

KZ26RYS00306811

01.11.2022 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 "Жаксымай Ойл", 020000, Республика Казахстан, г.Астана, район "Есиль", улица Достык, здание № 20, 210540011333, ШӘМІЛҰЛЫ ҚАНАТ, 87057448989, zhaksymai.oil@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 Жаксымай». Согласно Приложению №1 Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК Раздел №2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» пункт 2. Недропользование; 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) Объект подаётся впервые.;

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) Объект подаётся впервые..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Недропользователем месторождения Жаксымай является ТОО «Жаксымай Ойл», согласно Контракту №4936-УВС МЭ от 24 июня 2021 на добычу углеводородов на участке месторождения Жаксымай в Актюбинской области Республики Казахстан. Площадь участка недр составляет – 24,6 кв.км., глубина отработки – минус 660 м, согласно Горному отводу №423-Д УВС от 04.06.2021 года, выданному РГУ «Комитет геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристики продукции Месторождение нефти Жаксымай открыто в 1933г. В административном отношении месторождение Жаксымай расположено в Темирском районе Актюбинской области. В связи с недостаточной изученностью продуктивных горизонтов при разведке и разработке месторождения до 1963 года, о чем было указано в

протоколе ГКЗ СССР за №4136 от 02.11.1963г., во всех вариантах предусматривается начать работы с бурения 3-х эксплуатационно-оценочных скважин на пермотриасовые залежи в 2023 году, которые согласно пункта №119 «Единых правил ...» выполняют узконаправленные задачи по изучению фильтрационно-емкостных свойств коллекторов, выполнения в них промыслово-исследовательских работ по определению параметров залежи, подтверждения промышленных запасов, а также для оценки выработки запасов. В геологическом строении месторождения Жаксымай принимает участие гидрохимические осадки пермского возраста, слагающие соляной купол и перекрывающие их отложения пермотриасового, юрского, мелового, неоген-палеогенового и четвертичного возрастов. Общая мощность надсолевых отложений равна 850м. Первые признаки нефти на месторождении Жаксымай были получены при опробовании скважины 5 в 1933 г. из отложений пермотриаса западного крыла. В 1949г. получили притоки нефти из юрского горизонта этого же крыла. На юго-западном и восточном крыльях притоки нефти из пробуренных скважин не получены. Удельный вес пермотриасовой нефти находится в пределах 0,821-0,861г/см³. Удельный вес юрской нефти в начальный период разработки был определен по одной скважине и составил 0,9004г/см³. Процент содержания кокса в нефти колебался от 0,63 до 0,99. Смол в мазуте 6-7%. Температура вспышки составляла от 0о до 50о, вязкость при 20о от 1,5 до 3,6сп., а при 50о от 1,1 до 2,34сп. Начало кипения 60-125 о, количество бензиновых фракций до 150о от 5 до 18%. По своим товарным качествам нефть месторождения Жаксымай является хорошим сырьем для производства бензина, керосина, дизельного топлива и дистиллятных масел.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В связи с недостаточной изученностью продуктивных горизонтов при разведке и разработке месторождения до 1963 года, о чем было указано в протоколе ГКЗ СССР за №4136 от 02.11.1963г., во всех вариантах предусматривается начать работы с бурения 3-х эксплуатационно-оценочных скважин на пермотриасовые залежи в 2023 году, которые согласно пункта №119 «Единых правил ...» выполняют узконаправленные задачи по изучению фильтрационно-емкостных свойств коллекторов, выполнения в них промыслово-исследовательских работ по определению параметров залежи, подтверждения промышленных запасов, а также для оценки выработки запасов. По результатам бурения эксплуатационно-оценочных скважин возможны изменения мест заложения проектных эксплуатационных скважин, предусмотренных в отчете. 1 вариант. Оценивает перспективы разработки продуктивных горизонтов месторождения на режиме истощения пластовой энергии. Эксплуатация добывающих скважин осуществляется механизированным способом при помощи винтовых скважинных насосных установок (ВШНУ). I- варианту запланировано расконсервация и ввод 3-х скважин на северном блоке пермотриасовой залежи в 2023 году, бурение всего 17 эксплуатационных скважин. Из них: 13 скважин (плотность сетки скважин 6,7 га/скв.) на пермотриасовые (РТ) залежи (7 скважин на северном блоке, 6 скважин на южном блоке). Первая скважина вводится в эксплуатацию в мае месяце 2023 года. Начальный дебит скважин в пермотриасовых отложениях по нефти принят 5,5 т/сут, обводненность 34%. По данному варианту на юрскую залежь планируется бурение 4 эксплуатационных скважин (плотность сетки скважин 9,3 га/скв). Первая скважина вводится в эксплуатацию мае месяце 2025 года. Начальный дебит скважин в юрских отложениях по нефти принят 4,0 т/сут, обводненность 52%. Закачка воды для ППД по данному варианту не предусматривается. Фонд добывающих скважин составляет 20 ед. 2 вариант. Предусматривается разработка пермотриасовых залежей месторождения с внутриконтурным заводнением в виде продольного разрезающего ряда из трех нагнетательных скважин. Из них 2 нагнетательные скважины предусматриваются на северном блоке, 1 нагнетательная скважина – на южном блоке. Нижнеюрская залежь (Ю1) разрабатывается на режиме истощения пластовой энергии. В целом по месторождению фонд добывающих скважин остается как и в первом варианте и составляет 20 ед., фонд нагнетательных скважин 3 ед. Эксплуатация добывающих скважин осуществляется механизированным способом при помощи установок ВШНУ. 3 вариант. Предусматривается разработка месторождения на базе 2 варианта. В дополнение ко 2 варианту, с целью уплотнения сетки скважин, предусматривается дополнительно ввод из бурения 8 добывающих скважин на пермотриасовые залежи с 2025 по 2027гг. В целом по месторождению фонд добывающих скважин составляет 28 ед., фонд нагнетательных скважин 3 ед. Плотность сетки скважин на пермотриасовые залежи 4,45 га/скв. Эксплуатация добывающих скважин осуществляется механизированным способом при помощи установок ВШНУ..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Срок работ на месторождении планируется в период с 2023 года по 2047 года. Геологический отвод в Приложении №1..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая

