



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 ОЙЛЬ»

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 03.02.2026 г. вх. №KZ29RYS01570570.

Общие сведения. Месторождение Северный Кенлык в географическом отношении расположено в южной части Торгайской низменности, в северо-западной части Арысқумского прогиба. В административном отношении месторождение находится в Улытауском районе Карагандинской области. Ближайшими населенными пунктами и железнодорожными станциями являются г.Кызылорда (к югу 180 км), Жезказган (к северо-востоку 210 км), станция Жосалы (к юго-западу 160 км) и нефтепромысел Кумколь (к востоку 50 км).

Краткое описание намечаемой деятельности. Намечаемая деятельности предусмотрено «проекту разработки месторождения Северный Кенлык» была проведена оценка воздействия на окружающую среду и получено заключение государственной экологической экспертизы № KZ91VVX00198871 от 10.03.2023 года. Проектные показатели и запланированные виды работ, предусмотренные в «Проекте разработки месторождения Северный Кенлик », разработанном в 2023 году, остаются без изменений. Изменения касаются исключительно сроков ввода месторождения в эксплуатацию. Таким образом, существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов не ожидается. В связи с переносом сроков ввода месторождения в эксплуатацию с 2023 года на 2026 год является единственным изменением, других изменений нет.

Проведение разработка месторождение Северный Кенлык рассмотрены 3 варианта разработки, различающихся между собой количеством эксплуатационных скважин, объемом и графиком бурения. Во всех вариантах разработка месторождения осуществляется на режиме истощения пластовой энергии (упруговодонапорный режим).

1 вариант разработки месторождения предусматривает ввод из консервации 3 скважин (4, 5, 7) в 2026 г. Проектный фонд добывающих скважин составит 3 ед., однако, по результатам расчета технологических показателей утвержденный КИН не достигается.

2 вариант (рекомендуемый вариант) разработки месторождения предусматривает бурения 2 добывающих скважин в период 2027-2028 гг., также ввод из консервации 3 скважин в 2026 г. Проектный фонд добывающих скважин составит 5 ед., срок разработки составит 20 лет, т.е. до 2045 года.

3 вариант разработки месторождения предусматривает ко второму варианту дополнительно бурение еще 1 добывающей скважины (проектная глубина 1 скв. 1300 м) в 2029 г. Проектный фонд добывающих скважин составит 6 ед. Рекомендуемом вариантом разработки предполагается бурение 2-х вертикальных добывающих скважин в период 2027 – 2028 гг. Проектный срок - 2026-2045 гг.; Объем добычи жидкости - 389 тыс.тонн; Объем добычи нефти - 153 тыс. тонн; Объем добычи попутного газа - 4,9 млн.м3; Бурение новых скважин: - 2 ед.; добывающие вертикальные - 2 ед.; По состоянию на 01.01.2026 г. пробуренный фонд скважин на месторождении Кенлык Северный составил 8 единиц (1, 4, 5, 6, 7, 9, 30, 33), из них 1 скважина (33) ликвидирована по геологическим



причинам. На дату составления проекта скважины находятся в консервации. Обоснование выбора рекомендуемых способов эксплуатации скважин, устьевого и внутрискважинного оборудования.

Характеристика показателей эксплуатации скважин по состоянию на 01.01.2026 г. пробуренный фонд скважин на месторождении Кенлык Северный составил 8 единиц (1, 4, 5, 6, 7, 9, 30, 33), из них 1 скважина (33) ликвидирована по геологическим причинам. На дату составления проекта скважины находятся в консервации. На месторождении Северный Кенлык добыча нефти будет производиться механизированным способом - ШГН. Устьевое оборудование фактически, на месторождении Северный Кенлык, на дату составления данного отчета (01.01.2026 г.) в 3-х добывающих скважинах (№4, 5, 7) используется фонтанная арматура «АФК1-65х21» на рабочее давление 21 МПа (3000 PSI), с ручным управлением и условным проходом ствола и боковых отводов 65 мм, рассчитанных на рабочее давление 21 МПа (3000 PSI), что соответствуют условиям эксплуатации скважин.

