



120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул.Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____

« _____ » _____ 2022 года

ТОО «Казпетрол групп»

**Заключение
об определении сферы охвата оценки воздействия
на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлены:
- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 19.11.2021 г. вх. №KZ25RYS00185385.

Общие сведения. В административном отношении месторождение Хаиркелды Северный расположено в Сырдарьинском районе, Кызылординской области, Республики Казахстан.

В географическом отношении месторождение Хаиркелды Северный находится в юго-западной части Торгайской низменности. Площадь горногоотвода месторождения Хаиркелды Северный составляет 12,85 км².

В непосредственной близости от контрактной территории расположены нефтяные и газонефтяные месторождения Аксай, Нуралы, Коныс и Северо-Западный Коныс. В пределах контрактной территории открыты месторождения нефти Таур, Хаиркелды, Хаиркелды Южный, Хаиркелды Северный, и Хаиркелды Юго-западный.

Краткое описание намечаемой деятельности. Намечаемая деятельности предусматривается строительства и бурения скважин в 2022 году предусматривается бурение и испытания 4-х скважин глубиной 1850/1950 м, 2023 и 2024 году по 3 скважины глубиной 1850/1950 м, 2025-2026 году по 4 скважины глубиной 1850/1950 м.

Сбор продукции скважин осуществляется по однотрубной герметизированной системе под действием буферных давлений скважин. Нефть от камеры запуска скребка на площадке ДНС-3 по нефтепроводу поступает через камеру приема скребка в существующий нефтяной коллектор на территории существующего ППН

- Строительно-монтажные работы включают:
 - насыпь под полотно дороги;
 - планировки площадки под буровую;
 - обваловка вокруг площадки буровой;
 - обваловка площадки ГСМ.
- Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ:
 - стыковка технологических линий;
 - проверка работоспособности оборудования.

Бурение и крепление скважин. Бурение скважин производится путём разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на земную поверхность химически обработанным буровым раствором. Тип бурового раствора и его рецептура подобраны исходя из горно-геологических условий ствола скважин, а также их наименьшего, отрицательного воздействия на атмосферу, почвы и подземные воды. Буровой раствор готовится и обрабатывается химреагентами в блоке приготовления с помощью гидроворонки. Из блока приготовления буровой раствор поступает в циркуляционную систему. Промывка скважин производится по замкнутой циркуляционной системе: скважина – металлические желоба – блок очистки – приёмные ёмкости – насос буровой – манифольд (труба) –



скважина. Водоснабжение скважины для технологических нужд осуществляется автоцистернами. Исходя из горно-геологических условий, при достижении определённой глубины – после вскрытия нефтяного пласта – предусматривается крепление скважины эксплуатационной колонной. Колонну (затрубное пространство) цементируют до устья, добываясь разобщения продуктивных горизонтов с земной поверхностью и другими не нефтяными пластами.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Атмосфера. Ожидаемые выбросы в намечаемой деятельности в атмосферный воздух: - на 2022,2025-2026 гг. составят по каждому году - 485,82 т/год. Выбросы загрязняющих веществ на 2023-2024 гг. составят по каждому году - 364,36 т/год.

Вода. Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Отходы: Ожидаемых образующихся отходов при бурении и строительства скважины :

Образование на 4 скв. на 2022, 2025-2026 год. Опасные отходы: 1.Буровой шлам-995,1864тн; 2.ОБР-1302,4614 тн; 3.Буровые сточные воды-242,5273тн; 4.Промасленная ветошь-0,127тн; 5.Отработанные масла-9,772 тн; 6.Использованная тара (мешки)- 0,3792тн; 7.Использованная тара (бочки)-2 тн. Не опасные отходы: 1.Металлолом-1,8тн; 2.Огарки сварочных электродов-0,0261тн; 3.Коммунальные отходы-5,08776тн. Всего: 2559,3665 тонн

Образование на 3 скв. на 2023-2024 год. Опасные отходы: 1.Буровой шлам-746,3898тн; 2.ОБР-976,8461тн; 3.Буровые сточные воды-181,8955тн; 4.Промасленная ветошь-0,09525тн; 5.Отработанные масла-7,329тн; 6.Использованная тара (мешки)- 0,2844тн; 7.Использованная тара (бочки)- 1,5тн. Не опасные отходы: 1.Металлолом-1,35тн; 2.Огарки сварочных электродов-0,019575тн; 3.Коммунальные отходы-3,81582тн. Всего: 1919,5251 тонн

Намечаемая деятельность согласно относится к I категории в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намечаемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал», а также направлено в заинтересованные государственные органы.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду. Указанные критерии в п.1 ст.70 Экологического кодекса от 02.01.2021 г. (далее – Кодекс), характеризующие намечаемую деятельность и существенность ее возможного воздействия на окружающую среду отсутствуют.

Воздействие на окружающую среду, при реализации намечаемой деятельности не приведет к случаям предусмотренных в п.28, 29 Главы 3 Инструкции по организации и проведению экологической оценки от 30 июля 2021 года №280 (далее – Инструкция).

Таким образом, проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

На основании вышеизложенного, в соответствии пп.2 п.3 ст.49 Кодекса, провести экологическую оценку по упрощенному порядку. Требования и порядок проведения экологической оценки по упрощенному порядку определяются Инструкцией.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности, согласно протоколу, размещённого на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы

Исп. Муталапов О
Тел. 230207



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

