

KZ39RYS00807582

09.10.2024 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 "УДС Мунай", 050000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АЛМАТЫ, МЕДЕУСКИЙ РАЙОН, улица Жукова, дом № 165/30, Квартира 4а, 220540021411, ДЕРБИСАЛИЕВ ЕРБОЛ АБДСАТТАРУЛЫ, +7(701)733-00-10, ya.derbissaliyev@uds18.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) Намечаемая деятельность: «Индивидуальный технический проект на строительство бокового ствола №5БС в скважине №5 на месторождении Каменистое». Цель бурения: Испытание пласта Т2Б для осуществления пробной эксплуатации. Согласно Пункту 2. «Недропользование». 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. В рамках настоящей работы основной задачей является строительство бокового ствола №5БС в скважине №5 на месторождении Каменистое. Проект выполнен на основании: «Проекта пробной эксплуатации месторождения Каменистое», утвержденный Протоколом ЦКРР № 47/15 от 21.01.2024 г..

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) Отсутствует;

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) Ранее было выдано Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности Номер: KZ64 VWF00215898 от 17.09.2024 г. В данном ИТП пересмотрены геологические показатели и уменьшились дебиты скважины, соответственно значительно уменьшены планируемые объемы газа сжигаемого на факеле. По проекту ИТП 5 БС предусматривается бурение с отклонением на 17% при глубине 3185 метров для обхода непроходимого цементного моста, отклонении от действующего проекта пробной эксплуатации не будет, т.е. превышение загрязняющего вещества не планируется. Добыча нефти и газа при освоении (испытаний) будет проводиться на интервале предусмотренными действующими (согласованными)

проектами. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Лицензионной территорией, на которой расположено месторождение Каменистое, владеет ТОО «УДС Мунай» согласно Контракта № 5172 УВС от «15» февраля 2023 г. Месторождение Каменистое расположено на территории Каракиянского района Мангистауской области. Геологический отвод глубиной по подошве триасовых отложений имеет площадь 81,12 км². Координаты скважины №5: 430 30/ 11,751// 520 7/ 19,13/ 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. К югу от месторождения проходит железная дорога Мангыстау-Атырау. В морском порту г. Актау находится нефтеналивной причал, к которому подведен магистральный нефтепровод Жетыбай - Актау, куда поступает нефть месторождений Мангистауской области. Вдоль нефтепровода проходят ЛЭП 220-110 кВ и газопровод. Сообщения с городами Актау, Жана Озен, Форт-Шевченко и поселками Жетыбай, Шетпе, Таучик осуществляется по асфальтированному шоссе, проходящему непосредственно через месторождение..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Производственные задачи данного проекта: - с учетом невозможности проведения расконсервации ранее пробуренной скважины №5, связанной с техническим состоянием призабойной зоны, для проведения работ по восстановлению провести забуривание бокового ствола 5БС (протяженность бокового ствола 275 м) в скважине №5 на месторождении Каменистое с проектной глубиной по вертикали 3444 метров и по стволу – 3452 метров, в соответствии с законодательством Республики Казахстан и согласованными стандартами по ОТ, ТБ ООС. Бурение планируется осуществлять сплошным забоем из ранее спущенной эксплуатационной колонны долотом малого диаметра (102 мм). Применение долота малого диаметра уменьшает объем скважины и количество образованного шлама. Бурение будет осуществляться безамбарным способом в замкнутой циркуляционной системе, что минимизирует вероятность загрязнения почвенного покрова. Вид скважины – наклонная. Координаты устья скважины №5 - X=4819328, Y=9590739. На основании технического задания, под строительство бокового ствола 5БС в скважине №5 отводится 2,1 гектара территории, так как скважина находится на лицензионной территории, отданной в пользование ТОО «УДС Мунай», дополнительного отвода земель не потребуется. Предусматривается испытание в эксплуатационной колонне с отработкой на факельной установке. В газе отсутствует сероводород. Принимая утвержденный в проекте пробной эксплуатации дебит скважины и газовый фактор, максимальный объем газа отработываемого на факельной установке при испытании скважины составит 750,8 тыс. м³. Характеристика продукции: Плотность нефти в поверхностных условиях составляет 0,8337 г/см³. Содержание парафина составляет 25,6% масс, при этом по технологической характеристике нефть относится к высокопарафинистой. Температура застывания парафина составляет плюс 15оС. Содержание асфальтенов составляет 6,6% масс. В нефти содержание серы незначительное и составляет 0,09% масс. По содержанию серы относится к малосернистой. Сероводород отсутствует. Газосодержащие в среднем 78,5 м³/м³. Пластовая температура составляет 137°С. Давление насыщения 2,78 МПа. Плотность нефти в пластовых условиях 0,7423 г/см³, подвижность нефти в пластовых условиях 20,62 Д на сП. При испытании с целью вывода скважины на эксплуатационный режим полученная нефть будет собираться в металлическую емкость с последующим вывозом (максимальное количество нефти, полученная при испытании скважины составит 7974,0 тонн)..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности На территории участка Каменистое ТОО «УДС Мунай» планируется строительство бокового ствола 5БС в скважине №5. Бурение предполагается осуществлять с применением буровой установки ZJ-40, а испытание скважины проводить буровой установкой УПА-80. Цикл строительства скважины будет включать себя следующие буровые операции: Строительно-монтажные работы: обустройство площадки под буровое оборудование, создание фундамента и монтаж бурового оборудования на него, строительство привышечного сооружения и емкостей для отходов бурения. Подготовительные работы к бурению: стыковка и проверка технологических линий и оборудования. Бурение и крепление включает: спуск бурильных труб с породоразрушающим инструментом в скважину; наращивание бурильного инструмента по мере углубления скважины; промывка забоя скважины буровым раствором. Буровой раствор готовится в блоке приготовления. Промывка скважин производится по замкнутой циркуляционной системе. Безамбарный

