

KZ49RYS01388626

06.10.2025 г.

Заявление о намечаемой деятельности

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

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

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Z Munai", 060009, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, улица Қаныш Сәтбаев, дом № 15В, 211040021741, КАСПАКБАЕВ ГАЛЫМЖАН КОЯНБАЕВИЧ, +7 701 588 1999, galymzhan_k83@mail.ru

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Проект разработки месторождения Жыланкабак Классификация: согласно приложению 1 Раздел 2 п. 2 Недропользование пп 2.1 Разведка и добыча углеводородов. .

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:
описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее право недропользования месторождением Жыланкабак принадлежало ТОО «Мунайлы Мекен». В связи с банкротством указанного недропользователя разработка месторождения была приостановлена, и на дату составления настоящего документа объект находился во временном простое. В 2024 году ТОО «Z Munai» обратилось в Компетентный орган с заявлением о приобретении права недропользования у ТОО «Мунайлы Мекен». На основании Дополнения №8 к договору №34 от 15 ноября 1995 года, Недропользователь (Мунайлы Мекен) обратился в Компетентный орган с просьбой о продлении договора до 2039 года (№84 от 11.02.2015). Компетентным органом было принято решение о продлении срока действия договора на 24 года. Новый срок действия договора до 15 ноября 2039 года. В 2024 году ТОО «Z Munai» обратилось в Компетентный орган с заявлением о выдаче разрешения на приобретение у ТОО «Мунайлы Мекен» права недропользования. Согласно Дополнению № 10 к Договору № 34 от 15 ноября 1995 года Компетентный орган предоставил право недропользования новому недропользователю – ТОО «Z Munai» для ведения добычи углеводородного сырья в пределах горного отвода месторождения Жыланкабак. Рабочим базовым проектом по месторождению являлась «Технологическая схема разработки месторождения Жыланкабак» (письмо КГиН № 27-5-315-И от 11.02.2015 г.), разработанная в 2014 году. Согласно проекту предусматривалось бурение 24 новых добывающих скважин. Общий фонд должен был составить 50 добывающих и 4 нагнетательных скважины. В связи с банкротством недропользователя выполнение проектных решений в полном объеме не состоялось. В соответствии с действующим законодательством новый недропользователь – ТОО «Z Munai» – обязан представить в Министерство энергетики базовый проектный документ «Проект разработки месторождения Жыланкабак» в срок до 31.12.2025 г. В рамках

проекта разработки предусматривается бурение 6 скважин добывающих скважин Ввод ранее пробуренной скважины №62 из бездействия под добычу, и ввод ранее ликвидированных скважин №15 и №3 под ППД. Также предусмотрено перевод под ППД скважины №121, №125, №62. Максимальный фонд действующих добывающих скважин достигнет 39 ед. и 8 нагнетательных скважин. Первоначальное решение по Технологической схеме разработки было более масштабным и предусматривало существенное наращивание добывающего фонда (до 50 скважин), однако его реализация не была завершена. Новый проект разработки ориентирован на более сбалансированный и реалистичный подход: меньшее количество новых бурений компенсируется вовлечением ранее пробурённых и ликвидированных скважин в добычу и ППД. В результате максимальный фонд скважин снижен до 39 добывающих и 8 нагнетательных, что отражает корректировку планов с учётом фактических условий и возможностей. Проект разработки является более экологически сбалансированным: он снижает масштаб нового бурения и связанного с ним воздействия на окружающую среду, оптимально использует уже существующие скважины и распределяет нагрузку во времени. В сравнении с «Технической схемой» он в большей степени соответствует принципам рационального недропользования и минимизации экологических рисков.;

