

«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 «Саутс-Ойл»

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 30.04.2026 г. вх. №KZ59RYS01711262.

Общие сведения.

Намечаемая деятельность – разработка месторождения Акшабулак Западный.

Месторождение Акшабулак Западный в административном отношении находится на территории Улытауского района Улытауской области Республики Казахстан.

Ближайшими крупными населенными пунктами и железнодорожными станциями являются г. Кызылорда (к юго-востоку 150 км), с. Теренозек (120 км к юго-востоку), г. Жезказган (на север 260 км), ст. Жосалы (к западу 160 км). На расстоянии около 40 км к северу от месторождения проходит нефтепровод Каракойын-Кумколь. Рядом с месторождением с юга на север проходит ЛЭП Акшабулак-Кумколь-Карсакпай-Жезказган.

Район работ расположен в южной части Тургайской низменности. Поверхность района представляет плоскую, пологоволнистую равнину с небольшим уклоном на юг, прорезанную оврагами, сухими руслами. Наибольшие высотные отметки (+200+220 м) расположены в северной и восточной части площади, наименьшие (+100+120 м) на западе и юго-западе.

В климатическом отношении территория месторождения относится к степной и полупустынной зонам. Климат района резко-континентальный засушливый и жаркий с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха. Максимальная температура воздуха + 40 – +45°C, суточные колебания температуры достигают 23°C, относительная влажность воздуха 20-40%. Зимой температура воздуха достигает -15 – -45°C. Снежный покров незначительный, основное количество осадков выпадает в зимне-весенний период. Характерны сильные ветра, летом западные, юго-западные, в остальное время года – северные и северо-восточные.

Гидрографическая сеть на площади отсутствует. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек., с минерализацией до 4 г/л.

Растительный и животный мир представлен формами, типичными для пустынных зон с солончаковыми и песчаными почвами.

В 2024 году был разработан проект «Отчет о возможных воздействиях к проекту разработки месторождения Акшабулак Западный», по которому получено положительное заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду №KZ36VVX00282699 от 30.01.2024 г.



Решением Центральной комиссии по разведке и разработке месторождений углеводородов Республики Казахстан утверждены технологические показатели разработки месторождения по рекомендуемому второму варианту на более ранний период с 2026 по 2055 годы. Существенных изменений в виде деятельности или по проектным решением (показаниям газового фактора, дебита нефти) не ожидаются.

В соответствии с Заключением об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ00VWF00116946 от 13.11.2023 г., по рекомендуемому варианту 2 предусматривалась разработка объекта с использованием существующего фонда из 8 скважин (путем ввода из консервации), а также бурение 17 дополнительных добывающих скважин с межскважинным расстоянием около 300 м. Общий фонд добывающих скважин составлял 25 единиц. Начальный дебит новых скважин оценивался в диапазоне 5,8-16,4 т/сут. Максимальная годовая добыча нефти прогнозировалась на уровне 100,8 тыс. т к 2030 году, при этом началом реализации проекта считался 2027 год.

Намечаемой деятельностью также предусматривается реализация варианта 2, однако с уточнением сроков ввода скважин. В частности, ввод из консервации 8 существующих скважин планируется поэтапно: 4 скважины – в 2026 году и 4 скважины – в 2027 году. Дополнительно предусмотрено бурение 17 новых добывающих скважин с аналогичным межскважинным расстоянием около 300 м. Общий фонд скважин сохраняется на уровне 25 единиц. Начальный дебит новых скважин по уточненным данным составляет 6,4–15,7 т/сут. Максимальная годовая добыча нефти оценивается на уровне 100,0 тыс. т с достижением в 2030 году. Началом реализации проекта определен 2026 год.

То есть к изменениям относятся пересмотр сроков бурения и ввода скважин из консервации, а также перенос начала реализации проекта с 2027 года на 2026 год. При этом значимых изменений в показателях разработки, включая объемы добычи нефти, не предусматривается.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Намечаемой деятельностью предусматривается разработка месторождения Акшабулак Западный.

Горный отвод на право пользования недрами, площадь отвода – 236,05 км², Контракт №5187-УВС от 15.03.2023 года.

Цель работы – обоснование рациональной системы разработки месторождения Акшабулак Западный. Дано обоснование выбора эксплуатационных объектов и расчетных вариантов разработки.

Вариант 2 (рекомендуемый) предусматривает разработку объекта с использованием существующего фонда 8 скважин, путем ввода из консервации в период 2026 года 4 добывающие скважины и в 2027 году еще 4 добывающие скважины и бурением дополнительно 17 проектных добывающих скважин с расстоянием примерно 300 м.

