

KZ81RYS00399717

08.06.2023 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 "КТК Operating", 060000, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, улица Мұса Баймұханов, строение № 82/8, 200340015327, АБИШЕВА АЛТЫНАЙ ГАЛИМОВНА, 87002221908, beshleev.s@cosm-inc.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) «Проект разработки месторождения Тортай»; Классификация: согласно приложению 1 Раздел 2 ЭК РК п. 2 Недропользование п.п 2.1 Разведка и добыча углеводородов. ТОО «КТК Operating» 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 было получено положительное заключение Департамента Экологии по Мангистауской области №KZ55VCY00790711 от 30.10.2020г. В качестве рекомендуемого варианта был 1 вариант, где были предусмотрены аналогичные работы что предлагаются в рамках настоящего проекта. Расконсервация 9 скважин. Намечаемая деятельность не была реализована. Проектные решения не изменились.;

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 было получено положительное заключение Департамента Экологии по Мангистауской области №KZ55VCY00790711 от 30.10.2020г. В качестве рекомендуемого варианта был 1 вариант, где были предусмотрены аналогичные работы что предлагаются в рамках настоящего проекта. Расконсервация 9 скважин. Намечаемая деятельность не была реализована. Проектные решения не изменились..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В тектоническом отношении нефтяное месторождение Тортай находится на северо-западном склоне Южно-Эмбинского поднятия. В административном отношении основная часть пробуренных скважин относится к Жылыойскому району Атырауской области, остальная – Бейнеускому району Мангистауской области. Мангистауская область расположена на юго-западе Казахстана, к востоку от Каспийского моря на плато Мангышлак (Мангистау). Граничит на северо-востоке с Атырауской и Актюбинской областями, на юге — с Туркменией и на востоке — с Узбекистаном.

