

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ 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
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
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 «Кен-Ай-Ойл Кызылорда»

Закключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду Проект «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту разработки месторождения Кенбулак (по состоянию на 01.09.2022 г.)»

Материалы поступили на рассмотрение 14.11.2022 г. вх. №KZ88RVX00604876.

Общие сведения.

Контрактной территорией, на которой расположено месторождение Кенбулак, владеет ТОО «Кен-Ай-Ойл Кызылорда» согласно Контракту №1529 от 15.10.2004 г. на разведку УВС в пределах блоков XXX-38 (частично) и XXX-39 (частично).

Контрактная территория недропользователя ТОО «Кен-Ай-Ойл Кызылорда» в настоящее время находится на этапе разведки, период которого истекает 15.07.2023 г. Геологический отвод глубиной до палеозойского фундамента имеет площадь 312,3 км².

Контрактная территория ТОО «Кен-Ай-Ойл Кызылорда» в административном отношении находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан, географически она расположена в юго-западной части Арыскупского прогиба.

Ближайшими населенными пунктами являются город Кызылорда (120 км), город Жезказган (280 км) и нефтепромысел Кумколь (к северу-востоку 55 км). Нефтепровод Кумколь-Каракойын-Шымкент проходит северо-восточнее месторождения. Выход на экспортный маршрут (в Китай) возможен по нефтепроводу Кумколь-Атасу-Алашанькоу с пунктом приема и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь.

Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек, с минерализацией до 4 г/л.

Климат района резкоконтинентальный, сухой. Среднегодовое количество осадков не превышает 120-150 мм, основное количество осадков выпадает в зимне-весенний период. Температура воздуха зимой в среднем -15°C (до -40°C), летом +27°C (до +43°C).

Район относится к пустынным и полупустынным зонам, с типичной для них растительностью и животным миром. Для района характерны сильные ветры: летом – западные, юго-западные, в остальное время года северные и северо-восточные.

Источники электроснабжения отсутствуют. Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются

основными источниками водоснабжения.

От месторождения Кумколь до города Кызылорда проложена асфальтированная дорога. Состояние дороги на данный момент удовлетворительное, проходимое автотранспортом в течение всего года. В период распутии зимой проезд затруднен.

Абсолютные отметки поверхности варьируются от 130 м до 190 м.

Основная цель исследования – выявить возможные воздействия на окружающую среду и природные ресурсы, определить меры по предотвращению и компенсации негативных последствий, связанных с хозяйственной деятельностью на территории.



рекомендаций по оздоровлению окружающей среды, предотвращение уничтожения, деградации, повреждения и истощения естественных экологических систем и природных ресурсов.

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.

Краткое описание работ.

В 2022 г. составлен отчет «Подсчет запасов нефти и растворенного газа месторождения Кенбулак Кызылординской области Республики Казахстан (по состоянию изученности на 01.03.2022 г.)», который был рассмотрен и утвержден ГКЗ Республики Казахстан.

На основании утвержденного отчета по подсчету запасов нефти и растворенного газа, разработан настоящий проектный документ на промышленную разработку месторождения Кенбулак, в рамках которого предусматривается выделение четырех основных эксплуатационных объектов:

- I-й эксплуатационный объект – продуктивный горизонт А-2;
- II-й эксплуатационный объект – продуктивные горизонты М-0-1-А + М-0-1-Б;
- III-й эксплуатационный объект – продуктивные горизонты М-0-2-А + М-0-2-Б;
- IV-й эксплуатационный объект – продуктивный горизонт М-0-3.

В рамках настоящего проектного документа рассмотрены три варианта разработки месторождения Кенбулак, которые отличаются между собой режимами работы залежей, количеством, плотностью проектной сетки скважин. По результатам технико-экономической оценки рекомендован к реализации вариант разработки 2, который характеризуется наилучшими показателями по сравнению с остальными вариантами разработки.

Вариант 2 (рекомендуемый). В рассматриваемом варианте основные технологические показатели следующие:

- рентабельный КИН достигается в течение 34 лет (2023-2056 гг.);
- стабильная максимальная добыча нефти составляет в среднем на уровне 72,9 тыс.т и достигается в 2027-2029 гг.;
- обводненность добываемой продукции на конец рентабельного года – 95,0%;
- ввод скважин в эксплуатацию из других категорий – 3 ед.;
- перевод добывающих скважин в нагнетательный фонд – 5 ед.;
- переводы и возвраты из одних объектов на другие – 3 ед.;
- ввод добывающих скважин в эксплуатацию из бурения – 10 ед.;
- темп бурения – 2-3 скв./год;
- суммарная добыча нефти за рентабельный период составит 1124,4 тыс.т, включая ожидаемую суммарную добычу нефти по состоянию на 16.07.2023 г.;
- достигается КИН в целом по месторождению 0,375 д.ед., при утвержденной в ГКЗ Республике Казахстан величине – 0,374 д.ед.

