

KZ55RYS00341888

20.01.2023 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 "Oil Tolling Capital", 120001, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, Микрорайон Саяхат улица БАКЫТЖАН СЕРИМБЕТОВ, здание № 13А, 200540014613, АБДРАМАНОВ БАХТИАР МУРАТБЕКОВИЧ, 87770676529, er.umbetov@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) «Дополнение к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Такырсай, расположенного в Кызылординской области Республики Казахстан». В настоящем дополнении к проекту предусматривается бурение 2-х поисковых скважин проектными глубинами по 2000 м., а также расконсервация и углубление пробуренной скважины Т-2 до глубины 2000м. С целью уточнения геологического строения мезозойских и палеозойских отложений в восточной части контрактной территории проектируется проведение сейсморазведочных работ 2Д - МОГТ в объеме 300 пог.км. Подпункта 2.1. «Разведка и добыча углеводородов» Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» в соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. Согласно проектным данным добыча нефти не превышает 500 тонн в сутки, добыча газа не превышает 500 тыс.м3 в сутки..

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) В 2022 году ТОО «Кен Бағдар» составлен «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Такырсай, расположенного в Кызылординской области РК», который был согласован ЦКРР МЭ РК (Протокол №32/6 от 6.10.2022г.). Проектом были предусмотрены проведение бурения двух поисковых скважин (Т-1 и Т-2) в западной части участка Такырсай с проектной глубиной 900м+/-250 м каждая, а также гелиометрической съемки в объеме 500 физ. точек в восточной части участка Такырсай. Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду Номер: KZ33VVX00142976 Дата: 18.08.2022 (см. Приложение 1). Необходимость составления настоящего Дополнения к проекту является внесение изменений и дополнений в ранее утвержденный Проект в связи с уточнением местоположений и проектных глубин поисковых скважин. Скважина Т-2 была начата бурением в ноябре 2022 года и пробурена до глубины 1150 м, вскрыв проектный горизонт. В разрезе скважины по данным геолого-технологических

исследований и шламов признаков углеводородов не выявлено. По заключению геофизических исследований продуктивных пластов не выделено. Учитывая распространение зоны гелиевых аномалий в районе пробуренной скважины, которая может быть связана с неструктурными нефтегазонасыщенными ловушками по всему продуктивному разрезу - от коры выветривания палеозойского фундамента до меловых отложений с целью изучения нефтегазонасного потенциала более глубоких горизонтов рекомендуем углубить глубину проектных скважин до 2000 м. ;

