

KZ83RYS00287840

13.09.2022 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 "Mangistau Neftedobicha", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 13, дом № 55, 190740034764, СОЛОПОВ СТАНИСЛАВ ВАЛЕРЬЕВИЧ, 87292203223, turarova@inbox.ru

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 №2 К ПРОЕКТУ РАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ ПО ОЦЕНКЕ ЗАЛЕЖЕЙ УГЛЕВОДОРОДОВ НА МЕСТОРОЖДЕНИИ УЙЛЮК». Цель работы – продолжение разведочного этапа для полного охвата изучением и бурением контрактной территории с целью промышленной оценки выявленных залежей. Настоящим Дополнением №2... запланировано бурение 12-ти оценочных скважин, с проектной глубиной 4400 м, проектным горизонтом – нижний триас. При этом три скважины независимые 5- на поднятии Уйлюк Западный, 1-Д (дублер скважины У-1) и 4-Д (дублер скважины У-4) и 9 зависимых скважин, общим метражом 52800 м. Местоположение проектных скважин проектируется в пределах трех участков: Уйлюк Западный, Уйлюк Центральный и Уйлюк Восточный. В проекте рассмотрены вопросы геологического строения объектов, размещения и технологии проводки проектируемых оценочных скважин, а также определены виды и объемы исследований в них, включая испытание объектов, отбор флюидов и керн. Классификация согласно приложению 1 Экологического Кодекса - Раздел 2, п. 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) В 2019 г ТОО «Мунайгазгеолсервис» был выполнен «Проект разведочных работ по оценке углеводородов месторождения Уйлюк», который был согласован в ЦКРР РК (протокол №13/28 от 12-13 сентября 2019 г.). Проектом предусматривалось продолжение геологоразведочных работ на срок следующего продления периода разведки до 22 апреля 2022г, и обосновывались объемы и последовательность планируемых работ в физическом и финансовом выражении. Было запланировано бурение одной оценочной скважины с проектной глубиной 4200 (±250) м., проектным горизонтом – нижний триас, а также расконсервация и восстановление 4-х ранее пробуренных скважин (У-1, УВ-2, УВ-3, У-4). В 2019 г. была выполнена переобработка и переинтерпретация сейсморазведочных данных 2Д. От предыдущих данных новые структурные построения по триасовым отложениям отличаются большим количеством тектонических нарушений, в основном, северо-западного простирания, что предполагает более сложное

возможно, блоковое строение. Наряду с тектоническими нарушениями во временном поле выделены области потери корреляции, которые связаны с зонами трещиноватости (разуплотнения), представляющими интерес с точки зрения нефтегазоносности. Все это требует более детального изучения геологического строения продуктивных триасовых отложений для получения геологической модели месторождения. В 2020 году АО «НИПИнефтегаз» было составлено «Дополнение к Проекту разведочных работ по оценке залежей углеводородов на месторождении Уйлюк», согласно которому запланировано бурение дополнительных 11 оценочных скважин с проектной глубиной 4400 м со вскрытием нижнетриасовых отложений в пределах участков Уйлюк Западный, Уйлюк Центральный и Уйлюк Восточный. При этом две скважины независимые 1-Д (дублер скважины У-1) и 4-Д (дублер скважины У-4) и 9 зависимых скважин. Из прежнего объема работ переносится бурение независимой скважины 5 на поднятии Уйлюк Западный.;

