



060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulma.Nev kóshesi, 137 úi
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

ТОО «Medeo Drilling Group»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ32RYS00970765 от 24.01.2025 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью «Medeo Drilling Group», 050000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АЛМАТЫ, АЛМАЛИНСКИЙ РАЙОН, улица Кабанбай батыра, дом № 112, 200640028518, ЕРМЕКОВ ХАРПЕС ЕРМЕКУЛЫ, 87012446946, h.ermekov@gmail.com.

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности KZ32RYS00970765 от 24.01.2025 года. Основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Намечаемой деятельностью предусматривается проведение пробной эксплуатации месторождения Караган. В период пробной эксплуатации предусматривается: вывод из консервации 5-ти скважин (№№1, 6, 104, 106 и 109), бурение 3-х опережающих добывающих скважин №№101, 105 и 111, также с целью оконтуривания обнаруженных залежей нефти, перевода запасов нефти из категории С2 в категорию С1 и оценки перспектив нефтегазоносности нижележащих нижнепермских отложений планируется бурение одной оценочной скважины КР-1.

Месторождение Караган расположено на территории Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан, в пределах планшета L-40-38-A-б. Ближайшим населенным пунктом является – поселок Аккизтогай, находящийся в 26 км к югу от месторождения. В 45 км к западу от месторождения расположена железнодорожная станция Кульсары, через которую проходит железнодорожная магистраль Алматы-Атырау-Москва. Областной центр г. Атырау находится в 205 км к северо-западу от месторождения.

Местность района представляет собой плоскую, низменную равнину, сформированную солонцеватыми, солонцевато-солончаковыми и солончаковыми бурными почвами с абсолютными отметками в диапазоне 5-60 м с отсутствием гидросети с резко континентальным климатом со значительными сезонными и суточными колебаниями температуры, достигающими плюс 45 0С летом и минус 39



ОС зимой. Осадки редкие, выпадающие в основном в зимний и весенний периоды (около 100-160 мм/год). Снежный покров незначителен (10 см). Для водоснабжения используются артезианские воды, которые в скважинах на низменной равнине дают самоизливы воды дебитом до 400-20 000 л/час. Река Эмба протекает в широтном направлении в 18 км к северу от месторождения. Животный и растительный мир в районе месторождения типичный для полупустынь. Растительность весьма бедная, характерно полное отсутствие ее древесных форм. Населенные пункты между собой связаны автодорогами с асфальтовым и гравийным покрытием. Непосредственно в районе месторождения отсутствуют дороги с улучшенным покрытием. Через середину месторождения, с запада на восток, по краю солончака проходит полевая дорога. Местные источники электроснабжения отсутствуют.

В период пробной эксплуатации предусматривается: вывод из консервации 5-ти скважин (№№1, 6, 104, 106 и 109), для дальнейшего изучения геологического строения рекомендуется пробурить 3 опережающие-добывающие скважины №№101, 105 и 111, а также с целью продолжения мероприятий по доразведке рекомендуется пробурить 1 оценочную КР-1. Рекомендуемая конструкция скважин глубиной 1800м. По настоящему отчету проектный период пробной эксплуатации месторождения Караган охватывает промежуток с 2025 по 2028 год. Всего за проектный период прогнозный объем добычи нефти составляет 46,25 тыс. тонн нефти и 0,55 млн. м³ газа.

В целом фонд скважин к концу периода пробной эксплуатации, т.е. к 30.04.2028 г., составит 9 единиц, в т.ч. ранее пробуренные 5 скважин (1, 6, 104, 106 и 109), 3 проектные опережающие- добывающие скважины (101, 105 и 111). При этом в целом по месторождению прогнозная добыча нефти за 2025, 2026, 2027 и 2028 гг годы составит, соответственно, 9,13 тыс.т, 14,65 тыс.т, 16,64 тыс.т и 5,72 тыс.т. Накопленная добыча нефти к 30.04.2028 г. в целом по месторождению составит 72,72 тыс. т нефти.

