

KZ19RYS01432816

31.10.2025 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 "КЕН-САРЫ", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 17, здание № 39, 010740000600, ЛИ ЁНГ ЧОЛЬ, 202121, b.takenov@kensary.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) Раздел 2. П.2 Недропользование 2.1. разведка и добыча углеводородов. Объект: «Групповой технический проект на строительство добывающих скважин №№ 603, 607, 608, 609, 611, 612, 613, 614. 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626 на месторождении Арыстановское проектной глубиной 3100 м».

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) Данный «Групповой технический проект на строительство добывающих скважин №№ 603, 607, 608, 609, 611, 612, 613, 614. 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626 на месторождении Арыстановское проектной глубиной 3100 м» разработан на основе «Проекта разработки месторождения Арыстановское (по состоянию на 01.01.2025г.)», 2025г. Ранее было получено заключение № KZ79VVX 00374172 Дата: 23.05.2025. Цель бурения - добыча нефти из ниже и среднеюрские отложения. 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) Основанием данного «Группового технического проекта на строительство добывающих скважин №№ 603, 607, 608, 609, 611, 612, 613, 614. 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626 на месторождении Арыстановское проектной глубиной 3100 м» является «Проект разработки месторождения Арыстановское (по состоянию на 01.01.2025г.)», в котором по рекомендуемому варианту 2, разработка месторождения предусматривает бурение 20 добывающих скважин (№№ 603, 607, 608, 609, 611, 612, 613, 614. 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626) в 2026-2027гг., разбуривание будет осуществляться равномерно с постоянным темпом бурения 10-и скважин в год. 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 месторождение Арыстановское расположено в Мангистауском районе Мангистауской области. Областной центр – город Актау – находится в 300 км к юго-западу от месторождения (рисунок 1, 2. Приложения 1). Ближайшим населенным пунктом является село Сай Отес, расстояние от которого 61 км до границ месторождения (рисунок 3. Приложения 1). Горный отвод, выданный ТОО «Кен-Сары» для осуществления деятельности по недропользованию на месторождении Арыстановское. Площадь горного отвода составляет 50,78 кв. км. В географическом отношении месторождение расположено в северо-западной части плато Устюрт. Абсолютные отметки поверхности плато колеблются в пределах от 159 до 188 м с тенденцией постепенного увеличения их с севера на юг. Климат района носит резко-континентальный характер со значительными колебаниями среднесуточных и сезонных температур. Летом температура воздуха достигает отметки до +30 – +35 °С, зимой снижается до -35 – -40 °С. Часты сильные ветры, преимущественно восточного и северо-восточного направлений. Количество осадков не превышает 130 мм в год. Растительный и животный мир характерен для пустынь и полупустынь. Гидрографическая сеть отсутствует, имеются редкие глубокие (до 100 м) колодцы преимущественно с горько-соленой водой, непригодной для питья. Ориентировочные расстояния от Каспийского моря до границ месторождения Арыстановское - 211,21 км (рисунок 4. Приложения 1). Питьевая вода к объектам работ доставляется автоцистернами со станции Бейнеу, а техническая вода на месторождение доставляется по водоводу, врезанному через узел учета в магистральный водовод Волжской воды Кигач-Мангистау. Координаты угловых точек контрактной территории месторождения Арыстановское относительно заповедных зон, памятников природы и охранных зон, не входят в земли государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий со статусом юридического лица (рисунки 5-8. Приложения 1): - расстояние до Актау-Бузачанский государственного природного заказника 189,04 км; - расстояние до государственной заповедной зоны в северной части Каспийского моря 61,19 км; - расстояние до Устюртский государственного природного заповедника 146,07 км; - расстояние до Кендишли-Каясанкой государственной заповедной зоны 156,43 км. Выбор других мест: нет. (Подробнее описано в Приложении 1)..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Объектом проектирования является строительство (СМР, бурение и освоение) 20-и эксплуатационных скважин: № 603, 607, 608, 609, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626 в 2026-2027 гг. на месторождении Арыстановское проектной глубиной 3100 м (± 250 м) буровой установкой 2 класса по ГОСТ 16293-89 (СТ СЭВ 2446-88) «Установки буровые комплектные для эксплуатационного и глубокого разведочного бурения основные параметры». Цель бурения: добыча нефти из нижне и среднеюрские отложения. Средняя проектная глубина (от уровня моря) по вертикали 3100 м. Для испытания (опробования) скважин будет применена установка АПРС-60/80 или аналоги грузоподъемностью не менее 60 т. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и испытании скважины являются дизельные двигатели. (Подробнее описано в Приложении 2).

