

KZ54RYS01610569

26.02.2026 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 "Sarmat Munai", 050060, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АЛМАТЫ, БОСТАНДЫКСКИЙ РАЙОН, улица Еділ Ерғожин, дом № 9, Нежилое помещение 1б, 241040029831, КУРМАНАЛИЕВ КУАНЫШ ЖАНЫСБЕКҮЛЫ, +77021158199, a.ismagambetova@btmg.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) Классификация согласно приложению 1 Экологического Кодекса - «Проект разведочных работ (оценочный этап) на участке Жамансу Северный согласно контракта №5505-УВС от 03.07.2025 г.» относится к Разделу 2, п. 2.1 - разведка и добыча углеводородов. Также дополнительно следует отметить, что согласно приказу МЭИПР РК «О регулировании некоторых вопросов недропользования» №223-Ө от 12.08.2025 г., проекты геологоразведки отнесены ко II (второй) категории объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, и срок рассмотрения заявления о намечаемой деятельности для базовых проектных документов на стадии разведки сокращен до 15 (пятнадцати) рабочих дней. .

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..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении входит в состав Сырдарьинского района Кызылординской области. Район относится к пустынной и полупустынной зонам с типичными для них растительностью и животным миром. Заповедные зоны близ контрактной территории отсутствуют. г. Кызылорда находится к югу от контрактной территории на расстоянии 120 км. В 80 км к северо-западу находится месторождение Кумколь. Ближайшим населенным пунктом является Косшынырауский сельский округ в 93 км на юго-запад от участка. Контрактная территория ранее находилась в недропользовании ТОО «SCS-Holding» (2011-2022 гг.). Рассматриваемая контрактная территория ТОО

