

«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

№ _____
« ____ » _____ 2024 года

ТОО СП «Қуатамлонмунай»

Заклучение

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Приложения к Заявлению о намечаемой деятельности.

Материалы поступили на рассмотрение 27.05.2024 г. вх. №KZ07RYS00643258.

Общие сведения.

Намечаемой деятельностью предусматривается «Дополнение к проекту разработки месторождения Бектас». Цель разработки проектного документа – пересчет технологических показателей с учетом ввода из бурения дополнительных эксплуатационных скважин с получением максимальной технологической и экономической эффективности при рациональной разработке месторождения.

Месторождение Бектас географически расположено в юго-западной части Тургайской низменности, в административном отношении входит в состав Сырдарьинского района Кызылординской области Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом является железнодорожная станция Жусалы, расположенная в 90 км юго-западнее месторождения. Областной центр г. Кызылорда находится в 120 км к югу от месторождения, г. Жезказган – в 280 км на северо-восток. Вахтовый поселок со всеми техническими и бытовыми постройками находится на месторождении Коныс. Месторождение расположено в 65 км юго-западнее крупного месторождения Кумколь, разрабатываемого с 1990 года, и в 20 км юго-восточнее месторождения Коныс, разработка которого ведется с 1997 года. Нефть с разрабатываемых месторождений транспортируется по нефтепроводу Кумколь-Каракойын до магистрального нефтепровода Павлодар-Шымкент.

В орографическом отношении местность района представляет собой равнину с отметками рельефа 150-200 м. Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Для технического водоснабжения используются артезианские воды верхнего мела с минерализацией до 3 г/л из гидрогеологической скважины, пробуренной на территории вахтового поселка. Для питьевого водоснабжения используется эта же вода после предварительного опреснения на установке.

Климат района резко-континентальный со значительными сезонными колебаниями температуры, достигающей летом $+35^{\circ}+40^{\circ}\text{C}$, зимой -40°C . Осадки редкие, выпадающие в основном в весенне-зимний период, снежный покров незначителен.

Животный и растительный мир представлен видами, типичными для полупустынь.

Источники электроснабжения отсутствуют. Электроснабжение месторождения осуществляется автономными дизель-электростанциями.

Дорожная сеть представлена асфальтовыми, грейдерными и полевыми грунтовыми дорогами. Доставка персонала промысла осуществляется автотранспортом из г. Кызылорды.



Краткое описание намечаемой деятельности.

Намечаемой деятельностью предусматривается «Дополнение к проекту разработки месторождения Бектас». Цель разработки проектного документа – пересчет технологических показателей с учетом ввода из бурения дополнительных эксплуатационных скважин с получением максимальной технологической и экономической эффективности при рациональной разработке месторождения. Для обоснования величины коэффициента извлечения нефти и растворенного газа рассмотрены 2 варианта разработки месторождения Бектас, которые различаются количеством бурения скважин и применяемыми технологиями. Выбор оптимальной проектной плотности сетки скважин обосновывался на основании фактически уже сложившейся на объектах плотности сетки. Проектная глубина новых скважин составляет 1100 м. Проектные дебиты скважин по нефти, вводимых из бурения, приняты на уровне средних текущих дебитов пробуренных новых скважин и составляют по объектам разработки в среднем I объект – 10 т/сутки, II объект – 5 т/сутки. Разбуривание месторождения осуществляется вертикальными скважинами. Ориентация сетки расположения скважин подбиралась, в основном, исходя из фактического расположения уже существующего фонда скважин и геометрии залежей.

Вариант 1 – базовый вариант.

В качестве базового варианта рекомендовано рассматривать продолжение реализации утвержденного в предыдущем проектном документе варианта разработки, поэтому в качестве базового варианта в намечаемой деятельности рассмотрен вариант продолжения разработки сложившейся системой разработки существующим фондом скважин и оставшейся 1 проектной скважины. Максимальный фонд добывающих и нагнетательных скважин составляют 32 и 26 ед., соответственно. В рамках данного варианта рассматривается применение ГТМ для поддержания уровня добычи нефти (изоляция водопритока, глино-кислотные обработки, обработки горячей нефтью, гидроразрыв пласта) на добывающих скважинах.

