

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИГИ 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 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

№ _____

« ____ » _____ 2023 года

ТОО «Кумколь Транс Сервис»

Закключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду. проект «Отчет о возможных воздействиях выполнен к проекту разработки месторождения Кайнар»

Материалы поступили на рассмотрение 19.06.2023 г. вх. №KZ46RVX00818450.

Общие сведения. По административному делению месторождения Кайнар располагается в Сырдарьинском районе Кызылординской и Улытауском районе Карагандинской области на границе.

Ближайшим населенным пунктом является областной центр г. Кызылорда, расположенный в 160 км к югу от месторождения. В целом территория района месторождения необжитая. Дорожная сеть представлена грунтовыми и полевыми дорогами. Источники энергоснабжения отсутствуют. Энергоснабжение обеспечивается автономными электростанциями.

В 70 км к северо-западу от месторождения Кайнар расположено крупное месторождение Кумколь, связанное с областным центром асфальтированной автодорогой. Так же к юго-западу от месторождения на расстоянии 50-60 км расположены разрабатываемые в настоящее время месторождения Акшабулак, Ащисай и другие, что по многим позициям облегчает освоение выявленных залежей разведочного участка Кайнар. В 30 км к северу от месторождения проходит нефтепровод Кумколь-Каракойын.

Недропользователем месторождения является: ТОО «Кумколь Транс Сервис» согласно Контракту №1527 от 15.10.2004 г (Протокол №139/05 Заседание Научно- Технического совета ТУ «Южказнедра» от 11 мая 2005 г.) и Дополнениями №№ 3, 4, 6, 8, 9, 10, 12 к контракту №1527 период разведки продлевался несколько раз, с учетом последнего срока продлен до 20.12.2022 г.

Рассматриваемый объект относится к объектам 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.

Прогноз технологических показателей Цель работы – обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении. В проекте разработки приведены сведения о геологическом строении и характеристике продуктивных горизонтов. Проанализированы результаты геолого-геофизических и промысловых исследований всех пробуренных скважин. Даны сведения о коллекторских свойствах пород, свойствах нефти, газа и воды. Проведение обоснование выбора эксплуатационных объектов и расчётных вариантов разработки. На основе анализа технико-экономических показателей выбран рекомендуемый вариант реализации развития месторождения.



Для расчета технологических показателей разработки и обоснования КИН рассмотрены варианты с различной системой разработки с бурением новых нефтедобывающих скважин с учетом текущего состояния разработки и внедрением новых технологий.

В целом было рассчитано 4 варианта разработки. Вариант I - базовый вариант. Предусмотрена разработка существующим фондом скважин. В целом предусматривается вывод из консервации 5 скважин и 1 скважину из разведочного фонда. Также предусмотрены переводы скважин на возвратные объекты и ввод в эксплуатацию из бурения одной оставшейся проектной скважиной К-101. Разработка всех объектов будет осуществляться на режиме истощения. С 2024г все скважины будут эксплуатироваться с коэффициентом эксплуатации 0,95 д.ед. Коэффициент использования скважин будет составлять 1 единица.

Вариант II - основан на базе I варианта и дополнительно предусматривается бурение 7 скважин. В дальнейшем рекомендуется перевести скважины № К-108 и К-109 под нагнетание после отработки на нефть. Период бурение новых скважин с 2024 г по 2028 г. Все скважины будут эксплуатироваться с коэффициентом эксплуатации 0,95 д.ед. после завершения бурения. Коэффициент использования скважин будет составлять 1 единица.

Вариант III - основан на базе I варианта и дополнительно предусматривается бурение 5 скважин. Период бурение новых скважин с 2024 г по 2028 г. Все скважины будут эксплуатироваться с коэффициентом эксплуатации 0,95 д.ед. после завершения бурения. Коэффициент использования скважин будет составлять 1 единица.

Вариант IV - Основан на 3 варианте и дополнительно предусматривает разработку газовых горизонтов, выделенных в скважинах К-5 и Сор-13. Общее количество скважин по этому варианту составит 15 единиц, из них 5 проектных, вывод из консервации 9 (7 нефтяных и 2 газодобывающие) ранее пробуренных скважин месторождения. В результате повариантного сопоставления полученных экономических показателей, определенных исходя из суммы добытой нефти в целом по месторождению, рекомендуемый вариант разработки - 3, который характеризуется наилучшими экономическими показателями за рентабельный срок разработки до 2080г.

Бурение 5 скважин. Период бурение новых скважин с 2024 г по 2028 г. Также предусмотрены переводы скважин (с 1 объекта на 4 возвратный объект скважина К-16 в 2034г и с 3 объекта на 5 возвратный объект скважина К-32 в 2034г) на возвратные объекты. Рентабельный срок разработки месторождения составит 58 лет (2023-2080гг.).