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) Скрининг ранее не проводился. Существенных изменений не ожидается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении исследуемая площадь входит в состав Каракиянского района Мангыстауской области Республики Казахстан. Районный центр Курык находится в 15 км на северо-запад от участка работ. Ближайшими населенными пунктами являются станция Ералиево – в 15 км; Жанаозен – в 70 км. Областной центр г. Актау находится в 85 км. Ближайшая железнодорожная станция Жетыбай находится в 40 км. В северной части контрактной территории ТОО «Mangistau Neftedobicha» расположено месторождение Уйлюк. Гидрографическая сеть не развита. На территории есть заброшенные, высохшие колодцы. Источников пресной воды нет. Снабжение питьевой водой осуществляется из водозабора в поселке Курык. Слабо всхолмленное плато, слегка наклоненное к югу и юго-западу в сторону Каспийского моря. Абсолютные отметки рельефа колеблются в пределах 50-70 метров. Климат резко континентальный засушливый с резкими колебаниями сезонных и суточных температур с сухим жарким (до +45°) летом и малоснежной холодной (до -30°) зимой. Общее количество осадков в год не превышает 100 мм. Большая их часть приурочена к осенне-зимнему периоду. В этот период проезд по площади возможен только на гусеничном транспорте. Растительность района пустынная и полупустынная. Травяной покров разреженный. Повсеместно встречаются полынь и биюргун высотой до 0,5 м. Животный мир очень беден. От областного центра в южном направлении проходит асфальтированное шоссе до поселка Курык и далее до Жетыбая. Вдоль берега Каспийского моря проходит грунтовая дорога Курык-Аксу-Бекташ. Все поселки и нефтепромыслы соединены между собой грунтовыми дорогами..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Цель Проекта – продолжение разведочного этапа для полного охвата изучением и бурением контрактной территории с целью промышленной оценки выявленных залежей. В задачи разведочных работ входят уточнение геологического строения месторождения Уйлюк, перспектив нефтегазоносности площади работ, доразведка установленных залежей, выявленных по результатам бурения поисковых скважин, доисследование ФЕС коллекторов и свойств флюидов. Настоящим Дополнением №2... запланировано бурение 12-ти оценочных скважин, с проектной глубиной 4400 м, проектным горизонтом – нижний триас. При этом три скважины независимые 5- на поднятии Уйлюк Западный, 1-Д (дублер скважины У-1) и 4-Д (дублер скважины У-4) и 9 зависимых скважин, общим метражом 52800 м. Местоположение проектных скважин проектируется в пределах трех участков: Уйлюк Западный, Уйлюк Центральный и Уйлюк Восточный. Бурение скважины предполагается осуществлять с применением буровой установки ZJ-70 либо аналог, а испытание скважины будут производить с использованием буровой установки XJ-550 либо аналог. Для нижнеюрской газовой залежи (Ю-ХIII) дебит газа ориентировочно будет составлять 400 тыс. м³/сут (аналогично месторождению Сарсенбай). Для среднетриасовой газоконденсатной залежи (Т2А) дебит газа будет составлять 20 тыс. м³/сут и конденсата 20 м³/сут (месторождение Уйлюк). Для среднетриасовой нефтяной залежи (Т2Б) для нефти ориентировочно будет составлять 40 м³/сут (аналог месторождение Ракушечное). Плотность нефти – 806 кг/м³. Прогнозные объемы добычи нефти и газа представлены в приложении 1..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Общий объем сжигаемого газа на 12 скважин составляет 129600 тыс.м³ св.газа, объем нефти 34819,2 тонн. Продолжительность цикла бурения и испытания скважин проектной глубиной 4400м,

состоит из 3-х этапов: • строительно-монтажные работы – 40 суток; • бурение и крепление скважины – 120 суток; испытание: - в эксплуатационной колонне – 2430 суток (из расчета на 1 объект испытания – 90 суток), из которых по отложениям: - триасовые отложения – 2160 суток (24 объекта); юрские отложения – 270 суток..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Дополнительные объемы работ, предусмотренные данной работой проектируется выполнить в рамках уже утвержденного периода разведки, 2022-19.10.2023 гг..

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 Площадь геологического отвода составляет 125,7 км², глубина отвода – до фундамента. В пределах геологического отвода расположены 2 месторождения: Уйлюк и Сарсенбай, где ведутся оценочные работы. В данном Дополнении рассмотрен участок Уйлюк, занимающий северо-западную часть контрактной территории. Координаты угловых точек участка оценки месторождения Уйлюк, обзорная карта расположения объекта представлены в приложении 1.;

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 Водоохраные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. Проведение работ характеризуется потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых. Водоснабжение буровой бригады для технических нужд будет осуществляться автотранспортом с месторождения Ракушечное. Для хозяйственно-бытовых нужд и котельной установки – транспортировка воды автоцистернами из с. Курык. Водоснабжение буровой бригады бутилированной питьевой водой будет осуществляться автотранспортом из с. Курык. Источники пресной воды отсутствуют.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Вода используется: - в питьевых и хозяйственных целях (влажной уборки производственных и бытовых помещений, стирки спецодежды и др. хозяйственно-бытовых нужд); - для производственных нужд: для приготовления бурового раствора, обслуживания транспорта и спецсредств, задействованных при проведении буровых работ, противопожарных нужд и т.д. Качество питьевой воды будет соответствовать согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года №2.;

