



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

№ \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2024 года

**АО « Кристалл Менеджмент»**

## **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 28.12.2023 г. вх. №KZ24RYS00516561.

**Общие сведения.** Месторождение Сулутабан находится на территории листов L-41-XI и расположено в Жалагашском районе Кызылординской области. В географическом отношении площадь работ расположена в южной части Торгайской низменности. На контрактной территории имеется достаточно хорошо развитая инфраструктура на соседних месторождениях Майбулак и Арысқум, принадлежащие АО «ПККР» (5-10 км от месторождений С.Майбулак, Караколь и Бестобе). При подсоединении к имеющейся инфраструктуре товарная нефть может быть загружена на экспортный нефтепровод Казахстан-Китай и ШНОС.

Ближайшими станциями железной и автомобильной дороги являются Торетам и Жосалы, расположенные соответственно в 75 и 90 км на юг от южной границы участка и административно относящиеся к Кызылординской области. Расстояние до ближайшего областного центра города Кызылорда 230 км, поселок Жусалы – в 130 км к югу. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки данного участка недр к контракту на разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении Сулутабан

**Краткое описание намечаемой деятельности.** Месторождение Сулутабан расположено в центральной части контрактной территории Блока А, принадлежащего АО «Кристалл Менеджмент». Утвержденные геологические и извлекаемые запасы нефти и растворенного газа по месторождению Сулутабан составили: по нефти: С1 – 3424 тыс.т. геологические, из них 1169 тыс.т. извлекаемые; С2 – 3369 тыс.т. геологические, из них 873 тыс.т. извлекаемые; по растворенному газу: С1 – 1,5 млн.м3 геологические, из них 0,5 млн.м3 извлекаемые; С2 – 1,5 млн.м3 геологические, из них 0,4 млн.м3 извлекаемые. На основе данных утвержденных запасов, а также с целью повышения эффективности разработки месторождения и обоснования мероприятий по контролю и регулированию процесса разработки в ПРМ рассмотрены 3 варианта разработки по следующим двум установленным нефтяным продуктивным горизонтам: основному I объекту (горизонт М-0-1) и возвратному горизонту М-0-2. Согласно проектным решениям, максимальный уровень добычи для всех 3 вариантов не превышает 75 тыс.тонн/год в случае нефти, и не более 35 тыс.м3/год в случае газа. В свою очередь, в перспективе разработки месторождения ожидается бурение скважин в количестве не более 12 единиц, проектной глубиной по палеозойским отложениям. Система сбора и транспортировки должна



обеспечивает герметизированную сбор и учета скважинной продукции, также в рамках проектного документа предусмотрена закачка попутно добываемой воды в пласт в целях поддержания пластового давления. Горный отвод глубиной участка недр по абсолютной отметке минус 500 м имеет площадь 122,61 км<sup>2</sup>.

Всего на месторождении на дату составления отчета пробурено 3 скважины. Две из них находятся в освоении (КМ-8-2 и КМ-21-1), одна КМ-8 во временной консервации. В рассмотренных вариантах предполагается ввод всех 3 скважин в эксплуатацию.

Рассмотрено 3 варианта разработки по каждому объекту эксплуатации основному и возвратному горизонту, отличающихся между собой системой разработки и количеством эксплуатационных скважин.

Вариант 1. Разработка предполагается на режиме истощения. По скважинам предусмотрен комплекс мероприятий по выводу скважин из консервации, переводу скважин на другие объекты, очистка скважин и призабойной зоны пласта, перфорация и дострелы продуктивных интервалов, РИР и оптимизация технологических режимов эксплуатации скважин. Выполняется ввод из бурения 2 скважин на основной объект: №№ КМ-12 и КМ-13 на I объект (2 ед.); вывод из консервации скважины № КМ-8 и ввод из освоения пробуренных скважин №№ КМ-8-2 и КМ-21-1. Выполняется перевод скважин на возвратный объект: перевод скважин КМ-12 и КМ-13 на горизонт М-0-2.

Вариант 2. Разработка на режиме истощения. Помимо проведения ГТМ, предусматривается: ввод из бурения 10 скважин на основной объект: №№ КМ-9, КМ-10, КМ-11, КМ-12, КМ-13, КМ-14, КМ-15, КМ-16, КМ-17, КМ-18 на I объект (10 ед.). Вывод из консервации скважины № КМ-8 и ввод из освоения пробуренных скважин №№ КМ-8-2 и КМ-21-1. Выполняется перевод скважин на возвратный объект: перевод скважин КМ-12, КМ-13, КМ-15 на горизонт М-0-2.

Вариант 3 (рекомендуемый). Разработка с организацией системы ППД. В рамках варианта, кроме проведения ГТМ, предусматривается: ввод из бурения 10 скважин на основной объект: №№ КМ-9, КМ-10, КМ-11, КМ-12, КМ-13, КМ-14, КМ-15, КМ-16, КМ-17, КМ-18. Вывод из консервации скважины № КМ-8 и ввод из освоения пробуренных скважин №№ КМ-8-2 и КМ-21-1. Перевод под нагнетание пробуренных скважин №№ КМ-9 и КМ-11, а также существующей скважины КМ-8 на I объект. Выполняется перевод скважин на возвратный объект: перевод скважин КМ-12, КМ-13, КМ-15 на горизонт М-0-2.

