

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

KZ79RYS00720047

29.07.2024 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 "Medeo Drilling Group", 050000, Республика Казахстан, г. Алматы, Алмалинский район, улица Кабанбай батыра, дом № 112, 200640028518, ЕРМЕКОВ ХАРПЕС ЕРМЕКУЛЫ, 87017493220, h.ermekov@gmail.com

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

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Раздел 2, 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) ТОО «Medeo Drilling Group» впервые планирует проводить геологоразведочные работы согласно Контракта №5351-УВС от 28.06.2024г. на разведку углеводородного сырья на месторождении Караган в Атырауской области Республики Казахстан. Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Оценка воздействия ранее не проводилась. Скрининг проводится впервые;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Скрининг ранее не проводился. Существенных изменений в виды деятельности не ожидается. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест . Месторождение Караган расположена на территории Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан. Площадь проектируемых работ находится на контрактной территории ТОО «Medeo Drilling Group» расположенного в южной части Прикаспийской впадины. В административном отношении участок находится в пределах Жылыойского района Атырауской области. Ближайшие населенные пункты - это поселок Мунайлы, находящийся в 26 км к югу от месторождения и поселок Аралтобе, размещенный в 22 км к северу от него. В 45 км к западу от месторождения расположена железнодорожная станция Кульсары, через которую проходит железнодорожная магистраль Алматы-Атырау-Москва. Областной центр г. Атырау находится в 205 км к северо-западу от месторождения. Структура Караган выделена в 1976-1977 годах по результатам двухмерной площадной сейсморазведки методом общей глубинной точки (МОГТ). Поисково-разведочное бурение

начато в 1983 году, при испытании пермотриасовых отложений в 1984 году получен промышленный приток нефти дебитом 16,4 м³/сут. через 5мм штуцер. По результатам поисково-разведочного бурения установлена нефтеносность неокомских, верхнеюрских, среднеюрских и пермотриасовых отложений. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Намечаемой деятельностью предусмотрена расконсервация и испытание ранее пробуренных скважин №№ Г-1, Г-3, Г-6, 104, 106, 109, а также бурение одной оценочной скважины № КР-1. Ранее в скважинах №№ Г-1, Г-3, Г-6, 104, 106, 109 - по результатам комплексной обработки материалов ГИС, нефтенасыщенные пласты выделены в отложениях нижнего мела, средней юры и триаса. Планируется расконсервация скважин и испытание каждого продуктивного пласта на срок, не превышающий 90 (девяносто) дней для каждого объекта испытания с проведением комплекса промыслово-геологических и гидродинамических исследований. Скважина № КР-1 – независимая, оценочная, закладывается с проектной глубиной 1800м (+/-250м), с проектным горизонтом – отложения кунгурского яруса нижней перми. Задачей для пробуриваемой скважины является оконтуривание и оценка обнаруженных залежей, прослеживание выделенного продуктивного пласта.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Оборудование устья скважин в процессе бурения осуществляется колонной головкой и превентерной сборкой. Установка колонной головки и превенторов выполняется в подроторной зоне. Тип и размеры колонной головки определяются конструкцией скважины. Принимается, КГ-70,0 - 168 x 245 x 340 x 508. Бурение под все колонны осуществляется с использованием одного типоразмера превенторной сборки. В процессе бурения ведется тщательное наблюдение за нефтегазопроявлениями – появлением пленок нефти или пузырьков газа в восходящем потоке бурового раствора. После спуска эксплуатационной колонны и цементирования ее предусматривается оценка качества цементирования акустическим методом. Проверка эксплуатационной и технической колонны на герметичность производится двумя методами: - Опрессовкой водой и воздухом; - Снижением уровня жидкости в колонне на 2/3 глубины скважины. Устье пробуренной скважины № КР-1 оборудуется фонтанной арматурой типа АФК – 100 x 70,0 и обвязывается с наземными коммуникациями и технологическим оборудованием специализированной подрядной организацией. С целью обеспечения безопасных условий труда персонала и охраны окружающей среды, предотвращения открытых выбросов жидкости или газожидкостной смеси при бурении, испытании, опробовании и освоении, на устье скважины устанавливается противовыбросовое оборудование. Геофизические исследования, предусмотренные в процессе испытания скважин включают в себя выполнение заданного объема комплекса промыслово-геофизических исследований. Комплекс будет включать электрометрические, акустические, радиометрические методы исследований, газовый каротаж, геохимические исследования, вертикальное сейсмическое профилирование, а также отбор проб флюидов. Прострелочно-взрывные работы производятся с помощью перфораторов на НКТ с привязкой их по ГК по глубине к интервалу вскрытия объекта и контроля за результатом перфорации локатором муфт. Отбор керна будет производиться с помощью керноотборочных снарядов с использованием фиброгласовых грунтоносов. Интервал отбора керна предусматривается по 18м. При испытании продуктивных горизонтов, в случае получения промышленных притоков нефти и газа производится отбор проб флюидов на физико-химический анализ, а также отбирается проба воды при водопроявлениях в процессе испытания. Планируется разработать Технический проект строительства поисково-разведочных скважин, в котором будут уточнены перечень и интервалы выполняемых геофизических работ. Параметры промывочной жидкости и технические средства очистки скважин от выбуренных пород и шлама должны быть предусмотрены в Техническом проекте на бурение разведочных скважин. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Согласно календарного плана работ планируется испытание 6 -ти ранее пробуренных скважин №№ Г-1, Г-3, Г-6, 104, 106, 109 в 2025-2026гг., по три скважины в течении 2025 года (90 дней на каждую скважину) и аналогично три скважины в 2026г. Согласно календарного плана бурения оценочную скважину проектной глубиной 1800 м планируют пробурить в 2028г. Срок буровых работ – 60 суток. Освоение и испытание пробуренной оценочной скважины планируется в 2028г. после окончания бурения скважины..