объемов потребления воды для хозяйственных нужд - 1315,9 м³/период, - для котельной установки - 640,6 м³/период; - для технических нужд - 1995,5 м³/период.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Вода привозная. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) До 2020 г недропользователем являлось ТОО «Искандер Ойл», которому с 2004 г. предоставлено право на проведение разведки и добычи в соответствии с Контрактом №1403 от 22 апреля 2004 г. В 2020 году право недропользования передано ТОО «Mangistau Neftedobicha». Геологический отвод расположен в пределах блоков XXXVIII- 11F(частично), XXXIX-11С(частично), 12А(частично). Площадь геологического отвода составляет 125,7 км², глубина отвода – до фундамента. В пределах геологического отвода расположены 2 месторождения: Уйлюк и Сарсенбай, где ведутся оценочные работы. В данном Дополнении рассмотрен участок Уйлюк, занимающий северо-западную часть контрактной территории. Географические координаты Северная широта Восточная долгота градус минута секунда градус

минута секунда 1 43° 01' 50'' 51° 51' 30'' 243° 03' 36'' 51° 51' 00'' 343° 07' 17'' 52° 02' 10'' 443° 07' 10'' 52° 03' 20'' 4а 43° 05' 00'' 52° 03' 48'' 17 43° 03' 10'' 51° 56' 40'' ;

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 Растительность района пустынная и полупустынная. Травяной покров разреженный. Повсеместно встречаются полынь и биюргун высотой до 0,5 м. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом 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 Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин и обустройства объекта. ;

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) Общий выброс ЗВ в атмосферу при проведении разведочных работ при строительстве 1-ой скважины будет составлять: 23.088008067 г/сек и 860.106223999 тонн/1 скв. Перечень загрязняющих веществ: Железо (II, III) оксиды (274) (3 Класс опасности ЗВ) - 0.003263 тонн; Марганец и его соединения (327) (2 Класс опасности ЗВ) - 0.0002808 тонн; Азота (IV) диоксид (4) (2 Класс опасности ЗВ) - 171.37935166 тонн; Азот (II) оксид (6) (3 Класс опасности ЗВ) - 195.606369638 тонн; Углерод (3 Класс опасности ЗВ) - 42.35768789 тонн; Сера диоксид (516) (3 Класс опасности ЗВ) - 55.335 тонн; Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 Класс опасности ЗВ) - 0.029468437 тонн; Углерод оксид (584) (4 Класс опасности ЗВ) - 312.6814379 тонн; Фтористые газообразные соединения (617) (2 Класс опасности ЗВ) - 0.000229 тонн; Фториды неорганические плохо растворимые (615) (2 Класс опасности ЗВ) - 0.001007 тонн; Метан (727*) - 4.379371972 тонн; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - 3.82455 тонн; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) - 0.73794 тонн; Бензол (64) (2 Класс опасности ЗВ) - 0.0031055 тонн; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (3 Класс опасности ЗВ) (203) - 0.0009726 тонн; Метилбензол (349) (3 Класс опасности ЗВ) - 0.0059551 тонн; Проп-2-ен-1-аль (474) (2 Класс опасности ЗВ) - 5.8974 тонн; Формальдегид (Метаналь) (609) (2 Класс опасности ЗВ) - 5.8974 тонн; Масло минеральное нефтяное - 0.0002892 тонн; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10) (4 Класс опасности ЗВ) - 61.936987 тонн; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70- (494) - (3 Класс опасности ЗВ) - 0.0281573 тонн. 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 Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся спец. автотранспортом и сдаются согласно условиям договора в специализированные организации. Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намеряемой 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 Предварительный перечень отходов в процессе строительства 1-ой скважины: Буровой шлам 698, 9тонн, Отработанный буровой раствор 2069,21тонн, Промасленная ветошь 0,0318тонн, Отработанные масла 26,856 тонн,Металлолом 1,0 тонн, Огарки сварочных электродов 0,0046тонн, Тара из-под химреагентов (бумажные мешки) 2,332 тонн, Тара из под хим.реагентов (полиэтиленовые мешки) 3,228 тонн, Тара из-под химреагентов (пластиковые канистры) 0,0007 тонн, Тара из-под химреагентов (металлические бочки) - 0,205 тонн, Протекторы обсадных труб (металлические) 0,9217тонн, Протекторы обсадных труб (пластиковые) 2,7509тонн, Твердо-бытовые отходы 15, 351тонн. Все отходы производства и потребления временно складировуются на территории предприятия и по мере накопления отходы вывозятся по договорам в специализированные предприятия на переработку и захоронение.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намеряемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие – Департамент экологии по Мангистауская область области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство 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 намеряемой 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 намеряемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Географическое положение района работ -Каракиянский район Мангыстауской области Республики Казахстан. Слабо всхолмленное плато, слегка наклоненное к югу и юго-западу в сторону Каспийского моря. Абсолютные отметки рельефа колеблются в пределах 50-70 метров. Гидрографическая сеть не развита. На территории есть заброшенные, высохшие колодцы. Источников пресной воды нет. Снабжение питьевой водой осуществляется из водозабора в поселке Курык. Климат резко континентальный засушливый с резкими колебаниями сезонных и суточных температур с сухим жарким (до +45°) летом и малоснежной холодной (до -30°) зимой. Общее количество осадков в год не превышает 100 мм. Большая их часть приурочена к осенне-зимнему периоду. В этот период проезд по площади возможен только на гусеничном транспорте. Для района характерны сильные ветры, в основном, северо-западного направления . Растительность района пустынная и полупустынная. Травяной покров разреженный. Повсеместно встречаются полынь и биюргун высотой до 0,5 м. Животный мир очень беден. Районный центр Курык находится в 15 км на северо-запад от участка работ. Ближайшими населенными пунктами являются станция Ералиеве – в 15 км; Жанаозен – в 70 км. Областной центр г. Актау находится в 85 км. Ближайшая железнодорожная станция Жетыбай находится в 40 км. В северной части контрактной территории ТОО «Mangistau Neftedobicha» расположено месторождение Уйлюк. От областного центра в южном направлении проходит асфальтированное шоссе до поселка Курык и далее до Жетыбая. Вдоль берега Каспийского моря проходит грунтовая дорога Курык-Аксу-Бекташ. Все поселки и нефтепромыслы соединены между собой грунтовыми дорогами. До месторождения движение всех видов транспорта осуществляется по автомобильной дороге. Это автотрасса Актау-Курык-Мунайши Р-114 с ответвлением на месторождение. По участку проложены грунтовые грейдеры до промысловых скважин. Имеющиеся грунтовые дороги при интенсивном движении быстро разбиваются.

