



**Частная компания «Kazakhstan
FengYuanXinMao Energy Ltd.»**

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ25RYS01060519 от 27.03.2025 года.

Общие сведения:

Частная компания Kazakhstan FengYuanXinMao Energy Ltd., Z05K6G9, Республика Казахстан, г. Астана, район Есиль, улица Сауран, дом № 3/1, 240440900565, ЛЮ ПЭН, +77758887889, fengyuanactana@gmail.com.

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК (далее Кодекс) основным видом намечаемой деятельности №KZ25RYS01060519 от 27.03.2025 года является разведка и добыча углеводородов.

Проведение сейсморазведочных работ 2Д МОГТ в объеме 500,55 пог.км, бурение 2-х независимых поисковых скважин проектными глубинами по 7000 м: скважина К-1 (площадь Кызылкала), скважина ДК-1 (площадь Дуйсеке-Кульсары) и 4-х зависимых поисковых скважин (К-101, К-102, ДК-101, ДК-102), проектным горизонтом – девон.

Основанием для составления «Проекта разведочных работ по поиску углеводородов на участке Тасшагыл являются: результаты ранее проведенных сейсморазведочных работ 2Д-МОГТ; открытия на сопредельной территории подсолевых месторождений Кайран, Актоты, Королевское, Тенгиз и полученные признаки при бурении скважины П1 Аккудук из отложений предположительно нижнекаменноугольного возраста на глубине 5873м были встречены интенсивные газопроявления.

Высокое давление послужило причиной приостановки дальнейшего бурения скважины при забое 6295 м. Так же интересные данные были получены при бурении на площади Карашунгул, где из отложений серпуховского возраста получены притоки газоконденсата. геологическое задание, выданное ЧК «Kazakhstan Feng YuanXinMao Energy Ltd.» на основании Контракта на разведку и добычу углеводородного сырья.

Основными задачами разведочных работ являются поиски залежей нефти и газа в ассельско-артинских, нижнекаменноугольных и девонских отложениях с оценкой их запасов, определение целесообразности постановки дальнейших работ. Для решения поставленных задач на контрактной территории предусматривается: проведение сейсморазведочных работ 2Д МОГТ в объеме 500,55 полнократных пог.км; бурение 2-х независимых поисковых скважин проектными глубинами по 7000 м: скважина К-1 (площадь Кызылкала), скважина ДК-1 (площадь Дуйсеке-Кульсары) и 4-х зависимых поисковых скважин (К-101, К-102, ДК-101, ДК-102).

Местоположение проектных скважин будет уточнено по данным сейсморазведочных работ 2Д МОГТ. При бурении проектных скважин должно быть обеспечено решение следующих задач: вскрытие проектных перспективных на нефть и газ комплексов в пределах прогнозируемых контуров залежей нефти и газа; выделение во вскрытом разрезе пластов-коллекторов и флюидопоров и оценку продуктивности каждого пласта по результатам анализа геолого-геофизических данных; испытание и получение притоков нефти и газа из



выделенных пластов; определение физико-химических свойств флюидов в пластовых и поверхностных условиях, гидрогеологических особенностей нефте-газоперспективных комплексов пород; изучение физических свойств коллекторов продуктивных пластов по данным лабораторного исследования керна и по материалам ГИС; предварительная геометризация залежей нефти продуктивных горизонтов по геофизическим и промысловым параметрам, выделение этажей разведки; получение оценки запасов категорий С2 и С1 выявленных залежей нефти и газа.

Выбор типовой конструкции скважин является одним из важнейших мероприятий для обеспечения безопасной проводки проектных скважин в зависимости от горно-геологических условий вскрываемого разреза, надежного разобщения пластов и максимального соблюдения правил охраны недр при строительстве скважин и разработке месторождений. Конструкция скважины представляет собой комплекс данных о ее глубине, числе обсадных колонн, их наружных диаметрах и глубинах спуска, диаметрах долот для бурения ствола под каждую из колонн, о глубинах интервалов цементирования заколонного пространства.

Настоящим проектом на участке Тасшагыл с целью уточнения геологического строения предусматривается проведение полевых сейсморазведочных работ 2Д в объеме 500,55 полнократ.пог.км. Длина профилей будет уточняться в ходе их отработки в зависимости от изменения структурного плана предполагаемых складок на основе полученных данных. Густота сети профилей с учетом ранее отработанных профилей, составит примерно 2,0х2,0 км. Методика сейсморазведочных работ МОГТ 2Д предполагает использование центрально-симметричной системы наблюдения с максимальным удалением «взрыв-приём».