Вариант 2 – рекомендуемый вариант.

Система разработки аналогична варианту 1, только отличается объемом бурения. Предусматривается бурение 6-ти добывающих скважин. Все скважины планируется пробурить в период 2025-2030 гг. Максимальный фонд добывающих и нагнетательных скважин составит 37 и 26 ед., соответственно.

Исходя из геологических запасов, для каждого объекта рассмотрены следующие варианты разработки.

Для **I эксплуатационного объекта** – горизонт М-2 пласт А (блок 2, 3, 5, 7) и горизонт М-2 пласт «Б» (блоки 1 и 2) рассмотрено два варианта.

В качестве первого варианта выбран вариант разработки, который представляет собой промышленную разработку без бурения новых скважин.

Вторым вариантом разработки выбран вариант с бурением дополнительных 5 добывающих скважин. Максимальный фонд добывающих – 36, нагнетательных – 26. Предусматривается перевод одной добывающей скважины под закачку воды после отработки ей на нефть, с целью вовлечения дополнительных запасов нефти в активную разработку и поддержания пластового давления.

Для **II эксплуатационного объекта** – горизонт М-2 пласт Б (блок 6) рассмотрен один вариант разработки, так как залежь в данном блоке является водоплавающей и имеет небольшие геологические запасы нефти, где пробурена единственная скважина Б-62. Для вовлечения запасов рекомендуется пробурить одну добывающую скважину Б-96.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: срок начала реализации намечаемой деятельности – 2024 г., окончание эксплуатации и утилизация – срок действия контракта на недропользование.

С учетом описанных технических решений и технологий было рассмотрено 2 варианта разработки месторождения Бектас. Для выбранных вариантов определены значения коэффициентов нефтеотдачи, основные технологические показатели и объемы бурения, капитальные и эксплуатационные затраты. Проведенные технико-экономические расчеты показали, что наиболее эффективным для реализации на месторождении является вариант 2.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. При реализации рекомендуемого варианта разработки №2 наибольший годовой выброс ожидается в 2030 году при максимальном фонде добывающих скважин, при эксплуатации дополнительного технологического оборудования максимальное количество загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу – 2,2705 г/с и 71,65327 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Азота (IV) диоксид – 7,952 т/г; Азот (II) оксид – 1,2922 т/г; Углерод оксид – 3,43392 т/г; Метан – 3,43392 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 40,26934 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 14,893987 т/г; Бензол – 0,194511 т/г; Диметилбензол – 0,061132 т/г; Метилбензол – 0,122264 т/г; всего – 71,65327 т/год. В 2024 году при максимальной добыче нефти и газа (не вводится в эксплуатацию дополнительное технологическое оборудования) максимальное количество загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу, составит – 0,07895 г/с и 2,52628 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 1,831644 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,67745 т/г; Бензол – 0,008847 т/г; Диметилбензол – 0,002781 т/г; Метилбензол – 0,005561 т/г; всего – 2,52628 т/год. Выбросы от существующего оборудования (которые также будут эксплуатироваться в дальнейшем) составляют 76,507973475 г/с и 633,956254481 т/г (согласно проекту НДВ на 2024 г.) Выбросы от бурения 8-х скважин составят 46,90807 г/с и 81,80923 т/г (по проекту аналога).

Водные ресурсы. Источниками водоснабжения являются привозная вода: для питьевых нужд используется привозная бутилированная вода питьевого качества, поставляемая на договорной основе; для хозяйственно-бытовых и производственных нужд используется привозная техническая вода, поставляемая на договорной основе автоцистернами из артезианской скважины на расстояние 20 км. Схема хозяйственно-бытового и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хозяйственных целей закачивается в специализированные ёмкости. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. На территории месторождения постоянные водоёмы и водотоки отсутствуют.

Проектные решения в системе ППД: с учётом характеристики основных показателей разработки проведён расчёт технологических показателей работы нагнетательных скважин. Весь объём воды предусматривается получать с водозаборных скважин м/р Бектас.

