

KZ66RYS01023697

28.02.2025 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 "SK PETROLEUM", 111900, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, КОСТАНАЙСКАЯ ОБЛАСТЬ, ФЕДОРОВСКИЙ РАЙОН, ФЕДОРОВСКИЙ С.О., С.ФЕДОРОВКА, улица Пионерская, дом № 11, 090740013568, СУЛТАНГАЗИНОВ АЛЕКСАНДР БАЛКЕНОВИЧ, 87714255833, skpetroleum6@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) Объект «Обустройство месторождения Северный Карамандыбас. Корректировка». Данный вид деятельности в Приложении 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400- VI ЗРК соответствует пункту 2. раздела 2. Недропользование пп 2.1. разведка и добыча углеводородов..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается. ;

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) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается. Ранее был разработан РП «Обустройство месторождения Северный Карамандыбас. Мангистауская область» (заключение № R01-0026/21 от 05.03.2021 г.). В рабочем проекте «Обустройство месторождения Северный Карамандыбас. Корректировка» проектными решениями было принято изменить на ЗУ-1 — 5 места размещения промыслового и вспомогательного оборудования, и их переобвязка. Тип/ марка и количество проектируемого промыслового и вспомогательного оборудования, и их количество не менялся..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Место осуществления: месторождение Северный Карамандыбас. В административном отношении территория месторождения Северный Карамандыбас приурочено к Каракиянскому и Мангистаускому району Мангистауской области Республики Казахстан. Основной свод месторождения относится к Каракиянскому району, а Западная часть месторождения расположена в Мангистауском районе. Выбор других мест: нет. Выбор места обусловлен следующим между

