

Заявление о намечаемой деятельности
к «Проекту пробной эксплуатации месторождения Каменистое»

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:

Наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

ТОО "УДС Мунай" г. Алматы, Медеуский район, ул. Жукова, дом 165/30, кв. 4а, БИН 220540021411, р/с KZ668562203117428442, АО «БанкЦентрКредит», БИК КСJBKZKX, КБЕ 17

Генеральный директор Дербисалиев Е.А.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности и их классификация согласно приложению 1 Кодекса.

«Проект пробной эксплуатации месторождения Каменистое».

Классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса РК - Раздел 2. Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункт 2 Недропользование подпункт. 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 было получено заключение по отчету о возможных воздействиях к «Проекту пробной эксплуатации месторождения Каменистое» №KZ49VVX00250067 от 24.08.2023г.

Согласно Протокола ЦКРР от 16.10.2023 г №04-05/5987-вн рекомендуется проведение дополнительно строительство двух опережающих добывающих скважин—независимая №7 и зависимая №8; строительство одной зависимой оценочной скважины №9; расконсервация четырех поисковых скважин №№ 1,3,5,6; обустройство системы добычи, транспортировки и подготовки углеводородного сырья.

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).

Вносятся изменения в деятельность.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест.

В административном отношении нефтегазовое месторождение Каменистое расположено на территории Каракиянского района Мангистауской области Республика Казахстан между месторождениями Жетыбай и Южный Жетыбай.

Месторождение расположено в 2 км от ближайшего населенного пункта - поселка Мунайши, в 65 км. от города Жанаозен, в 3 км от железнодорожной станции Жетыбай, в 65 км. от поселка Курык и в 85 км от областного центра – города Актау.

Грунтовые дороги пересекают территорию в самых различных направлениях.

К югу, примерно в 10 км, проходят автомобильная дорога г. Жанаозен – г. Актау.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции.

Цель работы – уточнение имеющейся и получение дополнительной информации о геолого-физической характеристике залежей, условиях залегания углеводородов, продуктивности скважин, обоснование системы размещения скважин пробной эксплуатации, объемов добычи нефти во время пробной эксплуатации и разработка мероприятий по доразведке месторождения с рекомендациями по бурению оценочных скважин.

Пробная эксплуатация предусматривает строительство двух опережающих добывающих скважин – независимая №7 и зависимая №8; строительство одной зависимой оценочной скважины – №9; расконсервация четырех поисковых скважин – №№1,3,5,6; строительство и обустройство системы добычи и транспортировки углеводородного сырья.

Количество добываемой нефти и газа в период пробной эксплуатации месторождения по годам:

2024 г добыча составляет – по нефти 6,4 тыс. т, по нефтяному газу 571,7 тыс. м³;

2025 г добыча составляет – по нефти 11,6 тыс. т, по нефтяному газу 969,6 тыс. м³;

2026 г добыча составляет – по нефти 0,6 тыс. т, по нефтяному газу 45,2 тыс. м³.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности.

Продолжительность пробной эксплуатации месторождения Каменистое будет производиться с 2024 по 2026 гг., согласно Контракта на разведку и добычу.

Проектными решениями пробной эксплуатации месторождения Каменистое рекомендуется проведение строительства двух опережающих добывающих скважин – независимая №7 и зависимая №8 проектной глубиной 3950 м, строительство одной зависимой оценочной скважины №9, расконсервация 4 скважин №№ 1, 3, 5, 6, система сбора и транспортировки продукции скважин. На период пробной эксплуатации все скважины будут работать по индивидуальной схеме сбора нефти и газа по модульной системе. Каждая добывающая скважина будет оборудоваться тестовым сепаратором 3-х фазным сепаратором для учета добычи жидкости и исследования скважин, накопительной емкостью для сбора нефтяной эмульсии (РГС) с встроенной дежурной факельной горелкой, подключаемым блоком нагрева нефти и дренажной емкостью для слива подтоварной жидкости с накопительной ёмкости (РГС). Скважины №№1, 3, 6, 7 и 8 планируется эксплуатировать с использованием ЭЦН, скважину №№5 – фонтанным методом. Максимальная добыча планируется в 2025 году добыча составляет – по нефти 11,6 тыс. т, по нефтяному газу 969,6 тыс. м³.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизация объекта).