«Sarmat Munai» участок Жамансу Северный расположена в юго-восточной части Ащисайской горст-антиклинали и южной части Бозингенской грабен-синклинали Арыскупского прогиба Южно-Торгайской впадины. В непосредственной близости от геологического отвода участка находятся разведанные и разрабатываемые месторождения Арысское, Южно-Арысское, Приозёрное и Северная Приозёрное. Высокая перспективность территории в нефтегазоносном отношении доказана близостью к месторождениям Кумколь, Дошан, Майбулак и Нуралы, где залежи нефти и газа приурочены к отложениям нижнесредней юры. Территория участка изучена в результате проведения комплекса геологоразведочных работ выполненных предыдущим недропользователем. В результате проведенных сейсморазведочных работ МОГТ-2Д было уточнено геологическое строение территории, выявлены и детализированы перспективные структуры Такир и Такир Восточный. В период 2017–2022 гг. в пределах структур Такир и Такир Восточный пробурены три разведочные скважины Т-1, Т-2, Т-3. По результатам испытаний в скважине Т-3, приуроченной к структуре Такир, получены притоки нефти и газа. Выбор других мест: Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки проектируемых объектов..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В октябре 2020 года в Комитет геологии и недропользования в соответствии с пунктом 5 статьи 123 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» от 27.12.2017 г.: Недропользователем ТОО «SCS-Holding» направлены уведомления об обнаружении углеводородов на структуре Такир (№26-03-26/2316-КГ от 26.10.2020г). В 2021 году по результатам бурения двух скважин Т-2 и Т-3 выполнен «Оперативный подсчет запасов нефти и газа месторождения Такир Кызылординской области Республики Казахстан по состоянию изученности на 01.06.2021 г.» (протокол №2351-21-П от 15.10.2021, ГКЗ РК) в количестве: В целом по месторождению Такир запасы подсчитаны по категориям С1 и С2 геологические / извлекаемые в следующих количествах: нефть: С1 – 235,6 / 50,4 тыс.т; С2 – 1426,5 / 305,3 тыс.т. растворенный газ: С1 – 26,6 / 0,8 млн.м3; С2 – 161,2 / 22,7 млн.м3. свободный газ: С1 – 63 / 50,4 млн.м3; С2 – 8074 / 6459,2 млн.м3. конденсат: С1 – 8,3 / 6,6 тыс.т; С2 – 104,7 / 83,7 тыс.т. Оперативный подсчет запасов выполнен по результатам бурения двух скважин Т-2 и Т-3, третья скважина Т-1 пробурена на структуре Такир Восточный, в соответствии с Дополнением ПРР на 2021 год. По результатам интерпретации данных ГИС в разрезе выделены исключительно водонасыщенные коллекторы. Данным проектом предусматривается: - бурение разведочной (оценочной) скважины Т-4 на структуре Такир с проектной глубиной - 3200 м, проектный горизонт – нижнесредняя юра, дошанская свита (J2ds); - восстановление ранее пробуренной скважины Т-2 с последующим опробованием в колонне интервалов 1283-1296, 1373-1381, 2549-2563, 2653-2680 м. - восстановление ранее пробуренной скважины Т-3 с последующим опробованием в колонне интервалов 1563-1570, 2176-2181, 2322-2328, 2797-2806, 2842-2849 м. На этапе оценки месторождения предусмотрено решение следующих основных задач: • уточнение границ распространения выявленных залежей нефти и газа; • подтверждение промышленной продуктивности залежей и участков залежей с запасами категории С2; • проведение расконсервации и испытаний в 2-х ранее пробуренных скважинах; • изучение физико-химических свойств пластовых флюидов; •изучение гидрогеологических особенностей перспективных комплексов пород; •изучение свойств коллекторов по данным лабораторных исследований керна и по материалам ГИС; В результате выполнения полного комплекса оценочных работ будут выполнены подсчеты запасов нефти и газа с ТЭО КИН и КИГ по месторождению в пределах контрактной территории. Мощность (производительность) объекта отсутствует, так как участок находится на стадии разведки..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В результате бурения и пластовой корреляции с привлечением данных ГИС, керна, испытания, на месторождении Такир в пределах контрактной территории ТОО «Sarmat Munai» в отложениях дошанской свиты выделены 4 горизонта (Ю-V-1, Ю-V-2, Ю-V-3, Ю-V-4), из которых 3 являются продуктивными: - горизонт Ю-V-3, по материалам ГИС нефтенасыщенные коллектора не выявлены; - горизонт Ю-V-1 и Ю-V-4 выделены газонасыщенные, где по материалам ГИС в скважине Т-3 выявлены газонасыщенные коллектора; - горизонт Ю-V-2 нефтегазоносные, по материалам ГИС в скважине Т-3 выявлены газонефтенасыщенные коллектора. Продуктивные горизонты, приуроченные к отложениям дошанской свиты нижнесреднеюрского возраста, сложены преимущественно серыми песчаниками, алевролитами с прослоями глин. Таким образом, продуктивные горизонты дошанской свиты нижнесреднеюрских отложений Ю-V-1, Ю-V-2, Ю-V-4 рассматриваются в пределах одного этажа оценочных работ. Настоящим проектным документом проведение полевых сейсморазведочных работ не предусматривается, поскольку на текущий момент объем и качество ранее выполненных сейсморазведочных работ (2014-2015 гг.) являются