недропользователем – ТОО «SK PETROLEUM» и Компетентным органом было подписано Дополнение № 16 к Контракту № 550 от «14» октября 2000 г., разрешающего вести добычу углеводородного сырья на месторождении Северный Карамандыбас. Выбора других мест нет. Ближайшими населенными пунктами являются пос. Жетыбай – 60 км и с.Шетпе – 75 км..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основными направлениями проекта являются: • Обустройство месторождения Северный Карамандыбас Годовой дебит месторождения: • Максимальный дебит по жидкости – 144,3 тыс. тонн; • Максимальный дебит по нефти – 118,9 тыс. тонн; • Средняя обводненность нефтяной эмульсии – 50-55%. Проектируемые ЗУ и добывающие скважины: • ЗУ-1 скважина №10 • ЗУ-2 скважина №11,12,16 • ЗУ-3 скважина №14 • ЗУ-4 скважина №15,17 • ЗУ-5: скважина № 18 Основными объектами (с включенными в них подобъектами), по которым приняты решения, являются: • Замерные установки (ЗУ) ЗУ-1, ЗУ-2, ЗУ-3, ЗУ-4, ЗУ-5) • Буферные емкости • Накопительные емкости • Газосепараторы • Насосы для перекачки нефти • Дренажные емкости • Печи подогрева нефти • Факельная установка • Наливной стояк • Газогенератор (ЗУ-1, ЗУ-4) • Дизельный генератор • Ограждение площадки ЗУ • Газорасширитель • Насос буровой • Площадка баллонов азота • Площадка баллонов пропана • Консольный насос • Узел учета нефти • Насос оседагональный.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Состав проектируемых сооружений и оборудование площадки ЗУ-1: добывающая скважина № 10; буферная емкость V-50 м³; буферная емкость V-55 м³; накопительная емкость V-50м³; накопительная емкость V-55м³; газовый сепаратор; газорасширитель с отводом конденсата; подогреватель путевой ПП-0,63; насос буровой НБ-125-8 (рабочий); насос буровой НБ-50 (резервный) консольный насос (рабочий); дренажная ёмкость ЕП объемом V-12,5м³; узел учета нефти СКЖ на площадке скважины; стояк налива; факельная установка; газовый генератор; площадка баллонов азота; площадка баллонов пропана; выкидные линии скважины №10 ЗРА и ФС продувочная свеча печей Состав проектируемых сооружений и оборудование площадки ЗУ-2: добывающая скважина №11; буферная емкость V-60м³ - 2 шт; накопительная емкость V-55 м³; накопительная емкость V-60 м³; газовый сепаратор; газорасширитель с отводом конденсата; подогреватель путевой ПП-0,63; насос буровой НБ-125 (один рабочий); насос оседагональный; дренажная ёмкость ЕП объемом V-12,5м³; узел учета нефти СКЖ на площадке скважины; стояк налива; факельная установка; площадка баллонов азота; площадка баллонов пропана; дизельный генератор; выкидные линии скважины №11 ЗРА и ФС продувочная свеча печей Состав проектируемых сооружений площадки ЗУ-3: добывающая скважина №14; буферная емкость V-60м³ - 2 шт; накопительная емкость V-55 м³ ; накопительная емкость V-60 м³ ; газовый сепаратор; газорасширитель; подогреватель путевой ПП-0,63; насос буровой НБ-125-8; насос буровой НБ-50(резервный); насос оседагональный; дренажная ёмкость ЕП объемом V-12,5м³; узел учета нефти СКЖ на площадке скважины; стояк налива; площадка баллонов азота; площадка баллонов пропана; факельная установка; выкидные линии скважины №14 ЗРА и ФС продувочная свеча печей Состав проектируемых сооружений площадки ЗУ-4: добывающая скважина №15; буферная емкость V-60м³; буферная емкость V-70м³; накопительная емкость V-60 м³; накопительная емкость V-70 м³; газовый сепаратор; газорасширитель с отводом конденсата; подогреватель путевой ПП-0,63; насос буровой НБ-125-8; насос буровой НБ-50 (рабочий) насос оседагональный; дренажная ёмкость ЕП объемом V-12,5м³; узел учета нефти СКЖ на площадке скважины; стояк налива; факельная установка; площадка баллонов азота; площадка баллонов пропана; дизельный генератор; газовый генератор; выкидные линии скважины №15 ЗРА и ФС продувочная свеча печей Состав проектируемых сооружений и оборудование площадки ЗУ-5: добывающая скважина №18; буферная емкость E-1 V-20м³; накопительная емкость E-2 V-50м³; газовый сепаратор; газорасширитель; подогреватель путевой ПП-0,63; насос буровой НБ-125-8; насос буровой НБ-50 (резервный); консольный насос (рабочий); дренажная ёмкость ЕП объемом V-12,5м³; узел учета нефти СКЖ на площадке скважины; стояк налива; факельная установка; площадка баллонов азота; площадка баллонов пропана; выкидные линии скважины №18; ЗРА и ФС; продувочная свеча печей; Состав проектируемых сооружений и оборудований площадки №12: добывающая скважина № 12; устьевой нагреватель УН-0,2М3; дренажная ёмкость ЕП объемом V-8м³; продувочная свеча печей выкидные линии скважины №12; конденсатосборник; Состав проектируемых сооружений и оборудований площадки №16: добывающая скважина № 16; устьевой нагреватель УН-0,2М3; дренажная ёмкость ЕП объемом V-8м³; продувочная свеча печи выкидные линии скважины №16 конденсатосборник Состав проектируемых сооружений и оборудований площадки №17: добывающая скважина №17; устьевой нагреватель УН-0,2М3; дренажная ёмкость ЕП объемом V-8м³; продувочная свеча печей; выкидные линии скважины №17;

конденсатосборник; Вспомогательное производство сварочные работы; покрасочные работы; работа погрузчика. Капитальный ремонт скважин (КРС/ПРС) емкость для хранения дизельного топлива; емкость для хранения моторного масла; емкость для хранения отработанного масла; ЦА-320; УПА; ППУА; .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало строительства апрель 2025 год Срок строительства 10 месяцев. Окончание строительства и ввод в эксплуатацию – январь 2026 год. Эксплуатация до реконструкции проектируемого объекта, либо ликвидации месторождения. Постутилизация – сроки постутилизации будут заложены в проекте ликвидации месторождения..