строительство, эксплуатацию и попуттилизацию 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 Площадь участка недр составляет – 24,6 кв. км., глубина отработки – минус 660 м, согласно Горному отводу №423-Д УВС от 04.06.2021 года, выданному РГУ «Комитет геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК. Срок работ на месторождении планируется в период с 2023 года по 2047 года. Геологический отвод в Приложении №1. ;

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 Техническая вода привозная, питьевая вода привозная бутилированная. Водоохранная зона отсутствует.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вода для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд привозная. Вода питьевого качества будет использоваться для приготовления пищи, и прочих бытовых нужд. Вода питьевого качества будет доставляться из ближайшего населенного пункта. ;

объемов потребления воды Расход воды составят: хоз-питьевой 1642,5 м3 /год, технической – 9835 м3 /год (2023 г); хоз-питьевой 1642,5 м3 /год, технической – 11815 м3 /год (2025 г); хоз-питьевой 1642,5 м3 /год, технической – 11170 м3 /год (2026 г); хоз-питьевой 1642,5 м3 /год, технической – 7945 м3 /год (2027 г); Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, ассенизационной машиной вывозятся на очистные сооружения согласно договора. Хранение хоз-питьевой воды осуществляется в емкостях, выполненных из нержавеющей материала.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода питьевая будет использоваться для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) В административном отношении месторождение Жаксымай расположено в Темирском районе Актюбинской области. Районный центр г. Темир расположен на юго-восток от месторождения на расстоянии 85км, областной центр г. Актобе расположен севернее на расстоянии 130км. Месторождение расположено в районе с резко континентальным климатом. Для района работ характерны значительные суточные и сезонные колебания температур, а также ветра, от умеренных до сильных в течение большей части года. Климат района резко континентальный: с холодной зимой (до –400С) и жарким летом (до +400С). Количество осадкой крайне мало. Снеговой покров обычно ложится в середине ноября и сохраняется до конца марта. Глубина промерзания почвы – до 1,5-2,0 метра. Гидрографическая сеть представлена рекой Уил с впадающими в нее притоками. По долинам реки Уил и ее притоков располагается целый ряд озер и стариц, а также наблюдаются многочисленные выходы источников с пресной водой. Абсолютные отметки в районе месторождения колеблются от +156 до + 320м. Границы Контрактной территории определены геологическим отводом, площадь составляет 24,6 кв.км. Координаты угловых точек: 1) 49° 24' 40" с.ш. 56° 20' 00" в.д; 2) 49° 24' 50" с.ш. 56° 25' 00" в.д; 3) 49° 21' 55" с.ш. 56° 25' 00" в.д; 4) 49° 20' 18" с.ш. 56° 22' 10" 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 выручке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Растительный покров района бедный: заросли кустарника, тальник, джиды встречаются в долине р. Эмба и в глубоких балках. Травяной покров, представленный ковылью, полынью и различными злаками, обильен весной, а к лету он выгорает.;

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

объемов пользования животным миром Не предусматривается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не предусматривается.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Не предусматривается.;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Энергоснабжение обеспечивается от дизель-генераторов буровой установки и ДЭС;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Не предусматривается..