Вид скважины – вертикальная.

Предварительные расчеты выбросов вредных веществ произведены в соответствии с требованиями, сборников методик, а также отраслевых методик для нефтехимического оборудования.

Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются:

- Дизельгенератор Volvo
- Дизельгенератор CAT-12
- Дизельгенератор Volvo
- Подъемник марки АК 25
- Буровой станок ZJ-30
- Резервуар для хранения дизтоплива V-44 м3
- Резервуар для техмасла 1 м3
- СМН-20 (емкость силосного типа)
- Бульдозер
- Погрузчик
- Автогрейдер
- Экскаватор
- Электросварка Вахтовый городок
- Дизельгенератор CAT-15
- Резервуар для хранения дизтоплива V-10 м3
- Испытание
- Факел
- Печь УН-0,2
- Резервуар для хранения нефти V-50 м3
- Насос
- Двухфазный сепаратор
- Скважины.

Выполненные расчеты валовых выбросов в атмосферу показали, что годовое количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при эксплуатации составят: Период г/сек т/год 2024 год 1.746152646 6.85634264, 2025 год 1.995603024 7.83582016, 2026 год 2.245053402 8.81529768, 2027 год 2.49450378 9.7947752, 2028-2032 гг. 2.743954158 10.77425272, 2034 год 2.993404536 11.75373024

Водопотребление и водоотведение. Хозяйственно-бытовое и производственное водоснабжение лицензионной территории ТОО «Кумколь Транс Сервис» осуществляется из водозаборной скважины. Водоснабжение для питьевых нужд работающего персонала осуществляется привозным способом.



Питьевая вода будет храниться в резервуаре, отвечающей требованиям СЭС. Емкости для хранения воды изготавливаются из материалов, разрешенных к применению для этих целей на территории Республики Казахстан.

Чистка, мытье и дезинфекция емкостей для хранения и перевозки привозной воды производится не реже одного раза в десять календарных дней и по эпидемиологическим показаниям.

Внутренняя поверхность механически очищается, промывается с полным удалением воды, дезинфицируется. После дезинфекции емкость промывается, заполняется водой и проводится бактериологический контроль воды.

Отвод хоз-бытовых сточных вод с вахтового лагеря отводятся во временные герметичные емкости, откаченные сточные воды после очистки (очистное сооружение «Эйкос») сбрасываются на пруд – испаритель месторождения Кайнар.

Отходы производства и потребления. В процессе реализации строительных работ происходит образование различных видов отходов, как от основного производства, так и от вспомогательного. Управление отходами представляет собой управление процедурами обращения с отходами на всех этапах технологического цикла, начиная от момента образования отходов и до конечного пункта размещения отходов. Основными отходами в процессе выполнения работ на месторождении Кайнар являются:

- твердо-бытовых отходов (ТБО);
- лом черных металлов;
- огарки сварочных электродов;
- отходы бурения.

Всего - 329,9898 т/г, Промасленная ветошь - 0,254 т/г, Отработанные масла - 2,23 т/г, Люминесцентные лампы - 0,21 т/г Нефтешлам - 300т/г, Масленные фильтры- 0,2т/г Отработанные аккумуляторы - 0,7 т/г Не опасные отходы- ТБО - 12,75т/г, Медицинские отходы-0,073 т/г, Строительные отходы -10т/г, Лом черных металлов- 2,02т/г Старые пневматические шины -1,5528т/г.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса:

1) С 1 января 2022 года предусмотрена выдача Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по проектированию:

☐ Составление базовых проектных документов для месторождений углеводородов и анализ разработки месторождений углеводородов;

☐ Составление технических проектных документов для месторождений углеводородов.

В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации горных производств (углеводородов), необходимо получение в Министерстве энергетики РК.

Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по эксплуатации:

☐ Промысловые исследования при разведке и добыче углеводородов;

☐ Сейсморазведочные работы при разведке и добыче углеводородов;

☐ Геофизические работы при разведке и добыче углеводородов;

☐ Прострелочно-взрывные работы в скважинах при разведке и добыче углеводородов;

☐ Бурение скважин на суше, на море и на внутренних водоемах при разведке и добыче углеводородов;

☐ Подземный ремонт, испытание, освоение, опробование, консервация, ликвидация скважин при разведке и добыче углеводородов;

☐ Цементация скважин при разведке и добыче углеводородов;

☐ Повышение нефтеотдачи нефтяных пластов и увеличение производительности скважин при разведке и добыче углеводородов;

☐ Работы по предотвращению и ликвидации разливов на месторождениях углеводородов на море.



