



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 «КУАТАМЛОНМУНАЙ»

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 13.05.2024 г. вх. № KZ27RYS00625438

Общие сведения.

Территория месторождения Коныс. В географическом отношении месторождение расположено в юго-западной части Торгайской низменности, в административном отношении находится на территории Сырдарьинского (бывшего Теренозекского) района Кызылординской области Республики Казахстан. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки данного участка недр к контракту на добычу углеводородов и технологической привязки проектируемых объектов.

Площадь геологического отвода (выдан для пользования на договорной территории месторождения Коныс) составляет 15402,6 га.

Географические координаты горного отвода: Угловая точка №1 46° 05' 00" с.ш., 65° 03' 50" в.д. Угловая точка №2 46° 02' 30" с.ш., 65° 08' 10" в.д. Угловая точка №3 46° 01' 30" с.ш., 65° 06' 30" в.д. Угловая точка №4 46° 00' 30" с.ш., 65° 07' 40" в.д. Угловая точка №5 45° 59' 30" с.ш., 65° 07' 30" в.д. Угловая точка №6 45° 57' 30" с.ш., 65° 10' 30" в.д. Угловая точка №7 45° 56' 30" с.ш., 65° 07' 45" в.д. Угловая точка №8 45° 54' 20" с.ш., 65° 08' 20" в.д. Угловая точка №9 45° 54' 00" с.ш., 65° 07' 30" в.д. Угловая точка №10 45° 56' 00" с.ш., 65° 05' 50" в.д. Угловая точка №11 45° 57' 00" с.ш., 65° 04' 00" в.д. Угловая точка №12 46° 00' 00" с.ш., 65° 04' 40" в.д. Угловая точка №13 46° 01' 30" с.ш., 65° 04' 00" в.д. Угловая точка №14 46° 02' 30" с.ш., 65° 01' 30" в.д. Угловая точка №15 46° 04' 30" с.ш., 65° 02' 30" в.д.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Для обоснования экономически эффективной и технологически рациональной величины нефтеизвлечения было рассмотрено 3 варианта разработки месторождения. 1 вариант, в качестве базового варианта рассмотрен вариант продолжения разработки сложившейся системой разработки существующим фондом скважин и оставшейся 131 проектных скважин и на 1 объекте резрезка боковых стволов в низко продуктивных скважинах в количестве 50 скважин. Рассматриваются геолого-технические мероприятия направленные с реабилитацией существующего фонда скважин. Фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 401 ед. и нагнетательных – 183 ед. 2 вариант (рекомендуемый) предусматривает оптимизацию и совершенствование существующей системы разработки. С целью уплотнения сетки скважин предусматривается бурение дополнительных 40 добывающих скважин (всего проектных



вертикальных 171 ед.). Предусматривается перевод 13 добывающих скважин под закачку воды после обработки их на нефть.

Фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 439 ед. и нагнетательных – 185 ед. 3 вариант направлен на достижение максимальной величины нефтеотдачи и предусматривает охват объектов разработки дополнительным бурением 19 скважин (всего проектных вертикальных 171 ед., горизонтальных – 19 ед.) с применением технологии полимерного заводнения. Также предусматривается проведение опытно-промысловых испытаний технологии повышения нефтеотдачи путем радиального бурения скважины. Фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 458 ед. и нагнетательных – 185 ед. По технико-экономическим расчетам рекомендован 2 вариант. По 2 рекомендуемому варианту разработки с точки зрения технико-экономических расчетов за рентабельный период (2024-2095гг.) будет добыто 12173,4 тыс.т нефти. Максимальные показатели добычи нефти по 2 рекомендуемому варианту разработки составляют 324,8 тыс.т нефти и 62,803 млн.м3 газа за 2035 год. Фонд скважин будет составлять 672 скважины. Площадь горного отвода – 9091,9 га.

Продолжительность: 2024-2095гг. (проектный рентабельный период разработки месторождения по рекомендуемому варианту) Сроки погребения будут заложены в ликвидации месторождения.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

