

Приложение 1 к Правилам оказания  
государственной услуги «Заключение об  
определении сферы охвата оценки воздействия на  
окружающую среду и (или) скрининга воздействий  
намечаемой деятельности»

KZ89RYS00363198

10.03.2023 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 "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 №1 к индивидуальному техническому проекту на строительство вертикальной оценочной скважины №5 проектной глубиной 4400 м на месторождении Уйлюк. Цель бурения и назначение скважины – оценка перспектив триасовых отложений. Способ бурения – роторный. Тип буровой установки – буровой станок ZJ 40. Тип установки для испытаний – типа ZJ-30 или аналог. Классификация намечаемой деятельности согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК - 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) Ранее «Оценка воздействия на окружающую среду» была проведена в рамках старого Экологического кодекса от 2007 года. Получено разрешение на эмиссии с положительным заключением ГЭЭ №KZ17VCZ01268457 от 05.08.2021 г. на 2021 и 2022 гг. Причиной изменения является перенос сроков на 2023 год, который не влияет на пороговые значения указанные п.2 ст. 65 ЭК РК. Объект в рамках нового Экологического кодекса сдается впервые. Намечаемая деятельность включает строительно-монтажные работы, подготовительные работы, бурение и крепление, испытание скважин. В процессе намечаемой деятельности образуются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса строительства скважины. Данная намечаемая деятельность не предусматривает добычу нефти, поэтому не внесет существенных изменений в основную деятельность ТОО «Mangistau Neftedobicha». Бурение скважины предусмотрено в рамках Дополнения №1 к индивидуальному техническому проекту на строительство вертикальной оценочной скважины №5 проектной глубиной 4400 м на месторождении Уйлюк.;

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 о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду ранее не выдавалось. Существенных изменений в виды деятельности объекта не определено. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении контрактная территория ТОО «Mangistau Neftedobicha» находится на территории 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. 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 Площадь геологического отвода составляет 125,7 км<sup>2</sup>, глубина отвода – до фундамента. В пределах геологического отвода ТОО «Mangistau Neftedobicha» расположены 2 месторождения: Уйлюк и Сарсенбай, где ведутся оценочные работы. В данном Дополнении рассмотрен участок Уйлюк, занимающий северо-западную часть контрактной территории. Графические координаты скважины №5 месторождения Уйлюк: северная широта 43°03′21.93″; восточная долгота 51°52′20.36″. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности предприятием не предусматривается ввиду территориальной привязки проектируемых объектов..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Исходя из имеющегося геолого-геофизического материала интерпретации сейсмических данных, с целью оценки перспектив триасовых отложений, уточнения геологического строения и выяснения перспектив нефтегазоносности предлагается завершить работы по бурению скважины №5. Ранее работы ГТИ во время бурения по данной скважине были начаты 25.06.2021 г. По результатам финального отчета признаков УВ обнаружено не было. Работы по скважине были приостановлены 24.06.2022 г. При определении местоположения проектной скважины использовались структурные карты, полученные по результатам проведенных сейсморазведочных работ и бурения скважин. Проектное бурение скважины предполагается вертикальным стволом проектной глубиной 4400 м, проектным горизонтом триас 1 (Т1). Способ бурения – роторный. Бурение скважины предполагается осуществлять с применением буровой установки ZJ-40, а испытание скважины будут производить с использованием буровой установки ZJ-30 либо аналог. Цель бурения – оценка разреза на наличие продуктивных коллектора в триасовых отложениях, прослеживание одновозрастных продуктивных пластов (горизонтов), уточнение геологического строения и распространения установленных площадей нефтегазоносности. Для нижнеюрской газовой залежи (Ю-ХІІІ) дебит газа ориентировочно будет составлять 400 тыс. м<sup>3</sup>/сут (аналогично месторождению Сарсенбай). Для среднетриасовой газоконденсатной залежи (Т2А) дебит газа будет составлять 20 тыс. м<sup>3</sup>/сут и конденсата 20 м<sup>3</sup>/сут (месторождение Уйлюк). Для среднетриасовой нефтяной залежи (Т2Б) для нефти ориентировочно будет составлять 40 м<sup>3</sup>/сут (аналог месторождение Ракушечное). Плотность нефти – 806 кг/м<sup>3</sup>. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Цель бурения и назначение скважины – оценка перспектив триасовых отложений. Способ бурения – роторный. В соответствии с фактическими конструкциями и достигнутыми технико-экономическими показателями на месторождении бурение скважин рекомендуется вести установкой типа ZJ-40. Буровые установки должны быть укомплектованы механизмами для приготовления, обработки, утяжеления, очистки, дегазации и перемешивания бурового раствора и дополнительными емкостями для резервного объема раствора. В зимнее время предусматривается оснащение буровых котельной. Тип установки для испытаний – типа ZJ-30 или аналог. Продолжительность цикла бурения и испытания скважин проектной глубиной 4400 м состоит из 3-х этапов: • строительно-монтажные работы – 15 суток; • бурение и крепление скважины – 120 суток; испытание: - в эксплуатационной колонне – 90 суток на один объект..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало строительства II квартал 2023 года. Срок строительства скважины 120 суток. Эксплуатация (испытание в эксплуатационной колонне) – по факту, ориентировочно 90 суток на один объект. 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 Площадь геологического отвода составляет 125,7 км<sup>2</sup>, глубина отвода – до фундамента. В пределах геологического отвода ТОО «Mangistau Neftedobicha» расположены 2 месторождения: Уйлюк и Сарсенбай, где ведутся оценочные работы. В данном Дополнении рассмотрен участок Уйлюк, занимающий северо-западную часть контрактной территории. ;

