



060011, ҚР Атырау қаласы, Б. КҚұлманов, 137 үй
Тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

**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 KZ44RYS00991307 от 10.02.2025 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 является разведка и добыча углеводородов.

Целью составления настоящего проекта разработки является 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..

Контрактная территория находится в административном отношении в Жылыойском районе Атырауской области Республики Казахстан. Контрактная территория в региональном тектоническом отношении расположена в пределах юго-восточной части Прикаспийской впадины с известным высоким нефтегазоносным потенциалом подсолевых отложений. Район месторождения относится к пустынным и полупустынным зонам с типичными с абсолютными положительными отметками в пределах 200 м. Гидрографическая сеть представлена реками Кайнар, Сагиз и Эмба, берега которых сильно песчанистые и сложены делювиальными отложениями.

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.

Намечаемой деятельностью предусматривается 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. Площадь геологического



отвода на право недропользования составляет 488,89 км² (четыреста восемьдесят восемь целых восемьдесят девять сотых квадратных километров). Координаты границ участка недра: 1) 54000'0,00"СШ, 47010'0,00"ВД, 2) 54000'0,00"СШ, 46058'0,00"ВД, 3) 53056'0,00"СШ, 46058'0,00"ВД, 4) 53056'0,00"СШ, 46056'0,00"ВД, 5) 54000'0,00"СШ, 46056'0,00"ВД, 6) 54000'0,00"СШ, 46054'0,00"ВД, 7) 53053'0,00"СШ, 46054'0,00"ВД, 8) 53053'0,00"СШ, 46053'0,00"ВД, 9) 53049'0,00"СШ, 46053'0,00"ВД, 10) 53049'0,00"СШ, 46052'0,00"ВД, 11) 53047'0,00"СШ, 46052'0,00"ВД, 12) 53047'0,00"СШ, 46010'0,00"ВД.;

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 «Kazakstan 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 флюидоупоров 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 кернa 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.

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 сейсмоприёмников должна составлять до 6000 м при расстоянии между приемными каналами 25 м. Такая система наблюдений обеспечивает кратность наблюдений до 200. Предлагается применять группирование сейсмоприёмников 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, 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 (рис.5.3.2), 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.

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 году бурение и исследование поисковой независимой скважины К-1 на структуре Кызылкала по участку Тасшагыл. В 2027 году: 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 Кызылдук по участку Тасшагыл и буурение и исследование поисковой зависимой скважины К-102 на структуре Кызылдук по участку Тасшагыл. В 2028 году: 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 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 году 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 году: 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 году: 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 эксплуатации загрязнения атмосферного воздуха не производятся. 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 2класс 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 0,0003508т/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 6,69728т/г, Сероводород 2 класс 0,000406 т/г, Углерод оксид 4 класс 9,437731264 т/г, Фтористые газообразные соединения 2класс 0,000585 т/г, Фториды неорганические плохо растворимые 2класс 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 3класс 0,00026 т/г, Бенз/а/пирен 1 класс 0,000018468 т/г, Формальдегид (Метаналь) 2класс 0,176435 т/г, Масло минеральное нефтяное 0,000073 т/г, Алканы C12-19 - 4 класс 4,44899 т/г, Взвешенные частицы 3класс 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 3класс 0,0000260992 т/г.

В рамках проекта сбросы не планируются.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: 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. В 2026 году бурение и исследование поисковой независимой скважины К-1 на структуре Кызылкала всего 1896,719 тонн, в том числе промасленная ветошь (опасные) 0,0635 т, отработанные масла (опасные) 6,475т, отработанные ртутьсодержащие лампы (опасные) 0,0079 т, металлические емкости из под масла (опасные) 2,086 т, Тара из-под химреагентов (опасные) 19,8198т, Буровой шлам (опасные) 918,6134 т, Отработанный



буровой раствор (опасные) 941,7 т, Огарки сварочных электродов(неопасные) 0,0018 т, Твердо-бытовые отходы (неопасные) 3,205 т, Металлолом (неопасные) 4,7436 т, Медицинские отходы (опасные) 0,003 т. 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 5690,157 тонн, в том числе промасленная ветошь (опасные) 0,1905 т, отработанные масла (опасные) 19,437 т, отработанные ртутьсодержащие лампы (опасные) 0,0237 т, металлические емкости из под масла (опасные) 6,258 т, Тара из -под химреагентов (опасные) 59,4594 т, Буровой шлам (опасные) 2755,8402 т, Отработанный буровой раствор (опасные) 2825,1 т, Огарки сварочных электродов (неопасные) 0,0054 т, Твердо-бытовые отходы (неопасные) 9,615 т, Металлолом (неопасные) 14,2308 т, Медицинские отходы (опасные) 0,009 т. 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 3793,438 тонн, в том числе промасленная ветошь (опасные) 0,127 т, отработанные масла (опасные) 12,95 т, отработанные ртутьсодержащие лампы (опасные) 0,0158 т, металлические емкости из под масла (опасные) 4,172 т, Тара из-под химреагентов (опасные) 39,6396 т, Буровой шлам (опасные) 1837,2268 т, Отработанный буровой раствор (опасные) 1883,4 т, Огарки сварочных электродов (неопасные) 0,0036 т, Твердо-бытовые отходы (неопасные) 6,41 т, Металлолом (неопасные) 9,4872 т, Медицинские отходы (опасные) 0,006 т.

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

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление № KZ95RYS00610537 от 25.04.2024 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

Данное заявление подается впервые и ранее не был разработан проект оценки воздействия на окружающую среду. В связи с этим заявление о намечаемой деятельности проекта «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» Частная компания Kazakhstan FengYuanXinMao Energy Ltd.относится к обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

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. Обеспечить выполнение экологических требований по охране атмосферного воздуха согласно статей 397, 210, 211 Экологического кодекса РК (далее – Кодекс);

2. В соответствии с пунктом . 31 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» от 10 марта 2021 года № 63 представить расчет рассеивания загрязняющих веществ с учетом розы ветров, карты-схемы рассеивания загрязняющих веществ и протокол расчета;

3. Согласно пункта 50 Приказа и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 Об утверждении Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека" СЗЗ для объектов IV и V



классов опасности максимальное озеленение предусматривает – не менее 60 процентов (далее – %) площади, СЗЗ для объектов II и III классов опасности – не менее 50 % площади, СЗЗ для объектов I класса опасности – не менее 40 % площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки. При невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ;

4. В соответствии со статьей 345 Кодекса описать процесс транспортировки опасных отходов. Предусмотреть альтернативные варианты размещения проектируемого объекта в целях соблюдения п. 1 статьи 345 Кодекса, указать расстояние от места образования отходов до объекта;

5. Запланировать мероприятия по предотвращению и снижению воздействий на каждый компонент окружающей среды (атмосферный воздух, водные ресурсы, отходы, земельные ресурсы и почвы, флора, фауна (подпункт 8 пункта 6 приложения 4 к Правилам оказания государственной услуги «Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду»);

6. Предлагаемые меры по мониторингу воздействия (подпункт 9 пункт 4 статьи 72 Экологического кодекса РК);

7. Представить информацию о наличии земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения, особо охраняемых природных территорий и путей миграции краснокнижных животных на территории и близ расположения участка работ.

8. Также, 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.

9. 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 Экологического 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.

10. 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).



11. Также необходимо дать подробную характеристику использования пространства недр.

12. 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).

13. Необходимо указать объем выбросов 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.

14. Необходимо учесть источники физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

Руководитель департамента

Жусупов Аскар Болатович