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) Ранее право недропользования месторождением Жыланкабак принадлежало ТОО «Мунайлы Мекен». В связи с банкротством указанного недропользователя разработка месторождения была приостановлена, и на дату составления настоящего документа объект находился во временном простое. В 2024 году ТОО «Z Munai» обратилось в Компетентный орган с заявлением о приобретении права недропользования у ТОО «Мунайлы Мекен». На основании Дополнения №8 к договору №34 от 15 ноября 1995 года, Недропользователь (Мунайлы Мекен) обратился в Компетентный орган с просьбой о продлении договора до 2039 года (№84 от 11.02.2015). Компетентным органом было принято решение о продлении срока действия договора на 24 года. Новый срок действия договора до 15 ноября 2039 года. В 2024 году ТОО «Z Munai» обратилось в Компетентный орган с заявлением о выдаче разрешения на приобретение у ТОО «Мунайлы Мекен» права недропользования. Согласно Дополнению № 10 к Договору № 34 от 15 ноября 1995 года Компетентный орган предоставил право недропользования новому недропользователю – ТОО «Z Munai» для ведения добычи углеводородного сырья в пределах горного отвода месторождения Жыланкабак. Рабочим базовым проектом по месторождению являлась «Технологическая схема разработки месторождения Жыланкабак» (письмо КГиН № 27-5-315-И от 11.02.2015 г.), разработанная в 2014 году. Согласно проекту предусматривалось бурение 24 новых добывающих скважин. Общий фонд должен был составить 50 добывающих и 4 нагнетательных скважины. В связи с банкротством недропользователя выполнение проектных решений в полном объёме не состоялось. В соответствии с действующим законодательством новый недропользователь – ТОО «Z Munai» – обязан представить в Министерство энергетики базовый проектный документ «Проект разработки месторождения Жыланкабак» в срок до 31.12.2025 г. В рамках проекта разработки предусматривается бурение 6 скважин добывающих скважин Ввод ранее пробуренной скважины №62 из бездействия под добычу, и ввод ранее ликвидированных скважин №15 и №3 под ППД. Также предусмотрено перевод под ППД скважины №121, №125, №62. Максимальный фонд действующих добывающих скважин достигнет 39 ед. и 8 нагнетательных скважин. Первоначальное решение по Технологической схеме разработки было более масштабным и предусматривало существенное наращивание добывающего фонда (до 50 скважин), однако его реализация не была завершена. Новый проект разработки ориентирован на более сбалансированный и реалистичный подход: меньшее количество новых бурений компенсируется вовлечением ранее пробурённых и ликвидированных скважин в добычу и ППД. В результате максимальный фонд скважин снижен до 39 добывающих и 8 нагнетательных, что отражает корректировку планов с учётом фактических условий и возможностей. Проект разработки является более экологически сбалансированным: он снижает масштаб нового бурения и связанного с ним воздействия на окружающую среду, оптимально использует уже существующие скважины и распределяет нагрузку во времени. В сравнении с «Технической схемой» он в большей степени соответствует принципам рационального недропользования и минимизации экологических рисков..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Нефтяное месторождение Жыланкабак в географическом отношении расположено в юго-восточной части Прикаспийской впадины в бассейнах нижнего течения рек Сагиз и Эмба. В административном отношении месторождение входит в состав Жылыойского района Атырауской области и находится в 290 км к северо-востоку от г. Атырау. Ближайшие железнодорожные

станции и нефтепромыслы Доссор и Макат расположены соответственно в 113 и 97 км к западу, месторождение Орысказган в 45 км к северу. В 20 км к северо-западу расположено разрабатываемое месторождение Кенбай, на юго-востоке находится нефтяное месторождение Кырыкмылтык..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В рамках намечаемой деятельности предусматривается бурение 6 добывающих скважин: в 2027 году 3 вертикальных и 1 горизонтальная скважина, в 2028 году 2 вертикальных скважины. Ввод одной ранее пробуренной скважины №62 из бездействия под добычу в 2027 году, и ввод двух ранее ликвидированных скважин под ППД в 2026 году скважину №15 и в 2026 году скважину №3. Также предусмотрено перевод под ППД три скважины №121 в 2043 году, скважину №125 в 2045 году и скважину №62 в 2048 году. Фонд добывающих скважин – 39 ед. Проектно-рентабельный период разработки – 2025-2062 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 834,4 тыс.т. Накопленная добыча нефти с начала разработки – 1096,6 тыс.т. Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 15703,9 тыс.т. Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 17079,0 тыс.т. Конечная обводненность – 97,8%. Рентабельный КИН – 0,213 доли ед. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Описание вариантов В целом по месторождению Вариант I. Данный вариант с сохранением текущего состояния. Бурение проектных новых скважин не предусматривается. Предусматривается ввод двух ранее пробуренных скважин из ликвидированного фонда под закачку воды. Фонд действующих добывающих скважин достигнет 32 ед. нагнетательных скважин 5 ед. Вариант II (рекомендуемый). предусматривается бурение 6 добывающих скважин: в 2027 году 3 вертикальных и 1 горизонтальная скважина, в 2028 году 2 вертикальных скважины. Ввод одной ранее пробуренной скважины №62 из бездействия под добычу в 2027 году, и ввод двух ранее ликвидированных скважин под ППД в 2026 году скважину №15 и в 2026 году скважину №3. Также предусмотрено перевод под ППД три скважины №121 в 2043 году, скважину №125 в 2045 году и скважину №62 в 2048 году. Максимальный фонд действующих добывающих скважин достигнет 39 ед. и 8 нагнетательных скважин. Вариант III. Основан на втором варианте, дополнительно предусмотрено бурение 4 скважин: 2 скважины в 2029 году и 2 скважины в 2030 году. Ввод скважин из бездействия и ранее ликвидированных скважин, а также переводы под ППД аналогичны второму варианту. Максимальный фонд действующих добывающих скважин достигнет 43 единиц и 8 нагнетательных скважин. Для II и III варианта в рамках проекта разработки предусматривается резервный фонд, который составляет 15% от всего добывающего фонда скважин..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность цикла строительства горизонтальных скважин, сут. в том числе: - строительно-монтажные работы – 5 сут - подготовительные работы к бурению – 2 сут - бурение и крепление – 14,16 сут -испытание объектов в колонне – 5,9 сут Продолжительность цикла строительства вертикальных скважин, сут. в том числе: - строительно-монтажные работы – 4 сут - подготовительные работы к бурению – 2 сут - бурение и крепление – 13 сут -испытание объектов в колонне – 3 сут Начало реализации намечаемой деятельности после получения всех необходимых разрешений. Ориентировочно в начале 2026 года по окончании периода разработки. Эксплуатация после завершения всех работ по строительству. Постутилизация в рамках намечаемой деятельности не планируется..