Водопотребление в период бурения: при рекомендуемом варианте разработки №2 – всего расход воды на 8 скважин – 10039,04 м³/скв./год, из них на хозяйственно-питьевые нужды – 7096,32 м³/скв./год, на технологические нужды – 2942,72 м³/скв./год. При варианте разработки №1 – всего расход воды на 3 скважины – 3764,64 м³/скв./год, из них на хозяйственно-питьевые нужды – 2661,12 м³/скв./год, на технологические нужды – 1103,52 м³/скв./год. Водопотребление на период эксплуатации запроектированных объектов дополнительные объёмы воды на водоснабжение и водоотведение не предусматриваются.

Отходы производства и потребления. Количество отходов представлено по 2-м вариантам разработки. По рекомендуемому варианту №2 максимальный годовой объём отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается: при бурении 8-и скважин всего отходов – 1955,168 т/год/скв. Опасные отходы – 1914,84800 т, в т.ч.: буровой шлам (т/скв./год) – 892,24; отработанный буровой раствор (т/скв./год) – 1012,0; автомобильные шины (т/скв./год) – 8,8; отработанные аккумуляторы (т/скв./год) – 1,0; отработанные масла (т/скв./год) – 0,808. Неопасные отходы – 40,32 т, в т.ч.: огарки сварочных электродов (т/скв./год) – 0,12; коммунальные отходы (т/скв./год) – 40,2. По варианту №1 максимальный годовой объём отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается: при бурении 3-х скважин всего отходов – 733,188 т/год/скв. Опасные отходы – 718,068 т, в т.ч.: буровой шлам (т/скв./год) – 334,59; отработанный буровой раствор (т/скв./год) – 379,5; автомобильные шины (т/скв./год) – 3,3; отработанные аккумуляторы (т/скв./год) – 0,375; отработанные масла (т/скв./год) – 0,303. Неопасные отходы – 15,12 т, в т.ч.: огарки сварочных электродов (т/скв./год) – 0,045; коммунальные отходы (т/скв./год) – 15,075.



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 намеряемой 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 намеряемой 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 намеряемой 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

№ _____
« ____ » _____ 2024 года

ТОО СП «Қуатамлонмунай»

**Заклучение
об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду**

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 27.05.2024 г. вх. №KZ07RYS00643258.

Общие сведения.

Намечаемой деятельностью предусматривается «Дополнение к проекту разработки месторождения Бектас». Цель разработки проектного документа – пересчет технологических показателей с учетом ввода из бурения дополнительных эксплуатационных скважин с получением максимальной технологической и экономической эффективности при рациональной разработке месторождения.

Месторождение Бектас географически расположено в юго-западной части Тургайской низменности, в административном отношении входит в состав Сырдарьинского района Кызылординской области Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом является железнодорожная станция Жусалы, расположенная в 90 км юго-западнее месторождения. Областной центр г. Кызылорда находится в 120 км к югу от месторождения, г. Жезказган – в 280 км на северо-восток. Вахтовый поселок со всеми техническими и бытовыми постройками находится на месторождении Коныс. Месторождение расположено в 65 км юго-западнее крупного месторождения Кумколь, разрабатываемого с 1990 года, и в 20 км юго-восточнее месторождения Коныс, разработка которого ведется с 1997 года. Нефть с разрабатываемых месторождений транспортируется по нефтепроводу Кумколь-Каракойын до магистрального нефтепровода Павлодар-Шымкент.

В орографическом отношении местность района представляет собой равнину с отметками рельефа 150-200 м. Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Для технического водоснабжения используются артезианские воды верхнего мела с минерализацией до 3 г/л из гидрогеологической скважины, пробуренной на территории вахтового поселка. Для питьевого водоснабжения используется эта же вода после предварительного опреснения на установке.

Климат района резко-континентальный со значительными сезонными колебаниями температуры, достигающей летом +35⁰+40⁰С, зимой -40⁰С. Осадки редкие, выпадающие в основном в весенне-зимний период, снежный покров незначителен.

Животный и растительный мир представлен видами, типичными для полупустынь.

