

KZ45RYS01909491

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 нефтепроводов и технологических трубопроводов, асфальтирования дорог и площадок объектов нефтедобычи на месторождении Каламкас» 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 автомобильных дорог и площадок объектов нефтедобычи на месторождении Каламкас. Классификация согласно приложению 1 Кодекса – раздел 2, п. 10.1 – трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти длиной более 5 км. Строительство новых объектов проектом не предусматривается.

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) Существенных изменений нет. Проектируемая деятельность предусматривает временные работы по реконструкции дорог и замене существующих изношенных трубопроводов на аналогичные. Намечаемая деятельность не предусматривает увеличения объёмов добычи нефти и, соответственно, не окажет существенного влияния на основную деятельность месторождения Каламкас.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Процедура скрининга 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». Проектируемые объекты расположены на территории месторождения Каламкас, административно в Мангистауском районе Мангистауской области Республики

Казахстан. Месторождение расположено в прибрежной части полуострова Бузачи. Ближайшими от месторождения Каламкас населенными пунктами являются небольшие поселки Шебир (60 км), Тушыкудук (75 км). Районный центр и железнодорожная станция Шетпе расположены на расстоянии 150 км от месторождения, областной центр Мангистауской области город Актау – 275 км. Месторождение связано с магистральным нефтепроводом Каламкас – Актау. 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 строительства 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 нефтепроводов и технологических трубопроводов на новые, средний ремонт существующей межплощадочной автомобильной дороги, а также ремонт и асфальтирование существующих площадок объектов нефтедобычи на месторождении Каламкас. Дополнительного отвода земли не требуется..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристики продукции. Назначением реконструкции нефтепроводов и технологических трубопроводов, асфальтирования дорог и площадок объектов нефтедобычи на месторождении Каламкас 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 месторождения Каламкас, а также подготовки нефти к сдаче в магистральный нефтепровод АО «КазТрансОйл». 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: • Существующая межплощадочная автодорога участок от 33 ряда до 48 ряда протяженностью – 3,0 км; • Площадка ПРЦЭО асфальтобетонное покрытие площадью 925 м²; • Площадка ГКС ОГ-200 асфальтобетонное покрытие 2000 м². В архитектурно-строительной части проекта запроектированы сооружения опоры под промысловые и технологические трубопроводы. Предусматривается демонтаж существующих технологических трубопроводов и выполнение комплекса подготовительных работ. Трубопроводы выполняются из стальных труб $\varnothing 219 \times 8$, $\varnothing 159 \times 8$, $\varnothing 159 \times 6$, $\varnothing 114 \times 8$, $\varnothing 89 \times 5$, $\varnothing 57 \times 4$ по ГОСТ 8732-78; марка стали 20, группа В. Прокладка выкидных трубопроводов предусматривается от скважин до ГУ, ЗУ с установкой задвижки ДН100, Ру4,0МПа. Проектом предусмотрена установка стояков для продавки и пропарки диаметром 80мм 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 1,2м 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 нефтепроводов и технологических трубопроводов, а также выполнение работ по ремонту и асфальтированию автомобильных дорог и площадок объектов нефтедобычи на месторождении Каламкас : 1. Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-1): Сточный коллектор от ГУ-66 до ЗУ-656 СПТ $\varnothing 217-46-1,298$ км; Сточный коллектор от ЗУ-26 до ГУ-69 СПТ $\varnothing 217-46-0,477$ км; Сточный коллектор от ЗУ-64А до ГУ-64 СПТ $\varnothing 217-46-0,4$ км; Сточный коллектор от ЗУ-63Б до ГУ-63 СПТ $\varnothing 217-46-0,464$ км; Выкидные линии СПТ $\varnothing 100-95$ (ГУ-41, ЗУ-19)-1,7км; Резервный нефтесборный коллектор от группы задвижек УПСВ до ЦППН $\varnothing 5300 \times 12$ мм -2,83км; Замена металлических частей СПТ $\varnothing 500$ на нержавеющие трубы и отводы $\varnothing 530 \times 8$ мм (ПУН-1)-01км.

2. Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-2): Выкидные линии СПТ $\varnothing 100-95$ ГУ-50-4,015км; Резервный нефтесборный коллектор от УПСВ до ЦППН $\varnothing 5300 \times 12$ мм-3,0км; Замена металлических частей СПТ $\varnothing 500$ на нержавеющие трубы и отводы $\varnothing 530 \times 8$ мм (Узел задвижки 5/5, 2/5, ПУН-2)-0,1км; Сточный нефтесборный коллектор ГУ-9 $\varnothing 219 \times 12$ мм-0,25км; Сточный нефтесборный коллектор ГУ-3 $\varnothing 219 \times 12$ мм-0,8км. 3.Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-3): Нефтесборный коллектор от группы задвижек ГУ-3 до ГУ-5 СПТ $\varnothing 300-40$ -1,9 км; Выкидные линии СПТ $\varnothing 100-95$ (ГУ-5)-5,07км; Замена металлических частей СПТ $\varnothing 500$ на нержавеющие трубы и отводы $\varnothing 530 \times 8$ мм (ГУ-22 (узел 16, 17, 18), ГУ-27 (узел осевого коллектора), вход линий ПУН-3)-0,1 км; Сточный нефтесборный коллектор ЗУ-26а $\varnothing 219 \times 12$ мм.-1,008км. 4.Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-4): Сточный коллектор ЗУ-17 до ГУ-25 СПТ $\varnothing 217 \times 46$ -1,225км; Замена металлических частей СПТ $\varnothing 500$ на нержавеющие трубы и отводы $\varnothing 530 \times 8$ мм (Узел задвижек)-0,1км; Трубопр. от ПТБ-10 до С2/1,24 $\varnothing 720 \times 12$ мм-0,05км, $\varnothing 530 \times 12$ мм-0,05км, $\varnothing 325 \times 12$ мм-0,07км; Трубопр. промывочной линии от РВС-1,2,3,4 до ЕП-1 и Н-3 $\varnothing 219 \times 12$ мм-0,137км; Трубопр. переточной линии от РВС-1,2,3,4 $\varnothing 219 \times 12$ мм-0,423км; Трубопр. ГЖС от ПУН-2 до С-1/5,6,7,8 $\varnothing 530 \times 12$ мм0,3км. 5.Производственный ремонтный цех электрооборудования: Асфальтирование территории кислородной, пропановой рампы и базы ПРЦЭО-925м². 6.Цех добычи, подготовки и транспортировки газа: Асфальтирование территории ГКС ОГ-200-200м². 7.Центральное тепло-водоснабжение и канализация: Трубопр. теплотрассы от центрального перекрестка до ВНС СВО – $\varnothing 114 \times 8$ мм-2,2км 8.Центральная инженерно-технологическая служба: Разделение выкидных линий совместно работающих скважин на СПТ $\varnothing 100-95$ -3,0км; Асфальтирование территории промысловых автодорог-3,0км . 10.Цех подготовки технологических жидкостей: Коллектор пластовой воды СПТ $\varnothing 300-40$ на БКНС-8,9-0,2км ; 11. Цех комплексной подготовки и перекачки нефти: Трубопр. от ПУН-1,2,3,4 до ПТБ-10/1-11 $\varnothing 530 \times 12$ мм-0,375км; Трубопр. линий входа-выхода КСУ №1,2,3,4 нового парка $\varnothing 530 \times 12$ мм-0,37км; Трубопр. от печей ПТБ-10/64 до КСУ линия №1 $\varnothing 530 \times 12$ мм-0,5км; Трубопр. от РВС-2,4 до насосной Н-13 $\varnothing 530 \times 12$ мм-0,120км; Трубопр. от Н-13 до БКНС-1,2 $\varnothing 530 \times 12$ мм-900м; 12.Установка предварительного сброса воды: Трубопр. пластовой воды от ОВ-1/5,6,7,8 до РВС №3,4, $\varnothing 720 \times 12$ мм-0,24км, $\varnothing 530 \times 12$ мм-0,05км, $\varnothing 426 \times 12$ мм-0,04км, $\varnothing 325 \times 12$ мм-0,032км; Трубопр. пластовой воды от РВС-1,2,3,4 до Н-2/1-10 $\varnothing 720 \times 12$ мм-0,57км, $\varnothing 530 \times 12$ мм-0,148км, $\varnothing 426 \times 12$ мм-0,045км, $\varnothing 325 \times 12$ мм-0,026км; Трубопр. ПТБ-10 до С-2/1,24 $\varnothing 720 \times 12$ мм-0,05км, $\varnothing 530 \times 12$ мм-0,05км, $\varnothing 325 \times 12$ мм-0,07км мм; Трубопр. промывочной линии от РВС-1,2,3,4 до ЕП-1 и Н-3 $\varnothing 219 \times 12$ мм-0,137км; Трубопр. переточной линии РВС-1,2,3,4 $\varnothing 219 \times 12$ мм-0,423км; Трубопр. ГЖС от ПУН-2 до С-1/5,6,7,8 $\varnothing 530 \times 12$ мм-0,3км..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Реконструкция предусматривается в период с 2026 по 2027 год, из которых 1 месяц приходится на 2026 год и 12 месяцев — на 2027 год. Начало строительства – декабрь м-ц..

