

Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ72RYS01332243

02.09.2025 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 "ТМ Мунай", 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АСТАНА, РАЙОН НҰРА, улица Сығанақ, дом № 17Г, Квартира 12, 230940032552, БАЯЛИНОВ АЯН САЙЛАУБЕКОВИЧ, +77075551335, dimash015@gmail.com

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 Сайгак» Классификация: согласно приложению 1 Раздел 2 п. 2 Недропользование пп 2.1 Разведка и добыча углеводородов. АО «ТМ Мұнай» является объектом 1 категории опасности. .

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 оценка воздействия на окружающую среду для данного юридического лица не проводилась. ; 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 скрининг воздействий намечаемой деятельности не проводился. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Сайгак в административном отношении находится на территории Темирского района Актюбинской области Республики Казахстан. В административном отношении участок исследуемого объекта расположен в РК, Актюбинская область, Темирский район, в 10-12км от районного центра п. Шубаркудык и в 190 км от областного центра - г. Актобе. Сообщение с областным центром возможно железнодорожным транспортом по линии Актобе – Атырау и Актобе – Мангыстау, а также автомобильным транспортом по асфальтированной автодороге Актобе – Атырау и далее до месторождения 10-11 км по грунтовой дороге. Ближайшая жилая зона с.Шитубек . Расстояние до ближайшего источника выбросов 0.8 км в западном направлении. Ближайший водный объект (р.Шили) расположена на расстоянии 0,6 км в юго-западном направлении. Выбор других мест для осуществления деятельности по Контракту не предусмотрен. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Для разработки месторождения Сайгак рассмотрены 3 варианта. Ниже приведены результаты проектных

расчетных вариантов по основным эксплуатационным объектам и по месторождению в целом. I вариант (базовый) Базовый вариант предусматривает продолжение разработки существующим фондом скважин при сложившейся системе разработки. В рамках данного варианта предусматривается ввод в эксплуатацию из остановленного фонда 7 добывающих скважин (№№1, 2, 4, 5, 6, 9, 10) и 3-х нагнетательных скважин (№№3, 7, 8). В связи с разделением обустройства месторождения на два этапа, на первом этапе предусматривается ввод в эксплуатацию скважин №9 и №10, а также нагнетательной скважины №3 во второй половине 2026 года. Остальные скважины ввести в эксплуатацию со второй половины 2027 года в рамках второго этапа обустройства. Фонд добывающих скважин достигнет 7 ед., нагнетательных скважин 3 ед. II вариант (рекомендуемый) Данный вариант основан на базовом варианте и дополнительно предусматривает бурение 2 новых проектных добывающих скважин в 2030 и 2032 году. Также, для выработки запасов в III объекте предусматривается перевод скважины №6 со II объекта в 2043 году. Фонд добывающих скважин достигнет 9 ед., нагнетательных скважин 3 ед. III вариант Данный вариант основан на базовом варианте и дополнительно предусматривает бурение 5 новых проектных добывающих скважин в период 2030-2034гг. Фонд добывающих скважин достигнет 12 ед., нагнетательных скважин 3 ед..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Рекомендуемая конструкция вертикальных скважин: Направление удлиненное 508 мм x 100 мм для защиты от размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении подкондуктор и обвязки устья скважины с циркуляционной системы для обеспечения циркуляции бурового раствора. Кондуктор 339,7 мм x 500 мм для перекрытия верхних неустойчивых мезозойских отложений, а также для предотвращения гидроразрыва пород под башмаком кондуктора в случае газопроявления и закрытия устья скважины. На устье устанавливается противовыбросовое оборудование. Промежуточная колонна 244,5 мм x 1300-1500 м спускается до вскрытия перспективных в нефтеносном отношении отложений, на колонну устанавливается ПВО по аналогии с Камерон 13 5/8 - 350. Эксплуатационная колонна 177,8 мм x 1900-2300 м (средняя проектная глубина соответственно для I и II объектов разработки) для разобщения пластов и раздельного испытания перспективных пластов коллекторов. Окончательные решения по конструкции и профилю проектных скважин, типу и компонентном составе бурового раствора, технологии цементирования, способу заканчивания и методу освоения для каждой конкретной скважины будут приняты при разработке технических проектов на строительство скважин..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и деактивацию объекта) Начало реализации намечаемой деятельности в 2026 г. после получения всех необходимых разрешений. Продолжительность цикла строительства скважин, сут. в том числе 1 скв. (№20) в 2030г, (№21) в 2032г: - строительно-монтажные работы - 10 - подготовительные работы к бурению – 7 - бурение и крепление – 35 Продолжительность эксплуатации, сут. в том числе 1 скв. (№20) в 2030г, (№21) в 2032г: - эксплуатация месторождения – 365 Ликвидация последствий недропользования по завершению контракта если не будет продления либо по завершению разработки месторождения. Однако согласно действующего законодательства недропользователь имеет право на продление контракта, в связи с этим ликвидация последствий может передвинуться по результатам продления контракта на недропользование. Деактивация в рамках намечаемой деятельности не планируется. Срок действия контракта 25 лет с момента вступления в силу, то есть до 14.12.2048 г..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и деактивацию 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 Настоящий Контракт на добычу углеводородов на месторождении Сайгак, расположенный на территории Актюбинской области Республики Казахстан (далее -Контракт) подписан « 14 » декабря 2023 года в соответствии с решением Комиссии по предоставлению права недропользования по углеводородам (протокол о результатах аукциона по предоставлению права недропользования по углеводородам от 20 октября 2023 года №288337) между Республикой Казахстан от имени которой действует Министерство энергетике Республики Казахстан (далее Компетентный орган), и товариществом с ограниченной ответственностью «ТМ Мунай» (далее - Недропользователь), далее совместно именуемые стороны. Площадь участка недр (горного отвода), составляет – 10,92 кв.км. Глубина отвода – минус 2505м. ;