метод бурения и сбор отходов бурения в емкости с вывозом на места хранения или утилизации. Крепление стенок скважины при достижении глубины обсадными трубами, с цементированием пространства между стенкой скважины и спущенными трубами. Скважину укрепляют обсадными колоннами для предохранения от обрушения и образования каверн, для изоляции водоносных горизонтов, предотвращения НГВП и эксплуатации. Испытание скважины: подготовительные работы к испытанию; шаблонирование обсадной колонны; перфорация обсадной колонны; вызов притока в скважине, посредством снижения гидростатического давления. Вызов притока осуществляется сменой жидкости в скважине, снижением уровня и т.д. Освоение, очистка и проведение исследований. Подбор оптимальных режимов эксплуатации скважины. При испытании с целью вывода скважины на эксплуатационный режим полученная нефть будет собираться в емкость с последующим вывозом, а газ будет сжигаться на факеле. После проведения всего цикла испытания скважина считается освоенной и строительство скважины законченным..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало строительства – 2024 г. Окончание освоением – 2025 год. (Контракт на разведку и добычу углеводородов на месторождении Каменистое в Мангистауской области Республики Казахстан № 5172-УВС от 15 февраля 2023 г. Срок действия контракта до 15 февраля 2026 г.).

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 Проектируемые работы будут осуществляться на территории участка Каменистое. Недропользователем участка Каменистое является ТОО «УДС Мунай», имеющий контракт №5172-УВС от 15 февраля 2023 года на разведку и добычу углеводородного сырья на участке Каменистое в Мангистауской области Республики Казахстан между Министерством энергетики Республики Казахстан и ТОО «УДС Мунай». Геологический отвод глубиной по подошве триасовых отложений имеет площадь 81,12 км². Целевое назначение - Пользование недрами для разведки и добычу углеводородного сырья на участке Каменистое в Мангистауской области Республики Казахстан. Сроки использования до 15 февраля 2026 года. Возможно продление. Размер участка, временно необходимого для проведения буровых работ определён равным 2,1 га на территории участка Каменистое. ;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Источники водоснабжения: Водоснабжение буровой бригады водой для хозяйственно - бытовых нужд и котельной установки будет осуществляться транспортировкой автоцистернами из пос. Мунайшы Волжского водопровода. Обеспечение буровой бригады бутилированной питьевой водой предполагается осуществлять доставкой автотранспортом из пос. Мунайшы. В период буровых работ хранение воды для технических нужд предполагается в 4-х ёмкостях объёмом 40 м³ каждая. Хранение воды для хозяйственно-бытовых нужд и котельной в 2-х ёмкостях с системой очистки объёмом 30 м³ каждая. При испытании скважин хранение воды для технических нужд предполагается в двух ёмкостях объёмом 45 м³ каждая. Хранение воды для хоз-бытовых нужд и котельной в ёмкости с системой очистки объёмом 25 м³. На территории участка Каменистое отсутствуют поверхностные и подземные источники воды питьевого качества. Расстояние от месторождения Каменистое до береговой линии Каспийского моря составляет более 45 км, таким образом можно отметить, что проектируемые работы не окажут влияния на поверхностные воды.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».