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) Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду было получено на Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Такырсай, расположенного в Кызылординской области РК, где на участке Такырсай на основании полученных сейсмических материалов предусматривалась бурение двух поисковых скважин Т – 1 и Т – 2 глубиной 900 м±250 м каждая. Скважина Т-2 была начата бурением в ноябре 2022 года и пробурена до глубины 1150 м, вскрыв проектный горизонт. В разрезе скважины по данным геолого-технологических исследований и шламов признаков углеводородов не выявлено. Проектом дополнение рекомендуем углубить глубину проектных скважин до 2000 м. (см. Приложение 1)..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок работ Такырсай в административном отношении относится к Сырдарьинскому району Кызылординской области Республики Казахстан. Населенные пункты и расстояния до них Кызылорда -70 км. Ж/д Жосалы - 80 км. Площадь исследований в тектоническом отношении располагается в пределах юго-западного борта Арыскупского прогиба Южно-Торгайского бассейна и восточного склона Сырдарьинского бассейна. Среднегодовые, среднемесячные и экстремальные значения температур Лето +400С, Зима -220С. Среднегодовая - +90С Количество осадков 100-150мм. Основной объем осадков зимой и поздней осенью. Преобладающее направление ветров и их сила Лето – северо-западные 28,5 м/сек. Зимой северо-восточные 28,5 м/сек. Толщина снежного покрова и его распределение 38 см. Глубина промерзания грунта 1.0 м. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Скважина Т-2 была начата бурением в ноябре 2022 года и пробурена до глубины 1150 м, вскрыв проектный горизонт. В разрезе скважины по данным геолого-технологических исследований и шламов признаков углеводородов не выявлено. По заключению геофизических исследований продуктивных пластов не выделено. Учитывая распространение зоны гелиевых аномалий в районе пробуренной скважины, которая может быть связана с неструктурными нефтегазонасыщенными ловушками по всему продуктивному разрезу - от коры выветривания палеозойского фундамента до меловых отложений с целью изучения нефтегазонасного потенциала более глубоких горизонтов рекомендуем углубить глубину проектных скважин до 2000 м. В настоящем дополнении к проекту предусматривается бурение 2-х поисковых скважин проектными глубинами по 2000 м., а также расконсервация и углубление пробуренной скважины Т-2 до глубины 2000м. С целью уточнения геологического строения мезозойских и палеозойских отложений в восточной части контрактной территории проектируется проведение сейсморазведочных работ 2Д - МОГТ в объеме 300 пог. км. Основными задачами сейсморазведочных работ 2Д-МОГТ являются: выявление перспективных структур на поиски нефти и газа в отложениях палеозоя и мезозоя; уточнение геологического строения и структурных планов по опорным и целевым сейсмическим горизонтам; изучение тектоники исследуемого района и границ распространения продуктивных горизонтов; получение достоверных данных для постановки разведочных работ. Перед разведочным бурением ставятся следующие задачи: поиски залежей нефти и газа в отложениях палеозоя и мезозоя; изучение литолого-фациальных, гидрогеологических и структурных особенностей резервуаров; изучение основных физических параметров, коллекторских свойств продуктивных горизонтов; изучение свойств пластовых флюидов; получение исходных данных для подсчета запасов выявленных залежей нефти и газа..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Скважина Т-1 – поисковая, независимая, проектируется на сейсмическом профиле А09-05, пикет 727, проектная глубина-2000 м±250 м, проектный горизонт-палеозой, с целью поисков залежей нефти и газа в мезозойских и палеозойских отложениях. Скважина Т-3 – поисковая, независимая, проектируется на сейсмическом профиле А09-12, пикет 1563, проектная глубина-2000 м±250 м, проектный горизонт-палеозой, с целью поисков залежей нефти и газа в мезозойских и палеозойских отложениях. Расконсервация

и углубление скважины Т-2 до проектной глубины - 2000 м, проектный горизонт-палеозой, с целью поисков залежей нефти и газа в палеозойских отложениях. Параметры сейсморазведки должны предусматривать достаточные длины годографов, соизмеримые с глубинами залегания целевых отражающих горизонтов, для получения качественных отражений от глубокозалегающих объектов в мезо-кайнозойских и палеозойских отложениях. Длина расстановки сейсмоприемников должна составлять до 3 000 м при расстоянии между приемными каналами 25 м. Такая система наблюдений обеспечивает кратность наблюдений до 120. Предлагается применять тип системы наблюдений центральное симметричное, длина записи – 6 сек. Количество активных каналов – 240. При бурении скважин будут использованы буровые установки у подрядчика, принимается Буровая установка «ZJ-20», с грузоподъемности 147 т и для испытания Буровая установка «УПА-60/80» допустимой нагрузкой 60т, максимальной грузоподъемности 80т. Максимально допуская нагрузка на крюке установки -147т. Общее нормативное время на бурение одной скважины составляет 1248 часов или 52 сутки (без испытания скважин). Испытание и освоение перспективных объектов будет проводиться с использованием подъемного агрегата КРС, типа УПА-60. В эксплуатационных колоннах предполагается испытать по 4 объекта в отложениях нижнего мела и палеозоя. Ожидаемые параметры дебит нефти – 50 м³/сут; плотность нефти – 0,809 г/см³; газосодержание – 87 м³/т

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Работы будут проводиться в 2023-2025 годы.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и утилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Площадь геологического отвода на право недропользования составляет 1762, 31 км² (одна тысяча семьсот шестьдесят две целых тридцать одна сотых квадратных километров). Стратиграфическая глубина изучения – до кристаллического фундамента. ;