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 Непосредственно для оценочных работ будет использоваться вся территория геологического отвода - 4,296 кв. км. Согласно нормам отвода земель, для нефтяных и газовых скважин СН 459-74 п.3.размер отводимого участка под строительство буровой установки и размещение бурового оборудования и техники составляет – 2,0 га (под строительство 1 скв.). Аналогичная площадь будет отводиться на площадки расконсервированных скважин №№ Г-1, Г-3, Г-6, 104, 106, 109 на период проведения работ по испытанию объектов в скважинах.;

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 Гидросеть и поверхностные источники воды на площади Караган отсутствуют. Грунтовые воды здесь солёные, с различной минерализацией (65-108 г/л) и залегают на глубине до 6-7 м. В пределах сора минерализация грунтовых вод увеличивается до 70-315 г/л. По компонентному составу они хлоридные, натриевые. Река Эмба протекает в широтном направлении в 18 км к северу от месторождения. Источниками водоснабжения являются артезианские воды, которые в скважинах на низменной равнине дают самоизливы воды дебитом до 400-20000 м³/сут. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) В случае возможности бурения водяной скважины с артезианской водой в непосредственной близости к объектам бурения и испытания скважин будет получено разрешение на специальное водопользование. В случае невозможности бурения водяной скважины привозная вода для хозяйственно-бытовых нужд и для использования в процессе бурения и испытания скважин будет доставляться по договору. ;