Источники электроснабжения отсутствуют. Электроснабжение месторождения осуществляется автономными дизель-электростанциями.

Дорожная сеть представлена асфальтовыми, грейдерными и полевыми грунтовыми дорогами. Доставка персонала промысла осуществляется автотранспортом из г. Кызылорды.



Краткое описание намечаемой деятельности.

Намечаемой деятельностью предусматривается «Дополнение к проекту разработки месторождения Бектас». Цель разработки проектного документа – пересчет технологических показателей с учетом ввода из бурения дополнительных эксплуатационных скважин с получением максимальной технологической и экономической эффективности при рациональной разработке месторождения. Для обоснования величины коэффициента извлечения нефти и растворенного газа рассмотрены 2 варианта разработки месторождения Бектас, которые различаются количеством бурения скважин и применяемыми технологиями. Выбор оптимальной проектной плотности сетки скважин обосновывался на основании фактически уже сложившейся на объектах плотности сетки. Проектная глубина новых скважин составляет 1100 м. Проектные дебиты скважин по нефти, вводимых из бурения, приняты на уровне средних текущих дебитов пробуренных новых скважин и составляют по объектам разработки в среднем I объект – 10 т/сутки, II объект – 5 т/сутки. Разбуривание месторождения осуществляется вертикальными скважинами. Ориентация сетки расположения скважин подбиралась, в основном, исходя из фактического расположения уже существующего фонда скважин и геометрии залежей.

Вариант 1 – базовый вариант.

В качестве базового варианта рекомендовано рассматривать продолжение реализации утвержденного в предыдущем проектном документе варианта разработки, поэтому в качестве базового варианта в намечаемой деятельности рассмотрен вариант продолжения разработки сложившейся системой разработки существующим фондом скважин и оставшейся 1 проектной скважины. Максимальный фонд добывающих и нагнетательных скважин составляют 32 и 26 ед., соответственно. В рамках данного варианта рассматривается применение ГТМ для поддержания уровня добычи нефти (изоляция водопритока, глино-кислотные обработки, обработки горячей нефтью, гидроразрыв пласта) на добывающих скважинах.

Вариант 2 – рекомендуемый вариант.

Система разработки аналогична варианту 1, только отличается объемом бурения. Предусматривается бурение 6-ти добывающих скважин. Все скважины планируется пробурить в период 2025-2030 гг. Максимальный фонд добывающих и нагнетательных скважин составит 37 и 26 ед., соответственно.

Исходя из геологических запасов, для каждого объекта рассмотрены следующие варианты разработки.

Для **I эксплуатационного объекта** – горизонт М-2 пласт А (блок 2, 3, 5, 7) и горизонт М-2 пласт «Б» (блоки 1 и 2) рассмотрено два варианта.

В качестве первого варианта выбран вариант разработки, который представляет собой промышленную разработку без бурения новых скважин.

Вторым вариантом разработки выбран вариант с бурением дополнительных 5 добывающих скважин. Максимальный фонд добывающих – 36, нагнетательных – 26. Предусматривается перевод одной добывающей скважины под закачку воды после отработки ей на нефть, с целью вовлечения дополнительных запасов нефти в активную разработку и поддержания пластового давления.

Для **II эксплуатационного объекта** – горизонт М-2 пласт Б (блок 6) рассмотрен один вариант разработки, так как залежь в данном блоке является водоплавающей и имеет небольшие геологические запасы нефти, где пробурена единственная скважина Б-62. Для вовлечения запасов рекомендуется пробурить одну добывающую скважину Б-96.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: срок начала реализации намечаемой деятельности – 2024 г., окончание эксплуатации и утилизация – срок действия контракта на недропользование.

