



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 «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 10.11.2021 г. вх. №KZ50RYS00180958.

Общие сведения. В административном отношении месторождение Хаиркелды Южный расположен в Сырдаринском районе Кызылординской области. В географическом отношении месторождение находится в юго-западной части Торгайского прогиба и ограничено координатами 46°08'16,9»-46°10'36,8» северной широты и 65°16'02,1»-65°18'58,4» восточной долготы.

Площадь геологического отвода составляет – 647,04 км². В районе месторождения «Хаиркелды Южный» расположены нефтяные и газонефтяные месторождения Аксай, Коныс и Северо-Западный Коныс, а нефтяные месторождения «Хаиркелды» и Нуралы в непосредственной близости. Контрактный участок находится в 150 км северо-западнее от областного центра г. Кызылорда.

Дорожная сеть представлена трассой Кызылорда-Кумколь с асфальтовым покрытием и межпромысловыми гравийно-песчаными дорогами и грунтовыми дорогами, пригодными для проезда в сухое время года

Краткое описание намечаемой деятельности. Намечаемая деятельности предусматривается бурение и испытание 4-х скважин глубиной 1850/1950 м. Сбор продукции скважин осуществляется по однострунной 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 существующегоППН

- 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, добиваясь 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: - 99.1701 т/г.

Вода. Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Отходы: Ожидаемых образующихся отходов при бурении и строительства скважины:

- Буровой шлам -543,31 т/г.
- Отработанный буровой раствор-524,9228 т/г.
- Буровые сточные воды - 112,4863 т/г.
- Шлам при проведении интенсификации притока нефти -137,46 т/г.
- Промасленная ветошь - 0,508 т/г.
- Отработанная бочка тара - 1,5 т/г.
- Отработанные ртутьсодержащие лампы - 0,00129 т/г.
- Отработанные масла- 0,567 т/г.
- Твердые бытовые отходы - 1,98 т/г.
- Металлолом - 1,2 т/г.
- Огарки сварочных электродов - 0,075 т/г

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, размещенного на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы

Исп. Муталапов О
Тел. 230207



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

