



ТОО «АП-НАФТА ОПЕРЕЙТИНГ»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ26RYS01796052 от 24.06.2026 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью "АП-НАФТА ОПЕРЕЙТИНГ", 060000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, Проспект Азаттық, здание № 48, 151140012039, СИСЕКЕНОВ ОЛЖАС ЛУКПАНОВИЧ, 950052, siseol@nss.kz

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК (далее Кодекс) основным видом намечаемой деятельности №KZ26RYS01796052 от 24.06.2026 года является разведка и добыча углеводородов.

Намечаемая деятельность предусматривает дополнения к проекту разработки месторождения Кемерколь.

В рамках «Дополнения рассмотрено два варианта дальнейшей разработки эксплуатационных объектов месторождения. Необходимость актуализации проектных решений обусловлена текущим состоянием разработки, результатами анализа разработки 2024 года, а также отсутствием проектных технологических показателей на перспективу. При формировании вариантов разработки учитывались: текущее состояние эксплуатационного фонда; результаты ранее выполненных геолого-технических мероприятий; эффективность системы поддержания пластового давления; фактические показатели работы добывающих скважин; степень выработки запасов по отдельным блокам и объектам; техническая возможность проведения переводов, возвратов, бурения новых скважин и мероприятий по интенсификации добычи.

Расчетные варианты сформированы с учетом принципов рационального недропользования и направлены на обеспечение максимального вовлечения остаточных извлекаемых запасов в разработку при сохранении технологической и экономической эффективности эксплуатации месторождения.

В дополнении к проекту рассмотрены два варианта разработки: 1 вариант (базовый) рекомендуемый – предусматривает продолжение ранее утвержденных проектных решений, принятых в рамках анализа разработки 2024 года, с сохранением действующих подходов к эксплуатации объектов, проведением мероприятий по оптимизации фонда, переводами скважин под систему поддержания пластового давления, а также бурением семи новых эксплуатационных скважин №№ R108, R112, R113, R111, R110, R109 и R114 с темпом по 2 скважины в год начиная с 2028 г. I объект (Т2-I, А блок VI) предусматривается: проведение дострела на скважине №4 в 2027 году; проведение ОВП на скважине №4, R105 в 2030 и 2033 годах (при этом дальнейшее проведение будет зависеть от эффективности и продолжительности ОВП). II объект (Т2-I, В блоки III, VI) предусматривается: проведение ОВП на скважине №84 в 2027 и 2030 годах; перевод скважины R102 из IV объекта на II



объект под ППД в 2027 году; бурение скважины R108 в 2028 году; бурение скважины R112 в 2029 году; бурение скважины R111 в 2030 году. III объект (T2-II блок VI) предусматривается: проведение ОВП на скважине R 101 в 2028 году; бурение скважины R113 в 2029 году; бурение скважины R110 в 2030 году; перевод скважины №77 из III объекта под ППД на II объект в 2043 году. IV объект (T2-III блок II) предусматривается: перевод скважины R102 на II объект в 2027 году; проведение термопрогрева на скважине №9БИС в 2027 году; бурение скважины R109 в 2028 году. V объект (T2-V блок I) предусматривается: вывод из консервации скважины №76Б в 2027 году; бурение скважины R114 в 2031 году. VI объект (T2-I, В блок I) предусматривается: проведение ОВП на скважине №73 в 2027 году; перевод скважины №95 из добывающего фонда в систему ППД в 2028 году.

Таким образом, базовый вариант ориентирован на поддержание стабильной разработки месторождения за счет оптимизации действующего фонда, бурения новых скважин, проведения мероприятий по интенсификации добычи и расширения системы поддержания пластового давления. Фонд скважин составит 26 ед. в т.ч. 24 добывающих и 2 нагнетательных. Период стабильной добычи нефти составит 4 года (2028–2031 гг.), максимальная годовая добыча нефти ожидается в 2030 году на уровне 22,3 тыс. т. Также рекомендуется бурение оценочной скважины №115, в IV объекте (горизонт T2-III) юго западнее от скважины R-104 в период 2028-2029 года.

