

«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

АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду Проект «Отчет о возможных воздействиях» к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Восточный Кумколь»

Материалы поступили на рассмотрение 28.09.2023 г. вх. №KZ28RVX00920236.

Общие сведения. В административном отношении нефтяное месторождение Восточный Кумколь находится в южной части Тургайской низменности на территории Улытауского района. Месторождение Восточный Кумколь соединяется с нефтепромыслом Кумколь грейдерной дорогой. От нефтепромысла Кумколь к областному центру - г. Кызылорда проложена асфальтированная дорога. Источником электроснабжения является Джезказганская ЛЭП, которая проходит в 10 км севернее месторождения, а также газотурбинные установки месторождения Кумколь.

В географическом отношении площадь работ расположена в южной части Тургайской низменности, в западной части Арыскупского прогиба. В географическом отношении район работ представляет низменную равнину с абсолютными отметками рельефа от 80 до 230 м.

Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Район относится к пустынной и полупустынной зонам с типичными для них растительностью и животным миром. Для района характерны сильные ветра.

Цели, задачи при разработке месторождения Для разработки месторождения Восточный Кумколь на I объекте рассмотрен 1 базовый вариант, на II объекте – 3 варианта, по которым определены основные технологические и экономические показатели, анализ которых позволил выбрать оптимальный вариант месторождения на период разработки. Показатели II объекта посчитаны по блокам (восточный и западный).

I объект разработки

Разработка I объекта основана на существующей системе эксплуатации по состоянию на 01.01.2023 г. Предусматривает продолжение разработки на естественном режиме истощения залежей. Общий фонд в период проведения разработки рассмотрен только по контрактной территории АО «ПКСР».

Предусмотрены переводы скважин в 2023 гг.:

Перевести в добывающий фонд 2 наблюдательные скважины - 5 и 303 (со II объекта).

Общий фонд скважин составит 5 добывающих скважин.

По территории АО «ТП» I объект был полностью выработан, все утвержденные запасы отобраны, и разработка на данном объекте завершена.

II объект разработки



Вариант 1 – является базовым вариантом, с существующим пробуренным фактическим фондом скважин с расстоянием 400×400 м, с целью увеличения извлечения нефти предусматривает разработку залежей нефти с поддержанием пластового давления путем площадного избирательного заводнения.

Фонд скважин составит 25 добывающих и 10 нагнетательных скважин, из них по контрактным территориям: АО «ТП» – 14 добывающие и 3 нагнетательные, АО «ПКСР» – 11 добывающие и 7 нагнетательные.

Вариант 2 (рекомендуемый) – система разработки остается такой же, как и в 1-ом варианте разработки. Предусмотрено:

По территории АО «ТП»:

В 2023, 2027 гг. перевод под закачку 2 добывающих скважин (215вк, 106вк).

В 2023, 2026, 2027 гг. ввод 4 добывающих скважин из бездействия: из них в 2023 г. – 1 скважину (206вк), в 2026 г. – 2 скважины (102вк, 103вк), в 2027 г. – 1 скважину (106).

В 2024-2026 гг. перевод 7 скважин с I на II объект разработки: в 2024 г. – 1 скважину (110вк) в добывающий фонд и 1 скважину (201вк) в нагнетательный, в 2025 г. – 2 скважины (109вк, 111вк) в добывающий фонд, в 2026 г. – 1 скважину (20вк) в добывающий фонд и 2 скважины (16вк, 28вк) в нагнетательный.

По территории АО «ПКСР»

в 2023 г. перевод 3-х скважин (242, 244, 237) из наблюдательного фонда в добывающий и 1 наблюдательную скважину 303 перевести на I объект в добывающий фонд.

Фонд скважин составит 39 добывающих и 15 нагнетательных скважин, из них по контрактным территориям: АО «ТП» – 20 добывающие и 8 нагнетательные, АО «ПКСР» – 19 добывающие и 7 нагнетательные.

