

KZ87RYS01909317

10.09.2026 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 "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) Намечаемая деятельность - Рабочий проект «Реконструкция промысловых, технологических трубопроводов, и автодорог объектов нефтедобычи Жетыбайской группы месторождений». Настоящим проектом планируется замена существующих изношенных технологических трубопроводов на новые, технические параметры (диаметр, материал изготовления и т.п.) которых остаются без изменений, т.е. новые трубопроводы полностью соответствуют старым изношенным технологическим трубопроводам, также в рамках данного проекта предусматривается средний ремонт для существующих межплощадочных автодорог и площадок. Строительство новых объектов не предусматривается. Классификация согласно приложению 1 Кодекса – раздел 2, п.10.1 – трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти длиной более 5 км.

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) Нет существенных изменений. Оценка воздействия на окружающую среду не проводилась. Намечаемая деятельность не предусматривает увеличение выбросов от заменяемого существующего оборудования. В связи с этим, воздействие на атмосферный воздух в результате реализации проекта остается в существующем режиме, без дополнительной нагрузки на окружающую среду. Все источники выбросов учтены в существующих Проектах НДВ для объектов нефтедобычи АО «ММГ»;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Нет существенных изменений. Процедура скрининга не проводилась..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Намечаемая деятельность планируется на лицензионной территории АО «Мангистаумунайгаз». Проектируемый объект расположен на территории месторождений Жетыбайской группы, административно в Каракиянском районе Мангистауской области Республики