Продолжительность пробной эксплуатации составит полных 22 месяцев – с 1 апреля 2024 по февраль 2026 гг., согласно Контракта на разведку и добычу.

Начало расконсервации поисковых скважин №№ 1,3,5,6 – 2024 год, бурение независимых опережающих добывающих скважин № 7,8, - 2024 год, бурение зависимой оценочной скважины №9 - 2025 год.

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;*

Намечаемая деятельность планируется на месторождении Каменистое. Площадь м/р составляет 81,12 км².

3,5 га – размещение оборудования и техники для расконсервации скважины,

14,0 га – для расконсервации 4 скважин.

3,5 га – размещение оборудования и техники для бурения 1 скважины.

10,5 га – размещение оборудования и техники для бурения 3 скважин.

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;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, не питьевая);

объемов потребления воды;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов;

Вид водопользования – общее.

Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода, которая доставляется согласно договору.

Для технического водоснабжения привозная вода.

Водооборотные системы отсутствуют.

Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления.

Предварительный объем водопотребления при строительстве 3 скважин составляет – 3132,9 м³.

Предварительный объем водопотребления при расконсервации 4 скважин составляет – 2625,6 м³.

Предварительный объем водопотребления при строительстве системы сбора нефти составляет – 1296,92 м³.

Предварительный объем водопотребления при эксплуатации системы сбора нефти составляет – 197,1 м³.

участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны);

Контракт №5172-УВС от 15.02.2023г. Вид недропользования – разведка и добыча углеводородного сырья. Геологический отвод – 81,12 км².

Координаты геологических точек : 1.С.ш.43°29'00" В.д. 52°01'30"; 2.С.ш.43°30'23" В.д.52°01'30"; 3. С.ш.43°30'27" В.д. 52°01'57" ;4.С.ш.43°30'45" В.д 52°03'17"; 5. С.ш.43°31'09" В.д 52°03'16"; 6. С.ш.43°32'00" В.д 52°01'30" 7.С.ш.43°32'22" В.д 52°01'30"; 8.С.ш.43°32'22" В.д 52°04'32"; 9.С.ш.43°31'15 В.д. 52°06'45"; 10.С.ш.43°31'05" В.д.52°07'39"; 11. С.ш.43°30'37"В.д52°01'23"; 12.С.ш.43°30'23" В.д 52°12'36"; 13. С.ш.43°29'50"В.д 52°11'25"; 14.С.ш.43°29'25" В.д 52°12'20"; 15.С.ш.43°28'15"В.д 52°13'18"; 16.С.ш.43°28'15" В.д 52°13'18"; 17.С.ш.43°27'38"В.д 52°14'35"; 18.С.ш.43°28'15" В.д 52°14'30";19.С.ш.43°26'51" В.д52°14'19";20.С.ш.43°26'40"В.д52°13'30";21.С.ш.43°26'55"В.д52°13'05";22.С.ш.43°28'20"В.д52°09'05";23.С.ш.43°28'50"В.д52°07'50";24.С.ш.43°29'00"В.д52°07'0

5";25.С.ш.43°29'05"В.д52°06'15";26.С.ш.43°29'00"В.д52°05'35";27.С.ш.43°28'50"В.д52°05'05";28.С.ш.43°28'35"В.д 52°04'55" .

3) *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;*

На территории предполагаемого строительства зеленые насаждения отсутствуют.

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

объемов пользования животным миром;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира;

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

5) *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 месторождения.

6) *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).

Предварительный суммарный выброс при строительстве 3 скважин составит – 666,70690 т.