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намеряемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка

их существенности Проведение разведочных работ на месторождении Уйлюк оказывает прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области (увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет, развитию системы пенсионного обеспечения, образования и здравоохранения), а также увеличивает первичную и вторичную занятость местного населения. На основании интегральной оценки можно сделать вывод, что по интенсивности воздействия на компоненты окружающей среды наибольшее воздействие будет оказываться на атмосферный воздух, морскую и геологическую среду. Интегральная оценка воздействия – средняя. В целом воздействие можно принять как умеренное, локальное, продолжительное. Интегральная оценка воздействия – средняя. Дополнительная антропогенная нагрузка не приведет к существенному ухудшению существующего состояния природной среды, при условии соблюдения технологических дисциплин и соблюдения природоохранного законодательства Республики Казахстан.

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Экологическая оценка проектируемых разведочных работ на месторождении Уйлюк предусматривает принятие мер, направленных на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного покрова, животного мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта. - Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: - Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, установка на устье скважин противовыбросового оборудования, антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. - Водные ресурсы: устранение межпластовых перетоков глубинных флюидов вдоль ствола скважины, установка автоматических отсекающих устройств на приемных и сливных линиях емкостей для накопления и хранения воды, гидроизоляция объектов с обустройством противодиффузионных экранов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием водных ресурсов. - Недра: бетонирование технологических площадок с устройством бортиков, исключающих загрязнение рельефа нефтью, работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта и не допускающих преждевременного обводнения скважин, при нефтегазопрооявлениях герметизируется устье скважины, и в дальнейшем работы ведутся в соответствии с планом ликвидации аварий, проведение мониторинга недр на месторождении. - Почвенный и растительный покров: упорядочить использование только необходимых дорог, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Проектными решениями не предусмотрены. В связи с проведением разведочных работ отсутствует необходимость в рассмотрении других возможных рациональных вариантов выбора места для намечаемой деятельности. .
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):

Солопов С.

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