С учетом описанных технических решений и технологий было рассмотрено 2 варианта разработки месторождения Бектас. Для выбранных вариантов определены значения коэффициентов нефтеотдачи, основные технологические показатели и объемы бурения, капитальные и эксплуатационные затраты. Проведенные технико-экономические расчеты показали, что наиболее эффективным для реализации на месторождении является вариант 2.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. При реализации рекомендуемого варианта разработки №2 наибольший годовой выброс ожидается в 2030 году при максимальном фонде добывающих скважин, при эксплуатации дополнительного технологического оборудования максимальное количество загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу – 2,2705 г/с и 71,65327 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Азота (IV) диоксид – 7,952 т/г; Азот (II) оксид – 1,2922 т/г; Углерод оксид – 3,43392 т/г; Метан – 3,43392 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 40,26934 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 14,893987 т/г; Бензол – 0,194511 т/г; Диметилбензол – 0,061132 т/г; Метилбензол – 0,122264 т/г; всего – 71,65327 т/год. В 2024 году при максимальной добыче нефти и газа (не вводится в эксплуатацию дополнительное технологическое оборудования) максимальное количество загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу, составит – 0,07895 г/с и 2,52628 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 1,831644 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,67745 т/г; Бензол – 0,008847 т/г; Диметилбензол – 0,002781 т/г; Метилбензол – 0,005561 т/г; всего – 2,52628 т/год. Выбросы от существующего оборудования (которые также будут эксплуатироваться в дальнейшем) составляют 76,507973475 г/с и 633,956254481 т/г (согласно проекту НДВ на 2024 г.) Выбросы от бурения 8-х скважин составят 46,90807 г/с и 81,80923 т/г (по проекту аналога).

Водные ресурсы. Источниками водоснабжения являются привозная вода: для питьевых нужд используется привозная бутилированная вода питьевого качества, поставляемая на договорной основе; для хозяйственно-бытовых и производственных нужд используется привозная техническая вода, поставляемая на договорной основе автоцистернами из артезианской скважины на расстояние 20 км. Схема хозяйственно-бытового и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хозяйственных целей закачивается в специализированные ёмкости. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. На территории месторождения постоянные водоемы и водотоки отсутствуют.

Проектные решения в системе ППД: с учётом характеристики основных показателей разработки проведён расчёт технологических показателей работы нагнетательных скважин. Весь объем воды предусматривается получать с водозаборных скважин м/р Бектас.

Водопотребление в период бурения: при рекомендуемом варианте разработки №2 – всего расход воды на 8 скважин – 10039,04 м³/скв./год, из них на хозяйственно-питьевые нужды – 7096,32 м³/скв./год, на технологические нужды – 2942,72 м³/скв./год. При варианте разработки №1 – всего расход воды на 3 скважины – 3764,64 м³/скв./год, из них на хозяйственно-питьевые нужды – 2661,12 м³/скв./год, на технологические нужды – 1103,52 м³/скв./год. Водопотребление на период эксплуатации запроектированных объектов дополнительные объёмы воды на водоснабжение и водоотведение не предусматриваются.

Отходы производства и потребления. Количество отходов представлено по 2-м вариантам разработки. По рекомендуемому варианту №2 максимальный годовой объём отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается: при бурении 8-и скважин всего отходов – 1955,168 т/год/скв. Опасные отходы – 1914,84800 т, в т.ч.: буровой шлам (т/скв./год) – 892,24; отработанный буровой раствор (т/скв./год) – 1012,0; автомобильные шины (т/скв./год) – 8,8; отработанные аккумуляторы (т/скв./год) – 1,0; отработанные масла (т/скв./год) – 0,808. Неопасные отходы – 40,32 т, в т.ч.: огарки сварочных электродов (т/скв./год) – 0,12; коммунальные отходы (т/скв./год) – 40,2. По варианту №1 максимальный годовой объём отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается: при бурении 3-х скважин всего отходов – 733,188 т/год/скв. Опасные отходы – 718,068 т, в т.ч.: буровой шлам (т/скв./год) – 334,59; отработанный буровой раствор (т/скв./год) – 379,5; автомобильные шины (т/скв./год) – 3,3; отработанные аккумуляторы (т/скв./год) – 0,375; отработанные масла (т/скв./год) – 0,303. Неопасные отходы – 15,12 т, в т.ч.: огарки сварочных электродов (т/скв./год) – 0,045; коммунальные отходы (т/скв./год) – 15,075.



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 намеряемой 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 намеряемой 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, намеряемая 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 департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