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 Проектные работы планируется проводиться вне водоохраных зон и полос рек и ручьев. Для питьевых нужд, работающих на проектируемом объекте, будут использованы бутилированная вода питьевого качества, которая доставляется автотранспортом согласно договору. Вода для технических нужд также доставляется подрядной организацией согласно договору, которая определяется путем проведения открытого тендера, т. е. при реализации данного проекта будет использована привозная вода. По территории горного отвода месторождения Сайгак протекает Река Шийли. Акимом Актюбинской области принято решение № 309 от 15.10.2010 года об установлении водоохраных зон и полос вдоль реки на территории области, согласно которому ширина водоохраных зон (ВЗ) водотоков принята 500 м от уреза среднегодовалого межennaleго уровня воды. Ширину прибрежных водоохраных полос установить для рек длиной до 50км - 20м; от 50 до 100км - 50м; от 100 до 200км - 100м. Из участка недр (горного отвода) исключается месторождение подземных вод – участок Сайгак в д.з.б. (ХПВ, ПТВ) координаты 1) 49° 5' 14.38" С 56° 37' 15.57" В; 2) 49° 5' 27.75" С 56° 37' 15.57" В; 3) 49° 5' 27.76" С 56° 37' 4.32" В; 4) 49° 5' 37.74" С 56° 37' 4.36" В; 5) 49° 5' 37.89" С 56° 36' 43.70" В; 6) 49° 5' 24.07" С 56° 36' 43.80" В; 7) 49° 5' 24.20" С 56° 36' 55.05" В; 8) 49° 5' 14.38" С 56° 36' 55.08" В. «Таким образом, планируемая деятельность (бурение скважин) осуществляется за пределами установленных водоохраных зон и полос, что исключает их пересечение и соответствует требованиям законодательства Республики Казахстан». На месторождении Сайгак имеются ранее пробуренные скважины, одна из которых — скважина №1, пробуренная в 1995 году и находящаяся в простое с 2022 года. Она расположена на расстоянии 150–200 метров от реки Шийли; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования - общее. Работающий персонал будет обеспечен водой, удовлетворяющей требованиям Приказа № 26 от 20 февраля 2023 г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов».; объемов потребления воды Расчет водопотребления при строительстве скважины (ориентировочно) – общая 3658,616 м³ (7317,232 м³ для 2-х скважин). При эксплуатации объекта общий объем водопотребления – 15589,15 м³/год. Предварительный максимальные объемы водопотребления и водоотведения согласно разрешенным по специальному водопользованию.; 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. Специальное водопользование не планируется. Однако если специальное водопользование понадобится, то в обязательном порядке компанией недропользователем будут получены соответствующие разрешительные документы согласно действующих Законов РК. 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) Настоящий Контракт на добычу углеводородов на месторождении Сайгак, расположенный на территории Актюбинской области Республики Казахстан (далее -Контракт) подписан « 14 » декабря 2023 года в соответствии с решением Комиссии по предоставлению права недропользования по углеводородам (протокол о результатах аукциона по предоставлению права недропользования по углеводородам от 20 октября 2023 года №288337) между Республикой Казахстан от имени которой действует Министерство энергетике Республики Казахстан (далее Компетентный орган), и товариществом с ограниченной ответственностью «ТМ Мунай» (далее - Недропользователь), далее совместно именуемые стороны. Площадь участка недр (горного отвода), составляет – 10,92 кв.км. Глубина отвода – минус 2505м. Географические координаты месторождения Сайгак: 1. 49° 04' 49" с.ш. 56° 35' 18" в.д.; 2. 49° 06' 00" с.ш. 56° 36' 18" в.д. ; 3. 49° 06' 14" с.ш. 56° 37' 58" в.д. ; 4. 49° 05' 37" с.ш. 56° 39' 18" в.д. ; 5. 49° 04' 05" с.ш. 56° 37' 09" 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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствует плодородный слой и 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 Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