достаточными для решения поставленных геологоразведочных задач на рассматриваемом участке недр Жамансу Северный. Для выполнения проектных задач и проведения разведочных работ на контрактной территории с 2026 – 2029 гг. рекомендуется бурение 1 независимой оценочной скважины Т-4, глубиной до 3200 м, а также восстановление (расконсервация и испытание) скважин Т-2 и Т-3; Для решения поставленных задач – достижения проектного забоя проектной скважины, вскрытия продуктивных пластов, не допуская при этом аварий, как в процессе бурения, так и при освоении, был учтен опыт бурения ранее пробуренных поисковых и оценочных скважин. При планировании бурения проектной скважины, а в частности при выборе рациональных типов долот предлагается использовать данные о давлении и температуре по разрезу, физико-механических свойствах горных пород, слагающих разрез. При заложении проектной вертикальной скважины Т-4 использовались структурные карты по отражающим горизонтам, полученные в результате переинтерпретации данных сейсморазведочных работ МОГТ 2Д (2015 – 2014 г.г.): Паг - (кровля арыкумской свиты), III - (подошва арыкумской свиты или кровля ақшабулакской свиты), IIIкк - (кровля кумкольской свиты), IV - (кровля карагансайской свиты), IV1_1 - (условный ОГ в верхней части дощанской свиты), IV1_2 - (условный ОГ в средней части дощанской свиты). Скважина Т-4 проектируется на структуре Такир и закладывается по линии пересечения сейсмопрофилей SCS_14_04 и SCS_14_17, к юго-востоку от скважины Т-3 на расстоянии 3,13 км, где по результатам испытания в интервале 2322-2328 м (горизонт Ю-V-2) при 5мм штуцере получены 2,28 м3/сут нефти и 10 428 м3/сут газа. Проектная глубина - 3200 м, проектный горизонт – нижнесредняя юра, дощанская свита J1-2ds. Целью бурения является прослеживание продуктивных горизонтов по площади и разрезу, уточнение положения ВНК и получение необходимых данных для перевода запасов нефти категории С2 в категорию С1 залежей Ю-V-1 и Ю-V-4. При разработке программы по буровым растворам необходимо учесть проблемы, связанные, как с геологическими условиями проводки скважины, так и другие; • осыпи стенок скважины; • сужение ствола скважины; • кавернообразование; • прихватоопасность; • нефтегазопроявления с содержанием СО₂ в нефти 7,6-15 %. С целью максимального сохранения коллекторских свойств продуктивных пластов и предупреждения всех вышеперечисленных осложнений, которые могут возникнуть при первичном вскрытии, бурение продуктивных пластов необходимо производить с использованием ингибированных полимерных систем буровых растворов, которые должны отвечать основным требованиям, предъявляемым к ним: • низкое содержание в них твердой фазы; • не допускать превышения допустимой репрессии на продуктивный пласт; • используемые химические реагенты должны быть биоразлагаемыми и не засоряющими пласт (крахмальные реагенты, биополимеры) • для наиб.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Согласно контракту № 5505-УВС от 03.07.2025 г. срок действия периода разведки и добычи составляет 6 лет и действует до 03.07.2031 г. По настоящему «Проекту разведочных работ (оценочный этап) на участке Жамансу Северный ...» планируется в 2027 году строительство одной оценочной скважины Т-4 проектной глубиной 3200 м, плановый срок строительно-монтажных работ 6 суток, подготовительные работы к бурению 4 суток, срок бурения - 70 суток. Бурение проектной скважины будет осуществляться одним буровым станком. Продолжительность испытания 5 объектов для скважины Т-4 составляет 450 суток, суммарный срок бурения и исследования в эксплуатационной колонне составляет 530 суток, т. е. 08.2027-01.2029 г. Расконсервация и испытание 4 объектов ранее пробуренной скважины Т-2 будет выполняться с сентября 2026 г. по октябрь 2027 г. Расконсервация будет выполнена за 30-60 суток, исследования 4 объектов за 360 суток (по 90 суток на каждый объект) Расконсервацию и испытание 5 объектов в ранее пробуренной скважине Т-3 планируется провести с ноября 2026 г по март 2028 г. На расконсервацию планируется 30-60 суток, на выполнение исследований 5 объектов, из расчета 90 дней на каждый объект, 450 суток. Постутилизация в рамках данного проекта не рассматривается.

