

«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 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 "Кумколь Транс Сервис"

Заключение

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- «Проект разработки месторождения Кайнар»

Материалы поступили на рассмотрение 13.04.2023 г. вх. №KZ05RYS00376059.

Общие сведения.

В административном отношении месторождение Кайнар располагается в Сырдарьинском районе Кызылординской и Улытауском районе Карагандинской области на границе.

Общая площадь контрактной территории составляет 1659,66 кв.км. Контрактная территория ТОО «Кумколь Транс Сервис» находится в юго-восточной части Арыскупского прогиба Южно-Торгайской впадины.

Ближайшим населенным пунктом является областной центр г. Кызылорда, расположенный в 160 км к югу от месторождения. В целом территория района месторождения необжитая. Дорожная сеть представлена грунтовыми и полевыми дорогами. Источники энергоснабжения отсутствуют. Энергоснабжение обеспечивается автономными электростанциями.

В 70 км к северо-западу от месторождения Кайнар расположено крупное месторождение Кумколь, связанное с областным центром асфальтированной автодорогой.

Рельеф местности слабохолмистый, местами нарушенный цинковыми зонами с развитой сетью оврагов. Грунты суглинистые, глинистые, песчаные. Широко распространены пухляки, солончаки, трудно проходимые в весенне-осенний период года.

Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками питьевой и технической воды являются артезианские воды.

Краткое описание намечаемой деятельности.

В проекте разработки приведены сведения о геологическом строении и характеристике продуктивных горизонтов. Проанализированы результаты геолого-геофизических и промысловых исследований всех пробуренных скважин. Даны сведения о коллекторских свойствах пород, свойствах нефти, газа и воды. Проведение обоснование выбора эксплуатационных объектов и расчётных вариантов разработки. На основе анализа технико-экономических показателей выбран рекомендуемый вариант реализации развития месторождения.



Для расчета технологических показателей разработки и обоснования КИН рассмотрены варианты с различной системой разработки с бурением новых нефтедобывающих скважин с учетом текущего состояния разработки и внедрением новых технологий. В целом было рассчитано 4 варианта разработки.

Вариант I - базовый вариант. Предусмотрена разработка существующим фондом скважин. В целом предусматривается вывод из консервации 5 скважин и 1 скважину из разведочного фонда. Также предусмотрены переводы скважин на возвратные объекты и ввод в эксплуатацию из бурения одной оставшейся проектной скважиной К-101.

Разработка всех объектов будет осуществляться на режиме истощения. С 2024 г все скважины будут эксплуатироваться с коэффициентом эксплуатации 0,95 д.ед. Коэффициент использования скважин будет составлять 1 единица.

Вариант II - основан на базе I варианта и дополнительно предусматривается бурение 7 скважин. В дальнейшем рекомендуется перевести скважины № К-108 и К-109 под нагнетание после отработки на нефть. Период бурение новых скважин с 2024 г по 2028 г. Все скважины будут эксплуатироваться с коэффициентом эксплуатации 0,95 д.ед. после завершения бурения. Коэффициент использования скважин будет составлять 1 единица.

Вариант III - основан на базе I варианта и дополнительно предусматривается бурение 5 скважин. Период бурение новых скважин с 2024 г по 2028 г. Все скважины будут эксплуатироваться с коэффициентом эксплуатации 0,95 д.ед. после завершения бурения. Коэффициент использования скважин будет составлять 1 единица.

Вариант IV - Основан на 3 варианте и дополнительно предусматривает разработку газовых горизонтов, выделенных в скважинах К-5 и Сор-13. Общее количество скважин по этому варианту составит 15 единиц, из них 5 проектных, вывод из консервации 9 (7 нефтяных и 2 газодобывающие) ранее пробуренных скважин месторождения.

В результате по вариантного сопоставления полученных экономических показателей, определенных исходя из суммы добытой нефти в целом по месторождению, рекомендуемый вариант разработки - 3, который характеризуется наилучшими экономическими показателями за рентабельный срок разработки до 2080г.

