

«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"

Заклучение

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Проект разработки месторождения Акшабулак Западный (по состоянию на 01.01.2022г.)

Материалы поступили на рассмотрение 18.05.2022 г. вх. №KZ69RYS00246576.

Общие сведения.

Месторождение Акшабулак Западный в административном отношении находится на территории Теренозекского района Кызылординской области Республики Казахстан. Недропользователем месторождения является ТОО "Саутс Ойл" согласно Контракта № 668 от 10.05.2001г. 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.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Цель пробной эксплуатации Цель работы – обоснование рациональной системы разработки месторождения Акшабулак Западный. В проекте приведены сведения о геологической характеристике месторождения, физико-химических свойствах пластовых флюидов, запасах нефти и газа. Проанализированы результаты гидродинамических исследований скважин и пластов, промыслово-геофизические исследования по контролю за разработкой пластов. Дано обоснование выбора эксплуатационных объектов и расчётных вариантов разработки. На основе анализа технико-экономических показателей выбран рекомендуемый вариант разработки месторождения. По рекомендуемому варианту разработки рассмотрены вопросы техники и технологии добычи нефти, бурения и освоения скважин. Составлены мероприятия по контролю за разработкой, состоянием и эксплуатацией скважин и скважинного оборудования, охране недр и окружающей среды и доразведке месторождения.

В рекомендуемом варианте разработки 2 предусматривается эксплуатация месторождения существующими скважинами, с бурением 17 дополнительных проектных скважин из бурения и вводом из консервации 8 скважин. Кроме того, в целях проведения мероприятий по доразведке предусмотрено в скважине 2 провести углубление на 250 м со вскрытием и оценкой насыщения (отбор и анализ керна, отбор проб, комплекс ГИС и ГДИС) Ю-IV горизонта. Добыча углеводородов максимально в 2028 году в объеме 100,3 т/год (275 т/сутки).

В настоящее время на месторождении Западный Акшабулак отсутствуют мощности по подготовке нефти, объекты утилизации и переработки сырого газа.



Эксплуатацию рассматриваемых объектов планируется продолжить существующими скважинами (посредством ввода из консервации) №№3, 4, 5, 6, 7, 9, 10 и 11, и ввода из бурения дополнительных 17 добывающих скважин, по индивидуальной схеме сбора нефти и газа. Добытая продукция скважин с накопительной емкости, с помощью насоса откачки жидкости, подается на нефтеналивной стояк и вывозится автомашинами на ЦППН месторождения Кенлык, компании ТОО «САУТС-ОЙЛ», для (обезвоживания и обессоливания) подготовки нефти до товарного качества.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и деактивацию объекта) Срок реализации проекта – 2022-2046 годы.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве 1 добывающей скважины составит – 36,4605901753 т/период; при углублении скважины №2 – 8,0948746078 т/период; при расконсервации 1 скважины – 3,6985366406 т/период; при регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи (2028 год): 448,7259648 т/год. Класс опасности веществ варьируется с 1 по 4.

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, расположенной на м/р Восточный Акшабулакобъемов потребления воды при строительстве одной скважины составляет - 3562,4 м³; при расконсервации 1 скважины - 214,72 м³; при углублении скв. №2 -214,72м³; при эксплуатации на 1 год - 3562,4м³.

Хоз-бытовые сточные воды вывозятся на очистные сооружения биологической очистки сточных вод на м/р Кенлык (разрешение на эмиссии в ОС №KZ03VCZ01723154 от 31.01.2021г.).

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 тонн; ОБР- 389,328тонн; Отработанное масло-1,95тонн; ТБО-5,249; Металлолом -2,02тонн; Огарки использованных электродов -0,0363 тонн; Пустая бочкотара -0,5 тонн; Использованная тара -1,5тонн.

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

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

Предварительный перечень отходов при эксплуатации месторождения на 1 год составит: 18,5636 тонн, в том числе: Отработанные люминесцентные лампы-0,0093 тонн; Промасленная ветошь -0,254 тонн; Отработанные масла-1,9 тонн; Огарки сварочных электродов-0,0003тонн; Металлолом -2 тонны; Коммунальные отходы (ТБО)-14,4 тонн. Отходы производства и потребления вывозятся по договору со специализированной организацией кроме буровых отходов. Буровые отходы вывозятся на собственный участок переработки временного хранения отходов на месторождении Кенлык (Разрешение на эмиссии в ОС №KZ52VCZ00510839 от 21.11.2019г., срок действия разрешения до 2025 года).

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. Создаёт 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. Повлечёт 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. Тусмагамбетова М
Тел. 230038



«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**

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;

Проект разработки месторождения Акшабулак Западный (по состоянию на 01.01.2022г.)

Материалы поступили на рассмотрение 18.05.2022 г. вх. №KZ69RYS00246576.

Общие сведения.