Казахстан. Месторождения расположены на полуострове Мангышлак, в южной пустынной части, известной под названием Южно-Мангышлакского прогиба. Областной центр г. Актау находится в 80 км от месторождения, ближайшими к месторождению населенными пунктами являются поселок Жетыбай – 1 км, поселок Курык – 60 км, города Жанаозен – 70 км, Актау – 80 км соответственно. Все вышеназванные населенные пункты соединены между собой асфальтированным шоссе, которое проходит в нескольких километрах к северо-западу от месторождения. Вдоль шоссе проложены линии электропередач, нефте- и газопроводы, а также водовод Актау-Жанаозен. Ближайший водный объект – Каспийское море, расположен на расстоянии более 100 км, проектируемые объекты находятся за пределами водоохранной зоны. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, курортные зоны и зоны отдыха в границах участка строительства отсутствуют. Альтернативные варианты расположения проектируемых объектов на отведенной территории не рассматривались. Размещение проектируемых сооружений принято с учетом обеспечения наиболее благоприятных условий для безопасного движения автотранспорта и пешеходов, а также для экономного и рационального использования земельного участка. С экологической точки зрения преимуществами выбранного участка для реконструкции являются: расположение на промышленно освоенной территории, земли не являются сельскохозяйственными; растительность и животный мир практически отсутствуют; достаточная удаленность от жилой зоны. В пределах месторождений какие-либо особо охраняемые природные территории, памятники истории и культуры отсутствуют. Возможность выбора другого места не рассматривалась, т.к. проектом предусматривается замена существующих изношенных технологических трубопроводов на новые, средний ремонт для существующей межплощадочной автодороги на существующих площадках. Дополнительного отвода земли не требуется.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Назначением реконструкции промышленных, технологических трубопроводов, и автодорог объектов нефтедобычи Жетыбайской группы месторождений является замена существующих изношенных технологических трубопроводов на новые, технические параметры которых (диаметр, материал изготовления и т.п.) остаются без изменений. Новые трубопроводы полностью соответствуют существующим изношенным технологическим трубопроводам по основным техническим параметрам. Реализация проектных решений направлена на обеспечение своевременной и бесперебойной транспортировки добываемой нефти Жетыбайской группы месторождений. В рамках настоящего проекта также предусматривается выполнение среднего ремонта существующих межплощадочных автомобильных дорог и площадок объектов нефтедобычи. Необходимость выполнения ремонта автомобильных дорог обусловлена неудовлетворительным состоянием существующего асфальтобетонного покрытия, характеризующегося наличием трещин, выбоин, колеи, волн и занижением обочин. Проектом предусматривается выполнение следующих работ: • Промысловая автодорога и площадка для стоянки спецтехники напротив базы цеха (ПГС, щебень) – протяженностью 1,0 км; • Промысловая автодорога (асфальт) ГУ-2, 15, 29 – протяженностью 1,7 км. • Промысловая автодорога и площадка (ПГС, щебень) на ЗУ -1, 21 – протяженностью 1,0 км. • Промысловая автодорога и площадка (ПГС, щебень) на ЗУ-2, 8 и от ЗУ-11 до скважины №721 – протяженностью 1,25 км. • Промысловая автодорога и площадка (асфальт) для ВНС -Асар – протяженностью 1,9 км. В архитектурно-строительной части проекта запроектированы сооружения опоры под промышленные и технологические трубопроводы. Предусматривается демонтаж существующих технологических трубопроводов и выполнение комплекса подготовительных работ. Трубопроводы выполняются из стальных труб $\text{A}219 \times 8$, $\text{A}159 \times 8$, $\text{A}159 \times 6$, $\text{A}114 \times 8$, $\text{A}89 \times 5$, $\text{A}57 \times 4$ по ГОСТ 8732-78; марка стали 20, группа В. Прокладка выкидных трубопроводов предусматривается от скважин до ГУ, ЗУ с установкой задвижки ДН100, Ру4,0 МПа. Проектом предусмотрена установка стояков для продавки и пропарки диаметром 80 мм по трассе выкидной линии через 100-150 метров. Выкидной трубопровод принят из СПТ труб ДУ100 по СТ ТОО 40047721-03-2009 в подземном исполнении. Глубина заложения принята 1,2 м до верха трубы. На площадках и надземных линейных участках технологических трубопроводов предусматривается установка опор марки ФБС 9×4×6. Под опорами предусматривается устройство щебеночной подготовки, пропитанной битумом, толщиной 100 мм..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Проектными решениями предусматривается реконструкция и замена существующих нефтепр. и технолог. трубопр., а также выполнение работ по ремонту и асфальтированию автом. дорог и площадок объектов нефтедобычи. Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-1): Газопр. для печей подогрева ГУ-15, 18 ($\text{A}89 \times 6 \text{ мм} - 1,5 \text{ км}$, $\text{A}57 \times 5 \text{ мм} - 1,0 \text{ км}$) - 2,5 км; Трубопр. внутри ГУ-14 ($\text{A}219 \times 12 \text{ мм} - 0,05 \text{ км}$, $\text{A}159 \times 12 \text{ мм} - 0,05 \text{ км}$, $\text{A}114 \times 12 \text{ мм} - 0,05 \text{ км}$, СПТ 217-46-0,08 км); Трубопр. внутри ГУ-27 ($\text{A}219 \times 12 \text{ мм} - 0,07 \text{ км}$, $\text{A}159 \times 12 \text{ мм} - 0,06 \text{ км}$, $\text{A}114 \times 12$