Класс опасности веществ варьируется с 1 по 4: Железо (II, III) оксиды (ди)Железо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) - 0,012285 т/г, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) - 0,000498 т/г, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) - 241,641798 т/г, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)- 39,346212 т/г, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)- 15,73008 т/г, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) (оксид) (516) - 46,371516 т/г, Сероводород (Дигидросульфид) (518) - 0,027675 т/г, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) - 219,8237764 т/г, Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163) - 0,004671 т/г, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - 0,000318 т/г, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые - 0,001254 т/г, Метан (727*) - 0,138051 т/г, Формальдегид (Метаналь) (609 - 3,694068 т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5

(1502*) - 5,135235 т/г, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) - 3,865419 т/г, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) - 0,00282 т/г, Бензол (64) - 0,024807 т/г, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) - 0,015591 т/г, Метилбензол (349) - 0,010236 т/г, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) - 0,000402 т/г, Уксусная кислота (Этановая кислота) (586) - 0,000033 т/г, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) - 0,0000015 т/г, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) - 88,776147 т/г, 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) - 1,646898 т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*) - 0,435381 т/г, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0,001728 т/г.

Предварительный суммарный выбросы в процессе расконсервации 4 поисковых скважин составят – 132,42128 т.

Класс опасности веществ варьируется с 1 по 4: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) - 0,000984 т/г, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) - 0,00008 т/г, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) - 43,469211 т/г, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) - 7,071784 т/г, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) - 3,635751 т/г, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) - 7,254092 т/г, Сероводород (Дигидросульфид) (518) - 0,033785 т/г, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) - 45,555739 т/г, Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163) - 0,012456 т/г, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - 0,000068 т/г, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые - 0,000172 т/г, Метан (727*) - 0,244217 т/г, Формальдегид (Метаналь) (609) - 0,657484 т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - 6,2764 т/г, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) - 2,292799 т/г, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) - 0,000284 т/г, Бензол (64) - 0,013137 т/г, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) - 0,009527 т/г, Метилбензол (349) - 0,019058 т/г, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) - 0,000072 т/г, Уксусная кислота (Этановая кислота) (586) - 0,000056 т/г, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) - 0,00000028 т/г, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) - 15,822016 т/г, 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) - 0,035056 т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*) - 0,047572 т/г, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0,002304 т/г.

Предварительный суммарный выбросы в процессе строительства системы сбора нефти составят - 74,752006 т.

Класс опасности веществ варьируется с 1 по 4: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) - 0,026572 т/г, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) - 0,002310 т/г, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) - 8,377208 т/г, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) - 1,359932 т/г, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) - 2,050286 т/г, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) - 2,700180 т/г, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) - 39,334708 т/г, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - 0,001890 т/г, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые - 0,008190 т/г,

Формальдегид (Метаналь) (609) - 0,021588 т/г, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) - 8,522052 т/г, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) - 0,000056 т/г, Бензин (нефтяной, малосернистый) - 4,369890 т/г, Уайт-спирит - 0,119602 т/г, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) - 3,919132 т/г, 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) - 0,003472 т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*) - 3,934910 т/г, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0,000027 т/г.

Предварительный суммарный выбросы в процессе эксплуатации системы сбора нефти составят - 71,29032 т.

Класс опасности веществ варьируется с 2 по 4: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) - 3,197946 т/г, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) - 0,519668 т/г, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) - 2,663196 т/г, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) - 28,668404 т/г, Метан (727*) - 0,702246 т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - 28,319696 т/г, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) - 7,0419 т/г, Бензол (64) - 0,091236 т/г, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) - 0,05734 т/г, Метилбензол (349) - 0,028688 т/г.

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 отсутствуют.

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.

Предварительный перечень отходов в процессе строительства 3 скважин составит: 2789,1063 т отходов, в том числе - отходы бурения – 2733,51 т, использованная тара – 12,54 т, огарки сварочных электродов – 0,0063 т, промасленная ветошь – 0,09 т, отработанные масла – 24,96 т, металлолом – 0,3 т, коммунальные отходы – 17,7 т.

Предварительный перечень отходов в процессе расконсервации 4 скважин составит – 172,8221 т, в том числе: отработанный буровой раствор – 123,6 т, металлолом – 0,4 т, цементный шлам – 19,44 т, использованная тара – 0,028 т, промасленная ветошь – 0,152 т, огарки сварочных электродов - 0,0021 т, строительные отходы – 8,8 т, отработанные масла – 5,76 т, коммунальные отходы – 14,64 т.

