 г. Срок действия - 31 год с продлениями. Площадь горного отвода 11,9 км2. Мр. Асар. Лицензия серия ГКИ №932 Д (нефть) от 08.12.1997г. Срок действия - 31 год с продлениями. Площадь горного отвода 34,2 км2. Мр. Оймаша. Лицензия серия ГКИ №928 Д (нефть) от 08.12.1997 г. Срок действия – 25 лет с продлениями. Площадь горного отвода – 45,2 км2. Мр. Алатюбе. Лицензия серия ГКИ №931 Д (нефть) от 08.12.1997 г. Срок действия – 25 лет с продлениями. Площадь горного отвода – 33,4 км2. Мр. Аккар Северный. Лицензия серия ГКИ №937 Д (нефть) от 08.12.1997 г. Срок действия – 31 год с продлениями. Площадь горного отвода – 20,8 км2. Мр. Бурмаша. Лицензия серия ГКИ №926 Д (нефть) от 08.12.1997 г. Срок действия – 31 год с продлениями. Площадь горного отвода – 7,7 км2. Мр.Карагие Северное. Лицензия серия ГКИ №933 Д (нефть) от 08.12.1997 г. Срок действия 31 год с продлениями. Площадь горного отвода 38,1 км2. Мр Бектурлы. Лицензия серия ГКИ №934 Д (нефть) от 08.12.1997 г. Срок действия 31 год. Мр. Придорожное. Лицензия серия ГКИ №936 Д (нефть) от 08.12.1997 г. Срок действия 31 год. Мр. Ашиагар. Лицензия серия ГКИ №939 Д (нефть) от 08.12.1997 г. Срок действия 31 г. м.Атамбай-Сартюбе. Лицензия серия ГКИ №938 Д (нефть) от 08.12.1997 г. Срок действия 31 год. Айрантакыр лицензия серия ГКИ №946 Д (нефть) от 08.12.1997 г. Срок действия 31 год ;

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 площадках расположения технологических установок и других объектов, подлежащих ликвидации, месторождений ПУ «ЖМГ» и ПУ «КМГ» 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 проектом не предполагается.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом 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, дизель-генераторы. Теплоснабжение - существующие сети. Объемы материалов (тонн) на период ликвидации всех объектов недропользования ПУ «ЖМГ» и ПУ «КМГ»: электроды – 1403,38, ацетилен – 43,626, пропан-бутан – 6,072, ЛКМ – 8,954, химреагенты – 22509,938, дизельное топливо (для дизельных установок) – 64776,25, дизтопливо (для

спецтехники и автотранспорта) – 13567,488, бензин – 77,858;

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) При проведении ликвидации ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид), Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид), Азот (II) оксид (Азота оксид), Углерод (Сажа, Углерод черный), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид), Сероводород (Дигидросульфид), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ), Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/, Фториды неорганические плохо растворимые, Диметилбензол, метилбензол, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен), Бутилацетат, Формальдегид (Метаналь), ацетон, уайт-спирит, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19, взвешенные частицы, пыль абразивная, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20. Суммарный выброс загрязняющих веществ в атмосферу на период проведения ликвидации объектов недропользования АО «ММГ» составит отдельно по месторождениям: 1) Каламкас – 2590,375 т; 2) Каламкас (апт-неоком) – 141,729 т, 3) Жетыбай – 1962,569 т, 4) Асар – 568,291 т, 5) Жетыбай Восточный – 46,889 т, 6) Жетыбай Южный – 46,889 т, 7) Бурмаша - 26,760 т, 8) Бектурлы - 18,453 т, 9) Оймаша - 26,760 т, 10) Карагие Северное - 26,760 т, 11) Придорожное - 26,760 т, 12) Атамбай-Сартюбе - 18,453 т, 13) Алатюбе – 31,619 т, 14) Ашиагар – 18,453 т, 15) Айрантакыр – 26,760 т, 16) Аккар Северный – 31,619 т. Перечень и количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период ликвидации последствий недропользования, отдельно по каждому месторождению представлены в Приложении к заявлению.

