



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

№ _____

« _____ » _____ 2021 года

ТОО «Кумколь Ойл»

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 12.10.2021 г. вх. №KZ81RYS00169051.

Общие сведения. ТОО «Кумколь Ойл» проводит работы на участке вблизи Кумколь на основании контракта №4919-УВС-МЭ от 28 мая 2021 года на проведение разведки и добычи углеводородов на участке «вблизи Кумколь» в Карагандинской и Кызылординской областях Республики Казахстан.

Контрактная территория ТОО «Кумколь Ойл» расположена на территории Улытауского района Карагандинской области и Сырдарьинского района Кызылординской области Республики Казахстан. Ближайшие населенные пункты: г. Кызылорда -220 км, Кумколь -42 км. Почвы в районе работ серо-бурые, пустынные, представлены суглинками; толщина поверхностного плодородного слоя (гумус) не превышает 15 см.

Краткое описание намечаемой деятельности. Строительство разведочных скважин глубиной 1700 и 2200 м (± 250).

Основными производственными операциями (этапами) являются:

- строительно-монтажные работы;
- подготовительные работы к бурению;
- бурение и крепление;
- испытание скважины, в том числе интенсификация притока нефти методом СКО (при необходимости).

Строительно-монтажные 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.

Монтируется оборудование буровой.

Площадки буровой, расположения емкостей для шлама и склада ГСМ обваловываются.

Предполагаемы продолжительность работ -270 (450) суток. Общая продолжительность строительства скважины - 318,98 (516,79) суток.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Атмосфера. Бурение скважины на площадке будут задействованы 76 источников загрязнения воздушного бассейна: 37 организованных и 39 неорганизованных источников.



Ожидаемых выбросов на строительства и бурение:- на 2021 год при строительноподготовительных работ, а также бурение скважины Кумкольская – 1 будут иметь место выбросы в объеме 20.1193861 г/сек и 53.5514336 т/год, в том числе: твердые - 2.1454794 т/год, газообразные, жидкие - 51.4059542 т/год.

-на 2022 год при строительноподготовительных работ, а также бурение скважин Кумкольская – 2 и Кумкольская – 3, будут иметь место выбросы в объеме 39.74620054 г/сек и 132.93035822 т/год, в том числе: твердые - 5.3333088 т/год, газообразные, жидкие - 127.5970494 т/год

При испытании и интенсификации притока (СКО) скважин будут задействованы 33 стационарных источников загрязнения воздушного бассейна: 30 организованные и 3 неорганизованных источников

Ожидаемых выбросов на испытание:- на 2021 год для скважины Кумкольская -1 будет иметь место выбросы в объеме 1.791495535 г/сек и 29.735412275 т/год, в том числе: твердые - 1.20572056 т/год, газообразные, жидкие - 28.52969172 т/год.

- на 2022 год для скважины Кумкольская -2 и Кумкольская – 3 будет иметь место выбросы в объеме 4.515107079 г/сек и 81.253913499 т/год, в том числе: твердые - 4.116884435 т/год, газообразные, жидкие - 77.13702906 т/год.

- на 2023 год скважины Кумкольская -3 будет иметь место выбросы в объеме 1.888803295 г/сек и 28.251941522 т/год, в том числе: твердые - 1.464920686 т/год, газообразные, жидкие - 26.78702084 т/год.

Вода. Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Строительство и бурение скважин характеризуется большим потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Суточный расход технической воды на производственные нужды определяется согласно техническому проекту на строительство скважин

Сточные воды сбрасываются в емкость, затем по мере накопления вывозятся на очистные сооружения, согласно заключенному договору.

Септики после окончания буровых работ будут опорожнены, дезинфицированы. Территория септиков будет рекультивирована.

Ожидаемых образующихся отходов при бурение и строительства скважина : Буровой шлам- 204,575т/год, Отработанный буровой раствор-219,6т/год, Буровые сточные воды - 48,09т/год, Отходы соляно-кислотной- 13,632т/год, Промасленная ветошь-0,03т/год, Отработанные масла-0,975т/год, Медицинские отходы-0,004т/год, Металлолом-1,25т/год, Огарки сварочных электродов-0,0035т/год, ТБО-2,62т/год, Использованная тара из-под химических реагентов 0,7т/год Скважины глуб.2200м: Буровой шлам-247,45т/год, Отработанный буровой раствор-250,44т/год, Буровые сточные воды- 54,81т/год, Отходы соляно-кислотной обработки13,632т/год, Промасленная ветошь 0,05т/год, Отработанные масла-1,125т/год, Медицинские отходы-0,004т/год, Металлолом-1,75т/год, Огарки сварочных электродов-0,0035т/год, ТБО-4,25т/год, Использованная тара из-под химических реагентов-0,95т/год.

Намечаемая деятельность согласно «Строительства скважина на м/р Кумколь Ойл» относится к I категории (разведка и добыча углеводородов) 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 намеряемой 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. Воздействия на окружающую, при реализации намеряемой деятельностью не приведёт к случаям предусмотренных в п.29 главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (Утверждена приказом Министра экологии, геологии, и природных ресурсов РК от 30.07.2021 года №280)



Таким образом необходимость в проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

В соответствии пп.2 п.3 ст.49 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. провести экологическую оценку по упрощенному порядку. 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