объёмов потребления воды Объёмы потребления воды при строительстве бокового ствола 5БС в скважине №5 составит – 1361,3 м³, из них на хоз-бытовые нужды – 515,0 м³, на котельные установки – 287,9 м³, на технические нужды – 463,7 м³.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. Снабжение питьевой и

технической водой буровой бригады, будет осуществляться привозной водой. Водоснабжение технической водой буровой бригады для технических нужд, для хозяйственно-бытовых нужд будет осуществляться транспортировкой автоцистернами из пос. Мунайши. Для питьевых целей используется привозная бутилированная вода.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем месторождения Каменистое является ТОО «УДС Мунай», имеющий контракт №5172-УВС от 15 февраля 2023 года на разведку и добычу углеводородного сырья на участке Каменистое в Мангистауской области Республики Казахстан между Министерством энергетики Республики Казахстан и ТОО «УДС Мунай». Геологический отвод глубиной по подошве триасовых отложений имеет площадь 81,12 км². Целевое назначение - Пользование недрами для разведки и добычу углеводородного сырья на участке Каменистое в Мангистауской области Республики Казахстан. Сроки использования до 15 февраля 2026 года. Возможно продление. Координаты угловых точек горного отвода ТОО «УДС Мунай»: 1. СШ 43°29'00", ВД 52°01'30"; 2. СШ 43°30'23", ВД 52°01'30"; 3. СШ 43°30'27", ВД 52°01'57"; 4. СШ 43°30'45", ВД 52°03'17"; 5. СШ 43°31'09", ВД 52°03'16"; 6. СШ 43°32'00", ВД 52°01'30"; 7. СШ 43°32'22", ВД 51°01'30"; 8. СШ 43°32'22", ВД 52°04'32"; 9. СШ 43°31'15", ВД 52°06'45"; 10. СШ 43°31'05", ВД 52°07'39"; 11. СШ 43°30'37", ВД 52°01'23"; 12. СШ 43°30'23", ВД 52°12'36"; 13. СШ 43°29'50", ВД 52°11'25"; 14. СШ 43°29'25", ВД 52°12'20"; 15. СШ 43°28'15", ВД 52°13'18"; 16. СШ 43°28'15", ВД 52°13'18"; 17. СШ 43°27'38", ВД 52°14'35"; 18. СШ 43°28'15", ВД 52°14'30"; 19. СШ 43°26'51", ВД 52°14'19"; 20. СШ 43°26'40", ВД 52°13'30"; 21. СШ 43°26'55", ВД 52°13'05"; 22. СШ 43°28'20", ВД 52°09'05"; 23. СШ 43°28'50", ВД 52°07'50"; 24. СШ 43°29'00", ВД 52°07'05"; 25. СШ 43°29'05", ВД 52°06'15"; 26. СШ 43°29'00", ВД 52°05'35"; 27. СШ 43°28'50", ВД 52°05'05"; 28. СШ 43°28'13", ВД 52°04'55". Месторождение Каменистое расположено на территории Каракиянского района Мангистауской области Республика Казахстан между месторождениями Жетыбай и Южный Жетыбай.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Месторождение по ботанико-географическому районированию относится к Центрально-Мангышлакскому округу Западно-Северотуранской подпровинции, Северотуранской провинции. Здесь преобладают зональные серо-бурые почвы под белоземельнопопынной и биюргуновой растительностью. По составу жизненных форм на территории месторождения преобладают полукустарнички, травянистые многолетники и однолетники - как весенние эфемеры, так и летне-осенние однолетние солянки. По составу экологических типов во флоре преобладают засухоустойчивые растения-ксерофиты. Ландшафтным растением, участвующим в сложении наиболее распространенных сообществ, является полынь белоземельная. Широкое распространение полыни белоземельной и разнообразие сообществ, в которых она доминирует, объясняется большой экологической приспособляемостью и нетребовательностью к почвам. Полынь белоземельная - многолетний полукустарничек 15-30 см высотой, при основании деревянистый.;

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 Общее количество материалов при строительстве бокового ствола 5БС в скважине №5 на месторождении Каменистое составит: Электроды—0,12 тонн. Дизтопливо—642,8 тонн. Масло—7,3 тонн. Цемент—3,6 тонн. Химические реагенты—89,5 тонн. Сроки использования ресурсов: 2024—2025 год. Электроснабжение — дизельные двигатели и генераторы буровых установок. Тепло - Паровой котёл-бойлер буровых установок.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью,

уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается..