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 Контракт №5505-УВС от 03.07.2025 года на разведку и добычу углеводородов на участке Жамансу Северный в Кызылординской области Республики Казахстан заключен между Министерством Энергетики Республики Казахстан и ТОО «Sarmat Munai». Срок действия контракта на разведку равен 6 годам до 03.07.2031 года. Площадь участка недр (геологического отвода) составляет 344,09 (триста сорок четыре целых девять сотых) км². Глубина разведки – до минус 3062 м. На основании анализа степени сейсмической

изученности, распределения пробуренных скважин в настоящее время восточная часть требует доизучения. В пределах восточной части пробурена одна скважина Т-1, которая была остановлена бурением по техническим причинам. ;

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 Для технических нужд, хозяйственно-бытовых нужд и для питьевых нужд будет использоваться привозная вода на договорной основе. В качестве резерва, дополнительным источником снабжения питьевой водой является бутилированная питьевая вода. Расстояние до ближайшего водоема - р. Сарысу – 59,34 км, до р. Кара-Озек – 95,7 км, до р. Сырдарья – 106,18 км. Водоохраных зон – нет; необходимость установления – нет. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) При строительстве и расконсервации/восстановлении скважин будет поставляться питьевая и техническая вода. ;

объемов потребления воды Водопотребление при по данным проекта-аналога составит 2253,05 м3/цикл, из них: на хозяйственные нужды – 807,15 м3/цикл, на производственные нужды - 1435,9 м3/цикл; водоотведение составит 1148,72 м3/цикл. Водопотребление/водоотведение при расконсервации/восстановлении 1 скважины по данным проекта-аналога составит 99,057 м3/год, из них на хозяйственные нужды - 73,85 м3/год, потребление воды на производственные нужды при расконсервации (обмыв технологического оборудования – 24,0 м3/год; При расконсервации/восстановлении 2х скважин потребление воды составит 198,114 м3/год, на хозяйственные нужды - 147,7 м3/год; на производственные нужды – 48 м3/год; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Питьевые и технические нужды при строительстве и расконсервации/восстановлении скважин.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Географические координаты геологического отвода участка: №1 45 47 00 с. ш., 66 10 00 в.д; №2 45 47 00 с.ш., 66 12 00 в.д; №3 45 46 00 с.ш., 66 12 00 в.д; №4 45 46 00 с.ш., 66 13 00 в.д; №5 45 44 00 с.ш., 66 13 00 в.д; №6 45 44 00 с.ш., 66 14 00 в.д; №7 45 42 00 с.ш., 66 14 00 в.д; №8 45 42 00 с.ш., 66 15 00 в.д; №9 45 41 00 с.ш., 66 17 00 в.д; №10 45 41 00 с.ш., 66 17 00 в.д; №11 45 42 00 с.ш., 66 17 00 в.д; №12 45 42 00 с.ш., 66 18 00 в.д; №13 45 43 00 с.ш., 66 18 00 в.д; №14 45 43 00 с.ш., 66 19 00 в.д; №15 45 44 00 с.ш., 66 19 00 в.д; - №34 45 54 00 с.ш., 66 30 00 в.д; №35 45 40 00 с.ш., 66 30 00 в.д; №36 45 40 00 с. ш., 66 10 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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Использование растительных ресурсов не предусматривается;

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

объемов пользования животным миром Использование ресурсов животного мира 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;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования При планируемых работах ориентировочно потребуется дизельное топливо, бензин, моторное масло (для техники, ДЭС и др.), сварочные электроды, ЛКМ и др.;

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) Согласно проекта-аналога количество ЗВ в атмосферу на период строительства скважины Т-4 составит 29,0469786 г/сек или 123,291588 т/год ЗВ. Из них загрязняющие вещества: 0 класса опасности – 3,25396 т/г: пентан, метан, изобутан, смесь углеводородов предельных С1-С5, смесь углеводородов предельных С6-С10, проп-2-ен-1-аль, масло минеральное нефтяное. 2 класс опасности – 35,61598 т/г: марганец и его соединения, азота диоксид, сероводород, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические, плохо растворимые, бензол, формальдегид. 3 класс опасности – 58,24 т/г: оксид железа, азота оксид, углерод, сера диоксид, диметилбензол, метилбензол, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20.

