

KZ14RYS01524571

23.12.2025 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 "IC Petroleum", 030000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АСТАНА, Проспект Санкибай Батыра, дом № 167А, 201040025752, АУБАКИРОВ АСКАР АКИМБАЕВИЧ, 87056046007, info@icpetroleum.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) Планируется проведение работ по расширению обустройства месторождения Каратюбе: обустройства устья 48 скважин, выкидные линии (технологические трубопроводы), АГЗУ-3, АГЗУ-4, печи подогрева нефти, система пожаротушения, АЗС, газопровод и ДЭС. Согласно пп. 2.1 п. 2 раздела 2 приложения 1 намечаемая деятельность связано с добычей 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 "Оценка воздействия на окружающую среду" не было проведена. Объект сдается 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 подается впервые, заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности не было получены..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Ближайшими населенными пунктами являются поселки Жаркамыс на расстояние 5 км от месторождения Каратюбе. Река Эмба расположена в 2,5 км от месторождения Каратюбе. Географические координаты намечаемого объекта: 1) 47° 54' 51" N; 56° 31' 52" E; 2) 47° 55' 57" N; 56° 33' 34" E; 3) 47° 56' 15" N; 56° 34' 16" E 4) 47° 56' 06" N; 56° 34' 42" E. 5) 47° 55' 10"N; 56° 33' 47" E. 6) 47° 55' 10" N; 56° 33' 47" E. 7) 47° 54' 38" N; 56° 32' 19" E. Размещение указанного объекта обосновывается следующим: отсутствие необходимости снятия плодородного слоя ввиду отсутствия ПРС, наличие необходимой инфраструктуры (дорога, технической воды), отсутствие поверхностных вод, отсутствие зеленых насаждений, территории ранее была подвержена антропогенному воздействию, наличие фонда скважин добывающих. Возможность выбора других участков не рассматривалось, так как объект расположен на контрактной территории месторождении Каратюбе и Западный склон, деятельность

