

«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

№ _____

« ____ » _____ 2024 жыл

АО НК «КОР»

Заклучение

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- «Дополнение к проекту разработки месторождения Ащысай»

Материалы поступили на рассмотрение 17.05.2024 г. вх. №KZ51RYS00633639.

Общие сведения. В административном отношении месторождение находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области. Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции Жалагаш и Жусалы, расположенные на расстоянии 150 и 160 км соответственно. Расстояние до областного центра г. Кызылорда 220 км. На расстоянии около 250 км к востоку от месторождения проходит нефтепровод Омск-Павлодар-Шымкент. В 40 км северо-западнее месторождения находится крупное разрабатываемое месторождение Кумколь, с вахтовым поселком нефтяников, на юго-западе в 25 км месторождение Акшабулак. В геоморфологическом отношении район месторождения Ащысай представляет собой слабоволнистую суглинистую равнину с редкими замкнутыми котлованами, занятыми солончаками или такырами с абсолютными отметками рельефа 70 – 100 м.

Гидрографическая сеть не развита. Водные артерии на площади работ отсутствуют, имеются артезианские скважины, пробуренные Кызылординской гидрогеологической экспедицией для водоснабжения отгонного животноводства.

АО «Нефтяная компания «КОР» имеет Контракт № 161 от 15.01.1998 г. на проведение работ по разведке и добыче углеводородного сырья на месторождении Ащысай в Кызылординской области РК. №1 - 46°17'26"сш 65°55'00"вд; 46°18'20"сш; №2 - 65°57'10"вд; №3 - 46°17'30"сш 66°00'00"вд; №4 - 46°16'36"сш 66°00'09"вд; №5 - 46°16'03"сш 65°58'23"вд; №6 - 46°13'29"сш 65°55'00"вд; №7 - 46°13'31"сш 65°55'57".

Краткое описание намечаемой деятельности.

Намечаемой деятельностью предусмотрены 2 варианта разработки, вариант №1 разработки, рекомендуемый к реализации. В результате проведенной технико-экономической оценки двух вариантов разработки наиболее эффективным признан вариант 1, который в данном проекте рекомендован к утверждению. Коэффициенты извлечения нефти по всем вариантам на уровне и ниже утвержденных значений. Вариант 2 предусматривает дополнительное количество проектных скважин, при этом по показателям извлечения отличается несущественно от варианта 1. Вариант 1 (рекомендуемый) предусматривает разработку объектов при помощи поддержания пластового давления действующими нагнетательными скважинами. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 139 ед. и нагнетательных – 3 ед. Рассматривается геолого-



технические мероприятия, направленные с реабилитацией существующего фонда скважин. Это выводы из бездействия и наблюдательного фонда, переводы скважин из других категории, изоляции обводненных интервалов, капитальные и подземные ремонты скважин и т.д. Проектно-рентабельный период разработки – 2024- 2069 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 1674,7 тыс.т. Накопленная добыча нефти с начала разработки – 7038,2 тыс.т. Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 33605,7 тыс.т. Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 57566,3 тыс.т. Накопленная закачка воды за проектно-рентабельный период – 10045,4 тыс.м3. Накопленная закачка воды с начала разработки – 12277,6 тыс.м3. Обводненность добываемой продукции на конец рентабельного года – 97,8%.

Рентабельный КИН – 0,445 д.ед. Вариант 2 предусматривает оптимизацию и совершенствование существующей системы разработки. По основным положениям аналогичен варианту I (система воздействия). В этом варианте с целью уплотнения сетки скважин предусматривается бурение дополнительных 4-х добывающих скважин на VI и XI объектах разработки. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 143 ед. и нагнетательных – 3 ед. Проектно-рентабельный период разработки – 2024 - 2062 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 1648,8 тыс.т. Накопленная добыча нефти с начала разработки – 7012,4 тыс.т. Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 31400,9 тыс.т. Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 55361,4 тыс.т. Накопленная закачка воды за проектно-рентабельный период – 9284,3 тыс.м3. Накопленная закачка воды с начала разработки – 11516,6 тыс.м3. Обводненность добываемой продукции на конец рентабельного года – 96,6%. Рентабельный КИН – 0,443 д.ед. Система внутринефтепромыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для сбора, обеспечения поскважинного замера и промыслового транспорта добываемой продукции к объекту подготовки товарной нефти и газа и сдачи потребителю.