Сейсмические работы МОГТ 2Д планируется отработать в первую очередь с тем, чтобы оперативно обработать полученные полевые данные и своевременно скорректировать сеть профилей, с целью эффективного использования заложенных объемов для полноценного изучения выявленных объектов. Учитывая, что породы фундамента в районах развития палеозойских отложений залегают на глубинах 6-7 км, длина расстановки сеймоприёмников должна составлять до 6000 м при расстоянии между приемными каналами 25 м. Такая система наблюдений обеспечивает кратность наблюдений до 200. Предлагается применять группирование сеймоприемников на малой базе (20-25м), которое обеспечивает максимальное сохранение характеристик регистрируемых волн для последующего динамического анализа. Весь объем работ планируется отрабатывать с применением невзрывных источников - вибраторов. Выбор буровой установки производится в соответствии с проектной глубиной и конструкцией скважин.

Основываясь на опыте бурения скважин на рассматриваемом участке, применялся буровой станок ZJ-70 или аналог.

Скважина К-1 – поисковая, независимая, проектируется на сейсмическом профиле 012_pslm.sgy (рис.5.3.1), проектная глубина 7000 м, проектный горизонт – девон, с целью поисков залежей нефти и газа в нижнепермских, каменноугольных и девонских отложениях на площади Кызылкал.

Скважина К-101 – поисковая, зависимая от результатов бурения независимой скважины К-1, проектируется с проектной глубиной 7000 м, проектный горизонт – девон, с целью поисков залежей нефти и газа в нижнепермских, каменноугольных и девонских отложениях на площади Кызылкала.

Скважина К-102 – поисковая, зависимая от результатов бурения независимой скважины К-1, проектируется с проектной глубиной 7000 м, проектный горизонт – девон, с целью поисков залежей нефти и газа в нижнепермских, каменноугольных и девонских отложениях на площади Кызылкала.

Скважина ДК-1 – поисковая, независимая, проектируется на сейсмическом профиле L2504_FINAL_MIGR, проектная глубина 7000 м, проектный горизонт – девон, с целью поисков залежей нефти и газа в нижнепермских, каменноугольных и девонских отложениях на площади Дуйсеке-Кульсары.



Скважина ДК-101 – поисковая, независимая, проектируется с проектной глубиной 7000 м, проектный горизонт – девон, с целью поисков залежей нефти и газа в нижнепермских, каменноугольных и девонских отложениях на площади Дуйсеке-Кульсары.

Скважина ДК-102 – поисковая, независимая, проектируется с проектной глубиной 7000 м, проектный горизонт – девон, с целью поисков залежей нефти и газа в нижнепермских, каменноугольных и девонских отложениях на площади Дуйсеке-Кульсары. Ожидаемые параметры: дебит нефти – 281 м³/сут; плотность нефти – 0,785-0,798 г/см³, газовый фактор – 589 м³/т.

Контрактная территория находится в административном отношении в Жылыойском районе Атырауской области. Контрактная территория в региональном тектоническом отношении расположена в пределах юго-восточной части Прикаспийской впадины с известным высоким нефтегазоносным потенциалом подсоловых отложений. Гидрографическая сеть представлена реками Кайнар, Сагиз и Эмба, берега которых сильно песчанистые и сложены делювиальными отложениями. Водоснабжение населенных пунктов осуществляется по водопроводу Атырау-Кульсары. Город Кульсары – центр Жылыойского района, находящийся на расстоянии 160 км к востоку от областного центра г.Атырау. Ближайшими населенными пунктами Атырауской области -с.Тургызба, с.Шокпартогай и пос.Жана Каратон, которые расположены внутри контрактной территории. Местные источники электроснабжения отсутствуют. Буровые будут обеспечиваться автономными электростанциями (ДВС), которые также являются источниками теплоснабжения. Связь с населенными пунктами осуществляется по дорогам с асфальтовым и гравийно-щебеночным покрытием. Ближайший водный объект река Сагиз протекает в 2 км от крайней скважины.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: план работ включает следующие этапы:

2025 год: Проведение полевых сейсморазведочных работ 2Д-МОГТ на участке Тасшагыл объемом 500,55 пог.км.

В 2026-2027 годы бурение и исследование поисковой независимой скважины К-1 на структуре Кызылкала по участку Тасшагыл.

В 2027-2028 годы: бурение и исследование поисковой независимой скважины ДК-1 на структуре Дюсеке-Кульсары по участку Тасшагыл., бурение и исследование поисковой зависимой скважины К-101 на структуре Кызылкудук по участку Тасшагыл и буурение и исследование поисковой зависимой скважины К-102 на структуре Кызылкудук по участку Тасшагыл.

В 2028-2029 годы: бурение и исследование поисковой зависимой скважины ДК-101 на структуре Дюсеке-Кульсары по участку Тасшагыл, бурение и исследование поисковой зависимой скважины ДК-102 на структуре Дюсеке-Кульсары по участку Тасшагыл.