Координаты угловых точек горного отвода месторождения Тортай: 46° 20'00" с.ш. 54°50'00" в.д. 46° 22'00" с.ш. 54°50'00" в.д. 46° 22'00" с.ш. 54°00'00" в.д. 46° 23'15" с.ш. 55°01'36" в.д. 46° 27'00" с.ш. 55°09'00" в.д. 46° 26'00" с.ш. 55°10'00" в.д. 46° 24'29" с.ш. 55°08'45" в.д. 46° 22'00" с.ш. 55°05'24" в.д. 46° 21'12" с.ш. 55°02'48" в.д. 46° 20'00" с.ш. 55°00'00" в.д. Месторождение выявлено в 1974г скважиной П-1, где при испытании интервала 3052-3054м из отложений нижнего карбона были получены кратковременные промышленные притоки нефти. Площадь горного отвода составляет 107,6 км². Глубина отвода – до палеозойского фундамента. На территории Мангистауской области Бейнеуского района располагается 3 скважины планируемые к расконсервации №№2, 4, 20. Данное место выбрано в связи с имеющимся контрактом на добычу, выбор других мест не рассматривался. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В рамках намечаемой деятельности «Проект разработки месторождения Тортай» Для разработки месторождения Тортай рассмотрены 3 варианта. Вариант 1(Рекомендуемый). Данный вариант предусматривает разработку месторождения с существующим фондом скважин. Всего восстановление с консервации и ликвидированного фонда намечается по 9 скважинам (№№ 2, 4, 14, 17, 20, 22, 30, 46, П-1) в том числе по скважине 20 после испытания и отработки на нефть планируется перевод под закачку. Скважины 2, 4, 20 территориально относятся к Бейнеускому району Мангистауской области.Скважины П-1, 14, 17, 22, 30, 46 относятся к Жылыойскому району Атырауской области Общий фонд добывающих скважин составит 8 ед., нагнетательных - 1 ед. Вариант 2. Предусматривает разработку доукомплектацией ячеек добывающих скважин, путем бурения новых скважин. По данному варианту всего предусматривается бурение 2 добывающие скважины. Остальные мероприятия по вводу скважин в эксплуатацию аналогичны с первым вариантом. Вариант 3 – с целью увеличения охвата разработкой по площади предусматривает дальнейшее разбуривание месторождения. Всего предусмотрено бурение 8 добывающих скважин и усиление системы ППД, путем перевода скважин под нагнетание. Остальные мероприятия по вводу скважин в эксплуатацию аналогичны с первым вариантом..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Характеристика предполагаемых источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в рамках намечаемой деятельности «Проект разработки месторождения Тортай» Предварительные стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха при строительно-монтажных работах: Организованные источники: Источник №0001, Дизельная электростанция (ДЭС) Источник №6001, расчет выбросов пыли, образуемой при подготовке площадки; Источник №6002, расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта катками; Источник №6003, расчет выбросов пыли, образуемой при работе автосамосвала; Источник №6004, расчет выбросов пыли, образуемой при работе бульдозеров и экскаваторов; Источник №6005, сварочный пост. Предварительные стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха при расконсервации скважин. Организованные источники: Источник №0002, Дизельная электростанция (ДЭС) для освещения; Источник №0003, Станок УПА - 60/80; Источник №0004, Дизельный двигатель ДВС; Источник №0005, Дизельный двигатель Цементировочного агрегата ЦА-320; Источник №0006, Дизельный двигатель Цементировочного агрегата ЦА-320; Источник №0007, Агрегат сварочный дизельный; Источник №0008, Агрегат сварочный дизельный; Источник №0009, Цементосмесительная машина (СМН); Источник №0010, Цементосмесительная машина (СМН); Источник №0011, Емкость для дизельного топлива; Неорганизованные источники: Источник №6006, Сварочные работы; Источник №6007, Газосварочные работы; Источник №6008, Узел приготовление цементного раствора; Источник №6009, Насос подачи ГСМ к дизелям; Источник №6010, Пересыпка инертных материалов; Источник №6011, Покрасочные работы; Источник №6012, Пыление при работе автогрейдера; Источник №6013, Пыление при работе бульдозера; Источник №6014, Пыление при работе экскаватора; Источник №6015, Разработка грунта экскаваторами; Источник №6016, Выемка грунта бульдозером; Источник №6017, Шламосборник; Источник №6018, Емкость для тех.масло; Источник №6019, Циркуляционный насос ГШН; Источник №6020, Циркуляционный насос ВШН; Предварительные стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха при разработки (эксплуатации). Организованные источники: Источник №0001, Печь подогрева ПП-0,63; Источник №0002, Печь подогрева ПП-0,63 ; Источник №0003, Емкость подземная дренажная ЕП-16-2000-1-2; Источник №0004, Емкость для отстоя нефти 50м³ ; Источник №0005, РВС 500м³; Источник №0006, ДЭС для выработки электроэнергии; Источник №0007, Передвижная паровая установка ППУ. Неорганизованные источники: Источник №6001, Автоматизированная групповая замерная установка типа

АГЗУ-1 (блочного исполнения) для 2 скважин; Источник №6002, Автоматизированная групповая замерная установка типа АГЗУ-2 для 7 скважин; Источник №6003, Нефтеналивной стояк с узлом учета нефти; Источник №6004, Нефтяные насосы для внутренней перекачки Н-1, Н-2 (1 раб, 1рез); Источник №6005, Насосы для товарной нефти Н-3, Н-4 (1 раб, 1 рез); Источник №6006, Нефтегазовые сепаратор со сбросом воды (НГСВ); Источник №6007, Фильтры СДЖ-1; Источник №6008, Газовый сепаратор ГС-1-2,5600,2; Источник №6009, Блок дозирования хим.-реагентов; Источник №6010, Узел учета нефти; Источник №6011, Узел учета газа с регулирующими клапанами; Источник №6012, Узел учета газа.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В данном проекте запланировано расконсервация 9 скважин в период с 2023 по 2025 год. Расконсервация: в 2023г-5ед, в 2024г-2ед., восстановление с ликвидированного фонда: в 2024г-1ед, в 2025г – 1 ед. Начало реализации намечаемо деятельности запланировано после получения всех необходимых разрешительных документов. .