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) Общее предполагаемое расчетное нормативное количество выбросов ЗВ в атмосферу в период строительства бокового ствола №5БС в скважине №5 на месторождении Каменистое составит: Всего на 2024 год (СМР /без передвижных источников/, Бурение и Освоение): 22,02308 тонн (27,0348 г/с), из них: Подготовка буровой площадки: Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (кл.оп.-3)– 0,0269 тонн (0,5385 г/с); Буровые работы установкой ZJ-40: (0123) Железо оксиды (кл.оп.-3)– 0,0013 тонн (0,002 г/с), (0143) Марганец и его соединения (кл.оп.-2)– 0,00011 тонн (0,00017 г/с), (0301) Азота диоксид (кл.оп.-2)– 3,8285 тонн (7,5598 г/с), (0304) Азот оксид (3)– 0,6221тонн (1,2283 г/с), (0328) Углерод (сажа) (кл.оп.-3)– 0,2234 тонн (0,4464 г/с), (0330) Сера диоксид (кл.оп.-3)– 0,878 тонн (1,5902 г/с), (0333) Сероводород (кл.оп.-2)– 0,000036 тонн (0,000102 г/с), (0337) Углерод оксид (кл.оп.-4)– 3,4006 тонн (6,4955 г/с), (0342) Фтористые газообразные соединения (кл.оп.-2)– 0,0001 тонн (0,0001 г/с), (0344) Фториды неорганические плохо растворимые (кл. оп.-2)– 0,0004 тонн (0,0006 г/с), (0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5– 0,1336 тонн (0,0541 г/с), Бенз/а/пирен (кл.оп.-1)– 0,00000631 тонн (0,000012 г/с), (1325) Формальдегид (кл.оп.-2)– 0,0559 тонн (0,1137 г/с), (2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.)– 0,00014 тонн (0,00016 г/с), (2754) Алканы C12-C19/в пересчете на C/ (кл.оп.-4)– 1,383901 тонн (2,771772 г/с), (2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (кл.оп.-3)– 0,00019 тонн (0,000806 г/с). Освоение установкой УПА-80: (0301) Азота диоксид (кл.оп.-2)– 2,51618625 тонн (1,8520624 г/с), (0304) Азот оксид (3)– 0,40886276 тонн (0,30108097 г/с), (0328) Углерод (сажа) (кл.оп.-3)– 0,5259552 тонн (0,2293255 г/с), (0330) Сера диоксид (кл.оп.-3)– 0,6363 тонн (0,3454 г/с), (0333) Сероводород (кл.оп.-2)– 0,000033 тонн (0,00002 г/с), (0337) Углерод оксид (кл.оп.-4)– 6,27535205 тонн (2,717155 г/с), (0410) Метан– 0,0984138 тонн (0,02920638 г/с), (0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5– 0,212 тонн (0,07008 г/с), (0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10– 0,0448 тонн (0,01564 г/с), (0602) Бензол (кл.оп.-2)– 0,000585 тонн (0,0002045г/с), (0616) Диметилбензол (смесь о-,м-,п-изомеров) (кл.оп.-3)– 0,000184 тонн (0,0000646г/с), (0621) Метилбензол (кл.оп.-3)– 0,000368 тонн (0,0001282 г/с), (0703) Бенз/а/пирен (кл.оп.-1)– 0,0000033 тонн (0,0000026 г/с), (1325) Формальдегид (кл.оп.-2)– 0,02956 тонн (0,0261 г/с), (2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.)– 0,00014 тонн (0,00022 г/с), (2754) Алканы C12-C19/в пересчете на C/(кл.оп.-4)– 0,719152 тонн (0,63871 г/с). Всего на 2025 год (Освоение): 38,237 тонн (6,2251484 г/с), Азота диоксид (кл.оп.-2)– 7,98155797 тонн (1,8517906 г/с), (0304) Азот оксид (3)– 1,29692692 тонн (0,30108097 г/с), (0328) Углерод (сажа) (кл.оп.-3)– 1,83041497 тонн (0,2293255 г/с), (0330) Сера диоксид (кл.оп.-3)– 2,0232 тонн (0,3454 г/с), (0333) Сероводород (кл.оп.-2)– 0,000105 тонн (0,00002 г/с), (0337) Углерод оксид (кл.оп.-4)– 21,5615497 тонн (2,717155 г/с), (0410) Метан– 0,35580374 тонн (0,02920638 г/с), (0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5– 0,736 тонн (0,07008 г/с), (0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10– 0,1621 тонн (0,01564 г/с), (0602) Бензол (кл.оп.-2)– 0,002117 тонн (0,0002045г/с), (0616) Диметилбензол (смесь о-,м-,п-изомеров) (кл.оп.-3)– 0,000665 тонн (0,0000646), (0621) Метилбензол (кл.оп.-3)– 0,001331 тонн (0,0001282 г/с), (0703) Бенз/а/пирен (кл.оп.-1)– 0,00000992 тонн (0,0000026 г/с), (1325) Формальдегид (кл.оп.-2)– 0,08986 тонн (0,0261 г/с), (2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.)– 0,00014 тонн (0,00022 г/с), (2754) Алканы C12-C19/в пересчете на C/(кл.оп.-4)– 2,19522 тонн (0,63871 г/с), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (кл.оп.-3)– 0,000003 тонн (0,00002 г/с). .

