

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ 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, ГЕОЛОГИИ  
И ПРИРОДНЫХ СРЕУРСОВ  
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

№ \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2022 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;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 22.09.2022 г. вх. № KZ78RYS00291228.

**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 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 2023 г. Проектный фонд добывающих скважин составит 3 ед., однако, по результатам расчета технологическхи показателей утвержденный КИН не достигается. 2 вариант разработки месторождения предусматривает бурения 2 добывающих скважин в период 2024-2025 гг., также ввод из консервации 3 скважин в 2023 г. Проектный фонд добывающих скважин составит 5 ед., срок разработки составит 18 лет, т.е. до 2042 года. 3 вариант разработки месторождения предусматривает ко второму варианту дополнительно бурение еще 1 добывающей скважины (проектная глубина 1 скв. 1300 м) в 2026 г. Проектный фонд добывающих скважин составит 6 ед., срок разработки составит 16 лет, т.е. до 2040 года.Бурение 2-х вертикальных добывающих скважин в период 2024 – 2025 гг. Проектный срок - 2023-2042 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 01.07.2022 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, 1 скважина (9) в освоении. На дату составления проекта скважины находятся в консервации. На месторождении Северный Кенлык добыча нефти будет производиться механизированным способом - винтовым насосам. Устьевое оборудование Фактически, на месторождении Северный Кенлык, на дату составления данного отчета (01.07.2022 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.

#### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды.**

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу: 27- организованных и 71 – неорганизованных источников ЗВ. От источников выбросов предприятия атмосферный воздух загрязняется загрязняющими веществами 22 – х наименований и 7 групп суммаций. Согласно расчетным данным, общее количество выбросы загрязняющих веществ определено в количестве - 68.3849175673 т/год

На период строительства объем образования отходов составляет - 1,2255 т/год. При эксплуатации объекта следующие предполагаемые виды и количество отходов: - твердые бытовые отходы в количестве 6,9 тонн, образуются в результате непроизводственной деятельности персонала, накопление в контейнер с последующей передачей специализированной организации; - Буровые отходы: Шлам – 126,9 м3 Объем отработанного бурового раствора – 193,5 м3 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.**

Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №280 прогнозируются. Таким образом, необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду, в соответствии со следующими обоснованиями.

1. Намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой или обработкой веществ или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека.

2. Приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления.

3. Осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

4. Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

5. Создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ.

6. Приводит к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека.

7. Повлечет строительство или обустройство других объектов (трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду.

8. Оказывает потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду вместе с иной деятельностью, осуществляемой или планируемой на данной территории.



9. Оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для её состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса).

10. Факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду 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





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

№ \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2022 года

ТОО «Саутс Ойл»

## Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 22.09.2022 г. вх. № KZ78RYS00291228.

**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 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 2023 г. Проектный фонд добывающих скважин составит 3 ед., однако, по результатам расчета технологически показателей утвержденный КИН не достигается. 2 вариант разработки месторождения предусматривает бурения 2 добывающих скважин в период 2024-2025 гг., также ввод из консервации 3 скважин в 2023 г. Проектный фонд добывающих скважин составит 5 ед., срок разработки составит 18 лет, т.е. до 2042 года. 3 вариант разработки месторождения предусматривает ко второму варианту дополнительно бурение еще 1 добывающей скважины (проектная глубина 1 скв. 1300 м) в 2026 г. Проектный фонд добывающих скважин составит 6 ед., срок разработки составит 16 лет, т.е. до 2040 года. бурение 2-х вертикальных добывающих скважин в период 2024 – 2025 гг. Проектный срок - 2023-2042 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 01.07.2022 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, 1 скважина (9) в освоении. На дату составления проекта скважины находятся в консервации. На месторождении Северный Кенлык добыча нефти будет производиться механизированным способом - винтовым насосам. Устьевое оборудование Фактически, на месторождении



Северный Кенлык, на дату составления данного отчета (01.07.2022 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.

#### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды.**

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу: 27- организованных и 71 – неорганизованных источников ЗВ. От источников выбросов предприятия атмосферный воздух загрязняется загрязняющими веществами 22 – х наименований и 7 групп суммаций. Согласно расчетным данным, общее количество выбросы загрязняющих веществ определено в количестве - 68.3849175673 т/год

На период строительства объем образования отходов составляет - 1,2255 т/год. При эксплуатации объекта следующие предполагаемые виды и количество отходов: - твердые бытовые отходы в количестве 6,9 тонн, образуются в результате непроизводственной деятельности персонала, накопление в контейнер с последующей передачей специализированной организации; - Буровые отходы: Шлам – 126,9 м3 Объем отработанного бурового раствора – 193,5 м3

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.** При разработке отчёта о возможных воздействиях:

1. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами.

2. Необходимо представить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учётом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.

3. Дать характеристику технологических процессов, в результате которых предусматриваются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Представить перечень загрязняющих веществ, их объёмы.

4. Представить классы опасности и предполагаемый объём образующихся отходов.

5. Включить природоохранные мероприятия по охране недр и мероприятия по обращению с отходами.

6. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием объектов окружающей среды.

7. Согласно п.25 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

8. Согласно «Правилам проведения общественных слушаний» от 03.08.2021 г. №286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, посёлков, сёл), проводятся на территории



каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населённых пунктах.

9. Необходимо учесть перечень мероприятий по охране окружающей среды согласно Приложению 4 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (далее - Кодекс).

10. Согласно п.1, п.2 и п.3 ст.238 Кодекса при проведении работ учесть экологические требования при использовании земель:

1. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламление земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

2. Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;

2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;

3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

3. При проведении операций по недропользованию, выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, запрещается:

1) нарушение растительного покрова и почвенного слоя за пределами земельных участков (земель), отведенных в соответствии с законодательством Республики Казахстан под проведение операций по недропользованию, выполнение строительных и других соответствующих работ;

2) снятие плодородного слоя почвы в целях продажи или передачи его в собственность другим лицам.

11. В связи с тем что, предусматривается водоотведение хозяйственно-бытовых сточных и производственных вод, учесть требования п.10 ст.222 Кодекса: Запрещается сброс сточных вод без предварительной очистки, за исключением сбросов шахтных и карьерных вод горно-металлургических предприятий в пруды-накопители и (или) пруды-испарители, а также вод, используемых для водяного охлаждения, в накопители, расположенные в системе замкнутого (оборотного) водоснабжения.

12. Представить характеристику образуемых в процессе эксплуатации отходов и методы их утилизации. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду 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

