

«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 «Kazpetrol Group»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду. проект «Отчет о возможных воздействиях «Дополнение к проекту разработки месторождения Таур»

Материалы поступили на рассмотрение 05.07.2023 г. вх. №KZ11RVX00837704.

Общие сведения. В административном отношении месторождение Таур расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан.

В географическом отношении месторождение Таур находится в юго-западной части Торгайского прогиба и ограничено координатами 46°02'15"-46°03'05" северной широты и 65°19'19"-65°20'36" восточной долготы. Площадь горного отвода составляет 16,31 км².

В непосредственной близости от месторождения расположены нефтяные и газонефтяные месторождения Аксай, Нуралы, Коныс и Северо-Западный Коныс.

Контрактный участок находится в 150 км на северо-запад от областного центра г. Кызылорда. Дорожная сеть представлена трассой Кызылорда-Кумколь с асфальтовым покрытием, межпромышленными гравийно-песчаными дорогами и бездорожьем.

Непосредственно по контрактной территории проходит нефтепровод Коныс-Кумколь, который соединяется с магистральным нефтепроводом Кумколь-Каракоин. В 140 км на юго-запад от месторождения есть выход на экспортный маршрут по железной дороге через ст. Джусалы, где имеются два независимых нефтеналивных терминала (один из которых принадлежит CNPC).

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 – на основе новых утвержденных запасов составление нового проектного документа по разработке месторождения Таур с проектированием рациональной системы разработки с расчетными технологическими показателями разработки с достижением утвержденного КИН и проведение технико-экономического анализа вариантов разработки, с учетом предложенных мероприятий по регулированию процесса разработки.

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. Проектом предоставляются следующие варианты рациональной системы разработки добычи нефти:

Первый вариант *I-объект* Данный вариант предполагает бурение 5 новых добывающих скважин с 2024 по 2027 год, ввод скважины из наблюдательно фонда (№29) в 2024 году, перевод



под нагнетание 2-х скважин из наблюдательного фонда, (№№5, 3,) в 2023 году, перевод на II объект 5 скважин после выбытия. Фонд добывающих скважин достигнет 12 единиц, нагнетательных 3-х единиц. *II-объект* В рамках предлагаемого варианта запланирован перевод на объект пяти добывающих скважин из вышележащих горизонтов I объекта в результате выбытия в период с 2023 по 2039 год. Бурение дополнительных скважин не предусмотрено. Разработка объекта предусматривается без применения мероприятий по воздействию на пласт. Фонд добывающих скважин достигнет 5 единиц. Рентабельный срок эксплуатации месторождения составляет 21 год (2023-2043гг.).

Второй вариант (рекомендуемый). *I-объект* В рамках предлагаемого варианта запланирован ввод скважины из наблюдательно фонда (№29) в 2024 году, перевод под нагнетание из наблюдательного фонда 2-х скважин, (№№5, 3,) в 2024 году. А также запланирован перевод на объект двух добывающих скважин из II объекта в результате выбытия в 2035 году. Фонд добывающих скважин достигнет 10 единиц, нагнетательных 3-х единиц. Также предусмотрено радиальное бурение на 3-х скважинах в разрезе 2025 – 2026 гг. В 2025 – 1 ед. в скважине Т-14, с дебитом нефти 3 т/сут, и в 2026 – 2 ед. в скважинах Т-16 и Т-29, с дебитов 3 т/сут. *II-объект* В II объекте предлагается бурение 5-х добывающих скважин в период 2025-2027 гг. Разработка объекта не предусмотрено с применением ППД. Запланирован перевод на объект трёх добывающих скважин из I объекта в результате выбытия в период с 2024 по 2027 гг. Также перевод 2 скважин на I объект в 2035 году. Итого максимальное количество скважин по варианту 10 добывающих скважин. Также предусмотрено радиальное бурение на 2-х скважинах: 2024 г – 1 ед. в скважине Т-13, с дебитом нефти 3,5 т/сут, и в 2025 – 1 ед. в скважине Т-22, с дебитов 3,5 т/сут. Рентабельный срок эксплуатации месторождения составляет 19 лет (2023-2041гг.).