2 вариант (альтернативный) – предусматривает вовлечение остаточных извлекаемых запасов преимущественно за счет проведения ЗБГС на скважинах №№ R104, R102 и 76Б, что позволяет сократить объем нового бурения. В отличие от базового варианта предусмотрено бурение четырех новых вертикальных скважин (№№ R112, R113, R111 и R109) вместо семи скважин, запланированных по варианту 1. Фонд скважин составит 20 ед. в т.ч. 20 добывающих и 2 нагнетательных. Период стабильной добычи нефти составит 4 года (2028–2031 гг.), максимальная годовая добыча нефти ожидается в 2030 году на уровне 24,0 тыс. т.

Бурение добывающих и оценочных скважин, также выводе из консервации будет осуществляться буровой установкой ZJ-20 или аналог. Оборудование установки имеет модульную конструкцию, предназначенную для перевозки автоприцепами, что сокращает время транспортировки. Тип установки для испытаний А-50 или аналог. Попутный газ на месторождении Кемерколь используется на собственные технологические нужды, в качестве топлива для печи подогрева нефти Недропользователем на месторождении разработана рабочая программа, в которой оценена текущая потребность предприятия в объемах попутного газа на собственные нужды.

Система сбора и подготовки нефти, автоматизированная групповая замерная установка: рабочее и статическое давление в скважине замеряются манометром, смонтированным на буфере, а давление в затрубном пространстве по манометру на одном из отводов крестовины трубной головки. Продукция со скважин №77, 81, 82, 83, 84, 92, 93 из северо-западного крыла (СЗК) по выкидным трубопроводам Ø89мм поступает на площадку БГ-500/СЗК где имеется возможности индивидуального замера дебита скважины и далее по промысловому коллектору Ø159мм перекачивается на площадку БГ-500/УПН винтовыми насосами для мультифазной среды, МФН. Индивидуальный замер осуществляется с применением счетчика жидкости СКЖ установленный на линии Ду89 проложенный от байпасных линий выкидных труб из каждой скважин до 160м³. замерной емкости.

Также предусматривается установить СКЖ на выкидных линиях на каждой скважине. Продукция скважин №20,73,75 и 95 с Юго-Западного крыла (ЮЗК) подается по выкидным линиям от каждой скважины через счетчики СКЖ на БГ-500/ЮЗК и далее на БГ-500/УПН. (схема обустройства системы сбора и УПН). Продукция скважин с добавлением деэмульгатора поступает в подогреватель УН-02, затем в трехфазный сепаратор ТФС-40, где разделяется на газ, нефть и воду. Газ используется для печей подогрева и направляется на факел, вода сбрасывается в систему подготовки сточных вод. Нефть из ТФС поступает в отстойник ОГ-1 для дополнительного обезвоживания, затем в отстойники ОН-1, ОН-2 и ОН-3, где происходит окончательное обезвоживание и обессоливание.



После лабораторного контроля нефть перекачивается в накопительные емкости и отгружается потребителям. Отделенная пластовая вода собирается в дренажной емкости, проходит предварительную очистку и затем закачивается в нагнетательные скважины через систему учета.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: Проведение дострела на скважине №4 в 2027 году; Проведение ОВП на скважине №4, R105 в 2030 и 2033 годах (при этом дальнейшее проведение будет зависеть от эффективности и продолжительности ОВП). Проведение ОВП на скважине №84 в 2027 и 2030 годах; перевод скважины R102 из IV объекта на II объект под ППД в 2027 году; бурение скважины R 108 в 2028 году; бурение скважины R112 в 2029 году; бурение скважины R111 в 2030 году. Проведение ОВП на скважине R101 в 2028 году; бурение скважины R113 в 2029 году; бурение скважины R110 в 2030 году; перевод скважины №77 из III объекта под ППД на II объект в 2043 году. Перевод скважины R102 на II объект в 2027 году; проведение термопрогрева на скважине №9БИС в 2027 году; бурение скважины R109 в 2028 году. Вывод из консервации скважины №76Б в 2027 году; бурение скважины R114 в 2031 году. Проведение ОВП на скважине №73 в 2027 году; перевод скважины №95 из добывающего фонда в систему ППД в 2028 году. Рекомендуются бурение оценочной скважины №115, в IV объекте (горизонт Т2-III) юго-западнее от скважины R-104 в период 2028-2029 года.