Вариант 3 – такой же, как вариант 2, фонд скважин без изменений с переводами скважин и вводом скважин из других категорий, дополнительно предусматривается технология термогазохимического воздействия (ТГХВ) на призабойную зону скважин.

По территории АО «ТП» в 2024 – 2028 гг. предусматривается провести ТГХВ в 6 скважинах, из них: в 2024 г. – в скважинах 23вк и 220вк, в 2025 г. – в скважине 205вк, в 2026 г. – в скважине 206вк, в 2027 г. – в скважине 103вк, в 2028 г. – в скважине 20вк.

По территории АО «ПКСР» - в 2024-2027 гг. предусматривается провести ТГХВ в 4 скважинах, из них: в 2024 г. – в скважине 244, в 2025 г. – в скважине 249, в 2026 г. – в скважине 301, в 2027 г. – в скважине 12.

Рекомендации к системе сбора и промысловой подготовки продукции скважин месторождения Восточный Кумколь территории компании АО «ТУРГАЙ-ПЕТРОЛЕУМ»

Газожидкостная смесь от скважин по индивидуальным выкидным линиям поступает на ДНС под действием буферных давлений скважин. Скважины к ДНС подключаются по лучевой схеме по территориальному принципу без учета принадлежности скважин к объектам разработки. На ДНС производится поскважинный замер дебитов на установке типа АГЗУ «Спутник АМ-40-14-500» (автоматизированная групповая замерная установка), где продукция одной из скважин направляется на замер, а продукция остальных скважин направляется в общий коллектор. По общему коллектору от АГЗУ «Спутник АМ-40-14-500» нефтегазовая смесь, пройдя через жидкостные фильтры, поступает на приём мультифазных насосов и направляется до УППН месторождения Кумколь контрактной территории АО «Тургай-Петролеум». На случай создания аварийных ситуации предусмотрена дренажная емкость. По мере наполнения дренажной емкости жидкость откачивается дренажным центробежным насосом на автоцистерны. Для регулирования давлений (в аварийных случаях) на гидроциклонном сепараторе «Спутника АМ-40-14-500» установлены предохранительные клапаны, отводящие трубы которых выведены на дренажную линию, а из гидроциклонного сепаратора - в дренажный колодец. Все основное оборудование ДНС обеспечено системой автоматического регулирования.

В рамках данного документа рассматривается несколько вариантов разработки, различающихся методом воздействия на пласт, размещением и количеством добывающих и



нагнетательных скважин, ввод новых добывающих скважин не ожидается.

Технология внутрипромыслового сбора и подготовки продукции добывающих скважин аналогична действующей.

Объекты наземного обустройства должны удовлетворять следующим требованиям:

- обеспечить герметичность сбора добываемой продукции;
- обеспечить точный замер дебита продукции каждой скважины;
- обеспечить учет промысловой продукции месторождения в целом;
- обеспечить учет объемов попутного газа, потребляемого на собственные нужды;
- обеспечить надежность в эксплуатации всех технологических звеньев;
- обеспечить автоматизацию всех технологических процессов;
- обеспечить минимальные технологические потери нефти и газа.

Производственные мощности всех объектов промысла и технологических установок должны соответствовать максимальным технологическим показателям разработки рассматриваемого периода.

Учитывая профили добычи нефти и газа по рассматриваемым вариантам, существующих мощностей по подготовке нефти и газа будет достаточно и дополнительного расширения производства не требуется. Производственных мощностей по использованию попутного газа также достаточно и газ сжигается только в объеме неизбежного сжигания, регламентированного ПРППГ.

Рекомендации к системе сбора и промысловой подготовки продукции скважин месторождения Восточный Кумколь территории компании АО «ПетроКазахста Кумколь Ресорсиз»

Газожидкостная смесь от добывающих скважин по индивидуальным выкидным линиям поступает на замерные установки ЗУ-1 и ЗУ-2 месторождения Восточный Кумколь.

В состав сооружений ЗУ-1 входят следующие площадки:

- площадка приемного манифольда;
- площадка блока дозирования реагента БР;
- площадка тестового сепаратора АРГО;
- площадка дренажной ёмкости ЕПП-20;
- площадка камеры запуска скребка;
- площадка камеры приема скребка;
- площадка линейного арматурного узла.