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Согласно заданию на проектирование и нормам РК проектами предусматриваются следующие работы: Конструкция скважины. С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается следующая конструкция: Эксплуатационная колонна Ø 168.3 мм спускается на глубину 3100 м по стволу с целью разобщения продуктивных и водоносных горизонтов и для добычи углеводородов. Цементируется до устья. Конструкция скважины выбрана согласно геологическим данным в соответствии с «Правилами обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности». Количество, глубины спуска и типоразмеры обсадных колонн определены исходя из совместимости условий бурения и безопасности работ при ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений и испытания скважин на продуктивность. Обоснование необходимости спуска обсадных колонн и принятая конструкция скважины приведены в приложении 2..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Работы по строительству одной скважины будут выполняться в течение 68 суток. Предположительные сроки начала строительства 10-ти скважин запланированы на 2026 год. Аналогичным образом, предполагаемые сроки начала строительства остальных 10-ти скважин будут осуществлены в 2027 году. 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. Максимальный размер отводимых во временное пользование земельных участков на период строительства буровых установок и размещения оборудования и техники для бурения скважин составит 2 га на скважину.;

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 Арыстановское являются: - привозная вода питьевого качества; - для технических целей, хозяйственно-бытовых нужд: волжская вода, поставляемая по договору с ТОО «Магистральный Водовод» по отпуску технической воды с водовода «Астрахань-Мангышлак» Ду 1000 на 774 км. Для объектов ТОО «Кен-Сары»

на месторождении Арыстановское источником водоснабжения является волжская вода, поставляемая по договору с ТОО «Магистральный Водовод» по отпуску технической воды с водовода «Астрахань-Мангышлак» Ду 1000 на 774 км. Волжская вода на вахтовый поселок подается по водопроводу диаметром 150 мм от узла учета воды на ответвлении от магистрального существующего водовода диаметром 1020 мм (Астрахань-Мангышлак). Контроль за давлением и расходом воды с выводом показаний по системе ТМ в РДП МНУ будет осуществляться АО «КазТрансОйл». Пожаротушение объектов нефтепровода осуществляется передвижными пожарными средствами и стационарными первичными противопожарными средствами. Существуют как водяное пожаротушение, так и пенное пожаротушение. Гидрографическая сеть отсутствует, имеются редкие глубокие (до 100 м) колодцы преимущественно с горько-соленой водой, непригодной для питья. Ориентировочные расстояния от Каспийского моря до границ месторождения Арыстановское - 211,21 км (рисунок 5. Приложения 1). Объекты месторождения Арыстановское расположены за пределами водоохранных зон. Необходимость установления – нет.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) виды водопользования: для питьевых и технических целей. Для питьевых целей – вода привозная бутилированная. Ёмкости хранения воды, используемые для хозяйственно-бытовых нужд, изготавливаются из нержавеющей стали. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Для технических целей, хозяйственно-бытовых нужд: волжская вода, поставляемая по договору с ТОО «Магистральный Водовод» по отпуску технической воды с водовода «Астрахань-Мангышлак» Ду 1000 на 774 км. С 2013 года на месторождении предусмотрена эксплуатация фильтрационной установки водоподготовки «СОКОЛ-Ф(С)-10» производительностью 10 м³/час, которая будет доводить качество (волжской) воды до питьевого состояния. Фильтрационная установка водоподготовки «СОКОЛ-Ф(С)-10» предназначена: - для очистки водопроводной воды от механических примесей, мутности, взвешенных частиц; - для очистки воды от железа, ржавчины, цветности, запаха, привкусов. В результате очистки вода соответствует стандартам «Гигиенических нормативов показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования» (Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № ҚР ДСМ-138).;

объемов потребления воды. Объем потребления воды на период строительства (СМР, подготовительные работы, бурение, крепление, испытание) 1-й скважины составит: хозяйственные нужды, в том числе питьевые нужды – 355,59 м³/период, на технические нужды 763,724 м³/период. Объем потребления воды на период строительства 10-и скважин в 2026г. составят: хозяйственные нужды, в том числе питьевые нужды – 3555,94 м³/период, на технические нужды 7637,24 м³/период. Объем потребления воды на период строительства 10-и скважин в 2027г. составят: хозяйственные нужды, в том числе питьевые нужды – 3555,94 м³/период, на технические нужды 7637,24 м³/период.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды при строительстве скважины. Основными эмиссиями при бурении скважины являются - буровые сточные воды; Буровые сточные воды (БСВ) – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80% мелкодисперсных примесей, обеспечивает высокую агрегатную устойчивость. Загрязняющие вещества, содержащиеся в буровых сточных водах, подразделяются на взвешенные, растворимые