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 В тектоническом отношении нефтяное месторождение Тортай находится на северо-западном склоне Южно-Эмбинского поднятия. В административном отношении основная часть пробуренных скважин относится Жылыойскому району Атырауской области, остальная – Бейнеускому району Мангистауской области. Координаты угловых точек: 46° 20'00" с.ш. 54°50'00" в.д. 46° 22'00" с.ш. 54°50'00" в.д. 46° 22'00" с.ш. 54°00' 00" в.д. 46° 23'15" с.ш. 55°01'36" в.д. 46° 27'00" с.ш. 55°09'00" в.д. 46° 26'00" с.ш. 55°10'00" в.д. 46° 24'29" с.ш . 55°08'45" в.д. 46° 22'00" с.ш. 55°05'24" в.д. 46° 21'12" с.ш. 55°02'48" в.д. 46° 20'00" с.ш. 55°00'00" в.д Дополнение №1 к Контракту №4999 от 20122021 №5052-УВС, Контракт на добычу УВ на месторождении Тортай в Атырауской и Мангистауской областях РК от 8.06.2022г сроком до 20.12.2024г. Площадь отвода 107,6 кв.км.;

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 питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. Хозяйственно-питьевые нужды в период мобилизации, строительства скважины, водяной скважины и их демобилизации будут обеспечены привозной и бутилированной водой. Качество воды должно отвечать «Санитарно-эпидемиологическим требованиям 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. Хозяйственно-питьевая вода на территорию ведения буровых работ будет привозиться в цистернах, которые следует обеззараживать не менее 1 раза в 10 дней. Хранение воды для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд предусматривается в емкостях объемом по 20 м³.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей «Санитарно-эпидемиологическим требованиям 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. Вид водопользования-общее. Качество необходимой воды – питьевая и непитьевая.;

объемов потребления воды Предварительный расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения при расконсервации Расчет потребления воды на питьевые нужды $V_{\text{питье}} = 0,025 \cdot 90 \cdot 30 = 67,5$ м³ Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 90 \cdot 30 = 324$ м³ Расчет потребления воды на технические нужды $V_{\text{тех}} = 4,123 \cdot 90 = 371,07$ м³ Норма расхода воды на бытовые нужды (душевая сетка) в смену: • бытовые нужды – 500 л; • душевая сетка – 6 мест. $V_{\text{душ}} = 500 \cdot 6 \cdot 10^{-3} = 3,0$ м³/сут или $3,0 \cdot 90 \text{ дн} = 270$ м³/год; Расход воды на столовую при норме расхода 12 л/усл. блюдо. Количество блюд – 5. $V_{\text{стол}} = 12 \cdot 5 \cdot 90 \cdot 10^{-3} = 1,8$ м³/сут или $1,8 \cdot 90 \text{ дн} = 162$ м³/год; Расход воды на прачечную при

норме расхода 75 л /сухого белья. Норма сухого белья на человека - 1 кг: $V_{\text{прач}}=75 * 1 * 30 * 10^{-3} = 2,25 \text{ м}^3/\text{сут}$ или $2,25 * 90 \text{ дн} = 202,5 \text{ м}^3/\text{год}$. Предварительный расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения при эксплуатации Расчет потребления воды на питьевые нужды $V_{\text{пить}}= 0,025*365*30=273,75 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды $V_{\text{хоз-быт}}= 0,12*365*30 = 1314 \text{ м}^3$ Норма расхода воды на бытовые нужды (душевая сетка) в смену: • бытовые нужды – 500 л; • душевая сетка – 6 мест. $V_{\text{душ}}=500 * 6 * 10^{-3} = 3,0 \text{ м}^3/\text{сут}$ или $3,0 * 365 \text{ дн}= 1095 \text{ м}^3/\text{год}$; Расход воды на столовую при норме расхода 12 л/усл. блюдо. Количество блюд – 5. $V_{\text{стол}}=12 * 5 * 90 * 10^{-3} = 1,8 \text{ м}^3/\text{сут}$ или $1,8 * 365 \text{ дн} = 657 \text{ м}^3/\text{год}$; Расход воды на прачечную при норме расхода 75 л /сухого белья. Норма сухого белья на человека - 1 кг: $V_{\text{прач}}=75 * 1 * 30 * 10^{-3} = 2,25 \text{ м}^3/\text{сут}$ или $2,25 * 365 \text{ дн} = 821,25 \text{ м}^3/\text{год}$;