В состав сооружений ЗУ-2 входят следующие площадки:

- площадка приемного манифольда;
- площадка блока дозирования реагента БР;
- площадка тестового сепаратора АРГО;
- площадка дренажной ёмкости ЕПП-12;
- площадка камеры запуска скребка. □□

На ЗУ-1 и ЗУ-2 осуществляется поочередной замер дебита добываемой продукции на установке типа «АРГО» и далее нефтегазовая смесь направляется на УПСВ-1 месторождения Кумколь, где осуществляется дегазация и обезвоживание нефти.

Выделившийся газ подается на подготовку в цех подготовки газа (ЦУГ) с газотурбинной электростанцией (ГТУ) месторождения Кумколь для выработки электроэнергии. Нефть направляется для дальнейшей подготовки до товарной кондиции на единый для компании объект - ЦКППН.

Пластовая вода направляется на ВРП м/р Восточный Кумколь, проходя через предварительную очистку на территории УПСВ-1.

В рамках данного документа рассматривается несколько вариантов разработки, различающихся методом воздействия на пласт, размещением и количеством добывающих и нагнетательных скважин, ввод новых добывающих скважин не ожидается.

Технология внутрипромыслового сбора и подготовки продукции добывающих скважин аналогична действующей.

Объекты наземного обустройства должны удовлетворять следующим требованиям:



- обеспечить герметичность сбора добываемой продукции;
- обеспечить точный замер дебита продукции каждой скважины;
- обеспечить учет промысловой продукции месторождения в целом;
- обеспечить учет объемов попутного газа, потребляемого на собственные нужды;
- обеспечить надежность в эксплуатации всех технологических звеньев;
- обеспечить автоматизацию всех технологических процессов;
- обеспечить минимальные технологические потери нефти и газа.

Производственные мощности всех объектов промысла и технологических установок должны соответствовать максимальным технологическим показателям разработки рассматриваемого периода.

Основные источники воздействия на окружающую среду при разработке месторождения.

Состояние атмосферного воздуха характеризуется содержанием в нём, выбрасываемых промышленными объектами и объектами строительства, загрязняющих веществ. Уровень воздействия рассматриваемых объектов на атмосферу характеризуется, как объёмами, так и компонентным составом выбросов загрязняющих веществ.

Настоящим подразделом в рамках «Дополнения к Проекту разработки месторождения Восточный Кумколь по состоянию на 01.01.2023 г.» определяется максимальный уровень воздействия проектируемых работ на состояние атмосферного воздуха.

Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ при реализации проектных решений на месторождении Восточный Кумколь АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»

Источниками воздействия на атмосферный воздух **при эксплуатации** месторождения Восточный Кумколь АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз», в рамках данного проекта, является технологическое оборудование, установки и сооружения основного производства (без вспомогательного), необходимые для добычи, сбора и транспорта углеводородного сырья.

Загрязнение при эксплуатации месторождения предполагается в результате выделения легких фракций углеводородов от технологического оборудования (неплотности ЗРА и ФС).

В период разработки месторождения Восточный Кумколь АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» основными источниками выбросов загрязняющих веществ будут являться: __

1 вариант разработки

Неорганизованные источники:

- площадка добывающей скважины – источники №6001-6016;
- площадка ЗУ-1 – источник №6017;
- площадка ЗУ-2 – источник №6018.

Всего в период разработки предполагается эксплуатация 18 неорганизованных источников выбросов.

2 вариант разработки - Рекомендуемый

Неорганизованные источники:

- площадка добывающей скважины – источники №6001-6019;
- площадка ЗУ-1 – источник №6020;
- площадка ЗУ-2 – источник №6021.

Всего в период разработки предполагается эксплуатация 21 неорганизованных источников выбросов.

3 вариант разработки

Неорганизованные источники:

- площадка добывающей скважины – источники №6001-6019;
- площадка ЗУ-1 – источник №6020;
- площадка ЗУ-2 – источник №6021.