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 11,92 кв. км;

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 Источниками водоснабжения на месторождении является привозная вода: • бутилированная вода питьевого качества; • техническая вода для производственных целей. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) необходимо: питьевая вода, техническая вода;

объемов потребления воды объемов потребления воды при строительстве: питьевые нужды – 7,92 м³/период хоз-бытовые нужды – 455,4 м³/период, технические нужды – 991,844 м³/период, из них на пылеподавление 909,744 м³/период, для гидравлических испытаний трубопроводов составляет 32,1 м³;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов объемов потребления воды при эксплуатации: питьевые нужды – 33,0 м³/год хоз-бытовые нужды – 768,9 м³/год;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Угловые точки Северная широта Восточная долгота Угловые точки Северная широта Восточная долгота 1 43° 32' 02" 52° 32' 46" 6 43° 33' 00" 52° 31' 17" 2 43° 32' 15" 52° 31' 59" 7 43° 33' 00" 52° 34' 00" 3 43° 32' 00" 52° 31' 30" 8 43° 32' 44" 52° 34' 00" 4 43° 32' 00" 52° 31' 00" 9 43° 32' 10" 52° 36' 01" 5 43° 32' 33,65" 52° 31' 00" 10 43° 31' 16" 52° 35' 32";

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 нет;

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

объемов пользования животным миром нет;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира нет;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования оборудование для установки пожарной сигнализации; Местное - цемент, ПГС, песок, щебень, бетон, битум, привозное - стальные изделия, оборудование и установки, соответствующая арматура; Дизельное топливо для заправки используемой техники;;