связана с обустройством ранее пробуренных скважин и наличием существующей инфраструктуры УПН, ПСН-1, ПСН-2 и т.д..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Предполагается добыча УВС до 400 000 тонн. Нефть широко используется в производствах. От нефти получают: ГСМ, битум, пластик и т.д. В данном проекте предусматривается строительство следующих сооружений: Обустройство устья 48 добывающих скважин; Выкидные линии от 40 добывающих скважин до АГЗУ; Промысловый нефтепровод от ПСН-1, ПС-2, АГЗУ-3 до УПН; На существующей площадке ПСН-1: АГЗУ-1 в количестве 1 штук; БДР в количестве 1 штук; На существующей площадке ПСН-2: АГЗУ-2 в количестве 1 штук; БДР в количестве 1 штук; Площадка АЗГУ-3; Площадка АЗГУ-4; Технологические площадки и оборудования на существующей площадке УПН: Манifold для подключений внутрипромысловых труб-1 шт; Печь ПП-0,63 (путевой подогреватель) – 1шт; Отстойник горизонтальный ОГН-П-50 – 1шт; Емкость для воды V-12м³ – 1шт; Электродегидратор ЭДГ-63 – 1шт; Химическая лаборатория – 1шт; Оператор-1 шт; Система пожаротушения резервуарного парка; Газопровод от ПСН-2 до АГЗУ-3; Автозаправочная станция; Дизель-генераторная установка (ДГУ), БКТП, НКУ, РЗА. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. В данном рабочем проекте предусматривается строительство следующих сооружений: Обустройство устья 48 добывающих скважин; Выкидные линии от 40 добывающих скважин до АГЗУ; Промысловый нефтепровод от ПСН-1, ПС-2, АГЗУ-3 до УПН; На существующей площадке ПСН-1: АГЗУ-1 в количестве 1 штук; БДР в количестве 1 штук; На существующей площадке ПСН-2: АГЗУ-2 в количестве 1 штук; БДР в количестве 1 штук; Площадка АЗГУ-3; Площадка АЗГУ-4; Технологические площадки и оборудования на существующей площадке УПН: Манifold для подключений внутрипромысловых труб-1 шт; Печь ПП-0,63 (путевой подогреватель) – 1шт; Отстойник горизонтальный ОГН-П-50 – 1шт; Емкость для воды V-12м³ – 1шт; Электродегидратор ЭДГ-63 – 1шт; Химическая лаборатория – 1шт; Оператор-1 шт; Система пожаротушения резервуарного парка; Газопровод от ПСН-2 до АГЗУ-3; Автозаправочная станция; Дизель-генераторная установка (ДГУ), БКТП, НКУ, РЗА. Обустройство устьев скважин. В данном рабочем проекте предусматривается обустройство 48 добывающих скважин: 323, 333, 329, 305, 308, 309, 310, 334, 335, 336, 337, КН-1, КН-2, Г-29, КН-3, 344, 348, 352, 353, 356, КН-4, КН-5, 340, 346, 347, 349, 350, 354, 355, 360, 361, 351, 362, 363, 366, 367, 359, 364, 357, 365, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376. Способ эксплуатации скважин – механизированный с помощью винтового насоса. Размер спланированной площадки скважины – 60х60 метров. На каждой площадке скважины устанавливаются однотипные площадки и сооружения (« типовые сооружения»), включающие: • устьевой приямок; • площадка под насосы; • отключающие задвижки, обратный клапан, электроконтактный манометр (ЭКМ), обвязочные трубопроводы; • устройство площадки под ремонтный агрегат; • якоря для крепления ремонтного агрегата; • место для установки инвентарных приемных мостков. • мачта освещения с одним светодиодным прожектором; • площадка станции управления насосами; • площадка КТП (см. раздел АС); • ограждение устья скважины (см. раздел АС). Изготовление приустьевого приямка осуществляет буровая компания. Каждая бригада, обслуживающая устья скважин, укомплектован перевозной аппарелью (платформой) под ремонтный агрегат. Дебит нефти производится от каждой проектируемой скважины осуществляется с помощью АГЗУ. Обвязка скважин выполнена из стальных труб. Работы по монтажу технологических трубопроводов должны производиться в соответствии с утвержденной проектно-сметной документацией, проектом производства работ, документацией предприятий-производителей и в соответствии с СП РК 3.05-103-2014. Монтаж трубопроводов производится преимущественно готовыми сборочными единицами и собираемыми из них блоками трубопроводов с максимальной механизацией монтажных работ. Сварные стыки трубопроводов должны находиться на расстоянии не менее 200 мм от опор. Трубопроводы проектируются с уклоном 0.003, обеспечивающим, как правило, полное опорожнение в сторону оборудования. Для обеспечения проектного уклона трубопровода там, где это необходимо, предусматривается установка под опоры металлических подкладок, привариваемых к закладным частям или стальным конструкциям. Объем контроля сварных соединений стальных трубопроводов неразрушающими методами согласно должен составлять для III категории 2% от общего числа сварных стыков, для III категории 10% от общего числа сварных стыков. По окончании монтажа промысловые трубопроводы подлежат гидравлическому испытанию на прочность и герметичность. Испытательное давление на прочность трубопроводов, должно быть 1,1 * Рраб. в течение 24 часов. Давление испытания на герметичность: Рисп.=1,1 * Рраб. в течение не менее 12 часов..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения

(включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Срок начало строительства 2 кв. 2026 г.; срок окончания 2 кв. 2027 г. Эксплуатация с 2 кв. 2026 г. по 2032 г. Предположительные сроки попуттилизация объекта 2033 год..