Всего в период разработки предполагается эксплуатация 21 неорганизованных источников выбросов.



Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ при реализации проектных решений на месторождении Восточный Кумколь АО «Тургай - Петролеум»

Источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения Восточный Кумколь АО «Тургай - Петролеум», в рамках данного проекта, является технологическое оборудование, установки и сооружения основного производства (без вспомогательного), необходимые для добычи, сбора и транспорта углеводородного сырья.

Загрязнение при эксплуатации месторождения предполагается в результате выделения легких фракций углеводородов от технологического оборудования (неплотности ЗРА и ФС);

В период разработки месторождения Восточный Кумколь основными источниками выбросов загрязняющих веществ будут являться:

1 вариант разработки

Неорганизованные источники:

-площадка добывающей скважины – источники №6001- 6014;

-площадка ДНС-ВК - источник №6015.

Всего в период разработки предполагается эксплуатация 15 неорганизованного источника выбросов.

2 вариант разработки - Рекомендуемый

Неорганизованные источники:

-площадка добывающей скважины – источники №6001- 6020;

-площадка ДНС-ВК - источник №6021.

Всего в период разработки предполагается эксплуатация 21 неорганизованного источника выбросов.

3 вариант разработки

Неорганизованные источники:

-площадка добывающей скважины – источники №6001- 6020;

-площадка ДНС-ВК - источник №6021.

Всего в период разработки предполагается эксплуатация 21 неорганизованного источника выбросов.

Выполненные расчеты валовых выбросов в атмосферу показали, что годовое количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при регламентированной эксплуатации сооружений, составит:

Месторождение Восточный Кумколь АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»

- 1 вариант разработки

- 2024 год – 8,12862 т/год.

- 2 вариант разработки (рекомендуемый)

- 2024 год – 9,25992 т/год.

- 3 вариант разработки

- 2024 год – 9,25992 т/год.

Месторождение Восточный Кумколь АО «Тургай - Петролеум»

- 1 вариант разработки

- 2024 год – 8,586953 т/год.

- 2 вариант разработки (рекомендуемый)

- 2026 год – 9,785129 т/год.

- 3 вариант разработки (рекомендуемый)

- 2026 год – 9,785129 т/год.

Согласно результатам расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу, основной вклад в валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу вносят смесь углеводородов предельных C1-C5 и смесь углеводородов предельных C6-C10.

Водоснабжение К постоянным водным источникам на объектах АО «ПетроКазахстан КумкольРесорсиз» относятся скважины технического, хозяйственного и питьевого водоснабжения.

Для водоснабжения системы ППД используются технический подземный водозабор с 11 скважинами, производительность каждой – 1512 м3/сут., на существующее положение в



работе находятся 5 скважин, подача воды на БКНС осуществляется по водопроводу диаметром 300 мм и протяженностью 1,72 км.

Хозяйственно-бытовое водоснабжение осуществляется из водозаборных скважин, располагающихся в 26,5 км от промышленной зоны. Вода из скважин по трубопроводу поступает в 2 резервуара объемом 700 м³ каждый, далее в установку по очистке воды и насосную станцию водоснабжения, подающую воду в объединенную сеть хозяйственно-питьевого и противопожарного водопровода.

Водоотведение На производственных объектах используются системы хозяйственно-бытовой производственной канализаций:

- хозяйственно-бытовая канализация предназначена для сбора хозяйственно-бытовых сточных вод от объектов Вахтового поселка и промышленной зоны месторождения.

Водоотводящая сеть решена в 2-х системах – самотечной и напорной. Хозяйственно-бытовые стоки вспомогательных производств поступают на биопруды по напорным трубопроводам от 2-х канализационных насосных станций, оборудованных решетками. Система водоотведения от вахтового поселка, и некоторых участков на промысле – самотечная. Децентрализованные стоки отводятся на местные локальные очистные сооружения – септики. Вывоз стоков из септиков на конечный приемник сточных вод - биопруды осуществляется вакуумной ассенизационной машиной.