Проектно-рентабельный период разработки по 1 варианту – 2024 - 2069 годы. Проектно-рентабельный период разработки по 2 варианту – 2024 - 2062 годы.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. Ожидаемые объемы выбросов загрязняющих веществ при реализации рекомендуемого варианта разработки №1 в 2027 году при максимальном фонде скважин (139 скв.) составит на 2027 год – 0,917 г/с или 29,0389 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 0 класса опасности: Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 0,5502 г/сек или 17,4234 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,3668 г/сек или 11,61559 т/г. В 2024 году при максимальной добыче нефти максимальное количество загрязняющих веществ в атмосферу, на 2024 год составит 0,804 г/с или 25,4608 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 0 класса опасности: Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 0,4824 г/сек или 15,27647 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,3216 г/сек или 10,1843 т/г; Выбросы от бурения 2-х скважин по 2 варианту разработки составят 0,94244 г/с или 0,539674 т/г.

Водопотребление и водоотведение. Источником водоснабжения вахтового поселка АО «НК «КОР» и производственных площадок на месторождении Ащисай являются артезианские скважины 1-В и 3349. Гидрогеологическая скважина 1-В для хозяйственно-питьевого и 3349 для технического водоснабжения месторождения Ащисай пробурены на территории вахтового поселка, способ эксплуатации скважин - фонтанный. Предположительный объем водопотребления на период строительства скважины на 1 скважину – 598,7 м3, на хозяйственно-бытовые нужды – 22,4 м3, общее потребление воды на 1 скважину – 621,1 м3.

Ориентировочный объем образования буровых сточных вод, которые образуются при строительстве 1 скважины, составляет - 16,6 м3.

Ориентировочный объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при бурении 4 скважин, всего отходов – 255,493 т/год/скв. Опасные отходы – 255,26 т: в т.ч.: Буровой шлам (т/скв./год) – 175,32; Отработанный



буровой раствор (т/скв./год) – 79,68; Промасленная ветошь (т/скв./год) – 0,045; Отработанные масла (т/скв./год) – 0,2; Неопасные отходы – 0.248 т, в т.ч.: Огарки сварочных электродов (т/скв./год) - 0,015; Коммунальные отходы (т/скв./год) – 0.233.

Намечаемая деятельность «Дополнение к Проекту разработки месторождения Ащысай» относится к I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI. Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намечаемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал», а также направлено в заинтересованные государственные органы.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №280 прогнозируются. Таким образом, необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду, в соответствии со следующими обоснованиями.

1. Намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой или обработкой веществ или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека.

2. Приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления.

3. Осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

4. Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

5. Создаёт риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ.

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

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

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

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

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

**Руководитель Департамента
экологии по Кызылординской области**

Н. Өмірсерікұлы





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 жыл

АО НК «КОР»

Заключение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- «Дополнение к проекту разработки месторождения Ащисай»

Материалы поступили на рассмотрение 17.05.2024 г. вх. №KZ51RYS00633639.

Общие сведения. В административном отношении месторождение находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области. Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции Жалагаш и Жусалы, расположенные на расстоянии 150 и 160 км соответственно. Расстояние до областного центра г. Кызылорда 220 км. На расстоянии около 250 км к востоку от месторождения проходит нефтепровод Омск-Павлодар-Шымкент. В 40 км северо-западнее месторождения находится крупное разрабатываемое месторождение Кумколь, с вахтовым поселком нефтяников, на юго-западе в 25 км месторождение Акшабулак. В геоморфологическом отношении район месторождения Ащисай представляет собой слабоволнистую суглинистую равнину с редкими замкнутыми котловинами, занятыми солончаками или такырами с абсолютными отметками рельефа 70 – 100 м.

Гидрографическая сеть не развита. Водные артерии на площади работ отсутствуют, имеются артезианские скважины, пробуренные Кызылординской гидрогеологической экспедицией для водоснабжения отгонного животноводства.

АО «Нефтяная компания «КОР» имеет Контракт № 161 от 15.01.1998 г. на проведение работ по разведке и добыче углеводородного сырья на месторождении Ащисай в Кызылординской области РК. №1 - 46°17'26"сш 65°55'00"вд; 46°18'20"сш; №2 - 65°57'10"вд; №3 - 46°17'30"сш 66°00'00"вд; №4 - 46°16'36"сш 66°00'09"вд; №5 - 46°16'03"сш 65°58'23"вд; №6 - 46°13'29"сш 65°55'00"вд; №7 - 46°13'31"сш 65°55'57".

Краткое описание намечаемой деятельности.