объемов потребления воды Планируемый объем воды при проведении оценочных работ – 1760 м³, включая на питьевые и хозяйственно- бытовые нужды. Количество техперсонала в жилом лагере - 10 чел. При разработке Технического проекта строительства поисково-разведочных скважин будет более подробно рассчитано и обосновано количество воды, используемой при бурении оценочной скважины;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода будет использоваться для питьевых и хозяйственно- бытовых нужд, техническая вода -для приготовления буровых, тампонажных и цементных растворов и иных целей при проведении работ по бурению и испытанию скважин. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Комитетом геологии МПС РК 19 июня 2024 года выдан геологический отвод №660-Р-УВ. Общая площадь геологического отвода составляет 4,296; Координаты угловых точек геологического отвода участка: 1. 47о 00' 12'' Северной широты, 54о 39' 25'' Восточной долготы; 2. 47о 00' 14'' Северной широты, 54о 40' 14'' 25'' Восточной долготы; 3. 47о 00' 5'' Северной широты, 54о 40' 13'' Восточной долготы; 4. 46о 59' 59'' Северной широты, 54о 40' 35'' Восточной долготы; 5. 46о 59' 20'' Северной широты, 54о 40' 48'' Восточной долготы; 6. 46о 59' 13'' Северной широты, 54о 40' 55'' Восточной долготы; 7. 46о 59' 4'' Северной широты, 54о 40' 52'' Восточной долготы; 8. 46о 58' 57'' Северной широты, 54о 40' 35'' Восточной долготы; 9. 46о 58' 52'' Северной широты, 54о 40' 1'' Восточной долготы; 10. 46о 58' 52'' Северной широты, 54о 38' 59'' Восточной долготы; 11. 46о 59' 7'' Северной широты, 54о 39' 15'' Восточной долготы; 12. 46о 59' 25'' Северной широты, 54о 39' 6'' Восточной долготы; 13. 46о 59' 43'' Северной широты, 54о 39' 16'' Восточной долготы; 14. 46о 59' 38'' Северной широты, 54о 39' 32'' Восточной долготы;

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 Слабонаклонная поверхность района месторождения сформирована солонцеватыми, солонцевато-солончаковыми и солончаковыми бурыми почвами. Растительный мир в районе месторождения Караган типичный для полупустынь. Растительность весьма бедная, характерно полное отсутствие ее древесных форм.;

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

объемов пользования животным миром Животный мир в районе месторождения Караган типичный для

полупустынь. Грызуны (степные пеструшки, суслики, тушканчики), а также пресмыкающиеся. Использование объектов расположения животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Животный мир в районе месторождения Караган типичный для полупустынь. Грызуны (степные пеструшки, суслики, тушканчики), а также пресмыкающиеся. Использование объектов расположения 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 Животный мир в районе месторождения Караган типичный для полупустынь. Грызуны (степные пеструшки, суслики, тушканчики), а также пресмыкающиеся. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Животный мир в районе месторождения Караган типичный для полупустынь. Грызуны (степные пеструшки, суслики, тушканчики), а также пресмыкающиеся. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Операции намечаемой деятельности не связаны с использованием объектов животного мира;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования. Для обеспечения электроэнергией будут задействованы 2ед. дизельных генератора мощностью 500 кВт. Отопление в жилом лагере для проживания техперсонала будет обеспечено за счет масляных радиаторов.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью. Риски истощения используемых природных ресурсов незначительны, при условии соблюдения экологических норм и требований. В процессе проведения оценочных работ планируется проводить производственный экологический контроль на объектах испытания и бурения скважин.

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 загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве независимой оценочной скважины и испытании ранее пробуренных 6-ти скважин составит: 11,994973 г/с или 117,79582 т/цикл. В том числе при бурении составит: 5,334307778 г/с или 47,7589 т/цикл, при испытании составит: 6,660665333 г/с или 70,03692 т/цикл. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо оксиды 3 класс 0,00278 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0,00022 т/год, Азота диоксид 2 класс – 22,72514 т/год, Азот оксид 3 класс – 27,42909 т/год, Углерод 3 класс- 5,1663 т/год, Сера диоксид 3класс – 6,94848 т/год, Углерод оксид 4 класс – 34,29444 т/год, Метан 4 класс опасности– 0,42301 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 3 класс опасности - 6,89492 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 3 класс опасности – 2,55015 т/год, Акролеин 2 класс опасности - 0,83382 т/год, Формальдегид 2 класс - 0,83382 т/год, , Алканы C12-19 4 класс - 8,33906 т/год, Пыль неорганическая 3 класс- 1,28379 т/год, Фтористые газообразные соединения (ОБУВ) - 0,00019 т/год, Фториды (ОБУВ) - 0,0002т/год, Сероводород 2 класс опасности - 0,00571т/год; Бензол 2 класс опасности - 0,0333т/год; Диметилбензол 3 класс опасности - 0,01047т/год, Метилбензол 3 класс опасности - 0,02093 т/год, 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. Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра не будет осуществляться в процессе проектных оценочных работ. Отвод хозяйственно-бытовых стоков от жилого лагеря предусмотрен в септик с последующим вывозом по договору со специализированной организацией. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, 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. Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Предварительные объемы образования и накопления при испытании скважи и бурении оценочной скважины: Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) – от жизнедеятельности тех персонала – 0,679 т, код 20 03 01; Ветошь промасленная (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами), обслуживание машин и механизмов - 0,1524 т, код 15 02 02*; Масло отработанное (смесь масел), работа дизельгенераторов, машин и механизмов – 8,5 т, код 13 02 06*; Буровые отходы (буровой шлам – 553,76 т, отработанный буровой раствор - 515,466т), при бурении скважин, код 01 05 05*, Огарки сварочных электродов (отходы сварочных работ) – 0,003т, код 12 01 13; Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 1,64 т, код 16 07 08*. Всего – 1080.2004 т. Образующие отходы при бурении скважины составит: 1069.226 тонн, при испытании скважины: 10.9744 тонн. Отходы производства временно складироваться (накапливаются) и далее передаются специализированным компаниям для утилизации/ переработке. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Согласно пункту 3 статье 139 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», «Проект разведочных работ по оценке месторождения Караган» подлежит государственной экологической экспертизе в уполномоченном органе в области охраны окружающей среды..

