

«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

TOO «Kazpetrol Group»

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 05.06.2023 г. вх. №KZ59RYS00397106.

Общие сведения. В административном отношении месторождение Хаиркелды Южный расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. Координаты угловых точек: Северная широта 46°08'16,9" - 46°10'36,8" Восточная долгота 65°16'02,1" - 65°18'58,4". Площадь геологического отвода составляет 647,04 км².

Краткое описание намечаемой деятельности. Намечаемой деятельностью предусмотрено предусмотрено дополнение к проекту разработки месторождения Хаиркельды Южный Цель работы – на основе новых утвержденных запасов составление нового проектного документа по разработке месторождения Хаиркелды Южный с проектированием рациональной системы разработки с расчетными технологическими показателями разработки с достижением утвержденного КИН и проведение технико-экономического анализа вариантов разработки, с учетом предложенных мероприятий по регулированию процесса разработки. В проекте разработки приведены сведения о геологическом строении и характеристике продуктивных горизонтов. Проанализированы результаты геолого-геофизических и промысловых исследований всех пробуренных скважин.

Дополнение к проекту разработки месторождения Хаиркельды Южный рассмотрены 2 варианта. Ниже приведены результаты проектных расчетных вариантов по основным эксплуатационным объектам и по месторождению в целом. Первый вариант. Базовый вариант с сохранением текущего состояния разработки. Бурение проектных новых скважин не предусматривается. Фонд добывающих скважин составит 24 ед., нагнетательных – 4 ед. Второй вариант. I-объект В рамках предлагаемого варианта запланировано бурение 6 добывающих скважин в период 2025-2027 гг. Также ввод скважины из периодической отработки скважины №20. Перевод под закачку воды скв. №40 и 12. Фонд добывающих скважин достигнет 15 единиц, нагнетательных 4-х единиц. Также предусмотрено радиальное бурение в 4-х скважинах в период 2023 – 2024 гг. В 2024 – 1 ед. в скважине ХЮ-20, с дебитом нефти 5 т/сут., в 2023 – 2 ед. в скважине ЮХ-24 и ЮХ-19, с дебитом 5 т/сут., и в 2031 году в скважине ЮХ-13 с дебитом 5 т/сут. II-объект В рамках предлагаемого варианта запланировано ввод скважин из бурения 3 добывающих скважин в 2023 году 2 ед. и в 2024 году 1 ед. Также запланировано перевод 2 скважин под ППД, скв. №23 и 46 (в данной скважине планируется одновременно-раздельная закачка воды во II и III объектах). Перевод одной добывающей скважины с другого объекта ЮХ-5. Предусмотрена радиальное бурение в 6-ти скважинах 2 ед. в 2023г и 4 ед. в период 2026-2029гг. Фонд добывающих скважин достигнет 12 единиц, нагнетательных 2-х единиц. III-объект В рамках предлагаемого варианта запланировано ввод скважин из бурения 3 добывающих скважин в 2023г 1 ед. и в 2024г 1 ед. Предусмотрена радиальное бурение в 2-х скважинах 2 ед. в 2029г. Также запланировано перевод 3 скважин под ППД, скв. №17, 30 (в данной скважине планируется одновременно-раздельная закачка воды во III и IV объектах) и 46 (в данной скважине планируется одновременно-раздельная закачка воды во II



и III объектах). Фонд добывающих скважин достигнет 7 единиц, нагнетательных – 3 ед. IV-объект В рамках предлагаемого варианта бурение добывающих скважин не предусмотрено. Перевод одной добывающей скважины с другого объекта ЮХ-15. Также запланирован перевод 3 скважин под ППД, скв.№17, 30 (в данной скважине планируется одновременно-раздельная закачка воды во III и IV объектах). Фонд добывающих скважин достигнет 5 единиц, нагнетательных – 1 ед. Возвратный объект

Краткая характеристика компонентов окружающей среды. *Выбросы.* Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274), Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327), Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 2023г. - 3скв. - 67,1665296 г/с, 78,8424602 т/год. 2024г. - 3скв. - 67,1665296 г/с, 78,8424602 т/год. 2025г. - 2скв. - 44,777686 г/с, 52,56164 т/год. 2026г. - 2скв. - 44,777686 г/с, 52,56164 т/год. 2027г. - 2скв. - 44,777686 г/с, 52,56164 т/год.

Отходы. При бурении 1 скважины, т/год Буровой шлам - 172,1433 тонн/год, Отработанный буровой раствор - 209,4084 тонн/год, ТБО - 0,339075 тонн/год, Промасленная ветошь - 0,1524 тонн/год, Огарки сварочных электродов - 0,0015 тонн/год, Металлолом - 0,7584 тонн/год. При бурении 12 скважин, т/год Буровой шлам - 2065,72 тонн/год, Отработанный буровой раствор - 2512,901 тонн/год, ТБО - 4,0689 тонн/год, Промасленная ветошь - 1,8288 тонн/год, Огарки сварочных электродов - 0,018 тонн/год, Металлолом - 9,1008 тонн/год.

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. 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, размещённого на портале «Единый экологический портал».

**И.о руководителя
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Е.Жайназаров

Исп. Муталапов.О
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 «Kazpetrol Group»

Закключение
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 05.06.2023 г. вх. №KZ59RYS00397106.

Общие сведения. В административном отношении месторождение Хаиркелды Южный расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. Координаты угловых точек: Северная широта 46о08'16,9"-46о10'36,8" Восточная долгота 65о16'02,1"-65о 18'58,4". Площадь геологического отвода составляет 647,04 км2..