В настоящее время на месторождении Акшабулак Западный отсутствуют мощности по подготовке нефти, объекты утилизации и переработки сырого газа. Эксплуатацию рассматриваемых объектов планируется продолжить существующими скважинами 3, 4, 5, 6, 7, 9, 10 и 11, и ввод из бурения дополнительных добывающих скважин, по индивидуальной схеме сбора нефти и газа. Каждая добывающая скважина будет оборудоваться замерным сепаратором для учета добычи жидкости и исследования скважин, накопительной емкостью для сбора нефтяной эмульсии и факельной установкой (с встроенной дежурной горелкой). Добытая продукция скважин с накопительной емкости, с помощью насоса откачки жидкости, подается на нефтеналивной стояк и вывозится автомашинами на ЦППН близлежащего месторождения Кенлык для (обезвоживания и обессоливания) подготовки нефти до товарного качества. Далее товарная нефть транспортируется через КУУН по трубопроводу нефти (Ду200) в магистральный нефтепровод ККТ.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта). Проектный срок разработки составит 30 лет, т.е. с 2026 года до 2055 год включительно.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

При количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве 1 добывающей скважины составит 36,46 т/период (для 17 скважин составит 619,83 т); при углублении скважины №2 – 8,09 т/период; при расконсервации 1 скважины – 3,69 т/период (для 8-ми скважин составит 29,59 т); при регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи (2030 год): 448,72 т/год. Класс опасности веществ варьируется с 1 по 4: 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 (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163), Формальдегид (Метаналь) (609), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474), Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C 19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10), Взвешенные частицы (116), 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), Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*). Класс опасности веществ варьируется с 2 по 3: Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203), Метилбензол (349).

Водопотребление и водоотведение.

Проведение работ характеризуется потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых. Питьевая вода бутилированная, привозная согласно договору. Водоснабжение для хозяйственно-бытовых и технологических нужд будет осуществляться из водозаборной скважины №2655, расположенный на месторождении Восточный Акшабулак (разрешение на спец.водопользование №KZ54VTE000314761 Серия №7-249/1072 от 19.06.2025 г., срок действия разрешения до 19.05.2030 г.).

Объем потребления воды при строительстве одной скважины составляет 3562,4 м³; при расконсервации 1 скважины – 214,72 м³; при углублении скважины №2 – 214,72 м³; при эксплуатации на 1 год – 3562,4 м³.

Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся на очистные сооружения биологической очистки сточных вод на м/р Кенлык.

Отходы производства и потребления.

В процессе разработки м/р Акшабулак Западный образуются опасные и неопасные виды отходов.

Предварительный перечень отходов в процессе строительства 1 скважины составит 708,825 тонн, в том числе: Буровой шлам – 308,24 т; ОБР – 389,328 т; Отработанное масло – 1,95 т; ТБО – 5,249 т; Металлолом – 2,02 т; Огарки использованных электродов – 0,0363 т; Пустая бочкотара – 0,5 т; Использованная тара – 1,5 т.

Предварительный перечень отходов при углублении скважины №2 составит 108,66 тонн, в том числе: Буровой шлам – 22,1 т; ОБР – 81,528 т; Отработанное масло – 0,507 т; ТБО – 0,434 т; Металлолом – 2,02 т; Огарки использованных электродов – 0,075 т; Использованная тара – 2 т.



Предварительный перечень отходов при расконсервации 1 скважины составит 142,761 тонн, в том числе: Отработанное масло – 2,85 т; Буровой шлам – 24,466 т; Буровой раствор – 113,748 т; Использованная тара – 0,5 т.

Предварительный перечень отходов при эксплуатации месторождения на 1 год составит 18,5636 тонн, в том числе: Отработанные люминесцентные лампы – 0,0093 т; Промасленная ветошь – 0,254 т; Отработанные масла – 1,9 т; Огарки сварочных электродов – 0,0003 т; Металлолом – 2 т; Коммунальные отходы (ТБО) – 14,4 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.

Намечаемая деятельность 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.

Указанные в п.1 ст.70 Экологического кодекса РК критерии, характеризующие намеряемую деятельность и существенность её возможного воздействия на окружающую среду, отсутствуют. Вносимые изменения и дополнения в «Проект разработки месторождения Акшабулак Западный» не предусмотрены в пп.3 п.1 ст.65 Кодекса. 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