Продолжительность цикла бурения и испытания одной скважины с проектной глубиной 7000 м, составит 566 суток и состоит из 3-х этапов: монтажные и демонтажные работы – 50 суток; подготовительные работы – 6 суток; бурение и крепление скважины – 240 суток; испытание: - в открытом стволе – 20 суток; - в эксплуатационной колонне – 270 суток (из расчета на 1 объект испытания – 90 суток).

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 загрязняющих веществ в атмосферу при проведения сейсморазведочных работ МОГТ 2Д на участке на 2025 год будет иметь место 3,3351731 г/с и 54,9199474 т/г.

В 2026-2027 годы бурение и исследование поисковой независимой скважины К-1 на структуре Кызылкала, общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу составит 59,3427936 г/с и 958,5981272 т/г.

В 2027-2028 годы: бурение и исследование поисковой независимой скважины ДК-1 на структуре Дюсеке-Кульсары, поисковой зависимой скважины К-101 на структуре



Кызылкудук и поисковой зависимой скважины К-102 на структуре Кызылкудук, общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу составит 59,3427936 г/с и 2875,7943816 т/г.

В 2028-2029 годы: бурение и исследование поисковой зависимой скважины ДК-101 на структуре Дюсеке-Кульсары и поисковой зависимой скважины ДК-102 на структуре Дюсеке-Кульсары, общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу составит 59,3427936 г/с и 1917,1962544 т/г.

При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности (для бурения 1-ой скважины глубиной 7000 м): Железо (II, III) оксиды 3 класс 0,00449 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0,0003864 т/год, Азота (IV) диоксид 2 класс 221,90483817 т/год, Азот (II) оксид 3 класс 119,809496203 т/год, Углерод 3 класс 54,349663808 т/год, Сера диоксид 3 класс 122,20803 т/год, Сероводород 2 класс 0,8565381 т/год, Углерод оксид 4 класс 171,16326408 т/год, Фтористые газообразные соединения 2 класс 0,000315 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс 0,001386 т/год, Пентан 4 класс 0,08331931 т/год, Метан 2,356881802 т/год, Изобутан 4 класс 0,1200938 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 3,5117088 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,07854 т/год, Бензол 2 класс 0,001026 т/год, Диметилбензол 3 класс 0,0003223 т/год, Метилбензол 3 класс 0,0006447 т/год, Бенз/а/пирен 1 класс 0,000187828 т/год, Формальдегид 2 класс 118,922868699 т/год, Масло минеральное нефтяное 0,000146 т/год, Алканы C12-19 4 класс 143,189551 т/год, Взвешенные частицы 3 класс 0,0051912 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3 класс 0,02679 т/год, Пыль абразивная 0,002448 т/год. При проведения сейсморазведочных работ: железо (II, III) оксиды 3 класс 0,002245 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0,000705 т/г, Олово оксид 3 класс 0,00000713 т/г, Свинец и его неорганические соединения 1 класс 0,0003508 т/г, Азота (IV) диоксид 2 класс 21,1148066368 т/год, Азот (II) оксид 3 класс 6,805115 т/год, Углерод 3 класс 0,7333 т/г, Сера диоксид 3 класс 6,69728 т/г, Сероводород 2 класс 0,000406 т/г, Углерод оксид 4 класс 9,437731264 т/г, Фтористые газообразные соединения 2 класс 0,000585 т/г, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс 0,0004 т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,293 т/г, Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,1083 т/г, Пентилены 4 класс и 0,01083 т/г, Бензол 2 класс 0,00996 т/г, Диметилбензол 3 класс 0,001258 т/г, Метилбензол 3 класс 0,00941 т/г, Этилбензол 3 класс 0,00026 т/г, Бенз/а/пирен 1 класс 0,000018468 т/г, Формальдегид (Метаналь) 2 класс 0,176435 т/г, Масло минеральное нефтяное 0,000073 т/г, Алканы C12-19 - 4 класс 4,44899 т/г, Взвешенные частицы 3 класс 0,01212 т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3 класс 5,0484 т/г, Пыль абразивная 0,007935 т/г, диКалий сульфат 3 класс 0,0000260992 т/г. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