Краткое описание намечаемой деятельности. Намечаемой деятельностью предусмотрено дополнение к проекту разработки месторождения Хаиркельды Южный Цель работы – на основе новых утвержденных запасов составление нового проектного документа по разработке месторождения Хаиркелды Южный с проектированием рациональной системы разработки с расчетными технологическими показателями разработки с достижением утвержденного КИН и проведение технико-экономического анализа вариантов разработки, с учетом предложенных мероприятий по регулированию процесса разработки. В проекте разработки приведены сведения о геологическом строении и характеристике продуктивных горизонтов. Проанализированы результаты геолого-геофизических и промысловых исследований всех пробуренных скважин.

Дополнение к проекту разработки месторождения Хаиркельды Южный рассмотрены 2 варианта. Ниже приведены результаты проектных расчетных вариантов по основным эксплуатационным объектам и по месторождению в целом. Первый вариант. Базовый вариант с сохранением текущего состояния разработки. Бурение проектных новых скважин не предусматривается. Фонд добывающих скважин составит 24 ед., нагнетательных – 4 ед.Второй вариант. I-объектВ рамках предлагаемого варианта запланирован бурение 6 добывающих скважин в период 2025-2027 гг. Также ввод скважины из периодической отработке скважины №20. Перевод под закачку воды скв.№40 и 12. Фонд добывающих скважин достигнет 15 единиц, нагнетательных 4-х единиц. Также предусмотрено радиальное бурение в 4-х скважинах в период 2023 – 2024 гг. В 2024 – 1 ед. в скважине ХЮ-20, с дебитом нефти 5 т/сут., в 2023 – 2 ед. в скважине ЮХ-24 и ЮХ-19, с дебитом 5 т/сут., и в 2031 году в скважине ЮХ-13 с дебитом 5 т/сут. II-объект В рамках предлагаемого варианта запланирован ввод скважин из бурения 3 добывающих скважин в 2023 году 2 ед. и в 2024 году 1 ед. Также запланирован перевод 2 скважин под ППД, скв.№23 и 46 (в данной скважине планируется одновременно-раздельная закачка воды во II и III объектах). Перевод одной добывающей скважины с другого объекта ЮХ-5. Предусмотрена радиальное бурение в 6-ти скважинах 2 ед. в 2023г и 4 ед. в период 2026-2029гг. Фонд добывающих скважин достигнет 12 единиц, нагнетательных 2-х единиц. III-объект В рамках предлагаемого варианта запланирован ввод скважин из бурения 3 добывающих скважин в 2023г 1 ед. и в 2024г 1 ед. Предусмотрена радиальное бурение в 2-х скважинах 2 ед. в 2029г. Также запланирован перевод 3 скважин под ППД, скв.№17, 30 (в данной скважине планируется одновременно-раздельная закачка воды



во III и IV объектах) и 46 (в данной скважине планируется одновременно-раздельная закачка воды во II и III объектах). Фонд добывающих скважин достигнет 7 единиц, нагнетательных – 3 ед. IV-объект В рамках предлагаемого варианта бурение добывающих скважин не предусмотрено. Перевод одной добывающей скважины с другого объекта ЮХ-15. Также запланирован перевод 3 скважин под ППД, скв.№17, 30 (в данной скважине планируется одновременно-раздельная закачка воды во III и IV объектах). Фонд добывающих скважин достигнет 5 единиц, нагнетательных – 1 ед. Возвратный объект

Краткая характеристика компонентов окружающей среды. *Выбросы.* Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274), Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327), Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54), Формальдегид (Метаналь) (609), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 2023г. - 3скв. - 67,1665296 г/с, 78,8424602 т/год. 2024г. - 3скв. - 67,1665296 г/с, 78,8424602 т/год. 2025г. - 2скв. - 44,777686 г/с, 52,56164 т/год. 2026г. - 2скв. - 44,777686 г/с, 52,56164 т/год. 2027г. - 2скв. - 44,777686 г/с, 52,56164 т/год.

Отходы. При бурении 1 скважины, т/год Буровой шлам - 172,1433 тонн/год, Отработанный буровой раствор - 209,4084 тонн/год, ТБО - 0,339075 тонн/год, Промасленная ветошь - 0,1524 тонн/год, Огарки сварочных электродов - 0,0015 тонн/год, Металлолом - 0,7584 тонн/год. При бурении 12 скважин, т/год Буровой шлам - 2065,72 тонн/год, Отработанный буровой раствор - 2512,901 тонн/год, ТБО - 4,0689 тонн/год, Промасленная ветошь - 1,8288 тонн/год, Огарки сварочных электродов - 0,018 тонн/год, Металлолом - 9,1008 тонн/год.

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. 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 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (далее - Кодекс).

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, захламление 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, а также 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. В связи с тем что, предусматривается водоотведение хозяйственно-бытовых сточных и производственных вод, учесть требования п.10 ст.222 Кодекса: Запрещается сброс сточных вод без предварительной очистки, за исключением сбросов шахтных и карьерных вод горно-металлургических предприятий в пруды-накопители и (или) пруды-испарители, а также вод, используемых для водяного охлаждения, в накопители, расположенные в системе замкнутого (оборотного) водоснабжения.

12. Представить характеристику образуемых в процессе эксплуатации отходов и методы их утилизации. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».

**И.о руководителя
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Е.Жайназаров

Исп. Муталапов .О
Тел. 230019

И.о. руководителя департамента

Жайназаров Ертай Кунтуарович