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 Существующий земельный участок в рамках контрактной территорий, общей площадью 60 га, добыча УВС, срок использования 10 лет.;

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 Водный объект – не имеется. По воде - Снабжение питьевой водой будет привозное. Источником водоснабжения является: для питьевых целей – привозная бутилированная вода питьевого качества; для хозяйственных– техническая вода из существующей водозаборной скважины; для противопожарных нужд – водозаборная скважина. Ближайшая река Эмба расположена на расстояние 2,5 км. Водоохранная зона реки составляет 500 м. Приложение к постановлению акимата Актюбинской области 15 октября 2010 года № 309 Объект расположен за территорией водоохранной зоны.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивевая) Виды пользования – общее (привозная вода).;

объемов потребления воды На технические нужды –264 м3/год, на питьевые нужды –276,48 м3/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода питьевого качества будет использоваться для удовлетворения потребностей рабочего персонала (мойка рук, питье и т.д.) Вода технического качества будет использоваться для пылеподавления.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Согласно контракту №4937-УВС от 24.06.2021 г. Действителен до 24.06.2046 г. Географические координаты намечаемого объекта: 1) 47° 54' 51" N; 56° 31' 52" E; 2) 47° 55' 57" N ; 56° 33' 34" E; 3) 47° 56' 15" N; 56° 34' 16" E 4) 47° 56' 06" N; 56° 34' 42" E. 5) 47° 55' 10" N; 56° 33' 47" E. 6) 47° 55' 10" N; 56° 33' 47" E. 7) 47° 54' 38" N; 56° 32' 19" E. Согласно контракту №5145-УВС от 15.12.2022 г. Действителен до 15.12.2047 года. Географические координаты намечаемой деятельности: 1) 47° 54' 42" N; 56° 31' 38" E; 2) 47° 55' 12" N; 56° 31' 52" E; 3) 47° 56' 10" N; 56° 33' 43" E 4) 47° 56' 26" N; 56° 34' 28" E.5) 47° 56' 28" N; 56° 34' 56" E. 6) 47° 56' 06" N; 56° 34' 42" E. 7) 47° 56' 15" N; 56° 34' 16" E. 8) 42° 55' 57" N; 56° 33' 34" E. 5) 47° 54' 51" N; 56° 31' 52" E. 6) 47° 54' 38" N; 56° 32' 19" E. 7) 47° 54' 40" N; 56° 31' 52" E.;

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 Планируемая деятельность не нуждается в растительном ресурсе. На предполагаемой территории отсутствуют зеленые насаждения, в связи, с чем вырубка и перенос зеленых насаждений не планируется. ;

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

объемов пользования животным миром Планируемая деятельность не нуждается в животном ресурсе. ;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Планируемая деятельность не нуждается в животном ресурсе. ;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Планируемая деятельность не нуждается в животном ресурсе. ;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Планируемая деятельность не нуждается в животном ресурсе. ;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков

использования Не требуется. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью При осуществлении деятельности не будут использоваться дефицитные и уникальные природные ресурсы. Все используемые ресурсы, возобновляемые или же находятся в достаточном количестве. Истощение природных ресурсов не предвидется, так как при строительстве: ПРС будут снят и храниться до момента ликвидации производства. Вода используется для пылеподавления, который планируется использовать воду технического назначения. На основании вышеизложенного риски истощение ресурсов не будет при реализации намечаемой деятельности..

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) Азот диоксид, 2 класс опасности, объем ≈ 98 тонн, не превышает пороговое значение в 100 000 кг/год, не подлежит внесению в регистр. Азот оксид, 3 класс опасности, объем ≈ 65 тонн, не подлежит внесению в регистр. Углерод, 3 класс опасности, объем ≈ 120 тонн, не подлежит внесению в регистр. Сера диоксид, 3 класс опасности, объем ≈ 120 тонн, не превышает пороговое значение в 150 000 кг/год, не подлежит внесению в регистр. Сероводород, 2 класс опасности, объем выбросов $\approx 0,01$ т/год, не подлежит внесению в регистр. Углерод оксид, 4 класс опасности, объем ≈ 120 тонн, не превышает пороговое значение в 500 000 кг/год,. Бенз/а/пирен, 1 класс опасности, объем $\approx 0,00002$ тонн, не подлежит внесению в регистр. Формальдегид, 2 класс опасности, объем $\approx 0,1$ тонн, не подлежит внесению в регистр. Алканы C12-19, 4 класс опасности, объем $\approx 1,2$ тонн, не подлежит внесению в регистр. Пыль неорганическая с содержанием двуокись кремния менее 20%, 3 класс опасности, ≈ 50.0 тонн, не подлежит внесению в регистр. Смесь углеводородов предельные C1-C5, не классифицируется, 5 тонн, Смесь углеводородов предельные C6-C10, не классифицируется 3 тонн, бензол, 2 класс опасности, 0,05 тонн, Изопропилбензол, 4 класс опасности, 0,2 тонн, диметилбензол, 3 класс опасности, 0,2 тонн, Метилбензол, 3 класс опасности, 0,5 тонн, Этилбензол, 3 класс опасности, 0,2 тонн, бутан-1-ол, 3 класс опасности, 0,2 тонн, Этанол, 4 класс опасности, 0,2 тонн, 2-Этоксиэтанол, не классифицируется, 0,1 тонн. .