Намечаемая деятельность предусматривает: бурение 5 скважин. Период бурение новых скважин с 2024 г по 2028 г. Также предусмотрены переводы скважин (с 1 объекта на 4 возвратный объект скважина К-16 в 2034г и с 3 объекта на 5 возвратный объект скважина К-32 в 2034г) на возвратные объекты. Рентабельный срок разработки месторождения составит 58 лет (2023-2080гг.).

На дату составления настоящего проекта на месторождении пробуренный фонд скважин составляет 19 единиц, где одна скв.К-28 была пробурена после утвержденного «ПЗ_2022г» в пределах Северо-Восточного участка с проведением комплекса ГИС, испытанием насыщенного интервала гор.Ю-0-III, отбором и анализом пробы пластовой нефти, а также отбором и анализом керна.

На месторождении с отбором керна пробурено 11 скважин, где проходка по месторождению составила 134,72 м, линейный вынос керна 118,07 м или 87,6% от проходки. Проанализирован 81 образец керна (вдоль наслоения – 69, поперек наслоения – 12), из которых 29 образцов – кондиционные.

По состоянию на 01.01.2023г пробуренный фонд месторождения составил 19 скважин, в том числе: в консервации- 8 ед, в ожидании опробования- 1 ед., ликвидированных- 10 ед.

В настоящем разделе описаны предполагаемые капитальные вложения по 4-м вариантам разработки месторождения Кайнар.

Первый вариант- базовый вариант. Предусмотрена разработка существующим фондом скважин. В целом предусматривается вывод из консервации 6 скважин и 1 скважину из разведочного фонда. Также предусмотрены переводы скважин (с 1 объекта на 4 возвратный объект скважина К-16 в 2034г и с 3 объекта на 5 возвратный объект скважина К-32 в 2034г) на возвратные объекты и ввод в эксплуатацию из бурения одной оставшейся проектной скважиной К-101. Рентабельный срок эксплуатации месторождения составляет 23 года (2023-2034гг.).



Второй вариант- основан на базе I варианта и дополнительно предусматривается бурение 7 скважин. В дальнейшем рекомендуется перевести скважины № К-108 и К-109 в 2028г под нагнетание после отработки на нефть. Период бурение новых скважин с 2024 г по 2028 г. Также предусмотрены переводы скважин (с 1 объекта на 4 возвратный объект скважина К-16 в 2034г и с 3 объекта на 5 возвратный объект скважина К-32 в 2034г) на возвратные объекты. Рентабельный срок эксплуатации месторождения составляет 37 лет (2023-2059гг.).

Третий вариант. - основан на базе I варианта и дополнительно предусматривается бурение 5 скважин. Период бурение новых скважин с 2024 г по 2028 г. Также предусмотрены переводы скважин (с 1 объекта на 4 возвратный объект скважина К-16 в 2034г и с 3 объекта на 5 возвратный объект скважина К-32 в 2034г) на возвратные объекты. Рентабельный срок разработки месторождения составит 58 лет (2023-2080гг.).

Четвертый вариант. Основан на 3 варианте и дополнительно предусматривает разработку газовых горизонтов, выделенных в скважинах К-5 и Сор-13 в 2029г . Общее количество скважин по этому варианту составит 15 единиц, из них 5 проектных, вывод из консервации 10 (8 нефтяных и 2 газодобывающие) ранее пробуренных скважин месторождения. Также предусмотрены переводы скважин (с 1 объекта на 4 возвратный объект скважина К-16 в 2034г и с 3 объекта на 5 возвратный объект скважина К-32 в 2034г) на возвратные объекты. Рентабельный срок разработки месторождения составит 58 лет (2023-2080гг.).

По результатам сравнительного анализа экономических показателей данных таблицы, видно, что по 3 варианту разработки месторождения Кайнар достигаются наибольшие показатели суммарных выплат Государству в виде налогов и платежей, потока наличности, а также наибольший ЧПС, который является одним из основных критериев при выборе рентабельного варианта. Исходя из вышеуказанного, с экономической точки зрения, наиболее оптимальным и эффективным к разработке будет 3 вариант (рекомендуемый).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

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

Бурение 5 скважин. Период бурение новых скважин с 2024 г по 2028 г. Также предусмотрены переводы скважин (с 1 объекта на 4 возвратный объект скважина К-16 в 2034г и с 3 объекта на 5 возвратный объект скважина К-32 в 2034г) на возвратные объекты. Рентабельный срок разработки месторождения составит 58 лет (2023-2080гг.).