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 бутилированная 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. 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 должно соответствовать Санитарным правилам « Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, 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 №209.;

объемов потребления воды Расход воды на хозяйственные нужды для одного человека составляют 25 л/сут, на питьевые нужды – 20 л/сут (СниП 2.04.01-85). Норма расхода технической воды при бурении и подготовительных работах – 43 м<sup>3</sup>/сут, при испытании - 20 м<sup>3</sup>/сут.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов не предусматривается. 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-11C (частично), 12А (частично). Площадь геологического отвода составляет 125,7 км<sup>2</sup>, 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 скважины №5 месторождения Уйлюк: северная широта 43°03' 21.93''; восточная долгота 51°52'20.36'' .;

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 вырубке или переноса зеленых насаждений, а также запланированных к посадке в порядке компенсации, 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;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Местное – цемент, ПГС, песок, щебень, привозное – оборудование и установки, соответствующая арматура; Дизельное топливо для заправки используемой техники. Электроснабжение – дизельные генераторы. Объемы материалов на период строительства скважины (тонн): электроды - 0,030 т, цемент – 30 т, моторные масла – 200 м<sup>3</sup>, дизельное топливо (дизельные буровые установки) – 1680 т.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов при осуществлении намечаемой деятельности согласно проектным решениям не предусматриваются..

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 строительстве 1-ой скважины будет составлять: 22,7718111262 г/с, 303,59571634 тонн /1 скв. Перечень загрязняющих веществ: железо (II, III) оксиды (274) (3 класс) - 0.03866 т; марганец и его соединения (327) (2 класс) - 0.001533 т; азота (IV) диоксид (4) (2 класс) - 115.266704 т ; азот (II) оксид (6) (3 класс) - 18.7308079 т ; углерод (3 класс) - 7.00243 т, ; сера диоксид ( 516) (3 класс) - 21.825645 т ; сероводород (518) (2 класс) - 0.00000285 т , углерод оксид (584) (4 класс) - 95.64258 т ; бенз/а/пирен (54) - 0.0001905946 т; фтористые газообразные соединения (617) (2 класс) - 0.00024 тонн; смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503\*) - 0.031108 т; диметилбензол (3 класс) (203) - 0.10125 т; уайт-спирит (1294\*) - 0.03375 т; формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс) - 1.741486 т; масло минеральное нефтяное - 0.001274 т; алканы С12-19 (10) (4 класс) - 42.613165 т; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс) - 0.55922 т; взвешенные частицы (116) - 0.00399 т, пыль абразивная (1027\*) - 0.00168 т. 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. Так как намечаемой деятельностью сброс не предусматривается, 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, не требуются..