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 ПДС на указанный участок не будет установлен, отсутствует объект сброса сточных вод. Все стоки по существующим линии канализации накапливаются в сборниках и на основании договора вывозятся в коммунальные предприятия..

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 ТБО - объем образования составит 5 тонн в год, строительные отходы – 20 тонн, ветошь – 1 тонна, металлом – 10 тонн. Образуется при жизнедеятельности персонала и при производственной деятельности персонала. Отсутствует возможность превышения пороговых значений. Согласно пункта 10 приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 31 августа 2021 года Операторы объектов представляют данные по количеству отходов, перенесенных за пределы объекта за отчетный год, в данном случае предаются только коммунальные отходы, которые превышают 2 тонны согласно вышеуказанному приказу..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие для объектов 1 категории – Департамент экологии по Актыбинской области КЭРК МЭГ и ПР РК. .

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) Деятельность планируется осуществить уже на антропогенно нарушенных землях, так же генеральным планом утвержден участок как промышленные земли. Были проведены лабораторные исследования, выявлены следующие фоновые загрязнения ОС на планируемом участке: 1) Почва – каштановое, типичная для данного региона. Усредненные фоновые показатели: Азот аммонийный – 52 млн-1, влажность 1.1%, PH -8,11, цинк – 26 мг/кг, медь – 4.5 мг/кг, м нефтепродукты – 0,5 мг/кг, никель – 3,8 мг/кг, нитраты солевой вытяжки – 8,6 млн-1, гумус – 0,9%, свинец – 22,3 мг/кг, сульфат ионы в водной вытяжке – 0,59 ммоль в 100 г. почвы, хлорид ионы в водной вытяжки – 0,7 ммоль в 100 г почвы, хром (VI) – 1,7 мг/кг. Отсутствуют нормы для вышеупомянутых показателей. 2) Вода – на воды исследования не проводились, так как на данной территории отсутствуют водные объекты. 3) Воздух. Усредненные фоновые показатели: СО – норм 5мг/м3, факт 2.2. NO – норм 0.4 мг/м3, факт – 0.1. NO2 – норм 0.2 мг/м3, факт 0.1. SO2 – норм 0.5 мг/м3, факт 0.1. С – норм 0.15 мг/м3, факт 0.025 мг/м3. С12-19 – норм 1 мг/м3, факт 0.5. CH2O – норм 0.05 мг/м3, факт 0.0015. H2S – норм 0.008 мг/м3, 0.004. CH4S – норм 0.006 мг/м3, факт 0.003 мг/м3. Пыль – 0.5 мг/м3, факт 0.15. 4) Дозиметрия установленный норматив 0.2 мкЗв/ч, факт 0.18. 5) Физ факторы. Шум - установленный норматив 80 дБ, факт 67,2 дБ. Вибрация – установленный норматив 107 дБ, факт 103,2 дБ. На 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 отсутствуют. .