Месторождение Акшабулак Западный в административном отношении находится на территории Теренозекского района Кызылординской области Республики Казахстан. Недропользователем месторождения является ТОО "Саутс Ойл" согласно Контракта № 668 от 10.05.2001г. 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.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Цель пробной эксплуатации Цель работы – обоснование рациональной системы разработки месторождения Акшабулак Западный. В проекте приведены сведения о геологической характеристике месторождения, физико-химических свойствах пластовых флюидов, запасах нефти и газа. Проанализированы результаты гидродинамических исследований скважин и пластов, промыслово-геофизические исследования по контролю за разработкой пластов. Дано обоснование выбора эксплуатационных объектов и расчётных вариантов разработки. На основе анализа технико-экономических показателей выбран рекомендуемый вариант разработки месторождения. По рекомендуемому варианту разработки рассмотрены вопросы техники и технологии добычи нефти, бурения и освоения скважин. Составлены мероприятия по контролю за разработкой, состоянием и эксплуатацией скважин и скважинного оборудования, охране недр и окружающей среды и доразведке месторождения.

В рекомендуемом варианте разработки 2 предусматривается эксплуатация месторождения существующими скважинами, с бурением 17 дополнительных проектных скважин из бурения и вводом из консервации 8 скважин. Кроме того, в целях проведения мероприятий по доразведке предусмотрено в скважине 2 провести углубление на 250 м со вскрытием и оценкой насыщения (отбор и анализ керна, отбор проб, комплекс ГИС и ГДИС) Ю-IV горизонта. Добыча углеводородов максимально в 2028 году в объеме 100,3 т/год (275 т/сутки).

В настоящее время на месторождении Западный Акшабулак отсутствуют мощности по подготовке нефти, объекты утилизации и переработки сырого газа.



Эксплуатацию рассматриваемых объектов планируется продолжить существующими скважинами (посредством ввода из консервации) №№3, 4, 5, 6, 7, 9, 10 и 11, и ввод из бурения дополнительных 17 добывающих скважин, по индивидуальной схеме сбора нефти и газа. Добытая продукция скважин с накопительной емкости, с помощью насоса откачки жидкости, подается на нефтеналивной стояк и вывозится автомашинами на ЦППН месторождения Кенлык, компании ТОО «САУТС-ОЙЛ», для (обезвоживания и обессоливания) подготовки нефти до товарного качества.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и деактивацию объекта) Срок реализации проекта – 2022-2046 годы.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

При количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве 1 добывающей скважины составит – 36,4605901753 т/период; при углублении скважины №2 – 8,0948746078 т/период; при расконсервации 1 скважины – 3,6985366406 т/ период; при регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи (2028 год): 448,7259648 т/год. Класс опасности веществ варьируется с 1 по 4.

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 м/р Восточный Акшабулак объемов потребления воды при строительстве одной скважины составляет - 3562,4 м³; при расконсервации 1 скважины - 214,72 м³; при углублении скв. №2 -214,72м³; при эксплуатации на 1 год - 3562,4м³. Хозяйственные сточные воды вывозятся на очистные сооружения биологической очистки сточных вод на м/р Кенлык.

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 тонн; ОБР- 389,328тонн; Отработанное масло-1,95тонн; ТБО-5,249; Металлолом -2,02тонн; Огарки использованных электродов -0,0363 тонн; Пустая бочкотара -0,5 тонн; Использованная тара -1,5тонн.

Предварительный перечень отходов при углублении скважины №2 составит: 108,66 тонн, в том числе: Буровой шлам-22,1 тонн; ОБР-81,528 тонн; Отработанное масло-0,507 тонн; ТБО-0,434тонн; Металлолом -2,02тонн; Огарки использованных электродов-0,075 тонн; Использованная тара-2 тонн. Предварительный перечень отходов при расконсервации 1 скважины составит: 142,761 тонн, в том числе: Отработанное масло-2,85тонн; Буровой шлам-24,466 тонн; Буровой раствор-113,748 тонн; Использованная тара-0,5 тонн.

Предварительный перечень отходов при эксплуатации месторождения на 1 год составит: 18,5636 тонн, в том числе: Отработанные люминесцентные лампы-0,0093 тонн; Промасленная ветошь -0,254 тонн; Отработанные масла-1,9 тонн; Огарки сварочных электродов-0,0003тонн; Металлолом -2 тонны; Коммунальные отходы (ТБО)-14,4 тонн. Отходы производства и потребления вывозятся по договору со специализированной организацией кроме буровых отходов. Буровые отходы вывозятся на собственный участок переработки временного хранения отходов на месторождении Кенлык.

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 атмосферного воздуха, водных ресурсов.

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. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложению 4 к Кодексу.

Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.).

10. Предусмотреть мероприятия по охране растительного и животного мира. Учитывая наличие Краснокнижных растений и животных учесть требования ст.240 ЭК РК.

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.

11. 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.

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы

Исп. Тусмагамбетова М
Тел. 230038



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