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 Отвод хозяйственно-бытовых сточных вод будет производиться в септик и по мере заполнения его, будет вывозиться сторонней специализированной организацией по договору на очистные сооружения. Выбор организации будет определен после получения всех разрешительных документов. Перед реализацией проектируемых работ будет объявлен тендер на вывоз и утилизацию сточных вод. Производственные сточные воды, образующиеся при выполнении буровых операций, также будут вывозиться специализированной организацией на утилизацию, согласно договора, который будет заключен после проведения тендера. Сбросы сточных вод от объектов непосредственно в

водные объекты или на рельеф местности не предусматривается, отсутствует..

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 В процессе строительства основными отходами являются: На 2024 год (СМР, Бурение и Освоение): 1. Буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (буровой шлам бурового раствора на водной основе) (опасные отходы). Образуются в результате бурения скважин – 8,75 тонн. 2. Буровой раствор, содержащий опасные вещества (отработанный буровой раствор на водной основе) (опасные отходы). Образуются в результате бурения скважин – 234,65 тонн. 3. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) (опасные отходы). Образуются в результате обтирки оборудования - 0,0158 тонн. 4. Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла) (опасные отходы). Образуются в результате работы дизельных двигателей – 0,926 тонн. 5. Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (бумажные мешки из-под химреагентов, полипропиленовые мешки из-под химреагентов, металлические бочки из-под химреагентов, пластмассовые канистры из-под химреагентов) (опасные отходы). Образуются в результате использования химреагентов для обработки бурового раствора – 1,26 тонн. 6. Черные металлы (металлолом) (неопасные отходы) – 0,7 тонн. 7. Пластмассы (пластиковые протекторы обсадных труб) (неопасные отходы). Образуются в процессе предохранения резьбы обсадной трубы от механических повреждений – 0,23 тонн. 8. Отходы сварки (огарки сварочных электродов) (неопасные отходы). Образуются в процессе сварочных работ - 0,0018 тонн. 9. Смешанные коммунальные отходы (твердо-бытовые отходы) (неопасные отходы). Образуются в процессе жизнедеятельности персонала – 1,10 тонн. Общее предполагаемое расчетное количество отходов за 2024 год составит: 247,6 тонн. На 2025 год (Освоение): 1. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) (опасные отходы). Образуются в результате обтирки оборудования - 0,0158 тонн. 2. Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла) (опасные отходы). Образуются в результате работы дизельных двигателей – 0,899 тонн. 3. Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (бумажные мешки из-под химреагентов, полипропиленовые мешки из-под химреагентов, металлические бочки из-под химреагентов, пластмассовые канистры из-под химреагентов) (опасные отходы). Образуются в результате использования химреагентов для обработки бурового раствора – 0,143 тонн. 4. Черные металлы (металлолом) (неопасные отходы) – 0,3 тонн. 5. Смешанные коммунальные отходы (твердо-бытовые отходы) (неопасные отходы). Образуются в процессе жизнедеятельности персонала – 1,65 тонн. Общее предполагаемое расчетное количество отходов за 2025 год составит: 4,66 тонн..