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 Пресная вода для бытовых нужд доставляется с месторождения Нуралы автоцистернами с расстояния 60 км. На питьевые нужды доставляется из г. Кызылорда, который расположен на расстоянии 80 км. Техническая вода доставляется с месторождения Нуралы автоцистернами с расстояния 60км. На территории разведочного блока нет никаких постоянных водоемов, отсутствуют водоохраные зоны и полосы. Ближайший водный объект р. Караозек, который является рукавом р. Сырдария, протекает на расстоянии 20-25 км от разведочного блока;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования при разведочных работах – общее. Источник воды на хозяйственно-питьевые нужды - привозная бутилированная (питьевая) вода. Источник водоснабжения на технические нужды – привозная вода технического качества;

объемов потребления воды Для технических нужд – 7,2 м³/сут, Хоз.бытовых нужд и котельной установки 1, 8 м³/сут. Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит: 70,64+88,3 = 158,94 м³. В т.ч. воды питьевого качества: 70,64 м³. на производственные нужды за период бурения одной скважины составит: 5010 м³/период. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вид водопользования при разведочных работах – общее. Источник воды на хозяйственно-питьевые нужды - привозная бутилированная (питьевая) вода. Источник водоснабжения на технические нужды – привозная вода технического качества;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контракт №4998-УВС-МЭ от 15.12. 2021 г. на проведение разведки и добычи углеводородного сырья заключен между Министерством энергетики РК (Компетентный орган РК) и ТОО «Oil Tolling Capital». Площадь геологического отвода на право недропользования составляет 1762, 31 км² (одна тысяча семьсот шестьдесят две целых тридцать одна сотых квадратных километров). Перспективные участки для проведения разведочных работ расположены в пределах блока, ограниченные

географическими координатами. Координаты 45° 26' 28"-65° 06' 00"; 45° 26' 57"- 65° 19' 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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Территория относится к зоне средних, настоящих пустынь, где преобладают растительные сообщества с включением полукустарников и кустарников. Данный тип занимает основные площади растительность и объединяет сообщества, образованные полукустарниками (полыни, многолетние солянки) и ксерофитными кустарниками (саксаул). Господствующими пустынными формациями являются боялычниками (*Salsola arbusculaefonnis*), большие площади занимают туранопольными боялычниками (*Salsola arbusculaeformis*+ *Artemisia turanika*). Сбор растительности не предполагается, так как бурение скважин будет осуществляться точечно. Остальные участки не затрагиваются. Вырубка или перенос зеленых насаждений данным проектом не предусматривается. Ввиду отсутствия вырубка или перенос зеленых насаждений, их посадка растительности в порядке компенсаций не запланировано.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира не предполагается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предполагается;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира не предполагается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира не предполагается;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Технологическое и энергетическое топливо – Попутный нефтяной газ на собственные нужды , дизельное топливо. Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски 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) Для характеристики максимального воздействия на атмосферный воздух выполнены предварительные расчеты. Ориентировочное количество загрязняющих веществ выбрасываемых в атмосферу: при бурении и испытании 1-ой скважины составит 14.203740039 г/сек и 98.223393484 т/период, при расконсервации скважины Т-2 - 4.12827055 г/сек и 4.48651499 т/период, также углубление и испытании 14.158438424 г/сек и 79.216401066 т/период. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу 1-4 класс: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279). Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное , цилиндрическое и др.) (716*) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Взвешенные частицы (116) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина,

глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*). Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

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. На период разведочных работ водоотвод осуществляется в биотуалет устроенный в жилых вагончиках рабочего персонала, по мере накопления будет вывозиться на основании договоров спецавтотранспортом на отведенные места. Сброс сточных вод в природную среду при разведочных работах не производится.