Согласно рекомендуемому варианту 2 основные технологические показатели следующие:

- максимальная добыча нефти составляет 74,2 тыс.т и достигается в 2028 г.;
- ввод скважин из других категорий – 3 ед.;
- бурение добывающих скважин – 10 ед.

То есть в варианте предусматривается ввод из бурения 10 проектных эксплуатационных добывающих скважин и использование 9 существующих скважин. В варианте нагнетательные скважины предусматривается сформировать из добывающего фонда, путем перевода под нагнетание воды общим количеством 5 ед.

Проектный темп бурения составит 2-3 скважины в год и планируются приращивать с 1-й скважины в 2023 году до 3-х скважин в 2025 году. Планируется бурение 10 скважин из бурения и перевод 5 скважин из существующих скважин в нагнетательный фонд. Планируется бурение 10 скважин из бурения и перевод 5 скважин из существующих скважин в нагнетательный фонд.

Общий фонд скважин по месторождению Кенбулак составит 10 скважин, из которых 10 добывающих и 0 нагнетательных.



Основные источники воздействия на окружающую среду при строительстве скважин.

При строительстве скважин основными источниками загрязнения являются:
на период строительно-подготовительных работ:

Организованные источники

- ИЗ №0001, Дизельгенератор;

Неорганизованные источники

- ИЗ №6001, Экскаватор (рытье траншей);

- ИЗ №6002, Бульдозер (обваловка буровой площадки);

- ИЗ №6003, Разгрузка пылящих материалов;

- ИЗ №6004, Сварочный пост.

Источниками источниками загрязняющих веществ в вахтовом поселке являются:

Организованные источники

- ИЗ №0002, ДЭС 150 кВт;

- ИЗ №0003, Резервуар для хранения дизтоплива;

на буровой площадке:

Организованные источники

- ИЗ №0004, Дизельгенератор CAT3406C DITA (2 комплекта);

- ИЗ №0005, Дизельный двигатель CAT3508 (2 комплекта);

- ИЗ №0006, Дополнительная электростанция VOLVO;

- ИЗ №0007, Дизельгенератор N-120 кВт;

- ИЗ №0008, Двигатель ЯМЗ-236 (подъемник);

- ИЗ №0009, Паровой котел;

- ИЗ №0010, ЦА-320М (ЯМЗ-236);

- ИЗ №0011, СМН-20 (ЯМЗ-236);

- ИЗ №0012, Резервуар для хранения дизтоплива;

- ИЗ №0013, Резервуар для тех.масла;

Неорганизованные источники

- ИЗ №6005, Узел приготовления цементного раствора;

- ИЗ №6006, Емкость бурового раствора;

- ИЗ №6007, Шламосборник;

- ИЗ №6008, Дегазатор;

- ИЗ №6009, Газосварка;

- ИЗ №6010, Электросварка;

- ИЗ №6011, Ремонтно-механическая мастерская.

На испытательной площадке будут задействованы 18 стационарных источников загрязнения воздушного бассейна, 2 из которых является организованными:

Организованные источники

- ИЗ №0014, Факел;

- ИЗ №0015, УПА 60/80 (ЯМЗ-236);

- ИЗ №0016, Дизельгенератор АД-200С-Т400 (освещение);

- ИЗ №0017, ЦА-320М (ЯМЗ-236);

- ИЗ №0018, Печь подогрева;

- ИЗ №0019, Емкость для дизтоплива;

- ИЗ №0020, Резервуар для тех.масла;

- ИЗ №0021, Резервуар для нефти, наливная эстакада;

Неорганизованные источники

- ИЗ №6012, Масло для нефти;

При количественном анализе выявлено, что основным стационарным источником загрязнения веществ в атмосфере при строительстве скважин является ЦА-320М (ЯМЗ-236) с выбросом 26,90 т/г. СО и 15,54 т/г. СO₂ в течение года.

На этапе эксплуатации





Отходы производства и потребления.