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 истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, отсутствуют. Земли, нарушенные в результате функционирования скважин, по минимизации в них надобности приводятся в состояние, пригодное для дальнейшего использования. После ликвидационных работ будет проведена рекультивация земель..

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) Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве 1(одной) скважины(№20) в 2030г: Железо (II, III) оксиды 0,009343889 г/с;0,0033638 т/год;Марганец и его соединения 0,000732722г/с; 0,00026378 т/год;Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) 14,704811999г/с; 42,57611072 т/год;Азот (II) оксид (Азота оксид) 2,389531951г/с; 6,918617992 т/год;Углерод (Сажа) 0,901544168г/с; 2,64410225т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ) 2,520292133г/с; 6,9612488т/год;Сероводород 0,000401576г/с; 0,0235579232 т/год;Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) 11,79939402г/с; 34,8883654т /год; Фтористые газообразные соединения 0,000625167г/с;0,00022506т/год; Фториды неорганические плохо раств. - 0,000672222г/с;0,000242т/год; Метан (727*)0,02634г/с;0,02536503552 т/год;Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)0,015804 г/с;0,00693448128 т/год;Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)0,016726 г/с;0,02172298752 т/год;Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) 0,000023291 г/с;0,000072881 т/год; Формальдегид 0,226556666 г/с;0,6617177 т/год;Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) 0,0002 г/с; 0,00003046 т/год;Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19); Растворитель РПК-265П) 5,624526757 г/с;24,3558200768 т/год;Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 6,666972222 г/с;2,698482 т/год; ВСЕГО: 44,9044988г/с; 121,7862433 т/год. при строительстве 1 скв. (№21) в 2032г. ВСЕГО: 44,9044988г/с; 121,7862433т/год. Период эксплуатации месторождения: Железо (II, III) оксиды 0,02233г/с; 0,02454 т/год;Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) 0,0004846 г/с; 0,00056 т/год;Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) 4,967969967 г/с; 148,67866 т/год;Азот (II) оксид (Азота оксид) 0,807310233 г/с;24,16094375 т/год;Углерод (Сажа) 0,125540652 г/с; 2,1385 т/год;Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ) 0,166666667 г/с;0,5 т/год;Сероводород 0,00000121968 г/с;0,000002268 т/год;Углерод оксид (Окись углерода) 3,030413778 г/с; 98,923175 т/год;Фтористые газообразные соединения 0,0001458 г/с;0,0001875 т/год;Фториды неорганические плохо растворимые - 0,000642 г/с;0,000825 т/год;Метан 0,38555 г/с;12,159 т/год;Смесь углеводородов предельных C1-C5 6,7374398 г/с;63,5093607 т/год;Смесь углеводородов предельных C6-C10 4,12736406 г/с;38,0443084 т/год;Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) 0,00125 г/с;0,3375т/год; Метилбензол 0,00083333333 г/с;0,14022 т/год;Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) 0,000001834 г/с; 0,000014331 т/год; Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) 0,00016666667 г/с; 0,018 т/год;Этанол 0,00025 г/с;0,027 т/год;2-Этоксэтанол 0,00013333333 г/с;0,0144 т/год;Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) 0,00016666667 г/с;0,02772 т/год;Формальдегид 0,018695459 г/с;0,15467975 т/год;Пропан-2-он (Ацетон)