При реализации 2 (рекомендуемого) варианта разработки наибольший годовой выброс ожидается в 2035г. при максимальной добыче нефти, в атмосферу будут ориентировочно выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Азота диоксид - 1204,101044604 т/г, Азот оксид - 195,6631169 т/г, Углерод - 0,409830503 т/г, Сероводород - 0,0206626 т/г, Углерод оксид - 664,231505 т/г, Метан - 334,423657626 т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 45,2825 т/г, Смесь углеводородов предельных C6 - C10 - 16,75235 т/г, Бензол - 0,218764 т/г, Диметилбензол - 0,068755 т/г, Метилбензол - 0,137526 т/г, Всего ориентировочно: 76,26181776 г/с и 2461,309712 т/г. В 2034 г. при максимальной добыче газа в атмосферу будут ориентировочно выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Азота диоксид - 1204,101044604 т/г, Азот оксид - 195,6631169 т/г, Углерод - 0,409830503 т/г, Сероводород - 0,0206626 т/г, Углерод оксид - 664,231505 т/г, Метан - 334,423657626 т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 45,2825 т/г, Смесь углеводородов предельных C6 - C10 - 16,75235 т/г, Бензол - 0,218764 т/г, Диметилбензол - 0,068755 т/г, Метилбензол - 0,137526 т/г, Всего ориентировочно: 76,26181776 г/с и 2461,309712 т/г. Выбросы при бурении 171 скважины 2 (рекомендуемого) варианта составят ориентировочно 906,1693 г/с и 1624,6694 тонн.

На месторождении Коныс принята схема очистки сточных вод хозяйственно – бытового характера на очистных сооружениях биологической очистки.

Предусмотрены биопруды. Воды подвергаются механической и биологической очистке и только после этого отводятся на поля фильтрации. Концентрации загрязняющих веществ в стоках не превышают установленных НДС. Сброс сточных вод в природные водоемы и водотоки – не планируется.

Количество отходов представлено по 3-м вариантам разработки. №2 - рекомендуемый вариант: Дополнительный объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при бурении 171 скважины, всего отходов ориентировочно – 56030,886 т/год/скв, из них опасные отходы – 55171,611 тонн, неопасные отходы – 859,275 тонн. №1 - вариант: Дополнительный объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при бурении 131 скважины и 50 боковых стволов, всего отходов ориентировочно – 59307,546 т/год/скв, из них опасные отходы – 58398,021 тонн, неопасные отходы – 909,525 тонн. №3 - вариант: Дополнительный объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при бурении 190 скважин, всего отходов ориентировочно – 62256,54 т/год/скв, из них опасные отходы – 61301,79 тонн, неопасные отходы – 954,75 тонн.

Намечаемая деятельность относится к I категории 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.

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».





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 «КУАТАМЛОНМУНАЙ»

Заклучение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 13.05.2024 г. вх. № KZ27RYS00625438

Общие сведения.

Территория месторождения Коныс. В географическом отношении месторождение расположено в юго-западной части Торгайской низменности, в административном отношении находится на территории Сырдарьинского (бывшего Теренозекского) района Кызылординской области Республики Казахстан. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки данного участка недр к контракту на добычу углеводородов и технологической привязки проектируемых объектов.

Площадь геологического отвода (выдан для пользования на договорной территории месторождения Коныс) составляет 15402,6 га.

Географические координаты горного отвода: Угловая точка №1 46° 05' 00" с.ш., 65° 03' 50" в.д. Угловая точка №2 46° 02' 30" с.ш., 65° 08' 10" в.д. Угловая точка №3 46° 01' 30" с.ш., 65° 06' 30" в.д. Угловая точка №4 46° 00' 30" с.ш., 65° 07' 40" в.д. Угловая точка №5 45° 59' 30" с.ш., 65° 07' 30" в.д. Угловая точка №6 45° 57' 30" с.ш., 65° 10' 30" в.д. Угловая точка №7 45° 56' 30" с.ш., 65° 07' 45" в.д. Угловая точка №8 45° 54' 20" с.ш., 65° 08' 20" в.д. Угловая точка №9 45° 54' 00" с.ш., 65° 07' 30" в.д. Угловая точка №10 45° 56' 00" с.ш., 65° 05' 50" в.д. Угловая точка №11 45° 57' 00" с.ш., 65° 04' 00" в.д. Угловая точка №12 46° 00' 00" с.ш., 65° 04' 40" в.д. Угловая точка №13 46° 01' 30" с.ш., 65° 04' 00" в.д. Угловая точка №14 46° 02' 30" с.ш., 65° 01' 30" в.д. Угловая точка №15 46° 04' 30" с.ш., 65° 02' 30" в.д.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Для обоснования экономически эффективной и технологически рациональной величины нефтеизвлечения было рассмотрено 3 варианта разработки месторождения. 1 вариант, в качестве базового варианта рассмотрен вариант продолжения разработки сложившейся системой разработки существующим фондом скважин и оставшейся 131 проектных скважин и на 1 объекте зарезка боковых стволов в низко продуктивных скважинах в количестве 50 скважин. Рассматриваются геолого-технические мероприятия направленные с реабилитацией существующего фонда скважин. Фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 401 ед. и нагнетательных – 183 ед. 2 вариант (рекомендуемый) предусматривает оптимизацию и совершенствование существующей системы разработки. С целью уплотнения сетки скважин предусматривается бурение дополнительных 40 добывающих скважин (всего проектных вертикальных 171 ед.). Предусматривается перевод 13 добывающих скважин под закачку воды после отработки их на нефть.



Фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 439 ед. и нагнетательных – 185 ед. 3 вариант направлен на достижение максимальной величины нефтеотдачи и предусматривает охват объектов разработки дополнительным бурением 19 скважин (всего проектных вертикальных 171 ед., горизонтальных – 19 ед.) с применением технологии полимерного заводнения. Также предусматривается проведение опытно-промысловых испытаний технологии повышения нефтеотдачи путем радиального бурения скважины. Фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 458 ед. и нагнетательных – 185 ед. По технико-экономическим расчетам рекомендован 2 вариант. По 2 рекомендуемому варианту разработки с точки зрения технико-экономических расчетов за рентабельный период (2024-2095гг.) будет добыто 12173,4 тыс.т нефти. Максимальные показатели добычи нефти по 2 рекомендуемому варианту разработки составляют 324,8 тыс.т нефти и 62,803 млн.м3 газа за 2035 год. Фонд скважин будет составлять 672 скважины. Площадь горного отвода – 9091,9 га.

Продолжительность: 2024-2095гг. (проектный рентабельный период разработки месторождения по рекомендуемому варианту) Сроки погребения будут заложены в ликвидации месторождения.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

При реализации 2 (рекомендуемого) варианта разработки наибольший годовой выброс ожидается в 2035г. при максимальной добыче нефти, в атмосферу будут ориентировочно выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Азота диоксид - 1204,101044604 т/г, Азот оксид - 195,6631169 т/г, Углерод - 0,409830503 т/г, Сероводород - 0,0206626 т/г, Углерод оксид - 664,231505 т/г, Метан - 334,423657626 т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 45,2825 т/г, Смесь углеводородов предельных C6 -C10 - 16,75235 т/г, Бензол - 0,218764 т/г, Диметилбензол - 0,068755 т/г, Метилбензол - 0,137526 т/г, Всего ориентировочно: 76,26181776 г/с и 2461,309712 т/г. В 2034 г. при максимальной добыче газа в атмосферу будут ориентировочно выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Азота диоксид - 1204,101044604 т/г, Азот оксид - 195,6631169 т/г, Углерод - 0,409830503 т/г, Сероводород - 0,0206626 т/г, Углерод оксид - 664,231505 т/г, Метан - 334,423657626 т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 45,2825 т/г, Смесь углеводородов предельных C6 - C10 - 16,75235 т/г, Бензол - 0,218764 т/г, Диметилбензол - 0,068755 т/г, Метилбензол - 0,137526 т/г, Всего ориентировочно: 76,26181776 г/с и 2461,309712 т/г. Выбросы при бурении 171 скважины 2 (рекомендуемого) варианта составят ориентировочно 906,1693 г/с и 1624,6694 тонн.

На месторождении Коньес принята схема очистки сточных вод хозяйственно – бытового характера на очистных сооружениях биологической очистки.

Предусмотрены биопруды. Воды подвергаются механической и биологической очистке и только после этого отводятся на поля фильтрации. Концентрации загрязняющих веществ в стоках не превышают установленных НДС. Сброс сточных вод в природные водоемы и водотоки – не планируется.

Количество отходов представлено по 3-м вариантам разработки. №2 - рекомендуемый вариант: Дополнительный объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при бурении 171 скважины, всего отходов ориентировочно – 56030,886 т/год/скв, из них опасные отходы – 55171,611 тонн, неопасные отходы – 859,275 тонн. №1 - вариант: Дополнительный объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при бурении 131 скважины и 50 боковых стволов, всего отходов ориентировочно – 59307,546 т/год/скв, из них опасные отходы – 58398,021 тонн, неопасные отходы – 909,525 тонн. №3 - вариант: Дополнительный объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при бурении 190 скважин, всего отходов ориентировочно – 62256,54 т/год/скв, из них опасные отходы – 61301,79 тонн, неопасные отходы – 954,75 тонн.

Намечаемая деятельность относится к I категории 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.



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 объёмы 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**

Өмірсерікұлы Н.

*Исп. Ахметова Г.
Тел. 230019*



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