Загрязнение окружающей среды будет происходить при бурении, подготовительных и восстановительных работах. При этом залповых выбросов ЗВ не будет.

Согласно расчетам будут задействованы 11 источников загрязнения воздушного бассейна, 8 из которых являются организованными источниками и 3 неорганизованными источниками.

Расчетом выявлено, что при строительстве скважин будут иметь место выбросы в количестве:

Вид работ Период

Бурение 1-ой скважины 2024 год 3.94230349 г/сек 18.9432184 т/год

Бурение 1-ой скважины 2025 год 3.94230349 г/сек 18.9432184 т/год

Бурение 1-ой скважины 2026 год 3.94230349 г/сек 18.9432184 т/год

Бурение 1-ой скважины 2027 год 3.94230349 г/сек 18.9432184 т/год

Бурение 1-ой скважины 2028 год 3.94230349 г/сек 18.9432184 т/год

Переводы скважин на возвратные объекты 2034 год 1.46644466 г/сек 0.057134432 т/год.

Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются:

- Дизельгенератор Volvo
- Дизельгенератор CAT
- Дизельгенератор Volvo
- Подъемник марка HSMG 25-1



- Буровой станок ZJ-30
- Резервуар для хранения дизтоплива V-40 м³
- Резервуар для техмасла 0,2 м³
- СМН-20 (емкость силосного типа)
- Бульдозер
- Погрузчик
- Электросварка

Испытание скважин не предусматривается.

При разработке месторождения Кайнар на территории будут задействованы 10 источников выбросов загрязняющих веществ, 5 из которых являются организованными.

Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются:

- Печь УН-0,2 – 5 ед. Скважины – 5 ед.

Выполненные расчеты валовых выбросов в атмосферу показали, что годовое количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при эксплуатации составят 0,2555 г/сек, 6,755 т/год.

Хозяйственно-бытовое и производственное водоснабжение лицензионной территории ТОО «Кумколь Транс Сервис» осуществляется из водозаборной скважины.

Водоснабжение для питьевых нужд работающего персонала осуществляется привозным способом. Питьевая вода будет храниться в резервуаре, отвечающей требованиям СЭС. водопотребления воды для коммунально-бытовых целей рабочего персонала составляет 7,98 м³/сут, 446,88 м³/год. Сброс в существующую канализационную сеть - 446,88 м³/год. Сточные воды, образующиеся в результате хозяйственной деятельности ТОО «Кумколь Транс Сервис» после очистки (очистное сооружение «Эйкос») сбрасываются на пруд – испаритель месторождения Кайнар.

Основными отходами в процессе выполнения работ являются (по одной скважине ежегодно - 2024-2028 г.): - буровой шлам - 287,0784 т; -отработанный буровой раствор - 109,256 т. - буровые сточные воды - 41,118 т. - ТБО – 0,4 т. – огарки сварочных электродов – 0,003 т, - металлолом – 0,4 тонны. Отходы по мере их накопления собирают в емкости и передаются на договорной основе сторонним организациям имеющим лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов. Срок временного складирования отходов на месте образования до 6-ти месяцев. БСВ используются в оборотной системе водоснабжения для поддержания пластового давления. Временное хранение отходов бурения не предусмотрено. На период эксплуатации объекта будет работать существующий персонал предприятия, который будет проживать в существующем вахтовом поселке на м/р Кайнар.

Шумовое воздействие автотранспорта. Допустимые уровни внешнего шума автомобилей, действующие в настоящее время, применительно к условиям строительных работ, составляют: грузовые автомобили с полезной массой свыше 3,5 т создают уровень звука - 89дБ(А); грузовые автомобили с дизельным двигателем мощностью 162кВт и выше - 91 дБ(А).

Средний допустимый уровень звука на дорогах различного назначения, в том числе местного, составляет 73 дБ(А). Эта величина зависит от ряда факторов, в том числе от технического состояния транспорта, дорожного покрытия, интенсивности движения, времени суток конструктивных особенностей дорог и т.д.