В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, необходимо получение в Министерстве энергетики РК Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на подвид деятельности «Эксплуатация магистральных трубопроводов».

Согласно пункту 1 статьи 146 Кодекса «О недрах и недропользовании», сжигание сырого газа в факелах запрещается, за исключением случаев:

- угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде;
- при испытании объектов скважин;
- при пробной эксплуатации месторождения;
- при технологически неизбежном сжигании сырого газа.

Порядок выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах утверждается уполномоченным органом в области углеводородов. Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 25 апреля 2018 года № 140 утверждены Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах.

В соответствии с пунктом 1 статьи 23 Кодекса «О недрах и недропользовании», в случаях, предусмотренных настоящим Кодексом, операции по недропользованию могут проводиться только при наличии проектного документа, предусматривающего проведение таких операций.

Также согласно пункту 1 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», операции по недропользованию по углеводородам осуществляются в соответствии со следующими проектными документами: базовые проектные документы: проект разведочных работ; проект пробной эксплуатации; проект разработки месторождения углеводородов;

Технические проектные документы, перечень которых устанавливается в единых правилах по рациональному и комплексному использованию недр.

Государственная экспертиза базовых проектных документов в сфере недропользования по углеводородам регулируется статьей 140 Кодекса «О недрах и недропользовании». Вместе с тем, согласно пункту 3 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», проект разведочных работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий (предусматривающие) бурение и (или) испытание скважин, проект пробной эксплуатации (изменения и дополнения к нему) и проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему) подлежат государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения.

2) В соответствии п.2 ст.397 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. (далее – Кодекс), при проведении операций по недропользованию недропользователи обязаны обеспечить соблюдение решений, предусмотренных проектными документами для проведения операций по недропользованию, а также следующих требований:

- конструкции скважин и горных выработок должны обеспечивать выполнение требований по охране недр и окружающей среды;
- при проведении операций по недропользованию должны проводиться работы по утилизации шламов и нейтрализации отработанного бурового раствора, буровых, карьерных и шахтных сточных вод для повторного использования в процессе бурения, возврата в окружающую среду в соответствии с установленными требованиями;
- после окончания операций по недропользованию и демонтажа оборудования проводятся работы по восстановлению (рекультивации) земель в соответствии с проектными решениями, предусмотренными планом (проектом) ликвидации;
- буровые скважины, в том числе самоизливающиеся, а также скважины, не пригодные к эксплуатации или использование которых прекращено, подлежат оборудованию недропользователем регулируемыми устройствами, консервации или ликвидации в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;
- консервация и ликвидация скважин в пределах контрактных территорий осуществляются в соответствии с законодательством РК о недрах и недропользовании.



3) Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность; внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.

4) Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса РК.

5) Согласно п.4 статьи 225 Кодекса, если при проведении операций по недропользованию происходит незапроектированное вскрытие подземного водного объекта, недропользователь обязан незамедлительно принять меры по охране подземных водных объектов в порядке, установленном водным законодательством Республики Казахстан, и сообщить об этом в уполномоченные государственные органы в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда, по изучению недр, государственный орган в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения. В этой связи, необходимо предоставить план мероприятий по охране подземных вод.

6) Согласно п.2 статьи 238 Кодекса, недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

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

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

☐ проводить рекультивацию нарушенных земель.

7) 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 №314 от 06.08.2021 г. указать класс опасности отходов (*опасный, неопасный, зеркальные отходы*).

8) Предусмотреть мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных субъектами, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность, для проведения геологоразведочных работ, добычи полезных ископаемых в соответствии со статьей 237 Кодекса и требованиями статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», также должно быть обеспечено неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных и необходимо согласовать мероприятия с Комитетом лесного и животного мира МЭГПР РК.

9) В представленном отчете о возможных воздействиях предусматривается сжигание сырого газа на факелах. Согласно ст.146 Кодекса «О недрах и недропользовании» и «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» от 10.03.2021 г. №63 необходимо получить разрешение на сжигание газа на факелах.

10) Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений, согласно Приложению 4 к Кодексу.

11) Согласно ст.78 Кодекса, послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности



отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду.

После проектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ47VWF00098446 от 29.05.2023 года.

2. Проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к проекту «Разработки месторождения Кайнар»

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту Отчет о возможных воздействиях к проекту «Разработка месторождения Кайнар»

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования экологического законодательства.

Вывод: Представленный проект Отчет о возможных воздействиях к «Проекту разработки месторождения Кайнар» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы

Исп. Муталапов.О
Тел. 230019



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