Основными отходами в процессе строительства скважины являются: буровой шлам, отработанный буровой раствор, промасленная ветошь, металлолом, огарки сварочных электродов, использованная тара, отработанные масла, коммунальные отходы (ТБО).

Основными отходами в процессе разработки месторождения являются: промасленная ветошь, отработанные масла, отработанные аккумуляторы, отработанные автошины, медицинские отходы, нефтешлам, отработанные люминесцентные лампы, коммунальные отходы (ТБО).

Предварительный объем отходов в процессе строительства 1 скважины (1500 м) составит: буровой шлам – 308,24 т; ОБР – 389,328 т; отработанное масло – 1,95 т; ТБО – 5,229 т; металлолом – 2,02 т; огарки использованных электродов – 0,0363 т; пустая бочкотара – 0,5 т; использованная тара – 1,5 т.

Предварительный объем отходов при эксплуатации месторождения на 1 год составит 18,5636 т, в том числе: отработанные люминесцентные лампы – 0,0093 т; промасленная ветошь – 0,254 т; отработанные масла – 1,9 т; огарки сварочных электродов – 0,0003 т; металлолом – 2 т; коммунальные отходы (ТБО) – 14,4 т.

Все образуемые отходы будут храниться в контейнерах с маркировкой с указанием содержимого, в соответствии с нормативными требованиями по хранению. Контейнеры будут храниться в специально отведенных местах на достаточном удалении от любого взрыво- и пожароопасного участка. Отходы производства и потребления вывозятся по договору со специализированной организацией. Передача отходов предусматривается специализированным организациям, имеющим лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов.

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 горных производств (углеводородов), необходимо получение в Министерстве энергетики РК Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на подвиды деятельности по эксплуатации месторождений углеводородов.



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.

3) Консервация и ликвидация скважин и факелов контрастных скважин осуществляется в соответствии с законодательством РК о недрах и недропользовании.

4) Предусмотреть иные меры предотвращения, исключения и свертывания возможных рисков, связанных с деятельностью по недропользованию, в соответствии с законодательством РК о недрах и недропользовании.



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) 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 согласование мероприятия с Комитетом лесного и животного мира МЭПР РК.

8) 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.

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

10) Согласно ст.78 Кодекса, послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности проводится инициатором, а в возможных случаях - в целях подтверждения соответствия реализованной деятельности требованиям Кодекса о возможных воздействиях на окружающую среду.

Послепроектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершён не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала реализации намечаемой деятельности, оказывающей негативные воздействия 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 №KZ56VWF00079951 от 07.11.2022 года.

2. Проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Проекту разработки месторождения Кенбулак (по состоянию на 01.09.2022 г.)».

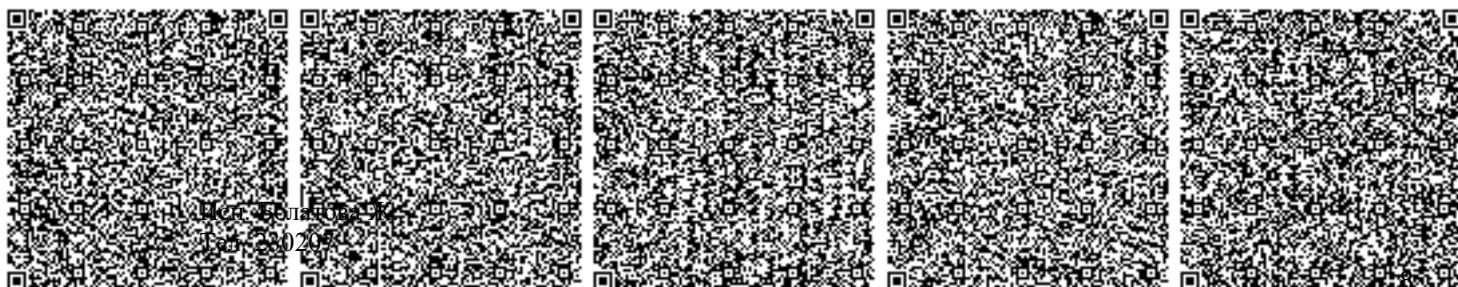
3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Проекту разработки месторождения Кенбулак (по состоянию на 01.09.2022 г.)».

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования экологического законодательства.

Вывод: Представленный проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Проекту разработки месторождения Кенбулак (по состоянию на 01.09.2022 г.)» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