Использование растительных ресурсов, объектов животного мира не предусматривается.

Намечаемая деятельность согласно Проект разработки месторождения Кайнар» 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. Создает риски загрязнения земель или водных объектов(поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ.

6. Приводит к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека.

7. Повлечет строительство или обустройство других объектов(трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду.

8. Оказывает потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду вместе с иной деятельностью, осуществляемой или планируемой на данной территории.

9. Оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для её состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса).

10. Факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения. При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы





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

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- «Проект разработки месторождения Кайнар»

Материалы поступили на рассмотрение 13.04.2023 г. вх. №KZ05RYS00376059.

Общие сведения.

В административном отношении месторождение Кайнар располагается в Сырдарьинском районе Кызылординской и Улытауском районе Карагандинской области на границе.

Общая площадь контрактной территории составляет 1659,66 кв.км. Контрактная территория ТОО «Кумколь Транс Сервис» находится в юго-восточной части Арыскупского прогиба Южно-Торгайской впадины.

Ближайшим населенным пунктом является областной центр г. Кызылорда, расположенный в 160 км к югу от месторождения. В целом территория района месторождения необжитая. Дорожная сеть представлена грунтовыми и полевыми дорогами. Источники энергоснабжения отсутствуют. Энергоснабжение обеспечивается автономными электростанциями.

В 70 км к северо-западу от месторождения Кайнар расположено крупное месторождение Кумколь, связанное с областным центром асфальтированной автодорогой.

Рельеф местности слабохолмистый, местами нарушенный цинковыми зонами с развитой сетью оврагов. Грунты суглинистые, глинистые, песчаные. Широко распространены пухляки, солончаки, трудно проходимые в весенне-осенний период года.

Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками питьевой и технической воды являются артезианские воды.

Краткое описание намечаемой деятельности.

В проекте разработки приведены сведения о геологическом строении и характеристике продуктивных горизонтов. Проанализированы результаты геолого-геофизических и промысловых исследований всех пробуренных скважин. Даны сведения о коллекторских свойствах пород, свойствах нефти, газа и воды. Проведение обоснование выбора эксплуатационных объектов и расчётных вариантов разработки. На основе анализа технико-экономических показателей выбран рекомендуемый вариант реализации развития месторождения.

Для расчета технологических показателей разработки и обоснования КИН рассмотрены варианты с различной системой разработки с бурением новых нефтедобывающих скважин с учетом текущего состояния разработки и внедрением новых технологий. В целом было рассчитано 4 варианта разработки.



Вариант I - базовый вариант. Предусмотрена разработка существующим фондом скважин. В целом предусматривается вывод из консервации 5 скважин и 1 скважину из разведочного фонда. Также предусмотрены переводы скважин на возвратные объекты и ввод в эксплуатацию из бурения одной оставшейся проектной скважиной К-101.

Разработка всех объектов будет осуществляться на режиме истощения. С 2024 г все скважины будут эксплуатироваться с коэффициентом эксплуатации 0,95 д.ед. Коэффициент использования скважин будет составлять 1 единица.

Вариант II - основан на базе I варианта и дополнительно предусматривается бурение 7 скважин. В дальнейшем рекомендуется перевести скважины № К-108 и К-109 под нагнетание после отработки на нефть. Период бурение новых скважин с 2024 г по 2028 г. Все скважины будут эксплуатироваться с коэффициентом эксплуатации 0,95 д.ед. после завершения бурения. Коэффициент использования скважин будет составлять 1 единица.

Вариант III - основан на базе I варианта и дополнительно предусматривается бурение 5 скважин. Период бурение новых скважин с 2024 г по 2028 г. Все скважины будут эксплуатироваться с коэффициентом эксплуатации 0,95 д.ед. после завершения бурения. Коэффициент использования скважин будет составлять 1 единица.

Вариант IV - Основан на 3 варианте и дополнительно предусматривает разработку газовых горизонтов, выделенных в скважинах К-5 и Сор-13. Общее количество скважин по этому варианту составит 15 единиц, из них 5 проектных, вывод из консервации 9 (7 нефтяных и 2 газодобывающие) ранее пробуренных скважин месторождения.