Водоснабжение

На объектах АО «Тургай-Петролеум» забор воды проводится на участках действующих водозаборов: технический водозабор для производственно-технического водоснабжения, технический водозабор опорной базы месторождения и хозпитьевой водозабор в г.Кызылорде.

Для осуществления своей производственной деятельности АО «Тургай-Петролеум» использует подземные воды Кумкольского, Кызылкумского и Кызылжарминского (г.Кызылорда) месторождений подземных вод.

Техническое водоснабжение групповых установок, ДНС, УПСВ, УППН и опорной базы осуществляется из двух скважин № 8вз, 1695. Все скважины оборудованы насосами марки «Grundfos SP 17-14» производительностью 63 м³/час и напором 270 м.

На площадке опорной базы действуют следующие системы:

- водопровод хозяйственно-питьевой
- водопровод технической воды
- канализация бытовая.

Водоотведение В результате производственной деятельности АО «Тургай-Петролеум» формируются следующие категории сточных вод:

- хозяйственно-бытовые сточные воды от вахтового поселка, от установки комплексной подготовки газа (УКПГ), установки подготовки и перекачки нефти (УППН) и других объектов месторождения Кумколь.

На опорной базе предприятия АО «Тургай-Петролеум» функционирует система хозбытовой канализации, куда сбрасываются стоки от жилых корпусов, столовой, производственных помещений, административного корпуса. Далее смешанные стоки самотеком поступают в приемный резервуар БКНС №1. Откуда насосами перекачиваются на сооружения биологической очистки.

Станция биологической очистки - компактная типа «БОКС» в блочно-модульном исполнении предназначена для очистки хозяйственно-бытовых сточных вод от загрязнений и обезвоживания избыточного активного ила.

Производительность технологической линии – 150 м³/сут (6,25 м³/ч). Очищенные сточные воды сбрасываются в пруд-накопитель №1.

Процедура управления отходами на территории АО «ПетроКазахстан КумкольРесурсиз» Учет и движение отходов производства и потребления на производственных объектах АО «ПКСР» в целом и на каждом отдельном его производственном участке регламентируются экологическими нормативными документами



и положениями «Программы управления отходами АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»».

Все образующиеся в процессе деятельности объектов предприятия отходы в установленном порядке собираются, размещаются в местах временного складирования, транспортируются по договорам в специализированные организации на утилизацию или на переработку или захоронение на собственные полигоны, расположенные на месторождениях Кумколь и Арыскуп.

Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в емкостях и на специализированных площадках, что снижает или полностью исключает загрязнение компонентов окружающей среды.

Транспортировка отходов осуществляется в специально оборудованном транспорте, исключающем возможность потерь по пути следования и загрязнения окружающей среды, а также обеспечивающем удобства при перегрузке.

На промышленных площадках разведанных месторождений АО «ПККР» в пределах СЗЗ и геологического отвода расположен ряд объектов, обеспечивающих безопасное обращение с отходами производства и потребления:

- полигон захоронения ТБО м/р Кумколь;
- полигон захоронения ТБО м/р Арыскуп;
- участок временного хранения низко радиоактивных отходов (НРО) на м/р Кумколь (хранятся не более полугода);
- участок компостирования и очистки нефтесодержащих отходов на месторождении Кумколь;
- буровые отходы размещаются на Участке переработки отходов бурения и используются для заполнения техногенной выработки отработанного карьера (заключение ГЭЭ KZ 39VCY00012865 от 06.06.2014 г.).

Основными видами отходов в период реализации проектных решений на месторождении Восточный Кумколь АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» являются:

- Опилки и стружка черных металлов (металлолом); 1,0 т/год.
- Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь); 0,0635 т/год.
- Смешанные коммунальные отходы (ТБО). 0,795 т/год

Процедура управления отходами на территории АО «Тургай-Петролеум» Процесс управления отходами на территории АО «Тургай-Петролеум» регламентируется нормативными документами и положениями «Программы управления отходами АО «Тургай Петролеум»».