мм-0,07км, СПТ 217-46-0,1км); Промысловая автодорога и площадка для стоянки спецтехники напротив базы цеха (ПГС, щебень)-1,0км; Промысловая автодорога (асфальт) ГУ-2, 15, 29-1,7км. Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-2): Сточный резервный коллектор для ЗУ-1Б из СПТ 152-47 мм-0,57км; Сточный резервный коллектор для ГУ-12 из СПТ 217-46 мм-0,1км; Сточный резервный коллектор для ЗУ-24А из СПТ 217-46 мм-0,26км; Сточный резервный коллектор для ЗУ-19 из СПТ 217-46 мм-0,5км; Сточный резерв. коллектор для ЗУ-21А из СПТ 217-46 мм-0,4км; Сточный резерв. коллектор для ЗУ-1 из СПТ 217-46 мм-0,28км; Сточный резерв. коллектор от Узла №28 до Узла №12 из СПТ 300-40 мм-2,8км; Газопр. для печей подогрева ЗУ-20, 26 (ø89х6мм, ø 57х5 мм)2,5км; Промысловая автодорога и площадка (ПГС, щебень) на ЗУ-1, 21-1,0км. Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-3): Сточный резервный коллектор для ЗУ-5 из СПТ 217-46 мм-1,1км; Газопр. для печей подогрева ЗУ-4, 7 (ø89х6мм, ø 57х5 мм)-2,2км; Промысловая автодорога и площадка (ПГС, щебень) на ЗУ-2, 8 и от ЗУ-11 до скважины №721-1,25км. Цех поддержания пластового давления (ЦППД): Водовод нагнетательных скважин из СПТ 100-200 на скважины №5711, 5523, 2560, 2569-2,0км; Водовод нагнетательных скважин из ø114х12 мм на скважины-5,0км; Нагнетательный резервный коллектор с антикоррозийным защитным покрытием с соединительными втулками ø219х12 мм на БГ-13, 31, 3, 35, 3Н-6, 0км; Линия кольцевого орошения на РВС БКНС-3 (подземное) на ППТ ø110х6,6 мм-2,0км; Промысловая автодорога и площадка (асфальт) для ВНС-Асар-1,9км; Промысловая автодорога и площадка (ПГС, щебень) на БГ-28Н, 22-1,2км. Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН): Трубопр. волж. воды от существующей линии до БУУМ и РВС №2 ø114х12мм-0,52км; Трубопр. от ПТБ-10/64 №1, 2, 3, 4, 5 до КСУ-1,2 (ø426х12 мм, ø325х12 мм)-0,271км; Трубопр. от КСУ-1,2 до УСГ «Ала-тобе» ø273х8 мм-0,23км; Трубопр. от подтоварной насосной до РВС №1,2 ø530х12 мм-0,334км; Трубопр. от подтоварной насосной пластовой воды до РВС №1,2,3 ø325х12 мм-0,082км; Трубопр. с внутренним антикоррозийным защитным покрытием от технолог. насосной до отсекающей задвижки ЦППД ø325х12 мм-0,263км; Трубопр. от РВС №1,2,3 до технолог. насосной ø426х12 мм-0,174км; Трубопр. от насосов ЦНС-180/255 №1, 2, 3, 4 до ограждения отсекающей задвижки ЦППН ø325х12 мм-0,26км; Трубопр. от УСГ «Ала-тобе» до ОГ-200 №6, 7, 8 ø219х12 мм-0,238км; Трубопр. от КСУ-1, 2 до РВС №1, 15 ø530х12 мм-0,301км; Трубопр. от РВС №15 до технолог. насосной ø530 х12 мм-0,15км; Трубопр. от ОГ-200 №6, 7, 8 до КСУ-1, 2 ø530х12 мм-0,07км; Трубопр. от технолог. насосной до отсекающей задвижки ЦППД ø325х12 мм-0,21км; Трубопр. от ПТБ-10/64 №7, 8, 9 до РВС №11, 12 13, 14 (ø426х12 мм-0,5км, ø325х12 мм-0,1км)-0,6км; Трубопр. для сброса воды от ОГ-200 №6, 7, 8 до РВС №1, 2, 3 ø325х12 мм-0,075км; Трубопр. от насосов НТН №5, 7 до товарных РВС №5, 7, 8, 9, 10 (ø426х12 мм0,07км, ø 325х12 мм-0,524км)-0,594км; Трубопр. от технолог. насосной до ПТБ-10/64 №7, 8, 9 ø426х12 мм-0,32км; Трубопр. от пенотушения №1 до РВС №1, 2, 3, 15 и ПТБ-10/64 №1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, а также до технологической насосной; Трубопр. от подтоварной насосной до ПТБ-10/64 №1, 2, 3, 4, 5, 6 (ø219х12 мм, ø 159х12 мм, ø114х12 мм)-0,582км; Трубопр. откачки воды РВС №1, 2 на УПАН-12 до насоса НБ-125 №1 ø114х 12 мм-0,058км; Трубопр.откачки нефти на УПАН-12 от насоса НБ-125 №2 до ЦДНГ-2 СПТ 100-95-0,15км. Цех подготовки и транспортировки газа и Эксплуатация газового хозяйства (ЦПТГиЭГХ): Газосборный коллектор от ГУ-21 до осевого коллектора ø219х8 мм-1,4км.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Реконструкция - 11 месяцев 2027 год. .