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 скважины будет сопровождаться образованием различных видов отходов. Предварительный перечень отходов в процессе строительства 1-ой скважины: буровой шлам -4773,3966 тонн, отработанный буровой раствор - 975,631 т,

буровые сточные воды – 200,964 т, промасленная ветошь - 0,3048 т, отработанные масла - 16,5168 т, отработанные фильтры – 0,728 т, металлолом - 1,5168 т, строительный мусор – 10 т, огарки сварочных электродов – 0,00045 т, ТБО (коммунальные отходы) – 0,2312 т, ТБО (пищевые отходы) – 0,27 т. Отходы производства образуются в процессе строительных работ, отходы потребления -смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала. Превышения пороговых значений накопления отходов на объекте не предусматривается. Все отходы производства и потребления временно складываются на территории предприятия и по мере накопления будут вывозиться по договорам специализированными предприятиями на переработку либо захоронение. Согласно п.4 Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденных приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 31.08.2021 г. №346, намечаемая деятельность не относится к видам деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие, РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области»..

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) Географическое положение района работ - Каракиянский район Мангистауской 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. Водоохранные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в их установлении отсутствует. Растительность района пустынная и полупустынная. Травяной покров разреженный. Повсеместно встречаются полынь и биюргун высотой до 0,5 м. Животный мир очень беден. Радиационная обстановка в пределах требований нормативов радиационной безопасности Республики Казахстан. Обстановка характеризуется как радонобезопасная. Превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует. На предприятии будет проводиться производственный экологический контроль, мониторинг за состоянием атмосферного воздуха, почвенного покрова, подземных и поверхностных вод. В границах территории геологического отвода исторические памятники, археологические памятники культуры отсутствуют. Предприятие не расположено на особо охраняемых природных территориях и государственного лесного фонда. На предполагаемом объекте намечаемой деятельности исторические загрязнения, 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 Негативные формы воздействия представлены следующими видами: 1. Воздействие на состояние воздушного бассейна будет происходить путем поступления загрязняющих веществ. Масштаб воздействия - в пределах отведенного земельного участка. Воздействие оценивается как допустимое. 2. Физические факторы воздействия. Источником шумового воздействия является шум, создаваемый при работе используемой техники и оборудования. Воздействие оценивается как допустимое. 3. Воздействие на природные водные объекты Район проектирования располагается на значительном расстоянии от поверхностных водотоков, вне водоохраных зон. Сброс стоков на водосборные площади и в природные водные объекты исключен. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Воздействие

оценивается как допустимое. 4. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров и животный мир. Эксплуатация объекта будет осуществляться в границах геологического отвода. Воздействие на растительный и животный мир ввиду их отсутствия, не предполагается. Масштаб воздействия оценивается как незначительное. 5. Воздействие отходов на окружающую среду. Отходы, образующиеся при строительстве объекта, будет передаваться сторонним организациям на договорной основе. Воздействие оценивается как допустимое. 6. Рекультивация и ликвидация месторождения будут предусмотрены отдельным проектом, с описанием видов рекультивации и ликвидации деятельности предприятия. Минимизация площади нарушенных земель будет обеспечиваться тем, что в период горных работ будет контролироваться режим землепользования, не допускается производство каких-либо работ за пределами установленных границ участка без предварительного согласования с контролирующими органами. Положительные формы воздействия представлены следующими видами: 1. Создание и сохранение рабочих мест (занятость населения). Поступление налоговых платежей в региональный бюджет. Таким образом, ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду на контрактной территории месторождения допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км<sup>2</sup> или на удалении до 100 м от линейного объекта); - Умеренное воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); - Воздействие кратковременное (до 6 месяцев). Таким образом, интегральная оценка воздействия при строительстве скважины на месторождении оценивается как воздействие низкой значимости..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Трансграничные воздействия на компоненты окружающей среды не ожидаются..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Экологическая оценка проектируемых строительных 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 дозирования..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Месторождение действующее, имеется контракт на недропользования №390 от 09.04.2020 г. Альтернатив для достижения целей намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) не имеется..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Таджибаев К.А.

---

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