4 класс опасности – 11,193 т/г: углерод оксид, алканы С12-19. Согласно проекта-аналога количество ЗВ в атмосферу на период расконсервации/восстановления 1 скважины составит 78,110337 г/сек или 271,6617 т/год. При расконсервации 2х скважин количество ЗВ в атмосферу составит 156,22067 г/сек или 543,3234 т/год. Из них загрязняющие вещества: 0 класса опасности – 12,238 т/г: метан, смесь углеводородов предельных С1-С5, смесь углеводородов предельных С6-С10, масло минеральное нефтяное. 1 класса опасности – 0,000004086 т/г: бенз/а/пирен. 2 класс опасности – 54,57 т/г: марганец и его соединения, азота диоксид, сероводород, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, бензол, формальдегид. 3 класс опасности – 56,369 т/г: оксид железа, азота оксид, углерод, сера диоксид, диметилбензол, метилбензол, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20. 4 класс опасности – 420,146 т/г: углерод оксид, алканы С12-19..

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 загрязняющих веществ не предусмотрены..

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 При проведении работ по строительству скважины количество отходов по проекту-аналогу составит 1050,91 тонн/год, из них: Опасные отходы: • Буровой шлам – 424,32 тонн/год; • Отработанный буровой раствор – 604,08 тонн/год; • Отработанные масла – 5,46 тонн/год; • Использованная тара (металлические бочки) – 1,0 тонн/год; • Использованная тара (пластиковые бочки) – 3,0 тонн/год. Неопасные отходы: • Металлолом – 4,04 тонн/год; • Огарки сварочных электродов – 0,15 тонн/год; • Коммунальные отходы – 8,86 тонн/год. При проведении работ по расконсервации 1 скважины количество отходов по проекту-аналогу составит 430,6896 тонн/год, из них: Опасные отходы: • Отходы бурения – 426,9072 тонн/год; • Промасленная ветошь – 0,06 тонн/год; • Отработанные масла – 0,7228 тонн/год; •Использованная тара – 2,0442 тонн/год; Неопасные отходы: • Металлолом – 0,04 тонн/год; • Огарки сварочных электродов – 0,0034 тонн/год; • Коммунальные отходы – 0,588 тонн/год; • Пищевые отходы – 0,324 тонн/год; При восстановлении/расконсервации 2х скважин количество отходов составит 868,944 тонн/год..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Республиканское государственное учреждение «Департамент экологии по Кызылординской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан»..

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 дальнейших стадиях эксплуатации месторождения ТОО «Sarmat Munai» будет вести внутренний учет, формировать и представлять периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в

области охраны окружающей среды. В данном проекте рассматриваются лишь работы по разведке. На данном этапе фоновые исследования, а также мониторинговый контроль не проводятся. Мониторинговые наблюдения будут проводиться на дальнейшем этапе разработки месторождения..

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. При планируемых работах 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. Ожидаемое ориентировочное экологическое воздействие на окружающую среду при осуществлении работ допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км² для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении до 100 м от линейного объекта); - Умеренное воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); - Воздействие продолжительное (до 3-х лет). Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что интегральная оценка воздействия при осуществлении работ оценивается как воздействие средней значимости..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий:

- контроль за точным соблюдением технологии производств работ;
- проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации;
- четкая организация учета водопотребления и водоотведения;
- обустройство мест локального сбора и хранения отходов;
- хранение производственных отходов в строго определенных местах;
- раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях;
- предотвращение разливов ГСМ;
- запрет на вырубку кустарников и разведение костров;
- маркировка и ограждение опасных участков;
- создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты;
- запрет на охоту в районе участка;
- разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта;
- ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время;
- выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы..

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 мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной и технологической привязки проектируемых объектов. (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):

Исмагамбетова Асема Айткалиевна

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