Описание сбросов загрязняющих веществ: на объектах хозяйственно-бытовые стоки, образующиеся в результате жизнедеятельности рабочего персонала, собираются в специальный септик, выполненный в гидроизоляционном исполнении, для предотвращения проникновения его содержимого в почву. По мере накопления содержимое септика вывозится ассенизационной машиной на близлежащий очистные сооружения согласно договору. Производственные сточные воды формируются под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, в процессе эксплуатации техники и оборудования, а также стоки, образующиеся после мытья и ремонта оборудования и трубопроводов, собираются в металлическую емкость. По мере накопления содержимое емкости вывозится согласно договору. В связи с отсутствием накопителей сточных вод и своевременным вывозом, на территории предприятия мониторинг сточных вод не предусматривается. Сброс сточных вод в природные водоёмы и водотоки и на рельеф местности не предусматривается.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: в 2025 году: при проведения сейсморазведочных работ МОГТ 2Д всего 33,2627 тонн, в том числе: промасленная ветошь (опасные) - 0,0127 т/год, Отработанные моторные масла (опасные) - 5,16 т/год, Отработанные масляные фильтры (опасные) - 0,505 т/год, Отходы



сварки (неопасные) - 0,075 т/год, Металлолом (неопасные) - 5,0т/год, Твердо-бытовые (неопасные) - 21,87 т/год, Отходы картриджа (неопасные) - 0,64 т/год.

При бурении скважин: в 2026 году бурение и исследование поисковой независимой скважины К-1 на структуре Кызылкала всего 6540,2127 тонн, в том числе: Промасленная ветошь (опасные) - 0,0254т/г, Отработанные масла (опасные) – 8,425 т/г, Отработанные ртутьсодержащие лампы (опасные) - 0,0079 т/г, Емкость из под масла (опасные) - 1,9749 т/г, Тара из-под химреагентов (опасные) -1,225 т/г, Буровой шлам (опасные) - 2450,79т/г, Отработанный буровой раствор (опасные) - 1475,476 т/г, Буровые сточные воды (опасные) 2570,184 т/г, Огарки сварочных электродов (неопасные) - 0,0045 т/г, Твердо-бытовые отходы (неопасные) 22,1 т/г, Металлолом (неопасные) 10,0 т/г.

В 2027 году: бурение и исследование поисковой независимой скважины ДК-1 на структуре Дюсеке-Кульсары, бурение и исследование поисковой зависимой скважины К-101 на структуре Кызылкудук и бурение и исследование поисковой зависимой скважины К-102 на структуре Кызылкудук, всего 19620,6381 тонн, в том числе Промасленная ветошь (опасные) – 0,0762 т/г, Отработанные масла (опасные) – 25,275 т/г, Отработанные ртутьсодержащие лампы (опасные) - 0,0237 т/г, Емкость из под масла (опасные) – 5,9247 т/г, Тара из-под химреагентов (опасные) - 3,675 т/г, Буровой шлам (опасные) - 7352,37 т/г, Отработанный буровой раствор (опасные) - 4426,428 т/г, Буровые сточные воды (опасные) 7710,552 т/г, Огарки сварочных электродов (неопасные) – 0,0135 т/г, Твердо-бытовые отходы (неопасные) 66,3 т/г, Металлолом (неопасные) 30,0 т/г.

В 2028 году: бурение и исследование поисковой зависимой скважины ДК-101 на структуре Дюсеке- Кульсары и бурение и исследование поисковой зависимой скважины ДК-102 на структуре Дюсеке- Кульсары по участку Ташагыл всего 13080,4254 тонн, в том числе: Промасленная ветошь (опасные) – 0,0508т/г, Отработанные масла (опасные) – 16,85 т/г, Отработанные ртутьсодержащие лампы (опасные) - 0,0158 т/г, Емкость из под масла (опасные) – 3,9498 т/г, Тара из-под химреагентов (опасные) - 2,45 т/г, Буровой шлам (опасные) - 4901,58 т/г, Отработанный буровой раствор (опасные) - 2950,952 т/г, Буровые сточные воды (опасные) 5140,368 т/г, Огарки сварочных электродов (неопасные) – 0,009 т/г, Твердо-бытовые отходы (неопасные) 44,2 т/г, Металлолом (неопасные) 20,0 т/г.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ25RYS01060519 от 27.03.2025 года о намечаемой деятельности, пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

В заявлении о намечаемой деятельности указано, что намечаемая деятельность по классификации относится к пп. 2.1 Разведка и добыча углеводородов п.2 Недропользование Раздела 2 приложения 1 и заключение о результатах скрининга ранее не было выдано.

Согласно п.1 статьи 65 Экологического Кодекса РК для видов деятельности и объектов, перечисленных в разделе 2 приложения 1 к настоящему Кодексу с учетом указанных в нем количественных пороговых значений (при их наличии), если обязательность проведения оценки воздействия на окружающую среду в отношении такой деятельности или таких объектов установлена в заключении о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности **«Оценка воздействия на окружающую среду» является обязательной.**

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 Министр 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. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу.

5. 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.

6. 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).

7. 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).

8. 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.