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. 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) Дополнение №1 к Контракту №4999 от 20122021 №5052-УВС, Контракт на добычу УВ на месторождении Тортай в Атырауской и Мангистауской областях РК от 8.06.2022г сроком до 20.12.2024г. Площадь отвода 107,6 кв.км. Координаты угловых точек: 46° 20'00" с.ш. 54°50'00" в.д. 46° 22'00" с.ш. 54°50'00" в.д. 46° 22'00" с.ш. 54°00'00" в.д. 46° 23'15" с.ш. 55°01'36" в.д. 46° 27'00" с.ш. 55°09'00" в.д. 46° 26'00" с.ш. 55°10'00" в.д. 46° 24'29" с.ш. 55°08'45" в.д. 46° 22'00" с.ш. 55°05'24" в.д. 46° 21'12" с.ш. 55°02'48" в.д. 46° 20'00" с.ш. 55°00'00" 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 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) Ожидаемые выбросы при осуществлении намечаемой деятельности: Железо (II, III) оксиды 3 Класс опасности 0,026375 г/с 0,008558 т/год; Марганец и его соединения 2 Класс опасности 0,0028785 г/с 0,000907 т/год; Азота (IV) диоксид 2 Класс опасности 12,39055001 г/с 20,94156 т/год; Азот (II) оксид 3 Класс опасности 2,013464985 г/с 3,4030035 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) 3 Класс опасности 0,831944425

г/с 1,3362 т/год; Сера диоксид 3 Класс опасности 1,900000015 г/с 3,2421 т/год; Сероводород 2 Класс опасности 0,0002564 г/с 0,0081928 т/год; Углерод оксид 4 Класс опасности 10,06944444 г/с 17,0754 т/год; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор 2 Класс опасности 0,000695 г/с 0,000028 т/год; Смесь углеводородов предельных С1-С5 0,1007194 г/с 0,782568 т/год; Смесь углеводородов предельных С6-С10 0,050002 г/с 0,56454 т/год; Бензол 2 Класс опасности 0,0004865 г/с 0,00378 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) 3 Класс опасности 0,0564029 г/с 0,0013905 т/год; Метилбензол 3 Класс опасности 0,0003058 г/с 0,002376 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) 1 Класс опасности 0,00001935 г/с 0,000035855 т/год ; Формальдегид (Метаналь) 2 Класс опасности 0,19666668 г/с 0,32913 т/год; Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) 0,003335 г/с 0,0000128 т/год; Уайт-спирит 0,05625 г/с 0,0002025 т/год; Алканы С12-19 /в пересчете на С 4 Класс опасности 4,810246115 г/с 10,60475 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) 3 Класс опасности 34,597749 г/с 12,37699 т/год; В С Е Г О на 2023 год 67,10779152 г/с 70,68172496 т/год; на 2024 год 40,26467491 г/с 42,40903497 т/год; на 2025 год 13,421558 г/с 14,136345 т/год. При эксплуатации ориентировочно Азота (IV) диоксид 2 Класс опасности 0,869466667 г/с 8,071432 т/год; Азот (II) оксид 3 Класс опасности 0,141318333 г/с 1,3115952 т/год; Углерод 3 Класс опасности 0,0575 г/с 0,639072 т/год; Сера диоксид 3 Класс опасности 0,133166667 г/с 1,07208 т/год; Сероводород 2 Класс опасности 0,00010738 г/с 0,00321854836 т/год; Углерод оксид 4 Класс опасности 0,703366667 г/с 6,817136 т/год; Метан 0,0027 г/с 0,086 т/год; Смесь углеводородов предельных С1-С5 0,66201258 г/с 0,52198694564 т/год; Смесь углеводородов предельных С6-С10 0,2436964 г/с 0,19295161668 т/год; Бензол 2 Класс опасности 0,00064305 г/с 0,01879153236 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) 3 Класс опасности 0,00041353 г/с 0,01093733868 т/год; Метилбензол 3 Класс опасности 0,00020706 г/с 0,00633467748 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) 1 Класс опасности 0,000001348 г/с 0,000012756 т/год; Формальдегид (Метаналь) 2 Класс опасности 0,01365 г/с 0,133488 т/год; Алканы С12-19 /в пересчете на С 4 Класс опасности 0,329666667 г/с 3,308832 т/год; В С Е Г О :3,1579163 г/с 22,19386862 т/год Вещества, входящие 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)* - отсутствуют. 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 проекта сбросы не планируются. .