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 На основании Дополнения №8 к договору №34 от 15 ноября 1995 года, Недропользователь (Мунайлы Мекен) обратился в Компетентный орган с просьбой о продлении договора до 2039 года (№84 от 11.02.2015). Компетентным органом было принято решение о продлении срока действия договора на 24 года. Новый срок действия договора до 15 ноября 2039 года. В 2024 году ТОО «Z Munai» обратилось в Компетентный орган с заявлением о выдаче разрешения на приобретение у ТОО «Мунайлы Мекен» права недропользования. Согласно Дополнению № 10 к Договору № 34 от 15 ноября 1995 года Компетентный орган предоставил право недропользования новому недропользователю – ТОО «Z Munai» для ведения добычи углеводородного сырья в пределах горного отвода месторождения Жыланкабак.;

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 Водоснабжение. Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Водоснабжение водой буровой бригады для технических нужд осуществляется из пробуренной на территории расположения буровой площадки водозаборной скважины. Водоснабжение водой буровой бригады для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользование общее. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26. ;

объемов потребления воды Для питьевых нужд, на месторождении используется привозная бутилированная вода, согласно договора. Хоз-бытовые сточные воды вывозятся подрядной организацией согласно договору. Объем потребления воды для осуществления намечаемой деятельности: 14936,1811 м³. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора нет. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) В 2024 году ТОО «Z Munai» обратилось в Компетентный орган с заявлением о приобретении права недропользования у ТОО «Мунайлы Мекен». На основании Дополнения № 10 к Договору № 34 от 15 ноября 1995 года Компетентный орган предоставил ТОО «Z Munai» право недропользования для ведения добычи углеводородного сырья в пределах горного отвода месторождения Жыланкабак. Государственный регистрационный номер №5495-УВС от 20.12.2024г. Срок контракта до 2039 года. Географические координаты контрактной территории: 1) 47037'18''с.ш., 54025'05''в.д.; 2) 47037'21''с.ш., 54025'41''в.д.; 3) 47037'23''с.ш., 54026'03''в.д.; 4) 47037'33''с.ш., 54027'08''в.д.; 5) 47037'00''с.ш., 54032'27''в.д.; 6) 47036'44''с.ш., 54025'50''в.д.; 7) 47036'38''с.ш., 54025'28''в.д.; 8) 47036'33''с.ш., 54024'43''в.д.; 9) 47036'46''с.ш., 54024'51''в.д.; 10) 47036'45''с.ш., 54024'39''в.д.; 11) 47036'48''с.ш., 54024'22''в.д.; 12) 47037'02''с.ш., 54024'28''в.д.; 13) 47037'09''с.ш., 54024'37''в.д.;;

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 отсутствует зеленые насаждения, планируемые к вырубке или переносу, особо охраняемые природные территории и лесозащитная санитарная зона. ;

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

объемов пользования животным миром предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет необходимости; иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных нет необходимости;;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Отсутствует. ;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Отсутствует. ;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Отсутствует. ;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья,

изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Нет необходимости;