**Краткая характеристика компонентов окружающей среды.** *Выбросы.* На год максимальной добычи (2028) от стационарных источников загрязнения ожидается поступление выбросов загрязняющих веществ 26 наименований. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу: Железо (II, III) оксиды (3 класс), Марганец и его соединения (2 класс), Азота (IV) диоксид (2 класс), Азот (II) оксид (3 класс), Углерод, сажа (3 класс), Сера диоксид (3 класс), Сероводород (2 класс), Углерод оксид (4 класс), Фтористые газообразные соединения (2 класс), Фториды неорганические (2 класс), Пентан (4 класс), Метан, Изобутан (4 класс), Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол (2 класс), Диметилбензол (3 класс), Метилбензол (3 класс), Бенз/ а/пирен (1 класс), Проп-2-ен-1-аль (2 класс), Формальдегид (2 класс), Масло минеральное нефтяное, Алканы C12-19 (4 класс), Взвешенные частицы (3 класс), Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (3 класс), Пыль абразивная. Суммарные валовые выбросы на год максимальной добычи и бурении скважин составят 356,4606 тонн, в том числе: не классифицированные – 26,2269 тонн; 1кл-0,000042 тонн; 2кл-67,6867 тонн; 3 кл-63,9547 тонн; 4кл-198,5921 тонн.

*Отходы.* На год максимальной добычи (2028 г.) и при бурении скважин образуются отходы всего 1552,6145 тонн/год, в т.ч. отходы производства 1533,8645 тонн/год, отходы потребления 18,75 тонн/год. К опасным отходам относятся отходы бурения (БШ и ОБР), промасленная ветошь, отработанные масла, отработанные аккумуляторы, отработанные масляные фильтры, отработанные ртутьсодержащие лампы, медицинские отходы (отходы процедурного кабинета), тара из-под химреагентов, всего: 1531,7966 тонн/год. К неопасным отходам относятся металлолом, огарки сварочных электродов, твердо-бытовые отходы и отработанные автошины, всего: 20,8179 тонн/год. .



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, размещенного на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель  
Департамента экологии  
по Кызылординской области**

**Н. Өмірсерікұлы**





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

№ \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2024 года

**АО « Кристалл Менеджмент»**

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 28.12.2023 г. вх. №KZZ24RYS00516561.

**Общие сведения.** Месторождение Сулутабан находится на территории листов L-41-XI и расположено в Жалагашском районе Кызылординской области. В географическом отношении площадь работ расположена в южной части Торгайской низменности. На контрактной территории имеется достаточно хорошо развитая инфраструктура на соседних месторождениях Майбулак и Арысқум, принадлежащие АО «ПККР» (5-10 км от месторождений С.Майбулак, Караколь и Бестобе). При подсоединении к имеющейся инфраструктуре товарная нефть может быть загружена на экспортный нефтепровод Казахстан-Китай и ШНОС.

Ближайшими станциями железной и автомобильной дороги являются Торетам и Жосалы, расположенные соответственно в 75 и 90 км на юг от южной границы участка и административно относящиеся к Кызылординской области. Расстояние до ближайшего областного центра города Кызылорда 230 км, поселок Жусалы – в 130 км к югу. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки данного участка недр к контракту на разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении Сулутабан

**Краткое описание намечаемой деятельности.** Месторождение Сулутабан расположено в центральной части контрактной территории Блока А, принадлежащего АО «Кристалл Менеджмент». Утвержденные геологические и извлекаемые запасы нефти и растворенного газа по месторождению Сулутабан составили: по нефти: С1 – 3424 тыс.т. геологические, из них 1169 тыс.т. извлекаемые; С2 – 3369 тыс.т. геологические, из них 873 тыс.т. извлекаемые; по растворенному газу: С1 – 1,5 млн.м3 геологические, из них 0,5 млн.м3 извлекаемые; С2 – 1,5 млн.м3 геологические, из них 0,4 млн.м3 извлекаемые. На основе данных утвержденных запасов, а также с целью повышения эффективности разработки месторождения и обоснования мероприятий по контролю и регулированию процесса разработки в ПРМ рассмотрены 3 варианта разработки по следующим двум установленным нефтяным продуктивным горизонтам: основному I объекту (горизонт М-0-1) и возвратному горизонту М-0-2. Согласно проектным решениям, максимальный уровень добычи для всех 3 вариантов не превышает 75 тыс.тонн/год в случае нефти, и не более 35 тыс.м3/год в случае газа. В свою очередь, в перспективе разработки месторождения ожидается бурение скважин в количестве не более 12 единиц, проектной глубиной по палеозойским отложениям. Система сбора и транспортировки должна обеспечивать герметизированную сбор и учета скважинной продукции, также в рамках



проектного документа предусмотрена закачка попутно добываемой воды в пласт в целях поддержания пластового давления. Горный отвод глубиной участка недр по абсолютной отметке минус 500 м имеет площадь 122,61 км<sup>2</sup>.