0,000195 г/с;0,03366 т/год;Уайт-спирит 0,0027777778 г/с;0,4125 т/год;Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);Растворитель РПК-265П) 7,75692674832 г/с;99,586327432т/год;Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) 0,0000208 г/с; 0,00002246 т/год;Взвешенные частицы 0,0016 г/с;0,01145 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) 0,000272 г/с;0,00035 т/год;Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) 0,0012 г/с;0,008316 т/год.ВСЕГО: 28,1563484 г/с;488,912223т/год. Обустройство месторождения Сайгак будет рассматриваться отдельными проектными документами. Выбросы при строительстве не будут постоянными, будут временными и локальными. Бурение скважин запланировано в период за 2030года по 2032гг по Сайгак. 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 Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, 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 Отходы бурения передаются сторонним специализированным организациям согласно договору. Буровой шлам (БШ) 01 05 05* Отработанный буровой раствор (ОБР) 01 05 05* - опасные отходы. Промасленная ветошь образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин. Промасленная ветошь собирается в специальные контейнеры и вывозится на полигон. Уровень опасности промасленной ветоши (ветошь обтирочная) – 15 02 02* – опасные отходы.Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег)– 15 01 10*опасные отходы. промасленные фильтры – 16 01 07* опасные отходы. Тара вывозится по договору на утилизацию.Отработанные масла 13 02 06* – опасные отходы. Отработанные масла используются повторно в производстве для смазки деталей. Тара из-под лакокрасочных материалов 08 01 11* - опасные отходы. спецодежда 150202 -опасные отходы. Твердые бытовые отходы 20 03 01-неопасные отходы. ТБО вывозятся на полигон ТБО по договору со специализированной организацией. Передача отходов должна осуществляться со специализированной организацией, имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов согласно п.1 статьи 336 на основании договора. При строительстве 1(одной) скважины Скв. №20 в 2030г. Всего отходов – 3139,464713т/год. В т.ч. буровой шлам – 1932,00436 т/год;, ОБР– 1148,013328т/год; Промасленная ветошь 0,1724 т/год;Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) 1,8 т/год;Промасленные фильтры 0,123 т/год;Отработанное масло по дизель-электростанциям 3,471575 т/год;Тара из-под лакокрасочных материалов 0,114 т/год;Медицинские отходы 0,135 т/год;Отработанная оргтехника и картриджи 20,0 т/год;Макулатура бумажная и картонная 0,8 т/год;Ртутьсодержащие отходы 0,06 т/год;Тара загрязненная нефтепродуктами 0,575 т/год;Отработанных аккумуляторных батарей 0,29 т/год;Отработанные батарейки 0,00125 т/год;Шлам от мойки авто 0,1248 т/год; Песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами 0,736 т/год;Использованная спецодежда 0,5 т/год;Огарки электродов 0,012 т/год; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) 3,949 т/год;Отработанные автошины 6,583 т/год;Строительные отходы 10,0 т/год;Металлолом 10,0 т/год; При строительстве 1(одной) скважины Скв. № 21 в 2032г. ВСЕГО: 3139,464713т/год. В т.ч. буровой шлам – 1932,00436 т/год;, ОБР– 1148,013328т/год; Промасленная ветошь 0,1724 т/год;Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) 1,8 т/год;Промасленные фильтры 0,123 т/год;Отработанное масло по дизель-электростанциям 3,471575 т/год; Тара из-под лакокрасочных материалов 0,114 т/год;Медицинские отходы 0,135 т/год;Отработанная оргтехника и картриджи 20,0 т/год;Макулатура бумажная и картонная 0,8 т/год;Ртутьсодержащие отходы 0,06 т/год;Тара загрязненная нефтепродуктами 0,575 т/год;Отработанных аккумуляторных батарей 0,29 т/год; Отработанные батарейки 0,00125 т/год;Шлам от мойки авто 0,1248 т/год; Песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами 0,736 т/год;Использованная спецодежда 0,5 т/год;Огарки электродов 0,012 т/

год; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) 3,949 т/год; Отработанные автошины 6,583 т/год; Строительные отходы 10,0 т/год; Металлолом 10,0 т/год; При эксплуатации месторождения Всего: 336,86401 т/год. Отработанное масло 11,0 т/год; Промасленная ветошь 0,1524 т/год; Тара из-под ЛКМ 0,042 т/год; Светодиодные лампы 0,12 т/год; Ртутьсодержащие отходы 0,06 т/год; Отработанных аккумуляторных батарей 0,290 т/год; Нефтешлам 1,449 т/год; ООПС 43,155 т/год; АСПО 262,8 т/год; Шлам от мойки авто 0,1248 т/год; Песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами 0,736 т/год; Огарки сварочных электродов 0,00225 т/год; Металлолом 0,68256 т/год; Строительные отходы 1,25 т/год; Коммунальные отходы (ТБО) 12,0 т/год; Отработанные шины 3,0 т/год; 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 от Департамент экологии по Актюбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан. Согласование РГУ "Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Актюбинской области. .

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) При проведении работ по бурению скважин 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. При эксплуатации месторождения анализ расчета загрязнения атмосферы, показал, что концентрация ЗВ на границе СЗЗ не превышает допустимых норм ПДК. Влияние источников загрязнения на атмосферный воздух является не значительным. Физические воздействия на окружающую среду при проведении работ следующие: производственный шум, вибрация, электромагнитное излучение и т.д 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 № КР ДСМ-70. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2022 года № 29011. «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 о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Марденова Алия Кайырбаевна

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