Предположительный срок разработки месторождения предусматривает бурения 2 добывающих скважин в период 2027-2028 гг., также ввод из консервации 3 скважин в 2026 г. Проектный фонд добывающих скважин составит 5 ед., срок разработки составит 20 лет, т.е. до 2045 года.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы: В выбросах при всех этапах работ присутствуют вредные вещества 1, 2, 3 и 4 классов опасности, в т.ч.: Железо (II, III) оксиды (3кл), Марганец и его соединения (2 кл), Азота (IV) диоксид (2кл), Азот (II) оксид (3кл), Углерод (3кл), Сера диоксид (3кл), Сероводород (2кл), Углерод оксид (4кл), Фтористые газообразные соединения (2кл), Метан (не.кл), C1-C5 (не/кл), C6-C10 (не/кл.), Бензол (2кл), Диметилбензол (3кл), Метилбензол (3кл), Бенз/а/пирен (1кл), Формальдегид (2кл), Масло минеральное нефтяное (не кл.), C 12-C19 (4кл), Взвешенные частицы (3кл.), Пыль неорганическая (3кл.), Пыль абразивная (не/кл).

Выбросы от стационарных источников при бурении скважин составляет: на 2027 год (1скв.) - 47,262917 т/период, на 2028 год (1скв.) - 47,262917 т/период.

Выбросы от стационарных источников при разработке месторождения составляет: 301,160496 т/год.

Водные ресурсы: Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Для целей питьевого, хозяйственного водоснабжения планируется использовать привозную воду. Питьевая вода будет храниться в резервуарах питьевой воды, отвечающих требованиям СЭС. Доступ посторонних лиц к резервуарам запрещен. По согласованию с районной СЭС автоцистерны будут обеззараживаться в соответствии с требованиями санитарно-гигиенических нормативов.

Буровые бригады и обслуживающий персонал будут проживать в передвижных вагончиках. Вагончики оборудованы душевой, умывальником, туалетом. Имеется столовая и прачечная. Количество работающих при проведении работ составляет 30 человек.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственнотехнологические нужды.

На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться привозная вода. На приготовление бурового раствора, промывочной жидкости и растворов реагентов, на испытание скважины, мытье оборудования, рабочей площадки и другие технологические нужды будет использоваться привозная вода.; объемов потребления воды Объем водопотребления и водоотведения: Норма расхода хозяйственнопитьевой воды на одного человека согласно существующему нормативному документу 150 литров на 1 человека в сутки. Общий расход технической воды на 1 скважину составит: 2846,35 м3.

Водоотведение. Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся в септик. По мере его наполнения стоки будут сдаваться подрядной организации по договору. Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются и могут использоваться повторно. Территория расположения септиков подлежит засыпке и рекультивации. 70% потребленной хозяйственно-питьевой воды идет на сброс. Буровые сточные воды будут вывозиться по договору. Вывоз хозяйственно-бытовой и производственно-технологической воды будет осуществляться по договору.

Отходы: На период реализации проекта образуются следующие предполагаемые виды и количество отходов:

- твердые бытовые отходы (ТБО, 20 03 01) в количестве 9,9688т/год, образуются в результате непромышленной деятельности персонала, накопление в контейнер с последующей передачей специализированной организации;

огарки сварочных электродов (12 01 13) в количестве 0,05022 т/год, образуются при проведении сварочных работ, накопление в ящик с последующей передачей специализированной



организации на утилизацию; металлолом (17 04 07) – 2,01842т/год, накопление контейнер с последующей передачей специализированной организации на утилизацию;

промасленная ветошь (15 02 02*) – 2,032т/год,

использованная тара (150110*) – 1т/г; отработанные масла (13 02 08*) – 0,9182 т/г;

буровой шлам (01 05 05*) – 134,505т/г;

отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 273,3т/г.

Воздействие на окружающую среду отходов производства и потребления будет сведено к минимуму при условии соблюдения правил сбора, складирования и вывоза всех видов отходов с буровых площадок и мест проживания персонала буровых.

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 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 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. На основании вышеизложенного, в соответствии пп.2 п.3 ст.49 Кодекса, провести экологическую оценку по упрощённому порядку.

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. Кауменов Н.
Тел. 23 00 19



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