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 бурении 1-ой скважины образуются: Буровой шлам - 148,993 тонн, Отработанный буровой раствор - 216,684 тонн, БСВ – 661,14 м³. Отработанные масла - 2,72493 тонн, Использованная тара из-под химических реагентов (бочки и тара) - 2 тонн, Отходы соляно-кислотной обработки - 13,632 тонн, Металлолом - 4,02 тонн, Огарки сварочных электродов - 0,0525 тонн, Твёрдые бытовые отходы (ТБО) - 1,467124 тонн, Объемы образования отходов при углублении, бурении и креплении, испытании, в том числе и расконсервации скв. Т-2 являются идентичными, в этой связи расчеты объемов образования отходов приняты аналогичными. Утилизация отходов осуществляется специализированными организациями по договору. При передаче отходов подрядным организациям для вывоза, следует предварительно подготовить отходы к транспортировке. Упаковка должна обеспечивать экологически безопасную транспортировку.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений РГУ «Департамент экологии по Кызылординской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии 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) Проектом предусматривается проведение разведочных работ на участке Такырсай, расположенного в Кызылординской области Республики Казахстан. Областной центр – г. Кызылорда расположен на расстоянии 70 км. Ближайшими населенными пунктами являются с. Караозек, расположенный от участка работ в 45 км по направлению на юг. Зимой холодно, летом жарко, разница температуры днем и ночью большая. Смена времен года зима-лето незаметная, весна короткая с недостаточным количеством осадков и сухим воздухом. Климат района резко-континентальный, аридный, с резкими перепадами суточных, среднемесячных и среднегодовых температур, с малым количеством выпадаемых осадков, холодной малоснежной зимой, жарким и засушливым летом. В формировании климата большую роль играет циркуляция атмосферы. Главной спецификой климатических условий является перегрев окружающей среды в теплый период года. Радиационно-термический фактор определяет перегревные условия окружающей среды. Результаты фоновых исследований: По данным РГП «Казгидромет» наблюдения за содержанием загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на территории района не проводятся. Вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований: Проведение полевых работ не требуется. Данным планом разведочных работ планируется проведение разведочных работ с целью изучения углеводородного сырья. На территории намечаемой деятельности 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 Согласно п. 24 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденным приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее - Инструкция) выявление возможных существенных воздействий намечаемой деятельности в рамках оценки воздействия на окружающую среду на окружающую среду включает сбор первоначальной информации, выделение возможных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, и предварительная оценка существенности воздействий, включение полученной информации в заявление о намечаемой деятельности. В целях оценки существенности воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду инициатор намечаемой деятельности при подготовке заявления о намечаемой деятельности, а также уполномоченный орган в области охраны окружающей среды при проведении скрининга воздействий намечаемой деятельности и определении сферы охвата выявляют возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, руководствуясь пунктом 25 Инструкции. Если воздействие, указанное в пункте 25 Инструкции, признано возможным, инициатор намечаемой деятельности или уполномоченный орган в области охраны окружающей среды указывает соответственно в заявлении о намечаемой деятельности, в заключении о результатах скрининга или в заключении об определении сферы охвата краткое описание возможного воздействия. Если любое из воздействий, указанных в пункте 25 Инструкции, признано невозможным, инициатор намечаемой деятельности или уполномоченный орган в области охраны окружающей среды указывает соответственно в заявлении о намечаемой деятельности, в заключении о результатах скрининга или в заключении об определении сферы охвата причину отсутствия такого воздействия. По каждому выявленному возможному воздействию на окружающую среду проводится оценка его существенности.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Возможные формы трансграничных воздействий на окружающую среду отсутствуют, в этой связи нет необходимости в описании их характера и ожидаемых масштабов с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности трубопроводов и оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: проведение плановой реконструкции нефтепроводов и водоводов объектов нефтедобычи и обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением радиоактивных и взрыво-пожароопасных веществ и их складированием на открытых площадках, недопущение слива различных стоков на этих территориях; установка дренажных емкостей для сбора воды и нефти, необходимо предотвращать возможные утечки и разлив химических реагентов и нефти, Недра: конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей природной среды, обеспечение комплекса мер по предотвращению выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промысловой жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: упорядочить использование только необходимых дорог, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф; в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и своевременный вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: разработка маршрутов техники, не пересекающих миграционные пути животных; запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.; строгое запрещение кормления диких животных персоналом; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Возможные альтернативы достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не требуются. Приложения (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):

Абдраманов Б.

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