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей В период ликвидации образуются отходы опасные и неопасные. Общее количество отходов отдельно по месторождениям составит: 1) Каламкас - 1250798,684 т, в т.ч. опасных – 77,295 т, неопасных – 1250721,389 т; 2) Каламкас (апт-неоком) – 20047,384 т, в т.ч. опасных – 1,563 т, неопасных – 20045,821 т; 3) Жетыбай – 218756,75 т, в т.ч. опасных – 44,632 т, неопасных – 218712,118 т; 4) Асар – 702636,668 т, в т.ч. опасных – 9,559 т, неопасных – 702627,109 т; 5) Жетыбай Восточный – 4940,258 т, в т.ч. опасных – 1,7809 т, неопасных – 4938,477 т; 6) Жетыбай Южный – 4234,506 т, в т.ч. опасных – 1,526 т, неопасных – 4232,98 т; 7) Бурмаша - 6565,286 т, в т.ч. опасных – 0,253 т, неопасных – 6565,033 т; 8) Бектурлы - 472,574 т, в т.ч. опасных – 0,275 т, неопасных – 472,299 т; 9) Оймаша - 6565,286 т, в т.ч. опасных – 0,253 т, неопасных – 6565,033 т; 10) Карагие Северное - 6565,286 т, в т.ч. опасных – 0,253 т, неопасных – 6565,033 т; 11) Придорожное - 6565,286 т, в т.ч. опасных – 0,253 т, неопасных – 6565,033 т; 12) Атамбай-Сартюбе - 472,574 т, в т.ч. опасных – 0,275 т, неопасных – 472,299 т; 13) Алатюбе - 5840,15555 т, в т.ч. опасных – 0,668055 т, неопасных – 5839,4875 т. 14) Ашиагар – 472,574 т, в т.ч. опасных – 0,275 т, неопасных – 472,299 т; 15) Айрантакыр – 6565,286 т, в т.ч. опасных – 0,253 т, неопасных – 6565,033 т; 16) Аккар Северный – 5840,15555 т, в т.ч. опасных – 0,668055 т, неопасных – 5839,4875 т. Опасные отходы: промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами); использованная тара (упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами), тара из-под ЛКМ. Неопасные отходы: металлолом, отходы сварки, строит. отходы, коммунальные отходы. Перечень и количество отходов, образующихся при проведении ликвидационных работ, отдельно по каждому месторождению, представлены в Приложении к заявлению.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие – Уполномоченный орган по ООС. Согласование от РГУ «Жайык

-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам МЭГПР РК»..

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) Согласно Программ производственного экологического контроля для ПУ «ЖМГ» и ПУ «КМГ» на объектах недропользования АО «ММГ» ведется постоянный многолетний производственный экологический мониторинг окружающей среды, по результатам которого 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 ЗВ в грунтовых водах находится ниже установленных норм для водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. Почвенный покров: почвы месторождений АО ММГ 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 Жетыбай. Это связано с интенсивным освоением территории месторождения, крайне малым количеством осадков и повышением температуры воздуха в весенне-летние периоды последних лет. В целом, на протяжении последних четырех лет многолетняя растительность территории месторождений не претерпела больших изменений. Животный мир: на значительной части рассматриваемых месторождений, 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 не выявлено альфа и бета загрязнений - в пределах требования нормативов радиационной безопасности РК. Обстановка характеризуется как радонобезопасная. Вывод: Превышения гигиен.-х нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует.

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности В результате осуществления намечаемой деятельности воздействие на окружающую среду 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 ликвидации производственных объектов обеспечивается безопасность для жизни и здоровья населения, охрана зданий и сооружений, атмосферного воздуха, земель, вод, животного мира и других объектов окружающей среды. При проведении ликвидационных работ на месторождениях необходимо соблюдать требования «Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности», разработанных в соответствии с Законом Республики Казахстан «О гражданской защите» и определяющих порядок промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности. При проведении изоляционно-ликвидационных работ объектов недропользования выполняются мероприятия, обеспечивающие минимальное воздействие и рациональное использование природных ресурсов: □ соблюдение природоохранных требований и нормативных актов Республики Казахстан, внутренних документов и стандартов компании; □ контроль за объемом водопотребления и водоотведения; □ сбор и безопасная утилизация для окружающей среды всех категорий сточных вод и отходов; □ перевозка жидких и твердых объектов, а также ГСМ в герметичных специальных контейнерах, исключающих возможность загрязнения

окружающей среды во время их транспортировки или в случае аварии транспортного средства; □ обеспечение недопустимости залповых сбросов вод на рельеф местности; □ разработка Плана ликвидации аварийных ситуаций; □ проведение всех видов деятельности в соответствии с требованиями экологических положений РК и т.д. Для снижения воздействия проектируемых работ на атмосферный воздух предусмотрены ряд технических и организационных мероприятий. С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Рассмотрены варианты периода ликвидации месторождений АО «ММГ» в зависимости от сроков окончания лицензии на недропользование и сроков окончания разработки по каждому месторождению. При проведении работ по ликвидации объектов недропользования АО «ММГ» применяются современные технические и технологические решения, а также спецтехника, оборудование и Утилизация отходов производства и потребления осуществляется в соответствии с современному техническому уровню..

- 1) в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Исмаилова Гулшат Нуралихановна

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