Предварительный перечень отходов в процессе строительства системы сбора составит – 102,111 т, в том числе: использованная тара ЛКМ – 4,29 т, промасленная ветошь – 0,108 т, огарки сварочных электродов - 0,213 т, строительные отходы – 12,0 т, отработанные масла – 8,28 т, металлолом – 6,45 т, коммунальные отходы – 70,77 т.

Предварительный перечень отходов в процессе эксплуатации системы сбора составит – 3,21 т, в том числе: промасленная ветошь – 0,21 т, коммунальные отходы – 3,0 т.

Коммунальные отходы, огарки сварочных электродов, строительные отходы, металлолом относятся к неопасным отходам, остальные отходы – к опасным. Все отходы производства

и потребления вывозятся по договору со специализированной организацией.

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.

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 «УДС Мунай» планирует проведение пробной эксплуатации на месторождении Каменистое, ранее на данной территории работы не проводились и мониторинг экологического контроля ОС не осуществлялся.

С целью выполнения экологических требований предприятием в процессе обустройства месторождения, будет разработана программа производственного экологического контроля окружающей среды.

Согласно разработанной программе будет предусмотрен:

- Контроль атмосферного воздуха;
- Контроль за качеством подземных вод;
- Мониторинг почв;
- Мониторинг растительного покрова;
- Мониторинг состояния животного мира;
- Мониторинг обращения с отходами;
- Мониторинг в период нештатных (аварийных) ситуаций.

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.

Изменения состояния окружающей среды многолетнее, локальное и слабое.

При интегральной оценке воздействия «низкая», за исключением воздействия на недра, последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким.

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 предусматривается.

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

Конструкция скважин в части надежности и безопасности должна обеспечивать условия охраны недр и природной среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности.

Проектом предусмотрена конструкция скважины, которая обеспечивает охрану недр, подземных вод и предотвращает возможные осложнения при строительстве скважин.

Проектом предусмотрен ряд технико-технологических мероприятий, направленных на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями.

Основным средством, предупреждающим газопроявления в скважинах, является применение бурового раствора с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.).

Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий:

- выхлопные трубы дизелей выведены в емкости с водой (гидрозатворы) с целью искрогашения и улавливания сажи;
- дизельное топливо хранится в емкостях, оборудованных дыхательными клапанами;
- на устье скважин устанавливается противовыбросовое оборудование, которое перекрывает устье скважин в случае противодействия на пласт по каким-либо причинам и препятствует выбросам нефти и газа в атмосферу.

Проектом предусмотрен ряд мер по предотвращению негативного воздействия проектируемых работ на подземные воды:

- полная герметизация колонн с цементированием заколонного пространства с изоляцией флюидопластов и горизонтов друг от друга;
- локализация возможных проливов нефти,
- организованный сбор отходов бурения, сточных вод, замазученного грунта и вывоз их на обустроенный полигон.

Сокращение потенциальных источников загрязнения грунтовых вод возможно за счет выполнения ряда природоохранных мероприятий:

- Бурение скважин должно проводиться на соответствующем оборудовании, предотвращающем возможность выброса и открытого фонтанирования нефти.
- Необходимым условием применения химических реагентов при бурении является изучение геологического строения залежи и гидрогеологических условий. При выборе химического реагента для воздействия на пласт необходимо учитывать их класс опасности, растворимость в воде, летучесть.
- Необходимо предотвращать возможные утечки и разлив химических реагентов и нефти, возникающие при подготовке и проведению основной технологической операции, при исследовании скважин; предотвращать использование неисправной или непроверенной запорно-регулирующей арматуры, механизмов, агрегатов, нарушение ведения основного процесса, негерметичности эксплуатационных колонн.
- Если в процессе производства работ появились признаки подземных утечек или межпластовых перетоков нефти, газа и воды, которые могут привести не только к безвозвратным потерям нефти газа, но и к загрязнению водоносных горизонтов, предприятие обязано установить и ликвидировать причину неуправляемого движения флюидов.

