

«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

№ _____

« ____ » _____ 2021 года

АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»

Заключение

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 Карабулак.

Материалы поступили на рассмотрение 04.10.2021 г. вх. №KZ08RYS00166097.

Общие сведения.

В административном отношении месторождение Карабулак расположено в Улытауском районе Карагандинской области Республики Казахстан. В географическом отношении площадь работ расположена в центральной части Южно-Тургайской низменности, в северо-западной части Арыскупского прогиба. Площадь Горного отвода составляет 57,06 км², глубина для разработки – минус 1315,0 м.

К югу (30 км) от месторождения Карабулак находится месторождение Арыскуп, куда через систему межпромысловых трубопроводов жидкость транспортируется в цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН), где производится её подготовка и дальнейшая транспортировка на месторождение Кумколь. К юго-востоку (55 км) от месторождения находится нефтепромысел Кумколь, нефть которого транспортируется по нефтепроводу Кумколь-Каракоин до магистрального нефтепровода Павлодар-Атасу-Шымкент. Выход на экспортный маршрут (в Китай) возможен по нефтепроводу Кумколь-Атасу-Алашанькоу с пунктом приёма и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь.

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 +45°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.

В связи с завершением строительства воздушных линий электропередач с ГТУ Кумколь в настоящее время скважины месторождения Карабулак подключены к линиям электропередач.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Недропользователем месторождения Карабулак является АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз», согласно Контракту №4539-УВС-МЭ от 13.11.2017 г. на добычу УВС на лицензионной территории месторождения Карабулак в пределах блоков XXVI–37, 38, 39-А (частично), В (частично), D, E; XXVII-37, 38, 39 в Карагандинской области Республики Казахстан. Площадь горного отвода составляет 57,06 км².



Целью намечаемой деятельности является совершенствование системы разработки месторождения Карабулак с обоснованием внедрения мероприятий по оптимизации разработки месторождения, обеспечивающих максимальную технологическую эффективность и экономическую ценность месторождения Карабулак. Предусматриваются 3 варианта дальнейшей разработки месторождения. В результате технико-экономического анализа, в качестве рекомендуемого выбран 2 вариант разработки с вводом из бурения добывающих вертикальных и наклонных скважин, вводом скважин переводом из наблюдательного фонда и переводом под закачку обводнившихся скважин.

По состоянию на 01.01.2021 г. выявленные залежи нефти палеозойского горизонта на месторождении Карабулак разведаны 47-ю скважинами. Учитывая изменчивость коллекторских свойств продуктивного горизонта PZ, проектные скважины рекомендуется бурить от центральной части к периферии, т.е. с бурением опережающих отдельных скважин в т.ч. на малоизученных участках (периферийная часть) по редкой сетке, на основе которых принимается либо решение о последующем уплотнении сетки скважин до проектной, либо об отмене бурения или изменении проектного местоположения забоев скважин. Разбуривание месторождения проектируется вертикальными скважинами со средней глубиной скважин 1400 м. Бурение скважин по годам предусматривает работу до трёх станков с производительностью до 5 скважин в год.

В рамках проекта разработки рассмотрено 3 варианта дальнейшей разработки месторождения, различающиеся переводами между объектами, под нагнетание и вводом из бурения.

Вариант 1 (базовый). Предусматривает продолжение существующей системы разработки с проведением ГТМ, направленных на регулирование разработки нефтяных залежей, таких как выравнивание профиля притока и приемистости, очистка скважин и призабойных зон пласта от отложений солей, дострел и перестрел интервалов перфорации скважин, геолого-технические мероприятия по ограничению водопритокров, РИР, оптимизация технологических режимов эксплуатации скважин, а также снижение вредного влияния добываемого газа применением скважинных газосепараторов и ввод 3 скважин из наблюдательного фонда и 10 скважин из бурения, а также перевод под нагнетания 1 добывающей скважины. Разработка нефтяных залежей месторождения ведётся на упруго-водонапорном и водонапорном режимах с избирательной системой расположения скважин.

Вариант 2 (рекомендуемый). В рамках 2-го варианта, кроме проведения ГТМ по переходящему фонду, предусмотрен:

- ввод 20 добывающих скважин из бурения: 12 вертикальных и 8 наклонно-направленных;
- ввод 9 нагнетательных скважин из бурения;
- ввод 3 скважин из наблюдательного фонда;
- перевод под нагнетание 5 скважин: 1 скважины из добывающего и 4 скважин из наблюдательного фонда.