Предварительные стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха при строительно-монтажных работах: Источник №6001, расчет выбросов пыли, образуемой при подготовки площадки; Источник №6002, расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта катками; Источник №6003, расчет выбросов пыли, образуемой при работе автосамосвала; Источник №6004, расчет выбросов пыли, образуемой при работе бульдозеров и экскаваторов; Предварительные стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха при бурении скважин. Организованные источники: Источник №0001-0003 буровые установки «ZJ-40»; Источник №0004 цементирувочный агрегат; Источник №0005 емкость для топлива; Источник №0006 ДЭС – для выработки электроэнергии; Источник №0007 ППУ передвижная паровая установка (ППУ); Неорганизованные источники: Источник №6005 сварочный пост; Предварительные стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха при разработки (эксплуатации). Организованные источники: Источник №0008, Мультифазный насос; Источник №0009, Факельная установка; Источник №00010-00011, Путьевой подогреватель нефти ППТ-0,2Г 2 ед; Источник №0012, Насос откачки из Буферной емкости Источник №0013, Устьевой нагреватель УН-0,2М3; *Неорганизованные источники:* Источник №6006, АГЗУ; Источник №6007, Микротурбинная установка «Capstone»; Источник №6008, НГС 1 ед; Источник №6009, НГСВ 1 ед; Источник №6010-6011, Буферная емкость 2 ед – 50м3; Источник №6012, ГС 1 ед; Источник №6013-6014, Дренажная емкость 2 ед.

Общий объем выбросов при строительно-монтажных работах и бурении 5 скважин составляет: 112.077833635 г/с, 130.61091033 т/год.; при эксплуатации: 1.644862216 г/с; 72.801036616 т/г.

Водопотребление и водоотведение. Водоснабжение. Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Водоснабжение водой буровой бригады для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой.

Хозяйственно-питьевые нужды в период мобилизации, строительства скважины, водяной скважины и их демобилизации будут обеспечены привозной и бутилированной водой. Качество воды должно отвечать «Санитарно-эпидемиологическим требованиям к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», № 26 от 20 февраля 2023 г. Хозяйственно-питьевая вода на территорию ведения буровых работ будет привозиться в цистернах, которые следует обеззараживать не



менее 1 раза в 10 дней. Хранение воды для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд предусматривается в емкостях объемом по 20 м³.

Число персонала, привлекаемого для бурения, обслуживания строительно-монтажных работ и геофизических исследований в скважинах, составит максимально 30 человек. Проживать члены буровой бригады будут на участке проведения работ (вагон-чики с душем, умывальником).

Водоотведение. Сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору. Сброс воды в поверхностные, подземные воды и на рельеф местности не планируется. В связи с тем, что вывоз сточных вод будет осуществляться подрядной организацией, очистка и повторное использование не планируется. Более детальное описание процесса будет на этапе получения экологического разрешения на воздействие в проекта нормативов допустимых сбросов.

Отходы производства и потребления. Буровой шлам - 747,7 тонн/год, Отработанный буровой раствор - 674,5 тонн/год, Буровые сточные воды - 92,7 тонн/год, ТБО - 1,2 тонн/год, Промасленная ветошь - 0,762 тонн/год, Металлолом - 3,8 тонн/год, Огарки сварочных электродов - 0,0075 тонн/год.

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 регулирующими 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 № KZ68VWF00100687от 16.06.2023 года.

2.Проект «Отчет о возможных воздействиях «Дополнение к проекту разработки месторождения Таур.



3.Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Отчет о возможных воздействиях «Дополнение к проекту разработки месторождения Таур»

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования экологического законодательства.

Вывод: Представленный проект «Отчет о возможных воздействиях «Дополнение к проекту разработки месторождения Таур» 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