органические примеси и нефтепродукты. Сливаясь с оборудования, по бетонированным желобкам БСВ стекают в шламовую емкость. Объем буровых сточных вод в период бурения на 1-й скважины составит – 713,262 м3. Объем буровых сточных вод в период бурения 10-и скважин на 2026 г. составит – 7132,62 м3. Объем буровых сточных вод в период бурения 10-и скважин на 2027 г. Составит – 7132,62 м3.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Размер отводимого земельного участка на период строительства скважин составит 2 га на скважину. Географические координаты скважины: №603 СШ: 44°43'33.96"; ВД: 54°10'57.72" №607 СШ: 44°43'13.80"; ВД: 54°11'44.16" №608 СШ: 44°43'9.84"; ВД: 54°10'30.00" №609 СШ: 44°44'0.60"; ВД: 54°10'18.84" №611 СШ: 44°44'33.36"; ВД: 54°10'11.28" №612 СШ: 44°45'1.08"; ВД: 54°8'56.76" №613 СШ: 44°44'47.40"; ВД: 54°9'24.48" №614 СШ: 44°44'31.20"; ВД: 54°8'31.20" №615 СШ: 44°44'13.20"; ВД: 54°9'54.72" №616 СШ: 44°42'47.52"; ВД: 54°10'51.60" №617 СШ: 44.733762"; ВД: 54.118301" №618 СШ: 44.730507"; ВД: 54.124255" №619 СШ: 44.728738"; ВД: 54.145366" №620 СШ: 44.720994"; ВД: 54.156589" №621 СШ: 44.711653"; ВД: 54.170852" №622 СШ: 44.713134"; ВД: 54.183694" №623 СШ: 44.701287"; ВД: 54.169191" №624 СШ: 44.699092"; ВД: 54.174295" №625 СШ: 44.698494"; ВД: 54.198026" №626 СШ: 44.704697"; ВД: 54.199455";

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 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 Местное - грунт, привозное - оборудование и установки, электроды; Источники электроснабжения: на период проведения работ – ДЭС (дизельное топливо, моторное масло).;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, отсутствуют..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Основными загрязняющими атмосферу веществами при строительстве скважин будут являться вещества, выделяемые при проведении сварочных работ, от ДВС при работе задействованных строительных машин и механизмов на строительной площадке, при работе дизельных двигателей, от емкостей с ГСМ, моторным маслом, буровым раствором, шламом и т.д., от работы дегазаторов и газосепараторов. От источников загрязнения в период строительства (СМР, подготовительные работы, бурение, крепление, испытание) 1-й скважины на месторождении Арыстановское в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: Железо (II, III) оксиды- 0,00673 т/г; Марганец и его соединения- 0,00058 т/г; Азота (IV) диоксид- 32,90703 т/г; Азот (II) оксид- 5,34724 т/г; Углерод- 1,80781 т/г; Сера диоксид- 6,75921 т/г; Сероводород - 0,00031 т/г; Углерод оксид - 25,99807 т/г; Фтористые газообразные - 0,00047 т/г; Фториды неорганические - 0,00208 т/г; Смесь углеводородов C1-C5 - 1,50388 т/г; Смесь углеводородов C6-C10 - 0,36203 т/г; Бензол - 0,00340 т/г; Диметилбензол - 0,00107 т/г; Метилбензол - 0,00214 т/г; Бенз/а/пирен - 0,00005 т/г; Формальдегид- 0,47683 т/г; Масло минеральное нефтяное - 0,00003 т/г; Алканы C12-19- 11,87835 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20- 0,10598 т/г. В С Е Г О: 87,1632963 т/год От источников загрязнения в период строительства 10-и скважин в 2026 году на месторождении Арыстановское в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: В С Е Г О: 871,63296 т/год От источников загрязнения в период строительства 10-и скважин в 2027 году на

месторождении Арыстановское в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: В С Е Г О: 871,63296 т/год Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – бенз/а/пирен; 2 класс опасности – азота диоксид, марганец и его соединения, сероводород, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, формальдегид; 3 класс опасности – азота оксид, углерод, сера диоксид, пыль неорганическая, железо оксиды; 4 класс опасности – углерод оксид, алканы C12-19. 0 класс опасности – смесь углеводородов предельных C1-C5, C6-C10, масло минеральное нефтяное. (Подробнее описано в Приложении 3).