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 1) Объект не расположен в черте населенного пункта и ее пригородной зоне. 2) Объект не окажет косвенное воздействие на состояние земель, ареалов и объектов. 3) Объект не повлияет на состояние водных объектов, за территории отведенных участков почва не будет деградировать, так как будут проводиться работы по воспроизводству зеленых насаждений и создание микроклимата. 4) Объект не включает специальное водопользование. Дефицитные природные ресурсы не будут применяться. 5) объект не связан с веществами и материалов, которые могут нанести вред ОС. 6) Объект не приводит к образованию опасных отходов. Все отходы относятся к неопасным. 7) Не Осуществляет выброс, которые не превысить гигиенические нормативы. 8) Является объектом физического воздействия: шум, вибрации. 9-10) Не создает риск загрязнения земель и может привести к возникновению аварий и инцидентов. 11) Изменение демографической ситуации, рынка труда в лучшую сторону, так как будут созданы более 20 рабочих мест. 12) повлечет строительство и эксплуатации: электролинии. 13) Не может оказать кумулятивное влияние. 14) На территории отсутствуют объекты, имеющие особый статус. 15) Не окажет существенного воздействия к изменениям компонентов природной среды, участки подтверждены к антропогенному воздействию. 16-25) не окажет воздействия: краснокнижные животные и растения отсутствуют; на маршруты и объекты, используемые для отдыха; историко-культурные объекты отсутствуют; на земель. участки и недвижимости друг. лиц; отсутствуют больницы, школы, культовые объекты; на территории с ценными природ. ресурсами; на эколог-е участки. 26) не создает эколог-е проблемы (оползней, землетрясений и т.п.) 27) аналогичные объекты функционируют на территории РК, все возможные воздействия и влияния изучены, дополнительных исследований не требует. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие отсутствует, так как воздействия не окажет влияние другому государству..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Мероприятия по снижению воздействия на атмосферный воздух. В целях уменьшения воздействия на атмосферный воздух предусматривается комплекс планировочных и технологических мероприятий. К планировочным мероприятиям, влияющим на уменьшение воздействия выбросов загрязняющих веществ на объектах, относятся: - содержание в чистоте территории, своевременный вывоз отходов производства и потребления; - размещение въезжающего автотранспорта и спецтехники в специально отведенных местах – автостоянках; - благоустройство территории и выполнение планировочных работ объектов; - проведение работ по пылеподавлению при строительных работах; - создание санитарно-защитной зоны, обеспечивающей уровень безопасности населения, установка аспирационной системы. Реализация предложенных мероприятий по охране атмосферного воздуха в сочетании с организацией производственного процесса и производственного контроля за состоянием окружающей среды позволит

обеспечить соблюдение качества атмосферного воздуха, соответствующее нормативным критериям, и уменьшить негативную нагрузку на воздушный бассейн при реализации объекта. Мероприятия по снижению воздействия на поверхностные и подземные воды. При эксплуатации объектов для защиты от загрязнения поверхностных и подземных вод проектом предусматриваются следующие мероприятия: - контроль (учет) расходов водопотребления и водоотведения; - исключается сброс сточных вод на рельеф от производственных процессов в рабочем режиме. Производить регулярно на территории - контроль технического состояния автотранспорта, исключающий утечки горюче-смазочных материалов; - слив отработанного масла от спецтехники в емкости в установленном месте с исключением проливов; - соблюдение графика строительных работ и транспортного движения, чтобы исключить аварийные ситуации (например, столкновение) и последующее загрязнение (возможный разлив топлива); Хранить отхода на специально оборудованных местах. Регулярно проводить разъяснительные и обучающие работы с работниками. На ежедневной основе проводить производственный контроль, за выполнение своевременности всех операций. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Возможность выбора других участков не рассматривалось, так как объект расположен на контрактной территории месторождения Каратюбе и Западный склон, деятельность связана с обустройством ранее пробуренных скважин и наличием существующей инфраструктуры УПН, ПСН-1, ПСН2 и т.д.. Имеются в наличии контракты на недропользования №4937-УВС от 24.06.2021 г. и № 5145-УВС от 15.12.2022 г. Соответственно рассмотрение альтернативных методов и участков не целесообразно..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Урынбасаров Г.У

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