Намечаемой деятельностью предусмотрены 2 варианта разработки, вариант №1 разработки, рекомендуемый к реализации. В результате проведенной технико-экономической оценки двух вариантов разработки наиболее эффективным признан вариант 1, который в данном проекте рекомендован к утверждению. Коэффициенты извлечения нефти по всем вариантам на уровне и ниже утвержденных значений. Вариант 2 предусматривает дополнительное количество проектных скважин, при этом по показателям извлечения отличается несущественно от варианта 1. Вариант 1 (рекомендуемый) предусматривает разработку объектов при помощи поддержания пластового давления действующими нагнетательными скважинами. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 139 ед. и нагнетательных – 3 ед. Рассматривается геолого-



технические мероприятия, направленные с реабилитацией существующего фонда скважин. Это выводы из бездействия и наблюдательного фонда, переводы скважин из других категории, изоляции обводненных интервалов, капитальные и подземные ремонты скважин и т.д. Проектно-рентабельный период разработки – 2024- 2069 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 1674,7 тыс.т. Накопленная добыча нефти с начала разработки – 7038,2 тыс.т. Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 33605,7 тыс.т. Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 57566,3 тыс.т. Накопленная закачка воды за проектно-рентабельный период – 10045,4 тыс.м3. Накопленная закачка воды с начала разработки – 12277,6 тыс.м3. Обводненность добываемой продукции на конец рентабельного года – 97,8%.

Рентабельный КИН – 0,445 д.ед. Вариант 2 предусматривает оптимизацию и совершенствование существующей системы разработки. По основным положениям аналогичен варианту I (система воздействия). В этом варианте с целью уплотнения сетки скважин предусматривается бурение дополнительных 4-х добывающих скважин на VI и XI объектах разработки. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 143 ед. и нагнетательных – 3 ед. Проектно-рентабельный период разработки – 2024 - 2062 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 1648,8 тыс.т. Накопленная добыча нефти с начала разработки – 7012,4 тыс.т. Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 31400,9 тыс.т. Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 55361,4 тыс.т. Накопленная закачка воды за проектно-рентабельный период – 9284,3 тыс.м3. Накопленная закачка воды с начала разработки – 11516,6 тыс.м3. Обводненность добываемой продукции на конец рентабельного года – 96,6%. Рентабельный КИН – 0,443 д.ед. Система внутринефтепромыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для сбора, обеспечения поскважинного замера и промыслового транспорта добываемой продукции к объекту подготовки товарной нефти и газа и сдачи потребителю.

Проектно-рентабельный период разработки по 1 варианту – 2024 - 2069 годы. Проектно-рентабельный период разработки по 2 варианту – 2024 - 2062 годы.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. Предварительное ориентировочное объемы выбросов загрязняющих веществ при реализации рекомендуемого варианта разработки №1 в 2027 году при максимальном фонде скважин (139 скв.) составит на 2027 год – 0,917 г/с или 29,0389 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 0 класса опасности: Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 0,5502 г/сек или 17,4234 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,3668 г/сек или 11,6159 т/г. В 2024 году при максимальной добыче нефти максимальное количество загрязняющих веществ в атмосферу, на 2024 год составит 0,804 г/с или 25,4608 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 0 класса опасности: Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 0,4824 г/сек или 15,27647 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,3216 г/сек или 10,1843 т/г; Выбросы от бурения 2-х скважин по 2 варианту разработки составят 0,94244 г/с или 0,539674 т/г.

Водопотребление и водоотведение. Источником водоснабжения вахтового поселка АО «НК «КОР» и производственных площадок на месторождении Ащисай являются артезианские скважины 1-В и 3349. Гидрогеологическая скважина 1-В для хозяйственно-питьевого и 3349 для технического водоснабжения месторождения Ащисай пробурены на территории вахтового поселка, способ эксплуатации скважин - фонтанный. Предположительный объем водопотребления на период строительства скважины на 1 скважину – 598,7 м3, на хозяйственно-бытовые нужды – 22,4 м3, общее потребление воды на 1 скважину – 621,1 м3.

Ориентировочный объем образования буровых сточных вод, которые образуются при строительстве 1 скважины, составляет - 16,6 м3.

Ориентировочный объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при бурении 4 скважин, всего отходов – 255,493 т/год/скв. Опасные отходы – 255,26 т: в т.ч.: Буровой шлам (т/скв./год) – 175,32; Отработанный



буровой раствор (т/скв./год) – 79,68; Промасленная ветошь (т/скв./год) – 0,045; Отработанные масла (т/скв./год) – 0,2; Неопасные отходы – 0.248 т, в т.ч.: Огарки сварочных электродов (т/скв./год) - 0,015; Коммунальные отходы (т/скв./год) – 0.233.

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 Приложению 4 к Кодексу.

**Руководитель Департамента
экологии по Кызылординской области**

Н. Өмірсерікұлы

Исп. Тусмагамбетова М
Тел. 230019

Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