Всего на месторождении на дату составления отчета пробурено 3 скважины. Две из них находятся в освоении (КМ-8-2 и КМ-21-1), одна КМ-8 во временной консервации. В рассмотренных вариантах предполагается ввод всех 3 скважин в эксплуатацию.

Рассмотрено 3 варианта разработки по каждому объекту эксплуатации основному и возвратному горизонту, отличающихся между собой системой разработки и количеством эксплуатационных скважин.

**Вариант 1.** Разработка предполагается на режиме истощения. По скважинам предусмотрен комплекс мероприятий по выводу скважин из консервации, переводу скважин на другие объекты, очистка скважин и призабойной зоны пласта, перфорация и дострелы продуктивных интервалов, РИР и оптимизация технологических режимов эксплуатации скважин. Выполняется ввод из бурения 2 скважин на основной объект: №№ КМ-12 и КМ-13 на I объект (2 ед.); вывод из консервации скважины № КМ-8 и ввод из освоения пробуренных скважин №№ КМ-8-2 и КМ-21-1. Выполняется перевод скважин на возвратный объект: перевод скважин КМ-12 и КМ-13 на горизонт М-0-2.

**Вариант 2.** Разработка на режиме истощения. Помимо проведения ГТМ, предусматривается: ввод из бурения 10 скважин на основной объект: №№ КМ-9, КМ-10, КМ-11, КМ-12, КМ-13, КМ-14, КМ-15, КМ-16, КМ-17, КМ-18 на I объект (10 ед.). Вывод из консервации скважины № КМ-8 и ввод из освоения пробуренных скважин №№ КМ-8-2 и КМ-21-1. Выполняется перевод скважин на возвратный объект: перевод скважин КМ-12, КМ-13, КМ-15 на горизонт М-0-2.

**Вариант 3 (рекомендуемый).** Разработка с организацией системы ППД. В рамках варианта, кроме проведения ГТМ, предусматривается: ввод из бурения 10 скважин на основной объект: №№ КМ-9, КМ-10, КМ-11, КМ-12, КМ-13, КМ-14, КМ-15, КМ-16, КМ-17, КМ-18. Вывод из консервации скважины № КМ-8 и ввод из освоения пробуренных скважин №№ КМ-8-2 и КМ-21-1. Перевод под нагнетание пробуренных скважин №№ КМ-9 и КМ-11, а также существующей скважины КМ-8 на I объект. Выполняется перевод скважин на возвратный объект: перевод скважин КМ-12, КМ-13, КМ-15 на горизонт М-0-2.

**Краткая характеристика компонентов окружающей среды.** *Выбросы.* На год максимальной добычи (2028) от стационарных источников загрязнения ожидается поступление выбросов загрязняющих веществ 26 наименований. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу: Железо (II, III) оксиды (3 класс), Марганец и его соединения (2 класс), Азота (IV) диоксид (2 класс), Азот (II) оксид (3 класс), Углерод, сажа (3 класс), Сера диоксид (3 класс), Сероводород (2 класс), Углерод оксид (4 класс), Фтористые газообразные соединения (2 класс), Фториды неорганические (2 класс), Пентан (4 класс), Метан, Изобутан (4 класс), Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол (2 класс), Диметилбензол (3 класс), Метилбензол (3 класс), Бенз/ а/пирен (1 класс), Проп-2-ен-1-аль (2 класс), Формальдегид (2 класс), Масло минеральное нефтяное, Алканы C12-19 (4 класс), Взвешенные частицы (3 класс), Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (3 класс), Пыль абразивная. Суммарные валовые выбросы на год максимальной добычи и бурении скважин составят 356,4606 тонн, в том числе: не классифицированные – 26,2269 тонн; 1кл-0,000042 тонн; 2кл-67,6867 тонн; 3 кл-63,9547 тонн; 4кл-198,5921 тонн.

*Отходы.* На год максимальной добычи (2028 г.) и при бурении скважин образуются отходы всего 1552,6145 тонн/год, в т.ч. отходы производства 1533,8645 тонн/год, отходы потребления 18,75 тонн/год. К опасным отходам относятся отходы бурения (БШ и ОБР), промасленная ветошь, отработанные масла, отработанные аккумуляторы, отработанные масляные фильтры, отработанные ртутьсодержащие лампы, медицинские отходы (отходы процедурного кабинета), тара из-под химреагентов, всего: 1531,7966 тонн/год. К неопасным отходам относятся металлолом, огарки сварочных электродов, твердо-бытовые отходы и отработанные автошины, всего: 20,8179 тонн/год. .



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. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложению 4 к Кодексу.

**Руководитель  
Департамента экологии  
по Кызылординской области**

**Н. Өмірсерікұлы**

Исп. Муталапов .О  
Тел. 230019

Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан



