

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯЖӘНЕ
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 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 «Туран-Барлау»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 18.10.2023 г. вх. №KZ84RYS00461161.

Общие сведения.

Недропользователем контрактной территории, на которой расположено месторождение Кумдала, является ТОО «Туран-Барлау», согласно Контракту на разведку УВС №892 от 21.02.2002 г. в пределах блоков участка 1: XXIX-39-С (частично), XXIX-40-А (частично), В (частично), D (частично), Е (частично); участка 2: XXX-39-В (частично), С (частично). В последующем Контракт был дополнен Дополнениями №№1-17, последним Дополнением №17 период разведки продлен до 06.12.2022 г., №4985-УВС от 25.11.2021 г. Месторождение Кумдала расположено в юго-восточной части участка №2 контрактной территории ТОО «Туран Барлау».

В административном отношении участок №2 расположен в Сырдарьинском районе Кызылординской области РК. Площадь участка №2 – 285,21 км².

Ближайшими населёнными пунктами являются железнодорожная станция Жусалы (160 км) и областной центр Кызылорда (150 км). На северо-западе от участка №2 контрактной территории расположен вахтовый посёлок АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресурсиз» на месторождении Кумколь.

Межпромысловая дорожная сеть представлена гравийно-песчаными дорогами и бездорожьем. В 190 км к востоку от площади работ проходит нефтепровод Омск-Павлодар-Шымкент. В 50 км на запад от участка проектируемых работ находится действующий газопровод Акшабулак-Кызылорда. Южно-Торгайскую группу месторождений с железнодорожными нефтеналивными терминалами, находящимися на станции Жусалы, соединяет нефтепровод Кызылкия-Арыс-Майбулак протяженностью 177 км. Выход на экспортный маршрут (в Китай) возможен по нефтепроводу Атасу-Алашанькоу с пунктом приёма и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь.

В физико-географическом отношении район работ представляет собой слабо-всхолмленную суглинистую равнину с редкими массивами бугристых песков. Абсолютные отметки рельефа составляют 78-141 м над уровнем моря.

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 резко-континентальный, с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха, дефицитом его влажности и малым количеством осадков. Максимальная температура летом $+35^{\circ}\text{C}$, минимальная зимой -35°C . Осадки выпадают неравномерно, главным образом, в зимне-весенний период. Их среднегодовое количество не превышает 150 мм. Для района характерны постоянные ветры юго-восточного направления, в зимнее время – метели и бураны.

Непосредственно в районе работ отсутствуют населенные пункты и сельскохозяйственные угодья. В летний период он используется в качестве пастбищ для отгонного животноводства. В этих целях Кызылординской гидрогеологической экспедицией пробурены артезианские скважины.

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

Краткое описание намечаемой деятельности.

Намечаемой деятельностью предусмотрена разработка месторождения Кумдала.

В 2018 году был разработан «Проект разведочных работ (оценочный этап) на Участке 2 контрактной территории ТОО «Туран-Барлау» на период продления 21.02.2019-21.02.2022 гг.», где планировалось бурение 3-х независимых и 1-й зависимой разведочной скважины с проектными глубинами 2400-2500м, а также проведение переобработки и переинтерпретации сейсморазведочных данных 2Д и 3Д по всей контрактной территории (Участок 2) и подсчет запасов УВС.

С 2002-2021 гг. всего было пробурено 24 поисково-разведочных скважин: на участке №1 – 16 скважин и на участке №2 – 8 скважин. Целевым назначением бурения поисково-разведочных скважин было изучение геологического разреза структур, выявление залежей нефти и газа в отложениях нижнего мела, верхней и средней юры, изучение литологического состава продуктивных пластов и подсчет запасов УВС.

Также в 2022 г. ТОО «Туран-Барлау» составлен отчет «О результатах сейсморазведочных работ 3Д и обработка интерпретации геолого-геофизических данных на контрактной территории ТОО «Туран-Барлау» в пределах блоков: ХХХ-39-В (частично), С (частично), который рассмотрен в МД «Южказнедра» (Протокол №879 от 06.10.2022 г.).

В 2022 г. по данным бурения 8-ми скважин (КД-1, КД-2, КД-3, ТБ-2, ТБ-8, ТБ-9, Южно-Блиновская-1 и Восточный Кумдала-1) был составлен отчет «Подсчет запасов нефти, газа и попутных компонентов месторождения Кумдала по состоянию на 01.03.2022 г.» (Протокол ГКЗ РК №2489-22-П от 12.12.2022 г.).

В 2023 г. был составлен отчет «Подсчет запасов нефти, газа и попутных компонентов месторождения Кумдала по состоянию на 01.03.2022 г.» и утвержден в ГКЗ РК (Протокол ГКЗ РК №2581-23-У от 02.08.2023 г.).

С целью выбора рационального варианта разработки, рекомендуемого к реализации, рассмотрены различные варианты разработки данного месторождения, отличающиеся между собой плотностью сетки скважин. Исходя из геологических запасов, для объектов рассмотрены следующие варианты разработки.

Для I объекта рассмотрены 3 варианта разработки, различающиеся плотностями сетки скважин, периодом разбуривания, количеством ввода новых скважин с учетом фактических данных.

Вариант I. В качестве I-го варианта принят вариант на естественном режиме. Данный вариант предусматривает ввод из консервации 1 добывающей скважины КД-2 и бурение 4 добывающих скважин. Общее количество скважин составит 5 скважин с расстоянием между скважинами 500х500 м. Плотность сетки скважин составит 25 га/скв.

Вариант II. В качестве II-го варианта принят вариант с поддержанием пластового давления, путем закачки воды в нагнетательную скважину, с плотностью сетки аналогично I варианту. По имеющемуся представлению о геологическом строении, местоположению существующих скважин, а также геометрии залежей предлагается реализовать с поддержанием пластового давления закачкой воды (ППД) с приконтурным заводнением.



Данный вариант предусматривает ввод из консервации 1 добывающей скважины КД-2, бурение 4 добывающих скважин и перевод 1 добывающей скважины под нагнетание. При этом общее количество скважин составит 5 ед., 1 скважина переводится под закачку воды. При этом также предусмотрено ГРП в новых скважинах.

Вариант III. Предусматривает более плотную сетку скважин с расстоянием между скважинами 350х350 м с плотностью сетки скважин 12,25 га/скв. Данный вариант предусматривает ввод из консервации 1 добывающей скважины КД-2, бурение 6 добывающих скважин и перевод 2 добывающих скважин под нагнетание. Также предусмотрено ГРП в новых скважинах. При этом общее количество скважин составит 7 ед., 2 скважины переводятся под закачку воды.

Для II объекта рассмотрены 3 варианта разработки, различающиеся плотностями сеток скважин, периодом разбуривания, с учетом фактических данных.

Вариант I. В качестве I-го варианта принят вариант на естественном режиме. Данный вариант предусматривает ввод из консервации 1 добывающей скважины КД-3 и бурение 3 добывающих скважин. Общее количество скважин составит 4 скважин с расстоянием между скважинами 500х500 м. Плотность сетки скважин составит 25 га/скв.

Вариант II. В качестве II-го варианта принят вариант с поддержанием пластового давления, путем закачки воды в нагнетательную скважину, с плотностью сетки аналогично I варианту. По имеющемуся представлению о геологическом строении, местоположению существующих скважин, а также геометрии залежей предлагается реализовать с поддержанием пластового давления закачкой воды (ППД) с приконтурным заводнением. Данный вариант предусматривает ввод из консервации 1 добывающей скважины КД-3, бурение 3 добывающих скважин и перевод 1 добывающей скважины под нагнетание. При этом общее количество скважин составит 4 ед., 1 скважина переводится под закачку воды. При этом также предусмотрено ГРП в новых скважинах.

Вариант III. Предусматривает более плотную сетку скважин с расстоянием между скважинами 350х350 м с плотностью сетки скважин 12,25 га/скв. Данный вариант предусматривает ввод из консервации 1 добывающей скважины КД-3, бурение 4 добывающих скважин и перевод 1 добывающей скважины под нагнетание. Также предусмотрено ГРП в новых скважинах. При этом общее количество скважин составит 5 ед., 1 скважина переводится под закачку воды.

Для III объекта рассмотрены 3 варианта разработки, различающиеся плотностями сеток скважин, периодом разбуривания, с учетом фактических данных.

Вариант I. В качестве I-го варианта принят вариант на естественном режиме. Данный вариант предусматривает ввод из консервации 1 добывающей скважины ТБ-2 и бурение 7 добывающих скважин. Общее количество скважин составит 8 скважин с расстоянием между скважинами 375х375 м. Плотность сетки скважин составит 14,06 га/скв.

Вариант II. В качестве II-го варианта принят вариант с поддержанием пластового давления, путем закачки воды в нагнетательную скважину, с плотностью сетки 12,25 га/скв. По имеющемуся представлению о геологическом строении, местоположению существующих скважин, а также геометрии залежей предлагается реализовать с поддержанием пластового давления закачкой воды (ППД) с приконтурным заводнением. Данный вариант предусматривает ввод из консервации 1 добывающей скважины ТБ-2, бурение 9 добывающих скважин и перевод 2 добывающих скважин под нагнетание. При этом общее количество скважин составит 10 ед., 2 скважины переводятся под закачку воды. При этом также предусмотрено ГРП в новых скважинах.

Вариант III. Предусматривает более плотную сетку скважин с расстоянием между скважинами 300х300 м с плотностью сетки скважин 9 га/скв. Данный вариант предусматривает ввод из консервации 1 добывающую скважину ТБ-2, бурение 10 добывающих скважин и перевод 3 добывающих скважин под нагнетание. Также предусмотрено ГРП в новых скважинах. При этом общее количество скважин составит 11 ед., 3 скважины переводятся под закачку воды.



Для IV объекта рассмотрен один вариант разработки, так как залежь в данном своде имеет небольшие геологические запасы нефти, где пробурена единственная скважина КД-1. Данный вариант предусматривает ввод из консервации скважину КД-1 и бурение одной добывающей скважины.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: срок реализации проекта – 2026-2052 гг.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. При количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве 1 добывающей скважины составит – 436,46 т/период; при ввода из консервации 1 скважины – 23,7 т/ период; при регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи (2031 год): 748,726 т/год. Класс опасности веществ варьируется с 1 по 4: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид), Азот (II) оксид (Азота оксид), Углерод (Сажа, Углерод черный), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) (оксид), Сероводород (Дигидросульфид), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ), Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид), Формальдегид (Метаналь), Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C 10, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид), Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C 19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П), Взвешенные частицы, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20, Пыль абразивная. Класс опасности веществ варьируется с 2 по 3: Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров), Метилбензол.

Сбросы. Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией.

Отходы. В процессе разработки месторождении образуются опасные и неопасные виды отходов. Предварительный перечень отходов в процессе строительства 1 скважины составит 1534,60954 тонн, в том числе буровой шлам – 717,6778 тонн; ОБР – 794,8546 тонн; отработанное масло – 9,36324 тонн; ТБО – 5,249 тонн; металлолом – 5,07 тонн; огарки использованных электродов – 0,0363 тонн; пустая бочкотара – 0,5 тонн; использованная тара – 1,5 тонн; промасленная ветошь – 0,3556 тонн; отработанные люминесцентные лампы – 0,003 тонн. Предварительный перечень отходов при вводе из консервации 1 скважины составит: 242,761 тонн, в том числе: отработанное масло – 2,85 тонн; буровой шлам – 324,466 тонн; буровой раствор – 313,748 тонн; использованная тара – 1,5 тонн. Предварительный перечень отходов при эксплуатации месторождения на 1 год составит 118,5636 тонн, в том числе: отработанные люминесцентные лампы – 0,0093 тонн; промасленная ветошь – 0,254 тонн; отработанные масла – 3,9 тонн; огарки сварочных электродов – 0,023тонн; металлолом – 2,05 тонны; коммунальные отходы (ТБО) – 14,4 тонн. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп.1 п.2 ст.320 Экологического кодекса Республики Казахстан, временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более 6 месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будет заключен непосредственно перед началом проведения работ.

Намечаемая деятельность 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 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. Создаёт 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. Повлечёт 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, размещённого на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы

Исп. Болатова Ж.
Тел. 230019





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 «Туран-Барлау»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 18.10.2023 г. вх. №KZ84RYS00461161.

Общие сведения.

Недропользователем контрактной территории, на которой расположено месторождение Кумдала, является ТОО «Туран-Барлау», согласно Контракту на разведку УВС №892 от 21.02.2002 г. в пределах блоков участка 1: XXIX-39-С (частично), XXIX-40-А (частично), В (частично), D (частично), Е (частично); участка 2: XXX-39-В (частично), С (частично). В последующем Контракт был дополнен Дополнениями №№1-17, последним Дополнением №17 период разведки продлен до 06.12.2022 г., №4985-УВС от 25.11.2021 г. Месторождение Кумдала расположено в юго-восточной части участка №2 контрактной территории ТОО «Туран Барлау».

В административном отношении участок №2 расположен в Сырдарьинском районе Кызылординской области РК. Площадь участка №2 – 285,21 км².

Ближайшими населёнными пунктами являются железнодорожная станция Жусалы (160 км) и областной центр Кызылорда (150 км). На северо-западе от участка №2 контрактной территории расположен вахтовый посёлок АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» на месторождении Кумколь.

Межпромысловая дорожная сеть представлена гравийно-песчаными дорогами и бездорожьём. В 190 км к востоку от площади работ проходит нефтепровод Омск-Павлодар-Шымкент. В 50 км на запад от участка проектируемых работ находится действующий газопровод Акшабулак-Кызылорда. Южно-Торгайскую группу месторождений с железнодорожными нефтеналивными терминалами, находящимися на станции Жусалы, соединяет нефтепровод Кызылкия-Арыс-Майбулак протяженностью 177 км. Выход на экспортный маршрут (в Китай) возможен по нефтепроводу Атасу-Алашанькоу с пунктом приёма и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь.

В физико-географическом отношении район работ представляет собой слабо-всхолмленную суглинистую равнину с редкими массивами бугристых песков. Абсолютные отметки рельефа составляют 78-141 м над уровнем моря.

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 резко-континентальный, с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха, дефицитом его влажности и малым количеством осадков.



Максимальная температура летом $+35^{\circ}\text{C}$, минимальная зимой -35°C . Осадки выпадают неравномерно, главным образом, в зимне-весенний период. Их среднегодовое количество не превышает 150 мм. Для района характерны постоянные ветры юго-восточного направления, в зимнее время – метели и бураны.

Непосредственно в районе работ отсутствуют населенные пункты и сельскохозяйственные угодья. В летний период он используется в качестве пастбищ для отгонного животноводства. В этих целях Кызылординской гидрогеологической экспедицией пробурены артезианские скважины.

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

Краткое описание намечаемой деятельности.

Намечаемой деятельностью предусмотрена разработка месторождения Кумдала.

В 2018 году был разработан «Проект разведочных работ (оценочный этап) на Участке 2 контрактной территории ТОО «Туран-Барлау» на период продления 21.02.2019-21.02.2022 гг.», где планировалось бурение 3-х независимых и 1-й зависимой разведочной скважины с проектными глубинами 2400-2500м, а также проведение переобработки и переинтерпретации сейсморазведочных данных 2Д и 3Д по всей контрактной территории (Участок 2) и подсчет запасов УВС.

С 2002-2021 гг. всего было пробурено 24 поисково-разведочных скважин: на участке №1 – 16 скважин и на участке №2 – 8 скважин. Целевым назначением бурения поисково-разведочных скважин было изучение геологического разреза структур, выявление залежей нефти и газа в отложениях нижнего мела, верхней и средней юры, изучение литологического состава продуктивных пластов и подсчет запасов УВС.

Также в 2022 г. ТОО «Туран-Барлау» составлен отчет «О результатах сейсморазведочных работ 3Д и обработка интерпретации геолого-геофизических данных на контрактной территории ТОО «Туран-Барлау» в пределах блоков: ХХХ-39-В (частично), С (частично), который рассмотрен в МД «Южказнедра» (Протокол №879 от 06.10.2022 г.).

В 2022 г. по данным бурения 8-ми скважин (КД-1, КД-2, КД-3, ТБ-2, ТБ-8, ТБ-9, Южно-Блиновская-1 и Восточный Кумдала-1) был составлен отчет «Подсчет запасов нефти, газа и попутных компонентов месторождения Кумдала по состоянию на 01.03.2022 г.» (Протокол ГКЗ РК №2489-22-П от 12.12.2022 г.).

В 2023 г. был составлен отчет «Подсчет запасов нефти, газа и попутных компонентов месторождения Кумдала по состоянию на 01.03.2022 г.» и утвержден в ГКЗ РК (Протокол ГКЗ РК №2581-23-У от 02.08.2023 г.).

С целью выбора рационального варианта разработки, рекомендуемого к реализации, рассмотрены различные варианты разработки данного месторождения, отличающиеся между собой плотностью сетки скважин. Исходя из геологических запасов, для объектов рассмотрены следующие варианты разработки.

Для I объекта рассмотрены 3 варианта разработки, различающиеся плотностями сетки скважин, периодом разбуривания, количеством ввода новых скважин с учетом фактических данных.

Вариант I. В качестве I-го варианта принят вариант на естественном режиме. Данный вариант предусматривает ввод из консервации 1 добывающей скважины КД-2 и бурение 4 добывающих скважин. Общее количество скважин составит 5 скважин с расстоянием между скважинами 500х500 м. Плотность сетки скважин составит 25 га/скв.

Вариант II. В качестве II-го варианта принят вариант с поддержанием пластового давления, путем закачки воды в нагнетательную скважину, с плотностью сетки аналогично I варианту. По имеющемуся представлению о геологическом строении, местоположению существующих скважин, а также геометрии залежей предлагается реализовать с поддержанием пластового давления закачкой воды (ППД) с приконтурным заводнением. Данный вариант предусматривает ввод из консервации 1 добывающей скважины КД-2, бурение 4 добывающих скважин и перевод 1 добывающей скважины под нагнетание. При



этом общее количество скважин составит 5 ед., 1 скважина переводится под закачку воды. При этом также предусмотрено ГРП в новых скважинах.

Вариант III. Предусматривает более плотную сетку скважин с расстоянием между скважинами 350х350 м с плотностью сетки скважин 12,25 га/скв. Данный вариант предусматривает ввод из консервации 1 добывающей скважины КД-2, бурение 6 добывающих скважин и перевод 2 добывающих скважин под нагнетание. Также предусмотрено ГРП в новых скважинах. При этом общее количество скважин составит 7 ед., 2 скважины переводятся под закачку воды.

Для II объекта рассмотрены 3 варианта разработки, различающиеся плотностями сеток скважин, периодом разбуривания, с учетом фактических данных.

Вариант I. В качестве I-го варианта принят вариант на естественном режиме. Данный вариант предусматривает ввод из консервации 1 добывающей скважины КД-3 и бурение 3 добывающих скважин. Общее количество скважин составит 4 скважин с расстоянием между скважинами 500х500 м. Плотность сетки скважин составит 25 га/скв.

Вариант II. В качестве II-го варианта принят вариант с поддержанием пластового давления, путем закачки воды в нагнетательную скважину, с плотностью сетки аналогично I варианту. По имеющемуся представлению о геологическом строении, местоположению существующих скважин, а также геометрии залежей предлагается реализовать с поддержанием пластового давления закачкой воды (ППД) с приконтурным заводнением. Данный вариант предусматривает ввод из консервации 1 добывающей скважины КД-3, бурение 3 добывающих скважин и перевод 1 добывающей скважины под нагнетание. При этом общее количество скважин составит 4 ед., 1 скважина переводится под закачку воды. При этом также предусмотрено ГРП в новых скважинах.

Вариант III. Предусматривает более плотную сетку скважин с расстоянием между скважинами 350х350 м с плотностью сетки скважин 12,25 га/скв. Данный вариант предусматривает ввод из консервации 1 добывающей скважины КД-3, бурение 4 добывающих скважин и перевод 1 добывающей скважины под нагнетание. Также предусмотрено ГРП в новых скважинах. При этом общее количество скважин составит 5 ед., 1 скважина переводится под закачку воды.

Для III объекта рассмотрены 3 варианта разработки, различающиеся плотностями сеток скважин, периодом разбуривания, с учетом фактических данных.

Вариант I. В качестве I-го варианта принят вариант на естественном режиме. Данный вариант предусматривает ввод из консервации 1 добывающей скважины ТБ-2 и бурение 7 добывающих скважин. Общее количество скважин составит 8 скважин с расстоянием между скважинами 375х375 м. Плотность сетки скважин составит 14,06 га/скв.

Вариант II. В качестве II-го варианта принят вариант с поддержанием пластового давления, путем закачки воды в нагнетательную скважину, с плотностью сетки 12,25 га/скв. По имеющемуся представлению о геологическом строении, местоположению существующих скважин, а также геометрии залежей предлагается реализовать с поддержанием пластового давления закачкой воды (ППД) с приконтурным заводнением. Данный вариант предусматривает ввод из консервации 1 добывающей скважины ТБ-2, бурение 9 добывающих скважин и перевод 2 добывающих скважин под нагнетание. При этом общее количество скважин составит 10 ед., 2 скважины переводятся под закачку воды. При этом также предусмотрено ГРП в новых скважинах.

Вариант III. Предусматривает более плотную сетку скважин с расстоянием между скважинами 300х300 м с плотностью сетки скважин 9 га/скв. Данный вариант предусматривает ввод из консервации 1 добывающую скважину ТБ-2, бурение 10 добывающих скважин и перевод 3 добывающих скважин под нагнетание. Также предусмотрено ГРП в новых скважинах. При этом общее количество скважин составит 11 ед., 3 скважины переводятся под закачку воды.

Для IV объекта рассмотрен один вариант разработки, так как залежь в данном своде имеет небольшие геологические запасы нефти, где пробурена единственная скважина КД-1.



Данный вариант предусматривает ввод из консервации скважину КД-1 и бурение одной добывающей скважины.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: срок реализации проекта – 2026-2052 гг.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. При количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве 1 добывающей скважины составит – 436,46 т/период; при ввода из консервации 1 скважины – 23,7 т/ период; при регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи (2031 год): 748,726 т/год. Класс опасности веществ варьируется с 1 по 4: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид), Азот (II) оксид (Азота оксид), Углерод (Сажа, Углерод черный), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) (оксид), Сероводород (Дигидросульфид), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ), Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид), Формальдегид (Метаналь), Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C 10, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид), Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C 19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П), Взвешенные частицы, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20, Пыль абразивная. Класс опасности веществ варьируется с 2 по 3: Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров), Метилбензол.

Сбросы. Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией.

Отходы. В процессе разработки месторождении образуются опасные и неопасные виды отходов. Предварительный перечень отходов в процессе строительства 1 скважины составит 1534,60954 тонн, в том числе буровой шлам – 717,6778 тонн; ОБР – 794,8546 тонн; отработанное масло – 9,36324 тонн; ТБО – 5,249 тонн; металлолом – 5,07 тонн; огарки использованных электродов – 0,0363 тонн; пустая бочкотара – 0,5 тонн; использованная тара – 1,5 тонн; промасленная ветошь – 0,3556 тонн; отработанные люминесцентные лампы – 0,003 тонн. Предварительный перечень отходов при вводе из консервации 1 скважины составит: 242,761 тонн, в том числе: отработанное масло – 2,85 тонн; буровой шлам – 324,466 тонн; буровой раствор – 313,748 тонн; использованная тара – 1,5 тонн. Предварительный перечень отходов при эксплуатации месторождения на 1 год составит 118,5636 тонн, в том числе: отработанные люминесцентные лампы – 0,0093 тонн; промасленная ветошь – 0,254 тонн; отработанные масла – 3,9 тонн; огарки сварочных электродов – 0,023тонн; металлолом – 2,05 тонны; коммунальные отходы (ТБО) – 14,4 тонн. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп.1 п.2 ст.320 Экологического кодекса Республики Казахстан, временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более 6 месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будет заключен непосредственно перед началом проведения работ.

Намечаемая деятельность 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 (далее – Кодекс).

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намечаемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал, а также направлено в заинтересованные государственные органы.



Выводы. При разработке отчёта о возможных воздействиях:

1. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами.

2. Необходимо представить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учётом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.

3. Дать характеристику технологических процессов, в результате которых предусматриваются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Представить перечень загрязняющих веществ, их объёмы.

4. Представить классы опасности и предполагаемый объём образующихся отходов.

5. Включить природоохранные мероприятия по охране недр и мероприятия по обращению с отходами.

6. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием объектов окружающей среды.

7. Согласно п.25 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

8. Согласно «Правилам проведения общественных слушаний» от 03.08.2021 г. №286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, посёлков, сёл), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населённых пунктах.

9. Необходимо учесть перечень мероприятий по охране окружающей среды согласно Приложению 4 к Кодексу.

10. Согласно п.1, п.2 и п.3 ст.238 Кодекса при проведении работ учесть экологические требования при использовании земель:

1. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламливание земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

2. Недропользователи при проведении операций по недропользованию, иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

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

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

3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

3. При проведении операций по недропользованию, выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, запрещается:

1) нарушение растительного покрова и почвенного слоя за пределами земельных участков (земель), отведенных в соответствии с законодательством Республики Казахстан под проведение операций по недропользованию, выполнение строительных и других соответствующих работ;

2) снятие плодородного слоя почвы в целях продажи или передачи его в собственность другим лицам.



11. Представить характеристику образуемых в процессе эксплуатации отходов и методы их утилизации; указать объемы образования всех видов отходов при намечаемой деятельности с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов. В соответствии с Классификатором отходов от 06.08.2021 г. №314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

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. 230019



Руководитель

Өмірсерікұлы Нұржан