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) В данном разделе стоит ограничение символов от разработчика сайта. Данные в разделе будут сокращены. При строительстве скважин Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274) 0,00303 г/с 0,001573 т/год Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) 0,00032 г/с 0,000166 т/год Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 6,035357778 г/с 9,117552 т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 0,980745639 г/с 1,4816022 т/год Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 0,404483334 г/с 0,626462 т/год Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 0,897019444 г/с 1,33108 т/год Сероводород (Дигидросульфид) (518) 0,0000182 г/с 1,2474E-05 т/год Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 4,941427778 г/с 7,558656 т/год Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 0,000009277 г/с 1,4854E-05 т/год Формальдегид (Метаналь) (609) 0,098904167 г/с 0,148458 т/год Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 2,389001245 г/с 3,64801453 т/год Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 3,855719 г/с 2,331001 т/год. Всего на 1(одну) скважину 19,606036 г/с 26,244592 т/год; Всего на 4(четыре) скважины в 2027гг. 78,424143 г/с 104,978368 т/год; Всего на 2(две) скважины в 2028 году 39,2120717 г/с 52,48918411 т/год. При испытании скважин на одну скважину: 416,9732568 г/с 299,6961913 т/год; При выводе скважин из ликвидации и бездействия: Вывод ликвидированной скважины: 2026г. – 1 скв. №15 4,765550667 г/с 9,40974594 т/год; Вывод ликвидированной скважины: 2026г. – 1 скв. №3 4,765550667 г/с 9,40974594 т/год; Вывод пробуренной скважина: 2027г. – 1 скв. №62 4,765550667 г/с 9,40974594 т/год. От вахтового городка всего 1,129843404 г/с 16,6181705 т/год; При эксплуатации месторождения в 2026-2036гг 36,7266203 г/с 222,8251635 т/год. При ликвидации последствий недропользования: 7,145748925 г/с 27,3234503 т/год В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется. .

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 В рамках намечаемой деятельности сбросы не планируются. В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется..

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 данном разделе стоит ограничение символов от разработчика сайта. Данные в разделе будут сокращены. При строительстве скважин Всего на 1(одну) скважину ; Буровой шлам 010505* 309,6029738 т/год Отработанный буровой раствор 010505* 425,1326585 т/год Промасленная ветошь 150202* 0,1724 т/год Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) 15 01 10* 1,8 т/год Промасленные фильтры 16 01 07* 0,073 т/год Отработанное масло по дизель-электростанциям 13 02 06* 1,136 т/год Тара из-под лакокрасочных материалов 08 01 11* 0,114 т/год Медицинские отходы 18 01 03* 0,135 т/год Отработанная оргтехника и картриджи 20 01 36 20,0 т/год Макулатура бумажная и картонная 20 01 01 0,8 т/год Ртутьсодержащие отходы 05 07 01* 0,06 т/год Тара загрязненная нефтепродуктами 16 07 08* 0,575 т/год Отработанных аккумуляторных батарей 200133* 0,29 т/год Отработанные батарейки 16 06 04 0,00125 т/год Отработанные воздушные фильтры 160122* 0,001 т/год Использованная спецодежда 150202 0,5 т/год Резинотехнические изделия (промасленные) 19 12 04 10,0 т/год Огарки электродов 120113 0,3 т/год Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) 200301 60,0 т/год Отработанные автошины 160103 6,583 т/год Строительные отходы 17 01 07 10,0 т/год Металлолом 170407 20,0 т/год. Всего на 1(одну) скважину

867,276282т; Всего на 4(четыре) скважины в 2027гг. 3469,10513 т; Всего на 2(две) скважины в 2028 году 1734,55256 т.; При испытании скважин на одну скважину: 88,33165т; При выводе скважин из ликвидации и бездействия: Вывод ликвидированной скважины: 2026г. – 1 скв. №15 2,952778т; Вывод ликвидированной скважины: 2026г. – 1 скв. №3 2,952778т; Вывод пробуренной скважина: 2027г. – 2,952778т.; От вахтового городка всего 114,59165 т.; При эксплуатации месторождения в 2026-2036гг 606,9004 т.; При ликвидации последствий недропользования: 2,952778т; Превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений В дальнейшем потребуется: Экологическое разрешение на воздействие, разрешение на эмиссии на строительство и эксплуатацию, письмо-согласование Департамента Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан на последующие технические проекты..

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) При осуществлении намечаемой деятельности выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими решениями операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут временный характер на период работ. Показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно Приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70 «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций» Вывод о необходимости проведения полевых работ 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 носит локальный характер. По длительности воздействия – временное. Уровень воздействия характеризуется как минимальный. Учитывая характер технического процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут кратковременный характер. После окончания работ воздействие прекратится, а показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Воздействие носит локальный характер. По длительности воздействия – временное. Уровень воздействия характеризуется как минимальный. Воздействие отсутствует.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Для предупреждения, исключения и снижения возможных форм неблагоприятного воздействия на ОС предполагает выполнение мероприятий по защите окружающей среды: Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; Организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; Рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности ; Озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия; Содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров и др мероприятия запланированные природопользователем. Необходимо соблюдение требований Экологического кодекса РК. Вывоз производственных отходов, образующиеся в

результате деятельности с территории месторождения для утилизации и переработки, осуществлять подрядной организацией, имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов согласно п.1 статьи 336 ЭК РК. Также должны быть осуществлены мероприятия при осуществлении намечаемой деятельности согласно приложению 4 Экологического кодекса РК..

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 технических и технологических решений и мест расположения не рассматривается. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию (документы) о возможных существующих негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду.

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

КАРАКУЗОВ АСЫЛБЕК КАЙЫПКАЛИЕВИЧ

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