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) Оператор месторождения Караган не приступил к осуществлению производственной деятельности из-за необходимости проведения скрининга на намечаемую деятельность. В настоящее время в районе намечаемой деятельности нет данных о текущем состоянии окружающей среды. Район расположения месторождения Караган в «части воздействия на окружающую среду» недостаточно изучен, результаты фоновых исследований у инициатора намечаемой деятельности 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. При испытании 6 - ти ранее пробуренных скважин и бурении оценочной скважины уровень воздействия на элементы окружающей среды района намечаемой деятельности находится в пределах адаптационных возможностей данной территории в связи с их кратковременностью, а также при условии соблюдения экологических требований и проведении производственного экологического контроля со стороны Оператора месторождения Караган. Воздействие на здоровье населения отсутствует, ввиду большого отдаления от населенных пунктов. Реализация проекта окажет положительное влияние на региональную экономику, а также окажет рост занятости местного населения..

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 отсутствуют, ввиду удаленности района намечаемой деятельности от территорий других государств.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий • Во избежания нарушения и загрязнения земельных ресурсов все работы проводить лишь в пределах отведенной во временное пользование территории, вокруг площадки скважин должны будут сделаны соответствующие ограждения; •Исключить случайные и аварийные разливы нефти и нефтепродуктов; •

Движение транспорта за пределами площадки буровой осуществлять только по утвержденной схеме дорог; •

Сыпучие материалы и химические реагенты должны храниться в контейнерах на огражденных бетонированных площадках, возвышающихся над уровнем земли и снабженных навесом; • Временное накопление буровых отходов должно осуществляться в металлических емкостях, исключающих их утечку; • Дозировку химических реагентов производить только в специально оборудованных местах, исключающих попадание их на почву; • Отходы бурения и иные образуемые отходы временного накопления должны передаваться в установленные сроки для их утилизации Подрядным специализированным компаниям на договорной основе. • Принять меры по предотвращению выбросов углеводородного сырья и жидкостей при вскрытии продуктивных горизонтов (при бурении и испытании скважин) с установкой на устье скважин противовыбросового оборудования; • Осуществлять постоянный производственный экологический контроль на площадках бурения и испытания скважин. • При возникновении аварийной ситуации, оказавшей негативное воздействие на окружающую среду, принять меры по устранению последствий аварийной ситуации. ..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Цель проведения работ по испытанию ранее пробуренных скважин и бурению оценочной скважины: • установление промышленной значимости продуктивных залежей и оценка перспективности неизученных юрских и триасовых отложений; • уточнения геологического строения месторождения повышение надежности структурных построений продуктивных горизонтов; • уточнение исходных геолого-промысловых данных для оперативного подсчета запасов и составления проекта пробной эксплуатации месторождения; Для выполнения оценочных проектных работ согласно вышеуказанной намечаемой деятельности альтернативных вариантов для ее осуществления нет, кроме тех, что предложены в Приложении (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):
в Проекте разведочных работ по оценке месторождения Караган..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Ермеков Х.Е.

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