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

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) От источников загрязнения в период строительных работ: диЖелезо триоксид-0,00881 т/г; Марганец и его соединения 0,00098 т/г; Азота диоксид 9.53352 т/г; Азот оксид 1.524109 т/г; Углерод 0.962907 т/г; Ксилол 0.2527 т/г; Сера диоксид-1.928926 т/г; Углерод оксид -10.06885 т/г; Фтористые-0.00036 т/г; Фториды-0,0004 т/г; Диметилбензол 0,2527 т/г; Метилбензол -0.15847 т/г; Бенз/а/ 0.0000237158 т/г; 2-Этоксиэтанол - 0,0003 т/г; Бутилацетат -0,10942 т/г; Формальдегид 0.14342 т/г; Керосин 0.40032 т/г; Уайт-спирит-0.1304 т/г; C12-19 - 4.81712 т/г; Взвешенные частицы 0,001797 т/г; Пыль неорганическая в %: 70-20-14.567811 т/г; Пыль абразивная - 0,001106 т/г. От источников загрязнения в период эксплуатации за 2025 год: диЖелезо триоксид -0.00755 т/г; Марганец и его соединения -0.00076 т/г; Азот оксид 2.584742 и 1.45998 т/г; Углерод -0.128821 и 0.56154 т/г; Метан-5.85409 т/г; C1-C5- 62.40023 т/г; C6-C10-22.47393 т/г; Бензол - 0.284982 т/г; Ксилол (0.25637 т/г; Метилбензол 0.24445 т/г; Бенз/а/пирен 0.00000248 и 0.00001544 т/г; Бутилацетат- 0.012 т/г; Формальдегид 0.02516 и 0.14038 т/г; Пропан-2-он 0.026 т/г; Уайт-спирит - 0.045 т/г; C12-19 -4.29112 и 3.38923 т/г; Азота диоксид 15.913914 и 8.98452 т/г; Сера диоксид -0.07285 и 1.40383 т/г; Углерод оксид -13.505871 и 7.29991 т/г; Фтористые 0.00024 т/г; Фториды 0,00024 т/г; Пыль неорганическая, в %: 70-20 -0.04044 т/г; Масло минеральное нефтяное -0.000276 т/г; Сероводород- 0.000054 т/г. От источников загрязнения в период эксплуатации за 2026 год: диЖелезо триоксид -0.00755 т/г; Марганец и его соединения 0.00076 т/г; Азот оксид -2,291358 и 1.93779 т/г; Углерод-0,10224 и 0.7453 т/г; Метан-5,22594 т/г; C1-C5-85,11864 т/г; C6-C10-30,87653 т/г; Бензол-0,40331 т/г; Диметилбензол -0,2888 т/г; Метилбензол-0,31544 т/г; Бенз/а/пирен 0,0000026 и 0.00002053 т/г; Бутилацетат-0.012 т/г; Формальдегид-0,02557 и 0.18633 т/г; Пропан-2-он-0.026 т/г; Уайт-спирит-0.045 т/г; C12-19-4,4701 и 4.49187 т/г; Азота диоксид 14,10837 и 11.9249 т/г; Сера диоксид -0,1457 и 1.86327 т/г; Углерод оксид -12,84823 и 9.68898 т/г; Фтористые 0.00024 т/г; Фториды 0,00024 т/г; Пыль неорганическая, в %: 70-20-0,04044 т/г; Масло минеральное нефтяное-0.000276 т/г; Сероводород-0.000054 т/г. От источников загрязнения в период за 2027 год: диЖелезо триоксид -0.00755 т/г; Марганец и его соединения-0.00076 т/г; Азот оксид -1,819568 и 1.93779 т/г; Углерод -0,10224 и 0.7453 т/г; Метан - 4,09245 т/г; C1-C5 -77,41631 т/г; C6-C10- 28,02775 т/г; Бензол - 0,3661 т/г; Диметилбензол-0,2771 т/г; Метилбензол -0,29208 т/г; Бенз/а/пирен-0,0000026 и 0.00002053 т/г; Бутилацетат- 0.012 т/г; Формальдегид -0,02557 и 0.18633 т/г; Пропан-2-он -0.026 т/г; Уайт-спирит - 0.045 т/г; C12-19 4,4701 и 4.49187 т/г; Азота диоксид-11,20504 и 11.9249 т/г; Сера диоксид -0,1457 и 1.86327 т/г; Углерод оксид-11,71474 и 9.68898 т/г; Фтористые 0.00024 т/г; Фториды - 0,00024 т/г; Пыль неорганическая, в %: 70-20 - 3 кл. оп-ти и 0,04044 т/г; Масло минеральное нефтяное-0.000276 т/г; Сероводород-0.000054 т/г. От источников загрязнения в период эксплуатации за 2028 год: диЖелезо триоксид -0.00755 т/г; Марганец и его соединения-0.00076 т/г; Азот оксид-1,420398 и 1.93779 т/г; Углерод-0,10224 и 0.7453 т/г; Метан -2,48635 т/г; C1-C5-83,19543 т/г; C6-C10-30,1652 т/г; Бензол - 0,39403 т/г; Диметилбензол-0,2859 т/г; Метилбензол -0,30965 т/г; Бенз/а/пирен-0,0000026 и 0.00002053 т/г; Бутилацетат- 0.012 т/г; Формальдегид-0,02557 и 0.18633 т/г; Пропан-2-он -0.026 т/г; Уайт-спирит - 0.045 т/г; C12-19-4,4701 и 4.49187 т/г; Азота диоксид -8,74861 и 11.9249 т/г; Сера диоксид-0,1457 и 1.86327 т/г; Углерод оксид-10,10864 и 9.68898 т/г; Фтористые-0.00024 т/г; Фториды-0,00024 т/г; Пыль неорганическая, в %: 70-20-0,04044 т/г; Масло минеральное-0.000276 т/г; Сероводород-0.000054 т/г при строительстве 44.673069716 т/г за 2025 год: 128.16876248 т/г и при КРС 23.23973544 т/г за 2026 год: 156,35246 т/г и при КРС 30.83879053 т/г за 2027 год: 140,08698 т/г и при КРС 30.83879053 т/г за 2028 год: 141,99005 т/г и при КРС 30.8387905.

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 нет.