Предприятие АО «Тургай-Петролеум» не имеет собственных объектов размещения отходов и специально оборудованных мест хранения с установленными сроками хранения.

Все отходы собираются до формирования объема транспортной партии в местах сбора отходов, а затем в соответствии с договорами передаются подрядным и специализированным организациям вместе с правом на собственность для оказания услуг по утилизации и захоронению отходов.

Все отходы подлежащие размещению, передаются на договорной основе с отчуждением прав собственности на них подрядным и специализированным организациям.

Основными видами отходов на период реализации проектных решений на месторождении Восточный Кумколь АО «Тургай Петролеум» являются:

- Опилки и стружка черных металлов (Металлолом); 1,0 т/год.
- Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь); 0,127 т/год
- Смешанные коммунальные отходы (ТБО). 0,53 т/год.

В целях предупреждения загрязнения и истощения подземных вод на период разработки месторождения рекомендуется проведение следующих мероприятий:



- осуществление комплекса технологических, гидротехнических, санитарных и иных мероприятий, направленных на предотвращение засорения, загрязнения и истощения водных ресурсов;
- внедрение систем автоматического мониторинга качества потребляемой и сбрасываемой воды;
- проведение мероприятий, направленных на предотвращение загрязнения подземных вод вследствие межпластовых перетоков нефти, воды и газа, при освоении и последующей эксплуатации скважин, а также утилизации отходов производства и сточных вод;
- проведение мероприятий по защите подземных вод;
- изучение защищенности подземных вод;
- оборудование сети наблюдательных скважин для контроля за качеством подземных вод;
- систематический контроль за уровнем загрязнения подземных вод и прогноз его изменения;

На стадии разработки проекта разрабатываются и внедряются следующие технологические решения и природоохранные мероприятия, позволяющие минимизировать экологический вред недрам при сооружении и эксплуатации нефтегазовых объектов: внедрение мероприятий по предотвращению загрязнения недр при проведении работ по недропользованию, подземном хранении нефти, газа, захоронении вредных веществ и отходов производства, сбросе сточных вод в недра;

- инвентаризация, консервация и ликвидация источников негативного воздействия на недра;
- работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта и не допускающих преждевременного обводнения скважин;
- конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей природной среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности;
- обеспечение надежной, безаварийной работы систем сбора, подготовки, транспорта и хранения газа;
- обеспечение рационального и комплексного использования ресурсов недр на всех этапах недропользования;
- обеспечение полноты извлечения полезных ископаемых;

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса: 1) С 1 января 2022 года предусматривается 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:

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;

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;
- 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

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 Республики Казахстан 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 Республики Казахстан.

5) Согласно п.4 статьи 225 Экологического 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 Экологического Кодекса недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

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, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо 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 Экологического кодекса РК 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» №63 от 10 марта 2021 год Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан до начала пробной эксплуатации необходимо получить разрешение на сжигание газа на факелах.



10) Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу РК.

11) Согласно ст. 78 Экологического Кодекса послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности (далее – послепроектный анализ) 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.

12) Согласно п. 9 ст. 222 Экологического Кодекса Операторы объектов I и (или) II категорий в целях рационального использования водных ресурсов обязаны разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, оборотному водоснабжению. В этой связи, необходимо предусмотреть повторное использование бурового раствора с помощью извлечения воды (метод сепарации) для последующего использования при бурении.

13) Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу РК.

14) Согласно ст. 78 Экологического Кодекса после проектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности (далее – после проектный анализ) 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 № KZ71VWF00107811 от 12.09.2023 г.

2. Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду «Дополнение к проекту разработки месторождения Восточный Кумколь».

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к «Дополнение к проекту разработки месторождения Восточный Кумколь».

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

Вывод: Представленный проект Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду дополнение к проекту разработки месторождения Восточный Кумколь допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Руководитель Департамента

Н.Өмірсерікұлы



Руководитель

Өмірсерікұлы Нұржан