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) Предварительный объем образуемых выбросов 160,331434457 тонн 0123-Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) - 0,00352 тонн; 0143-Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) (2 класс опасности)- 0,000623 тонн; 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) - 19,024240166 тонн; 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) - 3,091614027 тонн; 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) - 9,8349558516 тонн; 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) - 4,791415 тонн; 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) - 0,0001764 тонн; 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) - 55,20761972 тонн; 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - 0,000144 тонн; 0410-Метан (727*) - 2,2645965952 тонн; 0415-Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - 35,630989084 тонн; 0416-Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) - 9,004253096 тонн; 0602-Бензол (64) - 0,0929628 тонн; 0616-Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) - 0,045176 тонн; 0621-Метилбензол (349) - 0,156828 тонн; 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - 0,00001622604 тонн; 1042- Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102) (3 класс опасности) - 0,036 тонн; 1052 Метанол (Метиловый спирт) (338) (3 класс опасности) – 0,2336 тонн; 1061 Этанол (Этиловый спирт) (667) (4 класс опасности) - 0,048 тонн; 1119 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*) - 0,0192 тонн; 1210 Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) (4 класс опасности) - 0,0192 тонн; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) - 0,12850239697 тонн; 1401 Пропан-2-он (Ацетон) (470) (4 класс опасности) - 0,0192 тонн; 2735-Масло минеральное нефтяное (716*) - 0,0001777 тонн; 2754-Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (4 класс опасности) - 7,51021279374 тонн; 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 0,0186156 тонн; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) - 13,1492 тонн; 2930-Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0,000396 тонн. Список 3В и их класс опасности в Приложении №1..

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 не предусматриваются..

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 производства: в 2023 г. Отработанный буровой раствор (отходы разбурки ЦМ) (опасный уровень) - 73,325 тонн, Буровой шлам (опасный уровень) – 447,975 тонн; Замазученный грунт (опасный уровень) – 10,96 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,074 тонн, Строительный мусор (не опасный уровень) - 1,5 тонн, Металлолом (не опасный уровень) - 3,0 тонн, ТБО (не опасный уровень) - 10,8 тонн; Нефтешлам после зачистки резервуаров (опасный уровень) – 3538,73 тонн, Отработанные масла (опасный уровень) – 5,31 тонн, Фильтры загрязненные нефтепродуктами (опасный уровень) – 0,12 тонн, Люминесцентные лампы (опасный уровень) – 0,01 тонн; Отходы использованной тары (неопасный уровень) – 1,0 тонн, Автомобильные шины (неопасный уровень) – 0,88 тонн, Огарки сварочных электродов (не опасный уровень) – 0,005 тонн; в 2025 г. Отработанный буровой раствор (отходы разбурки ЦМ) (опасный уровень) - 319,985 тонн, Буровой шлам (опасный уровень) – 983,278 тонн; Замазученный грунт (опасный уровень) –