Для предотвращения загрязнения почвенного покрова шламовые осадки после выброса сбрасываются в шламовую емкость объемом 25 м³, вторая пустая (резервная) емкость находится рядом. По мере заполнения первой емкости она ставится на платформу трейлера-контейнеровоза, на место первой емкости ставится резервная емкость. Трейлер транспортирует заполненную емкость на установку переработки. Комплекс природоохранных мероприятий по защите земельных ресурсов и восстановлению земельного участка включает в себя:

- формирование искусственных насыпных площадок;
- сооружение систем накопления хранения отходов и места их организованного сбора;
- обустройство земельного участка защитными канавами;
- применение шламовых ёмкостей;
- сбор, хранение отходов производства в емкости с последующим вывозом;
- устройство насыпи и обваловок высотой 1,25 метров для емкостей ГСМ и для отработанных растворов.

Для уменьшения воздействия на почвы выполняется следующий комплекс мероприятий:

- производится насыпь под буровое оборудование;
- предусмотрена установка проектируемого оборудования на фундаменты из монолитного бетона;
- транспортировка и хранение химреагентов производится в закрытой таре;
- циркуляция бурового раствора осуществляется по замкнутой системе: скважина – металлические желоба – блок очистки – приемные емкости – насос – манифольд – скважина. Хранить раствор необходимо в металлических емкостях. После окончания бурения оставшийся раствор вывозить на другие буровые для повторного использования;
- применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности;
- использование экологически безопасных химреагентов для корректировки основного бурового раствора в соответствии с геологическими условиями;
- доставка химреагентов в тарной упаковке и хранение их в специальном контейнере;
- сбор твердых бытовых отходов и отходов вспомогательных производств в контейнеры, размещённые на специально оборудованной площадке с последующим вывозом специализированной организацией;
- вывоз специализированной организацией всех отходов производства;
- ГСМ привозят на буровую в автоцистернах и перекачивают в специальные закрытые емкости для ГСМ, от которых по герметичным трубопроводам производится питание ДВС.

На период пробной эксплуатации месторождения рекомендуется индивидуальная (по одиночным скважинам) схема сбора и транспорта нефти автовозами.

На месторождении будет использоваться новейшее технологическое оборудование, соответствующее современным требованиям, как в техническом, так и в экологическом плане.

Технологические мероприятия предусматривают применение новейшего технологического оборудования, прогрессивных технологий производства, в том числе:

- Резервуары оборудованы дыхательными клапанами, исключающими значительные потери углеводородов.
- Обеспечена прочность и герметичность технологических аппаратов и трубопроводов.
- Внедрена и действует система автоматизации и дистанционного контроля.
- Проводятся планово-предупредительные ремонты и профилактика технологического оборудования.

- Вредные и взрывопожароопасные процессы размещены в отдельных помещениях и на открытых площадках.

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

Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте.

Генеральный директор ТОО "УДС Мунай"



Дербисалиев Е.А.

Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 1) Контракт на недропользование
- 2) Обзорная карта расположения участка

Приложение 1. Контракт на недропользование

Регистрационный № 5172-УВС

от «15» февраля 2023 года

КОНТРАКТ

На разведку и добычу углеводородов на месторождении Каменистое в
Мангистауской области Республики Казахстан

между

Министерством энергетики Республики Казахстан,
действующим в качестве Компетентного органа

и

Товариществом с ограниченной ответственностью
«Энергия Трейдинг»

г. Астана, 2023 год

129. Настоящий Контракт заключен 15 февраля 2023 года в городе Астана (Республика Казахстан), уполномоченными представителями Сторон.

130. Юридические адреса и подписи Сторон:

Адрес Компетентного органа:
Министерство энергетики
Республика Казахстан
010000, г. Астана
пр. Кабанбай батыра 19, блок «А»
тел. 8 (7172) 78 69 81
факс: 8 (7172) 78 69 43

Адрес Недропользователя:
ТОО «Энергия Трейдинг»
Республика Казахстан, 050060, г.
Алматы, Бостандыкский район, ул.
Жандосова, д. 60А
БИН 220540021411
Тел. +79128577700
Email: algavrikov1977@gmail.com

КОМПЕТЕНТНЫЙ ОРГАН
Министерство энергетики
Республики Казахстан

НЕДРОПОЛЬЗОВАТЕЛЬ
ТОО «Энергия Трейдинг»


Вице-министр энергетики
Хасенов А.Г.


Генеральный директор
Хлебникова О.В.



 

Приложение 2. Обзорная карта расположения участка