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». Проектом предусматривается строительство на существующей технологических площадках ПУ «КМГ», поэтому 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 Минимальное расстояние от проектируемых объектов до Каспийского моря составляет 1,754 км., что означает, что часть работ по реконструкции объектов будет выполняться в водоохранной зоне Каспийского моря, определенной в размере 2 км. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Общее водопользование. Вода привозная, доставляется на площадки автотранспортом – поливочными машинами. Качество воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».; объемов потребления воды в период строительства – 16440,86 (м³/период), в том числе: хозяйственно-

бытовые нужды – 312; питьевые нужды – 24,960; пылеподавление – 12080,3; гидроиспытания - 4023,600. 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 Каламкас. Лицензия на право пользования недрами в Республике Казахстан серия ГКИ №935 Д (нефть) от 08.12.1997 г. Срок действия - 31 год с продлениями. Площадь горного отвода - 182,39 км2. Координаты геологического отвода месторождения Каламкас: точка №1 с.ш. 45 24'33,9'', в.д. 51 48'49,3''; точка №2 с.ш. 45 24'29,2'', в.д. 51 59'34,0''; точка №3 с.ш. 45 23'33,8'', в.д. 52 02'31,4''; точка №4 с.ш. 45 22'51,0'', в.д. 52 06'38,8''; точка №5 с.ш. 45 21'13,8'', в.д. 52 06'36,9''; точка №6 с.ш. 45 20'08,5'', в.д. 51 01'48,6''; точка №7 с.ш. 45 20'51,2'', в.д. 51 47'54,2''; точка №8 с.ш. 45 21'46,1'', в.д. 51 44'54,9''; точка №9 с.ш. 45 23'40,5'', в.д. 51 44'56,4'';

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 строительства 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 Электроснабжение – дизельные генераторы. Объемы материалов на период строительства: Асфальт – 0,0094 т; ПГС – 28085,6 т; щебень – 5939,5 т; электроды – 12,225 т, лакокрасочные материалы – 3,038 т. На период эксплуатации - не предусматривается. Электроэнергия на период строительства: дизельные генераторы и ЛЭП.;

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) общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух 1–4 классов опасности составит – 18,59137921 т/год, из них: Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ -к.о. 3 – 0,1718 т/год; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ - к.о. 2 – 0,0159 т/год; Хром /в пересчете на хром (VI) оксид – к.о. 1 – 0,00001 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - к.о. 2 – 1,18341 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) - к.о. 3 - 0,1900178 т/год; Углерод (Сажа) - к.о. 3 - 0,10204 т/год; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) - к.о. 3 - 0,1531 т/год; Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) к.о. 4, т/год - 1,0986; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - к.о. - 0,004 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые – к.о. 2 – 0,0177 т/год; Диметилбензол к.о.- 3 - 6,0892 т/год; Метилбензол (толуол) – к.о. 3 - 0,012 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - к.о. 1 - 0,00000141 т/год; Бутилацетат – к.о. 4 – 0,0023 т/год; Формальдегид (Метаналь) - к.о. 2 - 0,0204 т/год; Пропан-2-он (Ацетон) - к.о. 4,– 0,005 т/год; Уайт- спирт - к.о. - 3,0545 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C - к.о. 4, - 0,5707 т/год; Взвешенные частицы - к.о. 3 - 0,6435 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 к.о. 3– 5,0459 т/год; Пыль абразивная - к.о. – 0,2113 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 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 – 4912,157 т, в том числе: Опасные отходы: отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (тара из-под ЛКМ) - отходы производства, образуются в процессе покрасочных работ – 0,1823 т, ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,0921 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ – 0,183 т; черные металлы (металлолом) - инертные отходы, остающиеся при демонтаже и строительстве – куски металла, бракованные детали, обрезки труб, арматура и демонтаж оборудования – 4907,10 т; смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) – 2 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) – отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 2,6 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 м/р Каламкас. 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 месторождения. 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. Мониторинг растительного покрова показал, что на территории месторождения Каламкас в основном сформированы сообщества с доминированием плотнoderновинных злаков и пустынно-степного разнотравья. Редких видов в составе растительных сообществ во время проведения мониторинга зафиксировано не было. Животный мир на территории деятельности предприятия довольно разнообразен и представлен 2 видами земноводных, 20 видами пресмыкающихся, 227 видами птиц, 40 видами млекопитающих. В видовом соотношении абсолютным доминантом являлись представители отряда воробьиных. Согласно радиационному мониторингу превышения эффективных доз радиационной безопасности не установлено. 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 строительства и эксплуатации 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 предусмотрены 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; стоянка спецтехники и автотранспорта только на площадках с твердым покрытием. Заправка и ремонт автотранспорта и спецтехники на контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: бетон для строительных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе, антикоррозионное покрытие металлоконструкций. Использование мобильных биотуалетов при строительстве. Сбор сточных вод в герметичные емкости, с последующим вывозом на утилизацию в специализированную компанию. Временное накопление отходов в герметичных контейнерах (емкостях) за пределами водоохранной зоны, сроком не более 6 месяцев, с последующим вывозом на утилизацию в специализированную компанию. Экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; отдельный сбор и вывоз отходов..

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 деятельности (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 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)

