



060011, QR, Атырау қаласы, Б. Құлманов көшесі, 137 үй  
tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623  
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом  
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623  
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

## АО «Каспий нефть»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ58RYS00480738 от 14.11.2023 года.

#### Общие сведения:

Акционерное общество "Каспий нефть", 060009, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г. Атырау, улица Қаныш Сәтбаев, дом № 15В, 970140000112, ТЫРАН СЕРІК БАЗАРБАЙҰЛЫ, 87002221908, a.yeremin@caspineft.kz

#### Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности KZ58RYS00480738 от 14.11.2023 года основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Целью проекта является:

Проектом предусмотрена дополнение к проекту разработки месторождения Айранколь.

Ранее "Оценка воздействия на окружающую среду" на месторождении Айранколь проводилась. На намечаемую деятельность согласно законодательству РК было получено заключение государственной экологической экспертизы на проект «Предварительной оценки воздействия на окружающую среду» (ПредОВОС) к «Проекту разработки месторождения Айранколь» №KZ44VCY00631635 от 24.09.2019г. В рамках проекта разработки планировалось по II варианту (рекомендуемый) –разработку месторождения с дополнительным бурением 77 новых скважин, из них 70 ед. добывающих и 7 ед. нагнетательных (глубиной 900м – 28 скважин, глубиной 1400 – 49 скважин), а также ГТМ по переводам скважин с объекта на объект. Для объектов II, III, XII, XIV, XV, VIII, IX, X, XI предусмотрена система ППД.

Настоящим «Дополнение к проекту разработки месторождения «Айранколь», намечаемой деятельности предлагается 3 варианта разработки. На основе технико-экономического анализа выбран рекомендуемый к реализации 3 вариант.

Мощность месторождения за прошедший период 2022 года составляет 917,1 тыс.т. нефти; 18,4 млн.м3. газа. С начала 2023 года по состоянию на 01.07.2023 составляет 444,6 тыс. т. нефти и 9,6 млн. м3. Газа. Общий фонд скважин 230 шт. из них: добывающие 198 шт, нагнетательные 24 шт., водозаборные 2 шт., в освоении 1 шт., ликвидированы 5 шт.

«Проекту разработки месторождения Айранколь» планировалось добыть в рамках действующих на сегодняшний день показателей 952,9 тыс. тонн нефти. В рамках намечаемой деятельности «Дополнение к проекту разработки месторождения «Айранколь» планируется бурение 6 скважин и согласно показателям разработки добыть 888,6 тыс тонн нефти. Из сравнения показатели бурения и показатели добычи идут на уменьшение мощности.

1 вариант – продолжает разработку месторождения с сохранением текущего состояния разработки, с эксплуатацией 162 добывающих скважин и 14 нагнетательных скважин. ППД осуществляется закачкой пластовой воды.

2 вариант – запроектировано бурение 4 новых добывающих скважин, ввод из бездействия 32 добывающих скважин и перевод между объектами 3 скважин. На VII объекте



предусматривается перевод под нагнетание 2 скважин для развертывания системы ППД. Добывающий фонд скважин составит 195 ед, нагнетательный – 25 ед.

3 вариант (рекомендуемый) – запланировано бурение 6 добывающих скважин, вывод из бездействия 37 добывающих скважин и переводы между объектами 8 скважин. Всего предусмотрено перевести под нагнетание 9 скважин для стабилизации системы ППД. Добывающий фонд скважин составит 202 ед, нагнетательный – 32 ед.

Эксплуатация месторождения Айранколь будет продолжаться согласно действующей системе сбора и транспортировки нефти. Настоящей работой на месторождении Айранколь предусматривается бурение 6 скважин на меловые отложения, проектной глубиной 900м и на юрские отложения, проектной глубиной 1400м. Конструкция скважин: Для скважин проектной глубиной 900м: 1. Направление  $\square 323,7$  мм (123/4") спускается на глубину 50 м, цементируется до устья с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений, обвязки устья скважины с циркуляционной системой буровой установки. 2. Кондуктор  $\square 244,5$  мм (9 5/8") спускается до глубины 200 м и цементируется до устья прямым способом с целью недопущения гидроразрыва пород при ликвидации ГНВП и установки противовыбросового оборудования перед вскрытием газонефтяного горизонта. 3. Эксплуатационная колонна  $\square 168,3$  мм (6 1/2") спускается до проектной глубины для вскрытия всех продуктивных горизонтов добычи продукции и цементируется до устья прямым способом. Для скважин проектной глубиной 1400м: 1. Направление  $\square 323,7$  мм (123/4") спускается на глубину 50 м, цементируется до устья с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений, обвязки устья скважины с циркуляционной системой буровой установки. 2. Кондуктор  $\square 244,5$  мм (9 5/8") спускается до глубины 400 м и цементируется до устья прямым способом с целью недопущения гидроразрыва пород при ликвидации ГНВП и установки противовыбросового оборудования перед вскрытием газонефтяного горизонта. 3. Эксплуатационная колонна  $\square 168,3$  мм (6 1/2") спускается до проектной глубины для вскрытия всех продуктивных горизонтов добычи продукции и цементируется до устья прямым способом.