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 Мангистауской 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) На Среднем Каспии температура воды в пределах 8,05-28,4 °С, величина водородного показателя морской воды – 8,0-8,2, содержание растворенного кислорода – 6,4-8,5 мг/дм³, БПК₅ – 1,1-2,6 мг/дм³, ХПК - 11,5-22,1 мг/дм³, взвешенные вещества-11,5-23,4 мг/дм³, минерализация – 9351,0-15344,1 мг/дм³. По результатам мониторинга качества донных отложений за 1 полугодие 2024 года в пробах донных отложений моря содержание марганца находилось в пределах 1,33-1,44 мг/кг, хрома – 0,034-0,081 мг/кг, нефтепродуктов 12 – 0,087-0,090 мг/кг, цинка – 0,470-1,0 мг/кг, никеля 1,19-1,49 мг/кг, меди – 1,15-1,34 мг/кг и свинца – 0,017-0,027 мг/кг. Средние значения радиационного гамма-фона приземного слоя атмосферы находились в пределах 0,06 - 0,15 мкЗв/ч. В среднем по области радиационный гамма-фон составил 0,10

мкЗв/ч и находился в допустимых пределах. В пробах почвы за 1 полугодие 2024 года содержание нефтепродуктов составляло 0,068-0,370 мг/кг, марганца 1,10-1,61 мг/кг, меди – 1,31-1,90 мг/кг, хрома – 0,032-0,091 мг/кг, свинца – 0,006-0,010 мг/кг, цинка – 0,12-0,66 мг/кг, никеля – 1,11-1,70 мг/кг. Содержание всех определяемых тяжелых металлов в пробах почв не превышали ПДК..

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. Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Интегральное воздействие (низкое значение) при реализации проектных решений составляет 7,13 балла, т.е. результирующая значимость воздействия соответствует низкому уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышают цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Производственная деятельность в рамках реализации проекта может повлечь за собой изменение социальных условий региона в сторону улучшения благ и увеличения выгод местного населения в сферах экономики, просвещения, здравоохранения, проектируемые работы внесут положительные изменения в социально-экономической сфере региона..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Атмосферный воздух: предотвращение выбросов флюида при вскрытии продуктивных горизонтов предусматривается создание противоаварийного столба бурового раствора в скважине, предупреждение открытого фонтанирования скважины, установка и применение на устье скважины противовыбросового оборудования (ПВО), применение герметичной системы хранения буровых реагентов, обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов, проведение мониторинга атмосферного воздуха. Водные ресурсы: четкая организация учета водопотребления и водоотведения, хранение бурового раствора в металлических емкостях, гидроизоляция синтетической пленкой и укладка железобетонных плит под вышечным блоком, блоком приготовления раствора, буровыми насосами, реализация безамбарного бурения (твердые и жидкие отходы бурения будут собираться в металлические емкости с последующим вывозом в места временного размещения или утилизации), не допускать разливов ГСМ, соблюдать правила техники безопасности. Почвенный покров: гидроизоляция синтетической пленкой, укладка железобетонных плит под буровое оборудование, хранение бурового раствора в металлических закрытых емкостях, упорядочить использование только необходимых автодорог, запрет езды по нерегламентированным дорогам и бездорожью; соблюдение технологических режимов и исключение аварийных выбросов и сбросов, исключение утечек ГСМ, строгие требования к герметизации оборудования, проведение экологического мониторинга почвы. Растительный покров: мониторинг растительного мира, использование только необходимых дорог, обустроенных щебнем или твердым покрытием, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф и др. Животный мир: мониторинг состояния животного мира, разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники, не пересекающих миграционные пути животных, соблюдение норм шумового воздействия, участие в проведении профилактических и противозoonических мероприятий..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В рамках «Индивидуального технического проекта на строительство бокового ствола №5БС в скважине №5 на месторождении Каменистое» рассматриваются проектные решения по строительству бокового ствола №5БС в скважине №5 на месторождении Каменистое. В связи с проведением планируемых работ по строительству отсутствует необходимость в рассмотрении других возможных рациональных вариантов выбора места для намечаемой деятельности. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности, и варианты осуществления не прилагаются (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении). рассматриваются в данном проекте..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Дербисалиев Е.А.

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