Рентабельный период по вариантам составил: рекомендуемого 1 вариант – 2026-2077гг.

В административном отношении район работ расположен в Кызылкогинском районе Атырауской области Республики Казахстан. Ближайшие населенные пункты железнодорожные станции Мукур и Жантерек расположены соответственно в 15 и 2 км от района работ, районный центр – село Миялы в 120 км.

В соответствии пп. 1.3 п. 1 раздела 1 приложения 2 Кодекса от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов относится к объектам I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Общий выброс ЗВ в атмосферу при бурении 1-ой эксплуатационной скважины составит: 32.00326043 г/сек и 398.361396 тонн (от 7-ми скв. №№ R108, R112, R113, R111, R110, R109 и R114 на 2028- 2031 годы будут составлять 2788,529772 тонн).

За период вывода из консервации скважины №76Б в 2027 году 11,103831686 г/сек и 153,158050477 тонн. При регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи (2030 год) – 16,8336673 г/сек и 317,5236871/год.

Выбросы при проведении ОВП, дострела и КРС учтены в составе эксплуатационного периода разработки месторождения как кратковременные технологические выбросы. Также при бурении и испытании оценочной скважины №115 составит 22.00326043 г/сек и 308.161396 тонн.

При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при эксплуатации месторождения следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0,00535 т/ год, Марганец и его соединения 2 класс 0,00046 т/год, Азота (IV) диоксид 2 класс - 27,64692096 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс - 27,0242575 т/ год, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3класс- 10,91345064 т/год, Сера диоксид 3класс - 22,3906223 т/год, Сероводород 2класс - 0,26844308 т/год, Углерод оксид 4 класс - 27,9054564 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (2 класс) 0,000375 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс - 0,00165 т/год, Бутан (4класс) 3,901069 т/год, Гексан (4 класс) 0,1171241 т/год, Пентан (4 класс) 0,43617155 т/год, Метан - 22,47987769 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (4 класс) 0,7449961 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 98,1908518 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) - 50,8654356 т/год, Бензол (2 класс) 0,4028 т/год, Диметилбензол



(смесь о-, м-, п- изомеров) (3 класс) 0,1267 т/год, Метилбензол (3 класс) 0,2532 т/год, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (2 класс) 0,20349 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0,20349 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) 0,000073 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 23,4407224 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 0,0007 т/год.

Описание сбросов загрязняющих веществ: Сброс загрязняющих веществ осуществляться не будут.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: В процессе реализации проектируемых работ образуются опасные и неопасные виды отходов. При бурении 1-ой эксплуатационной скважины общее 1364,5734 тонн (от 7-ми скважин 9552,0138), в том числе: Промасленная ветошь (150202*) 0,1334 т, Отработанные масла (130206*) 3,1375 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы (200121*) 0,0079 т, Емкости из под масла (150110*) 0,2826т, Тара из-под химреагентов (150110*) 0,257 т, Буровой шлам (010505*) 648,0 т, Отработанный буровой раствор (010506*) 698,04 т, Огарки сварочных электродов (120113) 0,015 т, Твердо-бытовые отходы (200301) 12,7 т, Металлолом (160117) 2,0т.

При бурении 1-ой оценочной скважины общее 1364,5734 тонн, в том числе: Промасленная ветошь (150202*) 0,1334 т, Отработанные масла (130206*) 3,1375 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы (200121*) 0,0079 т, Емкости из под масла (150110*) 0,2826т, Тара из-под химреагентов (150110*) 0,257 т, Буровой шлам (010505*) 648,0 т, Отработанный буровой раствор (010506*) 698,04 т, Огарки сварочных электродов (120113) 0,015 т, Твердо-бытовые отходы (200301) 12,7 т, Металлолом (160117) 2,0т.