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. Строительство проектируемого объекта будет сопровождаться образованием различных отходов. Основными видами отходов в процессе строительства будут являться: Исползованная тара – тара из под ЛКМ, 0,37253 т/период; Строительные отходы–15,0 т/период; Металлолом–образуется при сборке металлоконструкций, предполагаемый объем 1,0 т/период; Промасленная ветошь-образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, 0,0635 т/период; Огарки сварочных электродов - образуются в процессе проведения сварочных работ, объем

образования 0,03 т/строительства; Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 8,8375 т/строительства ИТОГО: 25.3035 т/г. Основными видами отходов в процессе эксплуатации будут являться. на 2025 год: Отходы обратной промывки скважин (опасные) - 54,252 т/год; Промасленная ветошь (опасные) - 0,1066 т/год; Используемая тара (бочки пластиковые) (опасные) - 0,39 т/год; Используемая тара (бочки металлические, спрессованные) (опасные) - 0,38 т/год; Отработанное масло (опасные) - 18,27 т/год; Нефтьшлам (опасные) - 11,376 т/год; Люм и др. лампы (опасные) - 0,00135 т/год; Отработанные масляные фильтры (опасные) - 0,00075 т/год; Отработанные топливные фильтры (опасные) - 0,00075 т/год; Отработанные аккумуляторы (опасные) - 0,0435 т/год; ЛКМ (опасные) - 0,1164 т/год; Использованная спецодежда (опасные) - 0,1875 т/год; Песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами (опасные) - 101,25 т/год; АСПО (асфальто-смолистые парафиновые отложения) (опасные) - 120,45 т/год; Шлам от мойки автомобилей (опасные) - 0,0936 т/год; Металлолом (неопасные) - 3,75 т/год; Коммунальные отходы/ТБО (в том числе смет с территории) (неопасные) - 15,051 т/год; Строительный мусор (неопасные) - 3,75 т/год; Огарки свар электродов (неопасные) - 0,0101 т/год; Отработанные шины (неопасные) - 0,54 т/год; ИТОГО: 330.0196 т/год. на 2026-2028 г.г. Отходы обратной промывки скважин (опасные) - 72,3360 т/год; Промасленная ветошь (опасные) - 0,1421 т/год; Используемая тара (бочки пластиковые) (опасные) - 0,5200 т/год; Используемая тара (бочки металлические, спрессованные) (опасные) - 0,5065 т/год; Отработанное масло (опасные) - 24,3603 т/год; Нефтьшлам (опасные) - 15,1680 т/год; Люм и др. лампы (опасные) - 0,0018 т/год; Отработанные масляные фильтры (опасные) - 0,0010 т/год; Отработанные топливные фильтры (опасные) - 0,0010 т/год; Отработанные аккумуляторы (опасные) - 0,0580 т/год; ЛКМ (опасные) - 0,1552 т/год; Использованная спецодежда (опасные) - 0,2500 т/год; Песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами (опасные) - 135,0 т/год; АСПО (асфальто-смолистые парафиновые отложения) (опасные) - 160,6 т/год; Шлам от мойки автомобилей (опасные) - 0,1248 т/год; Металлолом (неопасные) - 5,0 т/год; Коммунальные отходы/ТБО (в том числе смет с территории) (неопасные) - 20,068 т/год; Строительный мусор (неопасные) - 5,0 т/год; Огарки свар электродов (неопасные) - 0,0135 т/год; Отработанные шины (неопасные) - 0,72 т/год; ИТОГО: 440.0342 т/год (ежегодно).

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений
Скрининг, Экологическое разрешение..

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) на соседних территориях проводится мониторинг состояния окружающей среды..

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 согласно предварительной оценки на окружающую среду влияние объекта оценивается как низкое..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий • запрет на вырубку кустарников и разведение костров; • движение автотранспорта только по отведенным дорогам; • контроль за точным соблюдением технологии производств работ; • исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта; • своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования; • предотвращение разливов ГСМ; • хранение производственных отходов в строго определенных местах; • раздельный сбор отходов в специальных контейнерах..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) и/или сведения, указанные в заявлении):

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Султангазинов А.Б.

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