Вариант 3 (альтернативный). В качестве альтернативного рассмотрен 3-й вариант, в рамках которого дополнительно к проектным решениям варианта 2 предусмотрен:

- ввод 9 добывающих нефтяных скважин из бурения;
- ввод 4 нагнетательных скважин из бурения;
- проведение СКО в 10 новых скважин из бурения;
- проведение ГРП в 3 скважинах.

В целом по месторождению на конец разработки фонд скважин составит 76 единиц, из них 58 добывающих и 18 нагнетательных скважин. Максимальная добыча нефти 93,1 тыс.т, максимальная добыча жидкости 1018,0 тыс.т, максимальная добыча газа 2,116 млн.м³, максимальная закачка воды 352,5 тыс.м³.

На месторождении нефтегазонасность установлена в палеозойских отложениях в пяти самостоятельных нефтяных залежах, разделённых друг от друга седловинами и прогибами. Изученная нефть лёгкая, малосернистая, малосмолистая, парафинистая.

Основными компонентами растворённого газа являются пропан, бутаны и пентаны.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

При разработке месторождения Карабулак источниками воздействия на атмосферный воздух будет технологическое оборудование, установки, системы и сооружения основного и вспомогательного производства, необходимые для добычи, сбора и транспорта продукции.

Разработка месторождения будет сопровождаться выбросами загрязняющих веществ в атмосферу при проведении:

- бурение и ввод в эксплуатацию добывающих скважин;
- бурение и ввод в эксплуатацию нагнетательных скважин;
- добыча и транспортировка углеводородного сырья;
- сбор и первичная подготовка углеводородного сырья – нефти;
- бурение и испытание одну оценочную скважину.

Загрязнение атмосферы предполагается в результате выделения:

- пыли в процессе строительно-монтажных работ (рытье траншей, обвалования площадки ГСМ, транспортировки грунта и т.п.);
- выхлопных газов при работе двигателей внутреннего сгорания дизельных установок;
- лёгких фракций углеводородов от технологического оборудования (дренажная емкость, сепараторы, резервуары нефти, нефтеналивной стояк, насосы и запорно-регулирующая аппаратура);
- продуктов сгорания топливного газа (факела, печь подогрева).

Источниками выбросов загрязняющих веществ являются: технологические оборудования, печи подогрева нефти ПП-0,63, ФС и ЗРА, системы и сооружения основного и вспомогательного производств, необходимые для добычи, сбора и транспорта продукции и углеводородного сырья.

В период разработки на месторождении определены основные стационарные источники выбросов загрязняющих веществ. В 2022 году на месторождении предполагается 99 стационарных источников загрязнения, из них 16 организованные, 83 неорганизованные.

Выполненные расчёты валовых выбросов в атмосферу показали, что годовое количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при регламентированной эксплуатации месторождения, составит 23,9243 т/год.

Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Водоснабжение водой буровой бригады для технических нужд осуществляется из пробуренной на территории расположения буровой площадки водозаборной скважины. Водоснабжение буровой бригады для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд осуществляется автоцистернами из посёлка Кумколь и привозной бутилированной водой из города Кызылорда. Техническая вода при строительстве скважин необходима для приготовления бурового, тампонажного, цементного раствора, обмыва бурового оборудования и т. д. Для хранения воды технического качества предусмотрена одна емкость объёмом 40 м³.

В процессе хозяйственно-бытовой и производственной деятельности образуются следующие виды сточных вод: хозяйственно-бытовые сточные воды, производственные стоки. На территории вахтового посёлка хозяйственно-бытовые сточные воды, поступающие от столовых, административно-бытового комплекса собираются в специально оборудованные септики-отстойники. Вывоз стоков из септиков-отстойников на биопруды осуществляется вакуумной ассенизационной машиной.

В процессе строительства скважин образуется значительное количество твёрдых и жидких отходов. Основными отходами в процессе строительства скважины являются: буровой шлам, отработанный буровой раствор, промасленная ветошь, металлолом, огарки сварочных электродов, использованная тара, отработанные масла, коммунальные отходы.

При разработке месторождения образуются следующие виды отходов производства и потребления: промасленная ветошь, металлолом, отработанные масла, огарки сварочных электродов, коммунальные отходы.



Намечаемая деятельность согласно «Проекту разработки месторождения Карабулак» 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 было 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

Исп. Болатова Ж.
Тел. 230207



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

