

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИғИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

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

№ _____

« _____ » _____ 2026 года

ТОО «Oil Tolling Capital»

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Приложения к Заявлению о намечаемой деятельности.

Материалы поступили на рассмотрение 01.06.2026 г. вх. №KZ77RYS01754879.

Общие сведения.

Намечаемой деятельностью предусматривается «Дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Такырсай, расположенный в Кызылординской области Республики Казахстан».

Участок работ Такырсай в административном отношении относится к Сырдарьинскому району Кызылординской области Республики Казахстан. Населенные пункты и расстояния до них – железнодорожная станция Жосалы (80 км), город Кызылорда (70 км).

Площадь исследований в тектоническом отношении располагается в пределах юго-западного борта Арыскупского прогиба Южно-Торгайского бассейна и восточного склона Сырдарьинского бассейна. Тугай, кустарники в пойменной части, полынно-ковыльный травостой в степной части. Животный мир характерен для степной части Средней Азии.

Гидрографическая сеть участка работ реки отсутствует, расстояние от участка работ до реки Сырдарья – 100 км.

Заповедные территории отсутствуют. В пределах геологического отвода и его окрестностях отсутствуют здания и сооружения, сельскохозяйственные и лесные угодья. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения месторождения отсутствуют.

Ранее было получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ39VWF00112946 от 19.10.2023 года. Существенные изменения – проведение сейсморазведочных работ 2Д-МОГТ в объеме 15,8 полнократных пог.км, а также бурение одной поисковой скважины Т-1 проектной глубиной 5500 м (± 250 м).

Краткое описание намечаемой деятельности.

Площадь геологического отвода на право недропользования составляет 1762,31 км². Стратиграфическая глубина изучения – до кристаллического фундамента.

Контракт №4998-УВС-МЭ от 15.12.2021 года на проведение разведки и добычи углеводородного сырья заключен между Министерством энергетики РК и ТОО «Oil Tolling Capital». Срок Контракта до 2027 года.

С целью поисков залежей углеводородов в отложениях палеозоя «Дополнением к проекту...» предусматривается бурение одной поисковой скважины Т-1 проектной глубиной



5500 м (± 250 м), а также на участке Такырсай с целью выявления перспективных объектов в отложениях палеозойского комплекса, предусматривается проведение сейсморазведочных работ 2Д-МОГТ в объеме 15,8 полнократных пог.км.

Скважина Т-1 – поисковая, независимая, проектируется в восточной части участка Такырсай, проектная глубина – 5500 м (± 250 м), проектный горизонт – палеозой, с целью поисков залежей нефти и газа в палеозойских отложениях. Местоположение проектной скважины будет уточнено по результатам сейсморазведки 2Д-МОГТ.

При проведении сейсморазведочных работ 2Д-МОГТ будет использоваться вибрационный источник возбуждения упругих колебаний – группа вибрационных установок.

Испытание и освоение перспективных объектов будет проводиться с использованием подъемного агрегата КРС, типа УПА-80М грузоподъемностью более 80 тонн.

Проведение сейсморазведочных работ 2Д-МОГТ в объеме 15,8 полнократных пог.км запланировано на 2026 год.

Бурение разведочной скважины Т-1 запланировано на 2026-2027 годы. Продолжительность строительства скважины приняты исходя из опыта бурения ранее пробуренных разведочных скважин на аналогичных площадях. Продолжительность цикла бурения и испытания одной скважины с проектной глубиной 5500 м (± 250 м) составит 656 суток и состоит из 3-х этапов: монтажные и демонтажные работы – 40 суток; подготовительные работы – 2 суток; бурение и крепление скважины – 188 суток; испытание: в открытом стволе – 6 суток; в эксплуатационной колонне – 420 суток (из расчета на 1 объект испытания – 70 суток).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

При проведения полевых сейсморазведочных работ ожидается выброс загрязняющих веществ в объеме 13,08 г/сек и 46,93 т/год. При количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве 1 скважины глубиной 5500 м составит 62,36 г/сек и 884,54 тонн. При эксплуатации загрязнения атмосферного воздуха не производятся. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274), Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327), Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Сероводород (Дигидросульфид) (518), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617), Фториды неорганические плохо растворимые (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615), Пентан (450), Метан (727*), Изобутан (2-Метилпропан) (279), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349), Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54), Формальдегид (Метаналь) (609), Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C), Растворитель РПК-265П) (10), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства – глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494).

Водопотребление и водоотведение.

Источник водоснабжения – привозная вода. Вода будет доставляться путем подвоза автоцистерной с водозабора с м/р Кумколь по договору. Бутилированная вода будет доставляться с г. Кызылорда. Для технических, хозяйственно-питьевых и питьевых нужд будет использоваться привозная вода, согласно заключенным договорам.

Объемы водопотребления и водоотведения при проведении сейсморазведочных работ всего 413,91 м³ в год, в том числе на хозяйственно-бытовые нужды – 389,25 м³, питьевые



нужды – 24,66 м³. При бурении одной скважины составит: общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит 866,9 м³, в том числе воды питьевого качества – 481,6 м³.

Производственные нужды. На буровых установках техническая вода будет расходоваться на приготовление бурового раствора, промывочной жидкости и растворов реагентов, мытье оборудования, рабочей площадки, испытания и другие технические нужды. Объем потребления воды на производственные нужды за период бурения одной скважины глубиной 5500 м составит 2951,9 м³.

Утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией. Сброс сточных вод в природные водоёмы, водотоки и на рельеф местности не предусматривается.

Отходы производства и потребления.

При проведении сейсморазведочных работ всего образуются 11,3372 т/год, в том числе: Промасленная ветошь (опасные) 0,0254 т, Отработанные моторные масла (опасные) 0,2783 т, Отработанные масляные фильтры (опасные) 0,036 т, Отходы сварки (неопасные) 0,0075 т, Металлолом (неопасные) 1,4 т, Твердо-бытовые (неопасные) 8,95 т, Отходы картриджа (неопасные) 0,64 т.

При строительстве одной скважины всего образуется 3258,6547 тонн, в том числе: Промасленная ветошь (опасные) 0,0254 т, Отработанные масла (опасные) 14,55 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы (опасные) 0,0079 т, Емкости из-под масла (опасные) 1,9749 т, Тара из-под химреагентов (опасные) 0,525 т, Буровой шлам (опасные) 1967,49 т, Отработанный буровой раствор (опасные) 1241,984 т, Огарки сварочных электродов (неопасные) 0,0075 т, Твердо-бытовые отходы (неопасные) 22,09 т, Металлолом (неопасные) 10,0 т.

Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ.

Использование ресурсов растительного мира и животного мира не предусматривается.

В соответствии с приказом от 12.08.2025 г. №223-ө, проекты геологоразведки относятся к объектам II (второй) категории.

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 в п.1 ст.70 Экологического кодекса РК критерии, характеризующие намечаемую деятельность и существенность её возможного воздействия на окружающую среду, отсутствуют. При реализации намечаемой деятельности воздействие на окружающую среду не предусмотрено в п.28 главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 года №280. Таким образом, проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении работ 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. Болатова Ж., тел. 230019



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