Нефтяное месторождение Айранколь в административном отношении находится на территории Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан. Место выбрано согласно Контракту на проведение добычи УВС (рег. № 1525 от 15.10.2004г.) из нижнемеловых продуктивных горизонтов в пределах Западного свода месторождения Айранколь. 27 мая 2011 года получено Дополнение №1 за Государственным регистрационным №3667–УВС, которое дает право на добычу УВС из нижнемеловых и юрских горизонтов Западного и Восточного сводов месторождения Айранколь. Дополнением №4 от 20 марта 2015г. за Государственным регистрационным номером №4126-УВС-МЭ утверждены границы геологического отвода. Площадь – 46,8 кв. км.

Продолжительность цикла строительства скважин, сут. в том числе: - строительномонтажные работы - 10 – подготовительные работы к бурению – 2 - бурение и крепление - 28 - строительномонтажные работы - 10 испытание, всего в том числе: - в открытом стволе - 0 - в эксплуатационной колонне – 90 Начало реализации намечаемой деятельности после получения всех необходимых разрешений. Период разработки – 2023-2049гг. Эксплуатация после завершения всех работ по строительству. Постутилизация в рамках намечаемой деятельности не планируется.

В соответствии пункту 1.3 раздела 1, приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, добыча углеводородов относится к объектам I категории.

#### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды:**

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: 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), Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617), Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натриягексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/)



(615), Метан (727\*), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503\*), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349), Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54), Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) Формальдегид (Метаналь) (609), Пропан-2-он (Ацетон) (470), Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716\*), Уайт- спирт (1294\*), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10), Взвешенные частицы (116), 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). Итого: при СМР и подготовительных работах к бурению, бурению и креплению и строительно-демонтажных работ на 1 скв. -46,7899156 г/с. 128,8849163 т/год. На 6 скв. – 280,7395 г/с. 773,3095 т/год. при испытании на 1 скв. - 3, 6673702 г/с. 23,7954629 т/год. На 6 скв. – 22,00422 г/с. 142,7728 т/год. При эксплуатации ориентировочно 134,808359 г/сек 1200,808359 т/год В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется.

Сбросы загрязняющих веществ: в рамках намечаемой деятельности сбросы не планируются. Сбросы планируются в рамках эксплуатации месторождения Айранколь. Согласно действующему проекту НДС. Выпуск сточных вод происходит от одной площадки – выпуск №1 ППН (пункт подготовки нефти). Объем сточных вод по выпуску №1 на 2023 год 68 м3/сут или 24820 м3/год, на 2024 год 65 м3/сут или 23725 м3/год.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: При СМР, подготовительных работах, бурению и креплению и строительно-демонтажных работ 1-й скважины - Буровой шлам -144,807537 т/г.; ОБР - 191,472524 т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г.; Металлолом - 0,7584 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 7,5 т/г. При СМР, подготовительных работах, бурению и креплению и строительно-демонтажных работ 6 скважин - Буровой шлам – 868,8452 т/г.; ОБР – 1148,835 т/г.; Промасленная ветошь – 0,9144 т/г.; Металлолом – 4,5504 т/г.; Огарки сварочных электродов – 0,009 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 45 т/г. При испытании скважин - Лимит накопления, тонн/год при испытании 1-й скважины. -Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) - 2,5 т/г. Лимит накопления, тонн/год при испытании 6 скважин - Промасленная ветошь – 0,762 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) - 15 т/г.

#### **Выводы:**

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление KZ58RYS00480738 от 14.11.2023 года о намечаемой деятельности, пришла к выводу об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

24.09.2019 году Департаментом экологии по Атырауской области было выдано заключение государственной экологической экспертизы на «Предварительную оценку воздействия на окружающую среду» (ПредОВОС) к «Проекту разработки месторождения Айранколь» №KZ44VCY00631635, в котором было предусмотрено бурение 77 скважин из которых в рамках настоящего «Дополнения к проекту разработки месторождения «Айранколь» намечаемой деятельностью планируется бурение 6 скважин и согласно показателям разработки добыто 888,6 тыс тонн нефти. Из сравнения показатели бурения и показатели добычи предусматривается снижение мощности производства.

В соответствии п.3 ст. 49 Экологического кодекса необходимо провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