18,50 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,116 тонн, Строительный мусор (не опасный уровень) - 5,5 тонн, Металлолом (не опасный уровень) - 5,5 тонн, ТБО (не опасный уровень) - 10,8 тонн; Нефтешлам после зачистки резервуаров (опасный уровень) – 3538,73 тонн, Отработанные масла (опасный уровень) – 8,82 тонн, Фильтры загрязненные нефтепродуктами (опасный уровень) – 0,12 тонн, Люминесцентные лампы (опасный уровень) – 0,01 тонн; Отходы использованной тары (неопасный уровень) – 1,0 тонн, Автомобильные шины (неопасный уровень) – 0,88 тонн, Огарки сварочных электродов (не опасный уровень) – 0,005 тонн; в 2026 г. Отработанный буровой раствор (отходы разбурки ЦМ) (опасный уровень) - 319,985 тонн, Буровой шлам (опасный уровень) – 983,278 тонн; Замазученный грунт (опасный уровень) – 18,50 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,116 тонн, Строительный мусор (не опасный уровень) - 5,5 тонн, Металлолом (не опасный уровень) - 5,5 тонн, ТБО (не опасный уровень) - 10,8 тонн; Нефтешлам после зачистки резервуаров (опасный уровень) – 3538,73 тонн, Отработанные масла (опасный уровень) – 8,82 тонн, Фильтры загрязненные нефтепродуктами (опасный уровень) – 0,12 тонн, Люминесцентные лампы (опасный уровень) – 0,01 тонн; Отходы использованной тары (неопасный уровень) – 1,0 тонн, Автомобильные шины (неопасный уровень) – 0,88 тонн, Огарки сварочных электродов (не опасный уровень) – 0,005 тонн; в 2027 г. Отработанный буровой раствор (отходы разбурки ЦМ) (опасный уровень) - 87,268 тонн, Буровой шлам (опасный уровень) – 268,166 тонн; Замазученный грунт (опасный уровень) – 6,44 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) – 0,062 тонн; Строительный мусор (не опасный уровень) – 1,5 тонн, Металлолом (не опасный уровень) - 1,5 тонн; ТБО (не опасный уровень) - 10,8 тонн; Нефтешлам после зачистки резервуаров (опасный уровень) – 3538,73 тонн, Отработанные масла (опасный уровень) – 5,03 тонн, Фильтры загрязненные нефтепродуктами (опасный уровень) – 0,12 тонн, Люминесцентные лампы (опасный уровень) – 0,01 тонн; Отходы использованной тары (неопасный уровень) – 1,0 тонн, Автомобильные шины (неопасный уровень) – 0,88 тонн, Огарки сварочных электродов (не опасный уровень) – 0,005 тонн; в 2028 г. Замазученный грунт (опасный уровень) – 1,92 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) – 0,041 тонн; Строительный мусор (не опасный уровень) – 0,5 тонн, Металлолом (не опасный уровень) – 0,5 тонн; ТБО (не опасный уровень) - 10,8 тонн; Нефтешлам после зачистки резервуаров (опасный уровень) – 3538,73 тонн, Отработанные масла (опасный уровень) – 3,60 тонн, Фильтры загрязненные нефтепродуктами (опасный уровень) – 0,12 тонн, Люминесцентные лампы (опасный уровень) – 0,01 тонн; Отходы использованной тары (неопасный уровень) – 1,0 тонн, Автомобильные шины (неопасный уровень) – 0,88 тонн, Огарки сварочных электродов (не опасный уровень) – 0,005 тонн; Возможность превышения пороговых значений отсутствует. Отходы производства и потребления б.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений
Уполномоченный орган: получение экологического заключения. .

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 административном отношении месторождение Жаксымай расположено в Темирском районе Актюбинской области. Районный центр г. Темир расположен на юго-восток от месторождения на расстоянии 85км, областной центр г. Актобе расположен севернее на расстоянии 130 км. Месторождение расположено в районе с резко континентальным климатом. Для района работ характерны значительные суточные и сезонные колебания температур, а также ветра, от умеренных до сильных в течение большей части года. Климат района резко континентальный: с холодной зимой (до –400С) и жарким летом (до +400С). Количество осадкой крайне мало. Снеговой покров обычно ложится в середине ноября и сохраняется до конца марта. Глубина промерзания почвы – до 1,5-2,0 метра. Гидрографическая сеть представлена рекой Уил с впадающими в нее притоками. По долинам реки Уил и ее притоков располагается целый ряд озер и стариц, а также наблюдаются многочисленные выходы источников с пресной водой. Абсолютные отметки в районе месторождения колеблются от +156 до + 320м..

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 Уровень воздействия разве работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и спрос товаров местного производства, окажет рост среди занятости среди местного населения..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Возможные формы трансграничных воздействий на окружающую среду отсутствуют..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер: • контроль за местами пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделений; • запрещение продувки и чистки оборудования, газоотходов, емкостей, а также ремонтных работ, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу; • контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; • запрещение работы оборудования на форсированном режиме; • ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных с выбросом загрязняющих веществ в атмосферу..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Мероприятия по снижению воздействия на окружающую среду отходами производства и потребления включают следующие эффективные меры: • размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и емкостях; • максимально возможное снижение объемов образования отходов за счет рационального использования сырья и материалов, используемых в производстве; • рациональная закупка материалов в таких количествах, которые реально используются на протяжении определенного промежутка времени, в течение которого они не будут переведены в разряд отходов; • закупка материалов, используемых в производстве, в контейнерах многоразового использования для снижения отходов в виде упаковочного материала или пустых контейнеров; • принятие мер предосторожности и проведение ежедневных профилактических работ для исключения утечек и проливов жидких сырья и топлива; • повторное использование отходов производства, этим достигается снижение использования сырьевых материалов..

- 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):
Шәмілұлы Қанат Шамильевич.

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