При расконсервации скважины 299,3834 тонн, в том числе: Промасленная ветошь (150202*) 0,035 т, Отработанные масла (130206*) 6,244 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы (200121*) 0,0079 т, Емкости из под масла (150110*) 0,2473 т, Тара из-под химреагентов (15 01 10*) 0,225 т, Буровой шлам (010505*) 133,48 т, Отработанный буровой раствор (010506*) 141,2424 т, Огарки сварочных электродов (120113) 0,0018 т, Твердо-бытовые отходы (200301) 7,9 т, Металлолом (160117) 10 т.

При эксплуатации образуются всего – 191,58276 т/год, в том числе: Отработанные аккумуляторы (160601*) 0,0072 т, Отработанные масла (130206*) 0,2325 т, Промасленная ветошь (150202*) 0,5486 т, СИЗ (замазученная)(опасные) 0,06 т, Отходы резинотехнических изделий (замазученные) (13 08 99*) 0,002 т, Отработанные масляные фильтры (160107*) 0,01028 т, Отработанный антифриз (16 01 14*) 0,044 т, Донные шламы (05 01 03*) 168 т, Тара из-под химреагентов (150110*) 0,39 т, Отработанные картриджи (160213*) 0,2 т, Отработанные ртутные лампы (200121*) 0,003 т, Твердые бытовые отходы (200301) 14,5 т, Отработанные светодиодные лампы (20 01 36) 0,0025 т, Металлолом (160117) 2 т, Огарки электродов (120113) 0,015 т, Отработанные автошины (160103) 0,1574 т, Отработанные воздушные фильтры (15 02 03) 0,01028 т, Пищевые отходы (20 01 08) 2,5 т, Бумага, картон (20 01 01) 2,3 т, Пластик (20 01 39) 0,28 т, Стекло (20 01 02) 0,22 т, Бракованное электрооборудование (160214) 0,1 т.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ26RYS01796052 от 24.06.2026 года о намечаемой деятельности, пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

Согласно п.2 статьи 65 Экологического Кодекса РК, «**Оценка воздействия на окружающую среду**» является обязательной для целей проведения оценки воздействия на окружающую среду или скрининга воздействий намечаемой деятельности под существенными изменениями деятельности понимаются любые изменения, в результате которых:

- 1) возрастает объем или мощность производства;



2) увеличивается количество и (или) изменяется вид используемых в деятельности природных ресурсов, топлива и (или) сырья;

3) увеличивается площадь нарушаемых земель или подлежат нарушению земли, ранее не учтенные при проведении оценки воздействия на окружающую среду или скрининга воздействий намечаемой деятельности;

4) иным образом изменяются технология, управление производственным процессом, в результате чего могут ухудшиться количественные и качественные показатели эмиссий, измениться область воздействия таких эмиссий и (или) увеличиться количество образуемых отходов.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал», также требования ст. 72 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Проект отчета о возможных воздействиях должен содержать следующие сведения.

1. Отчет о возможных воздействиях необходимо разработать в соответствии с приложением 2 Инструкции по организации проведению экологической оценки к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 26 октября 2021 года № 424 и должен содержать информацию согласно статьи 71 пункта 4 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

2. Необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.

3. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 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).

4. Вместе с тем, согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 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, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

Также, согласно ст.73 Кодекса необходимо подать заявление на проведение оценки воздействия на окружающую среду вместе с перечнем обязательных документов, определенных Приложением 1 Правил оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды, в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды не менее чем за 22 рабочих дня до даты проведения общественных слушаний.

5. 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).

6. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики



Казахстан от 30 июля 2021 года № 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).

7. Согласно пункту 1 статьи 30 Закона Республики Казахстан от 26 декабря 2019 года №288-VI ЗРК "Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия" При освоении территорий до отвода земельных участков должны производиться археологические работы по выявлению объектов историко-культурного наследия в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

И.о. руководителя департамента

Ашенова Индира Тастайбековна