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 Реконструируемые объекты нефтедобычи (промысловые технологические трубопроводы, автодорога) располагаются в границах Жетыбайской группы месторождений, входящие в лицензионную территорию АО «Мангистаунаугаз». 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 Строительство: питьевая вода – привозная бутилированная и автоцистернами; техническая вода – привозная автоцистернами. Эксплуатация: нет Проектируемый объект расположен на значительном удалении от Каспийского моря – более 100 км, и не входит в водоохранную зону Каспийского моря (2000 м – ст.270 ЭК РК).;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Общее водопользование. Вода привозная, доставляется на площадки автотранспортом – поливомоечными машинами. Качество воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».; объемов потребления воды в период реконструкции – 25217,4 (м3/период), в том числе: питьевые нужды – 55,8; хоз-бытовые нужды – 697,5, пылеподавление – 21436,1, гидроиспытания – 3028. в период эксплуатации (м3/год): водопотребление и водоотведение проектом не предусмотрено. Сброс загрязненных стоков в природную среду не производится, так как на период строительства все стоки по мере накопления вывозятся спецавтотранспортом на очистные сооружения по договору.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов При проведении работ по реконструкции объектов нефтедобычи АО «ММГ» подрядная строительная организация должна обеспечить работающий персонал технической и питьевой водой. Техническая вода используется для технологических нужд: на орошение площадки работ (пылеподавление), на гидроиспытание трубопроводов. На участках работ предусматривается установка биотуалета. По мере накопления хоз-бытовые стоки откачиваются спецавтотранспортом и вывозятся на очистные сооружения по договору. Сброс загрязненных стоков в природную среду не производится. Вода после гидравлических испытаний трубопроводов собирается в дренажную емкость и далее автотранспортом вывозится на очистные сооружения специализированной организацией по договору. В период эксплуатации проектируемых объектов потребление воды не предусматривается. Учитывая, что эксплуатация проектируемых объектов будет выполняться действующим персоналом, учет расхода питьевой воды на период эксплуатации не рассматривается;

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 В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности 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 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 Объемы материалов на период строительства: щебень – 17055,7 т; ПГС – 215567,6 т, сварочные электроды – 6,320 т, лакокрасочные материалы –14,405 т, дизтопливо – 124,381 т. Электроэнергия: строительство: от дизель-электростанции; эксплуатация: от существующих электролиний.;

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 реконструкции (строительстве) ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ -к.о. 3, т/год - 0,6300 т; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ - к.о. 2, т/год – 0,019259; Хром ,в пересчете на хром (VI) оксид - к.о. 1, т/год –0,000360т; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - к.о. 2, т/год – 1,7122 т; Азот (II) оксид (Азота оксид) - к.о. 3,т/год – 0,2319 т; Углерод (Сажа) - к.о. 3, т/год – 0,1248 т; Диоксид серы (Сера (IV) оксид) - к.о. 3, т/год – 0,1879 т; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - к.о. 4, т/год – 1,64600 т; Фтористые газообразные соединения в пересчете на фтор/ (617) - к.о. 2, т/год – 0,0033 т; Фториды неорганические плохо растворимые –к.о. 2, т/год – 0,0083 т; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) - к. о. 3, т/год –0,1340 т; Метилбензол (Толуол) ,к.о. 3, т/год –0,0136 т; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - к.о. 1, т/год – 0,00000227 т; Бутилацетат– к.о. 4, т/год – 0,0005 т; Формальдегид (Метаналь) - к.о. 2, т/год – 0,024878 т; Пропан-2-он (Ацетон) к.о. 4, т/год – 0,0057 т; Уайт-спирит - к.о. -, т/год – 0,0633 т; Алканы C12-19 ,в пересчете на С - к.о. 4, т/год – 0,97487 т; Взвешенные вещества- к.о. 3, т/год- 0,0787 т; Пыль неорганическая ,содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - к.о. 3, т/год- 24,1526 т; пыль абразивная - к.о. – , т/год – 0,0403 т. Суммарный выброс загрязняющих веществ составит: 30,05243927 т/год. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) НЕТ..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей На период намечаемой деятельности в процессе строительства сбросы загрязняющих веществ не предполагаются. Отвод сточных вод осуществляется в специальную емкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. 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. 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 Период реконструкции: всего отходов – 2662,4114 т, в том числе: Опасные отходы, в том числе: отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (тара из-под ЛКМ) - отходы производства, образуются в процессе покрасочных работ - 0,864 т, ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,0254 т. Неопасные отходы, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ – 0,095 т; черные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе демонтажных работ (демонтаж изношенных труб): 660,627 т; смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) – 2000 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,80 т. Эксплуатация: образование отходов не ожидается. Данным проектом увеличение объемов образования отходов от замененного оборудования не предполагается 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 Экологическое разрешение на воздействие – Уполномоченный орган по ООС. Согласование проекта в РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция».