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 Предварительные виды и характеристика образующихся отходов производства и потребления при расконсервации Отработанные масла – образуются после истечения срока службы и вследствие снижения параметров качества при эксплуатации дизельных установок. Для временного размещения отработанного масла на промплощадке предусмотрена емкость. Код отхода 13 02 04*. Классификация отхода- опасные отходы. Ориентировочный объем – 1,4481т. Промасленная ветошь – образуется в результате использования ветоши для протирки механизмов, деталей машин и оборудования.Посвоим свойствам пожароопасна, нерастворима в воде . Проектом предусматривается ее временное хранение с последующим вывозом по договору. Код отхода 15 02 02* Классификация отхода – опасные отходы. Ориентировочный объем -6,858 т. Использованная тара из -под химреактивов и сухого цемента - образуется в результате использования химреагентов и цемента в технологическом процессе. Вывозится на захоронение по договору. Код отхода 15 01 05 Классификация отхода – не опасные отходы Ориентировочный объем -0,0576т. Металлолом - инертные отходы, остающиеся при ликвидации, техническом обслуживании и демонтаже оборудования (металлические стружки, обрезки труб, арматуры и т.д.). По мере образования металлолом сдается на переработку по договору. Код отхода 02 01 10. Классификация отхода-не опасные отходы. Ориентировочный объем -5 т. Огарки сварочных электродов – образуются в результате проведения сварочных работ. По своим физическим и химическим свойствам не пожароопасен, не растворим в воде, при хранении химически не активен. По мере накопления вывозится по договору. Код отхода 12 01 13. Классификация отхода-не

опасные отходы Ориентировочный объем -0,00405т. Строительные отходы - инертные отходы, образованные в результате проведения демонтажных работ. По мере образования строительные отходы вывозятся по договору. Код отхода 17 09 04. Классификация отхода-не опасные отходы Ориентировочный объем -1,860 т Отходы потребления будут представлены следующим видом отходов: Комунальные отходы (ТБО) – отходы потребления, образующиеся в результате непроизводственной сферы деятельности человека (остатки упаковки из-под продуктов (стекло, пластиковые бутылки и металлические банки из-под продуктов, бумага, картон, пищевые отходы). Твердо-бытовые отходы вывозятся с территории площадки по мере накопления по договору. Согласно Приказу и.о Министра здравоохранения Республики, Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020 Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» - Срок хранения коммунальных отходов в контейнерах при температуре 00С и ниже допускается не более трех суток, при плюсовой температуре не более суток. Код отхода 20 01 08. Классификация отхода- не опасные отходы Ориентировочный объем -1,4481т Предварительные виды и характеристика образующихся отходов производства и потребления при эксплуатации. Комунальные отходы (ТБО) Ориентировочный объем -2,25 т Промасленная ветошь Ориентировочный объем -0,1524т. Металлолом Ориентировочный объем -0,7584. Огарки сварочных электродов Ориентировочный объем -0,0015т. 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 потребуются: 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) В рамках 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).

- 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):

Абишева А.Г.

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