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 Бурение скважин будет сопровождаться образованием различных отходов. Компания не осуществляет захоронение отходов и собственных полигонов не имеет. Все образованные отходы передаются сторонним организациям по договору. Всего отходов при строительстве (СМР, подготовительные работы, бурение, крепление, испытание) на 1-у скважину ориентировочно составит 840,8352 т/год. Опасные отходы – 838,4371 т; : в т.ч.: Буровой шлам**– 478,1027 т/г.; Отработанный буровой раствор– 356,631 т/г.; Промасленная ветошь**– 0,0254 т/г.; Отработанные масла**– 0,8784 т/г.; Использованная тара**– 2,6987 т/г.; Неопасные отходы – 2,3980 т, в т.ч.: Металлолом**– 0,1 т/г.; Огарки сварочных электродов**– 0,001 т/г.; Коммунальные (смешанные отходы и раздельно собранные отходы, которые по своему характеру и составу сходны с отходами домашних хозяйств)** – 1,4811 т/г.; Пищевые отходы**– 0,816 т/г. Всего отходов при строительстве (СМР, подготовительные работы, бурение, крепление, испытание) 10-и скважин в 2026г. ориентировочно составит 8408,352 т/год. Опасные отходы – 8384,371 т; : в т.ч.: Буровой шлам** – 4781,027 т/год; Отработанный буровой раствор – 3566,31 т/год; Промасленная ветошь** – 0,254 т/год; Отработанные масла** – 8,784 т/год; Использованная тара** – 26,987 т/год; Неопасные отходы – 23,980 т, в т.ч.: Металлолом** – 1 т/год; Огарки сварочных электродов** – 0,01 т/год; Коммунальные (смешанные отходы и раздельно собранные отходы, которые по своему характеру и составу сходны с отходами домашних хозяйств)** – 14,811 т/год; Пищевые отходы** – 8,16 т/год. Всего отходов при строительстве (СМР, подготовительные работы, бурение, крепление, испытание) 10-и скважин в 2027г. ориентировочно составит 8408,352 т/год. Опасные отходы – 8384,371 т; : в т.ч.: Буровой шлам** – 4781,027 т/год; Отработанный буровой раствор – 3566,31 т/год; Промасленная ветошь** – 0,254 т/год; Отработанные масла** – 8,784 т/год; Использованная тара** – 26,987 т/год; Неопасные отходы – 23,980 т, в т.ч.: Металлолом** – 1 т/год; Огарки сварочных электродов** – 0,01 т/год; Коммунальные (смешанные отходы и раздельно собранные отходы, которые по своему характеру и составу сходны с отходами домашних хозяйств)** – 14,811 т/год; Пищевые отходы** – 8,16 т/год. Приведенное количество и перечень отходов, при реализации проектных решений являются предварительными. (Подробнее описано в Приложении 4).

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 Мангистауской 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) ТОО «Кен-Сары» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями,

устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. На территории месторождения Арыстановское ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований не требуется. Существующая система экологического контроля на территории месторождения захватывает вид намечаемой деятельности. Следовательно, рекомендуется продолжить проведение мониторинга и контроля за состоянием окружающей среды в рамках существующей Программы производственного экологического контроля для объектов ТОО «Кен-Сары»..

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. Ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду на контрактной территории месторождения допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км² или на удалении до 100 м от линейного объекта); - Умеренное воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); - Кратковременное воздействие (до 6 месяцев). Таким образом, интегральная оценка воздействия при бурении скважины на месторождении 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:

- содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы;
- контроль безопасного движения строительной спецтехники;
- для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру;
- для поддержания консистенции смазочных масел применение специальных присадок;
- проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации;
- четкая организация учета водопотребления и водоотведения;
- сбор хозяйственно-бытовых стоков будут собираться в емкость, и для очистки и сброса передаваться специализированным организациям, имеющим экологическое разрешение на сброс сточных вод, на договорной основе, по результатам проведенного тендера;
- обустройство мест локального сбора и хранения отходов;
- раздельное хранение отходов в соответствующим образом маркированных контейнерах и емкостях;
- предотвращение разливов ГСМ;
- захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах;
- 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 контрактной территории;
- разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта;
- ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время на месторождении;
- 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):

Ли Енг Чоль

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