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» ведет постоянный мониторинг окружающей среды на Жетыбайской группе месторождений. Атмосферный воздух - осуществляются наблюдения на источниках выбросов и на границе СЗЗ. Превышений нормативов НДВ по всем контролируемым источникам выбросов не было обнаружено. Мониторинг эмиссий осуществляется на организованных источниках выброса, прописанных в плане-графике программы ПЭК. Мониторинг воздействия на атмосферный воздух проводился на границах СЗЗ площадок и на контрольных точках. В атмосферном воздухе определялось содержание азота диоксид, азота оксид, углерод оксид, метан, сажа, сера диоксид, смесь углеводородов предельных С1-С5, С6-С10, углеводороды предельные С12-С19, бензол, диметилбензол, метилбензол, сероводород. Концентрации метана, углерод черный (сажа), сера диоксида, углеводороды предельные С1-С5, углеводороды предельные С6-С10, углеводороды предельные С12-С19, диметилбензола, метилбензола, сероводорода находились ниже предельного диапазона. Содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе СЗЗ не превышают ПДКм.р. Мониторинговые скважины подземных вод располагаются на территории месторождений. Периодичность контроля за состоянием водных ресурсов составляет 2 раза в год. Нормы ПДК загрязняющих веществ для подземных вод не установлены. Содержание тяжелых металлов и других загрязняющих веществ в грунтовых водах находятся ниже установленных норм для водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на 56 стационарных экологических площадках. Содержание в почве свинца, кадмия, меди, цинка и никеля не превышает ПДК по всем загрязняющим веществам. 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 «Жетыбаймаунайгаз» 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 повышение 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. Вывод: По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических 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 Воздействие на окружающую среду в процессе планируемых работ по реконструкции объектов допустимо принять как воздействие низкой значимости..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий При проведении работ 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 и

сводятся к следующему: Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: бетон для строительных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе, под основанием бетонных конструкций предусмотрена геомембрана 1,5 мм, на подготовке из ПГС с щебнем крупной фракции 0-40мм, толщиной - 100 мм, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, выкидные линии предусмотрены из стальных труб с двухслойным заводским антикоррозионным покрытием на основе экструдированного полиэтилена, трубопроводы подвергаются гидроиспытаниям на герметичность и прочность, установка защитных кожухов при пересечении трубопроводом автомобильных дорог, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: оснащение технологического оборудования запорной арматурой и приборами КИПиА. Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; раздельный сбор и вывоз отходов. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: своевременное и качественное обслуживание техники; использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; организация движения транспорта; сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; увлажнение пылящих материалов перед транспортировкой; укрытие кузова машин тентами при перевозке сильно пылящих грузов. Природоохранные мероприятия по охране животного мира включают следующие положения: пропаганда охраны животного мира; ограничения техногенной деятельности территорией предприятия; маркировка и ограждение опасных участков; запрет на охоту в районе территории предприятия; движение автотранспорта только по дорогам; ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления в данном проекте не рассматриваются..

- 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):

Жапарова А.

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



