



## ТОО "Medeo Drilling Group"

### Заклучение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ79RYS00720047 от 29.07.2024 года.

#### Общие сведения:

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

#### Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК (далее Кодекс) основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

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 РК.

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.



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 х 245 х 340 х 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 х 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 18 м.

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.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию 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.

В соответствии пп. 1.3 п. 1 раздела 1 приложения 2 Кодекса от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности разведка и добыча углеводородов относится к объектам I категории.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды:**

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

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-C54 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.

В рамках проекта сбросы не планируются.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: предварительные объемы образования и накопления при испытании скважин 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 складываются (накапливаются) и далее передаются специализированным компаниям для утилизации/ переработке.

**Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду:**

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление № KZ79RYS00720047 от 29.07.2024 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

Данное заявление подается впервые и ранее не был разработан проект оценки воздействия на окружающую среду. В связи с этим заявление о намечаемой деятельности ТОО «Medeo Drilling Group» геологоразведочные работы на разведку углеводородного сырья на месторождении Караган в Атырауской области РК относится к обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал», также требования ст. 72 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

**Проект отчета о возможных воздействиях должен содержать следующие сведения.**

1. Обеспечить выполнение экологических требований по охране атмосферного воздуха согласно статей 397, 210, 211 Экологического кодекса РК (далее – Кодекс);

2. В соответствии с пунктом 31 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» от 10 марта 2021 года № 63 представить расчет рассеивания загрязняющих веществ с учетом розы ветров, карты-схемы рассеивания загрязняющих веществ и протокол расчета;

3. Представить информацию о наличии земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения, особо охраняемых природных территорий и путей миграции краснокнижных животных на территории и близ расположения участка работ.

4. Также, отчет о возможных воздействиях необходимо разработать в соответствие с приложением 2 Инструкции по организации проведению экологической оценки к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 26 октября 2021 года № 424 и должен содержать информацию согласно статьи 71 пункта 4 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

5. Согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения,



столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы.

В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

Также согласно ст.73 Экологического кодекса необходимо подать заявление на проведение оценки воздействия на окружающую среду вместе с перечнем обязательных документов, определенных Приложением 1 Правил оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды, в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды не менее чем за 22 рабочих дня до даты проведения общественных слушаний.

6. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

7. Также необходимо дать подробную характеристику использования пространства недр.

8. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

9. Необходимо указать объем выбросов загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

10. Необходимо учесть источники физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

11. При разработке оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях необходимо указать номера скважин, график бурение и соответственно с ожидаемыми выбросами загрязняющих веществ в атмосферу и образующихся отходов.



И.о. руководителя департамента

Есенов Ерлан Сатканович