В результате по вариантного сопоставления полученных экономических показателей, определенных исходя из суммы добытой нефти в целом по месторождению, рекомендуемый вариант разработки - 3, который характеризуется наилучшими экономическими показателями за рентабельный срок разработки до 2080г.

Намечаемая деятельность предусматривает: бурение 5 скважин. Период бурение новых скважин с 2024 г по 2028 г. Также предусмотрены переводы скважин (с 1 объекта на 4 возвратный объект скважина К-16 в 2034г и с 3 объекта на 5 возвратный объект скважина К-32 в 2034г) на возвратные объекты. Рентабельный срок разработки месторождения составит 58 лет (2023-2080гг.).

На дату составления настоящего проекта на месторождении пробуренный фонд скважин составляет 19 единиц, где одна скв.К-28 была пробурена после утвержденного «ПЗ_2022г» в пределах Северо-Восточного участка с проведением комплекса ГИС, испытанием насыщенного интервала гор.Ю-0-III, отбором и анализом пробы пластовой нефти, а также отбором и анализом керна.

На месторождении с отбором керна пробурено 11 скважин, где проходка по месторождению составила 134,72 м, линейный вынос керна 118,07 м или 87,6% от проходки. Проанализирован 81 образец керна (вдоль наслоения – 69, поперек наслоения – 12), из которых 29 образцов – кондиционные.

По состоянию на 01.01.2023г пробуренный фонд месторождения составил 19 скважин, в том числе: в консервации- 8 ед, в ожидании опробования- 1 ед., ликвидированных- 10 ед.

В настоящем разделе описаны предполагаемые капитальные вложения по 4-м вариантам разработки месторождения Кайнар.

Первый вариант- базовый вариант. Предусмотрена разработка существующим фондом скважин. В целом предусматривается вывод из консервации 6 скважин и 1 скважину из разведочного фонда. Также предусмотрены переводы скважин (с 1 объекта на 4 возвратный объект скважина К-16 в 2034г и с 3 объекта на 5 возвратный объект скважина К-32 в 2034г) на возвратные объекты и ввод в эксплуатацию из бурения одной оставшейся проектной скважиной К-101. Рентабельный срок эксплуатации месторождения составляет 23 года (2023-20345гг.).

Второй вариант- основан на базе I варианта и дополнительно предусматривается бурение 7 скважин. В дальнейшем рекомендуется перевести скважины № К-108 и К-109 в 2028г под нагнетание после отработки на нефть. Период бурение новых скважин с 2024 г по 2028 г. Также предусмотрены переводы скважин (с 1 объекта на 4 возвратный объект скважина К-16 в 2034г и с 3 объекта на 5 возвратный объект скважина К-32 в 2034г) на



возвратные объекты. Рентабельный срок эксплуатации месторождения составляет 37 лет (2023-2059гг.).

Третий вариант. - основан на базе I варианта и дополнительно предусматривается бурение 5 скважин. Период бурение новых скважин с 2024 г по 2028 г. Также предусмотрены переводы скважин (с 1 объекта на 4 возвратный объект скважина К-16 в 2034г и с 3 объекта на 5 возвратный объект скважина К-32 в 2034г) на возвратные объекты. Рентабельный срок разработки месторождения составит 58 лет (2023-2080гг.).

Четвертый вариант. Основан на 3 варианте и дополнительно предусматривает разработку газовых горизонтов, выделенных в скважинах К-5 и Сор-13 в 2029г . Общее количество скважин по этому варианту составит 15 единиц, из них 5 проектных, вывод из консервации 10 (8 нефтяных и 2 газодобывающие) ранее пробуренных скважин месторождения. Также предусмотрены переводы скважин (с 1 объекта на 4 возвратный объект скважина К-16 в 2034г и с 3 объекта на 5 возвратный объект скважина К-32 в 2034г) на возвратные объекты. Рентабельный срок разработки месторождения составит 58 лет (2023-2080гг.).

По результатам сравнительного анализа экономических показателей данных таблицы, видно, что по 3 варианту разработки месторождения Кайнар достигаются наибольшие показатели суммарных выплат Государству в виде налогов и платежей, потока наличности, а также наибольший ЧПС, который является одним из основных критериев при выборе рентабельного варианта. Исходя из вышеуказанного, с экономической точки зрения, наиболее оптимальным и эффективным к разработке будет 3 вариант (рекомендуемый).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

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

Бурение 5 скважин. Период бурение новых скважин с 2024 г по 2028 г. Также предусмотрены переводы скважин (с 1 объекта на 4 возвратный объект скважина К-16 в 2034г и с 3 объекта на 5 возвратный объект скважина К-32 в 2034г) на возвратные объекты. Рентабельный срок разработки месторождения составит 58 лет (2023-2080гг.).

Загрязнение окружающей среды будет происходить при бурении, подготовительных и восстановительных работах. При этом залповых выбросов ЗВ не будет.

Согласно расчетам будут задействованы 11 источников загрязнения воздушного бассейна, 8 из которых являются организованными источниками и 3 неорганизованными источниками.

Расчетом выявлено, что при строительстве скважин будут иметь место выбросы в количестве:

Вид работ Период

Бурение 1-ой скважины 2024 год 3.94230349 г/сек 18.9432184 т/год

Бурение 1-ой скважины 2025 год 3.94230349 г/сек 18.9432184 т/год

Бурение 1-ой скважины 2026 год 3.94230349 г/сек 18.9432184 т/год

Бурение 1-ой скважины 2027 год 3.94230349 г/сек 18.9432184 т/год

Бурение 1-ой скважины 2028 год 3.94230349 г/сек 18.9432184 т/год

Переводы скважин на возвратные объекты 2034 год 1.46644466 г/сек 0.057134432

т/год.

Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются:

- Дизельгенератор Volvo
- Дизельгенератор CAT
- Дизельгенератор Volvo
- Подъемник марка HSMG 25-1
- Буровой станок ZJ-30
- Резервуар для хранения дизтоплива V-40 м3
- Резервуар для техмасла 0,2 м3
- СМН-20 (емкость силосного типа)
- Бульдозер



- Погрузчик
- Электросварка

Испытание скважин не предусматривается.

При разработке месторождения Кайнар на территории будут задействованы 10 источников выбросов загрязняющих веществ, 5 из которых являются организованными.

Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются:

- Печь УН-0,2 – 5 ед. Скважины – 5 ед.

Выполненные расчеты валовых выбросов в атмосферу показали, что годовое количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при эксплуатации составят 0.2555 г/сек, 6,755 т/год.

Хозяйственно-бытовое и производственное водоснабжение лицензионной территории ТОО «Кумколь Транс Сервис» осуществляется из водозаборной скважины.

Водоснабжение для питьевых нужд работающего персонала осуществляется привозным способом. Питьевая вода будет храниться в резервуаре, отвечающей требованиям СЭС. водопотребления воды для коммунально-бытовых целей рабочего персонала составляет 7,98 м³/сут, 446,88 м³/год. Сброс в существующую канализационную сеть - 446,88 м³/год. Сточные воды, образующиеся в результате хозяйственной деятельности ТОО «Кумколь Транс Сервис» после очистки (очистное сооружение «Эйкос») сбрасываются на пруд – испаритель месторождения Кайнар.

Основными отходами в процессе выполнения работ являются (по одной скважине ежегодно - 2024-2028 г.): - буровой шлам - 287,0784 т; -отработанный буровой раствор - 109,256 т. - буровые сточные воды - 41,118 т. - ТБО – 0,4 т. – огарки сварочных электродов – 0,003 т, - металлолом – 0,4 тонны. Отходы по мере их накопления собирают в емкости и передаются на договорной основе сторонним организациям имеющим лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов. Срок временного складирования отходов на месте образования до 6-ти месяцев. БСВ используются в оборотной системе водоснабжения для поддержания пластового давления. Временное хранение отходов бурения не предусмотрено. На период эксплуатации объекта будет работать существующий персонал предприятия, который будет проживать в существующем вахтовом поселке на м/р Кайнар.

Использование растительных ресурсов, объектов животного мира не предусматривается.

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. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложению4 к Кодексу.

**Руководитель Департамента
экологиипо Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы

Исп. Тусмагамбетова М
Тел. 230019

Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