В период пробной эксплуатации закачка воды предусматривается в скважину Г-3. На месторождении рекомендуется следующая технологическая система ППД: попутно-добываемая пластовая вода в 3-х фазном сепараторе отделяется от нефти и газа и направляется в резервуар ДЕ-9 (дренажная емкость-9) пластовой воды, где согласно закону Стокса, частицы механической примесей оседают в резервуарах. Вовремя отстоя нефтепродукты непрерывно выводятся в верхнюю часть (эмульгированная нефть) и в нижнюю часть (механические примеси) резервуара. Благодаря расположению патрубка резервуара, мех. примеси и нефтепродукты не уносятся вместе водой с резервуара. Очищенная пластовая вода с помощью насосов НБ-125, пройдя через сетчатый фильтр от мех. примесей, поступает в нагнетательную скважину Г-3 и закачивается в пласт. Основными направлениями утилизации попутного газа являются его использование на технологические нужды (печи подогрева пластовой жидкости ПП-0,63) и хозяйственно-бытовые нужды нефтепромысла. Остатки нефтяного газа планируется использовать при пуско-наладочных работах и поддержания дежурной горелки факельной установки. Транспортировка нефтяного газа будет осуществляться следующим образом: пласт - скважина - шлейф – групповая установка – печи подогрева - нефтегазовый сепаратор – газовый сепаратор – объекты утилизации газа.



Таким образом, пластовая жидкость (эмульсия) со скважин будет направляться на групповую установку (далее ГУ), где предусмотрены узлы учёта нефти и газа. Подключение скважин к ГУ предусматривается осуществлять по лучевой схеме. С ГУ эмульсия будет поступать на установку подготовки нефти (УППН), где в поток нефтяной эмульсии из дозатора химреагентов (БДР) подается реагент-деэмульгатор, после чего пластовая жидкость для подогрева будет пропускаться через печи подогрева (ПП-0,63). Далее пластовая жидкость поступает в трехфазный нефтегазовый сепаратор (НГС), в котором под действием физических сил происходит разделение потока пластовой жидкости на нефть, растворенный газ, пластовую воду и механические примеси. Разгазированная и частично очищенная от пластовой воды нефть транспортируется для дальнейшей подготовки в отстойник и концевую сепарационную установку (КСУ), после чего товарная нефть откачивается в нефтесборный коллектор. Пластовая вода и механические примеси удаляются из нижней части сепаратора посредством дренажа, поступают в дренажные емкости и далее пластовая вода утилизируется. Для дополнительной очистки от конденсата и влаги попутный газ поступает в вертикальный газосепаратор (ГС), после чего пойдет на частичное использование в хозяйственно-бытовых нуждах, а основная часть будет использована на технологические нужды. Конденсат, улавливаемый на газовом сепараторе, будет дренирован в дренажные емкости.

Исходя из проектной глубины и конструкции скважин, бурение рекомендуется производить буровой установкой с грузоподъемностью, достаточной для спуска максимально тяжелой обсадной/ бурильной колонны и ведения аварийных работ. Допустимая нагрузка на крюке должна превышать вес наиболее тяжелой бурильной колонны в воздухе не менее чем на 40 %. Бурение может осуществляться роторным способом. Буровая установка должна быть оснащена необходимыми средствами механизации рабочих процессов, контроля и управления процессом бурения, иметь систему приготовления и обработки бурового раствора, комплекс очистных сооружений для трехступенчатой очистки бурового раствора и другие системы для обеспечения жизнедеятельности и безопасности персонала, иметь достаточное количество долот с вооружением, соответствующим литологии пород в разрезе. С учетом горно-геологических условий бурения и в соответствии с требованиями нормативных документов Республики Казахстан для бурения скважин с целью изучения перспектив нефтеносности на Контрактной территории ТОО «MedeoDrillingGroup» на месторождении Караган рекомендуется следующая конструкция скважин. Глубина спуска обсадных колонн определяется геологическими условиями, в которых бурится скважина. Фактическая глубина башмака обсадной колонны различна для разных скважин - она зависит от залегания продуктивного пласта.

Направление 323,9 мм x 50 м. Устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении под кондуктор и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Цементируется до устья. Кондуктор 244,5 мм x 850м. Устанавливается для перекрытия неустойчивых меловых отложений. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. Эксплуатационная колонна 168,3мм x 1800м.



Устанавливается для разобщения, испытания и возможной эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется до устья. Окончательные решения по конструкции проектных скважин, по выбору типа и компонентного состава бурового раствора, технологии цементирования и высоте подъема цемента за колоннами, методу освоения будут приняты при разработке технических проектов на строительство скважин.

При использовании на технологические нужды общий объем газа в первый год ПЭ составит 81,84 тыс. м³ при фонде скважин в 6 единицы, во второй год – 118,8 тыс. м³ при фонде скважин 6 единиц, в третий год при фонде скважин в 8 единиц будет использовано 158,4 тыс. м³ газа и в 4 год 54,56 тыс. м³. При расчете расхода топливного газа была принята 11-ти часовая работа устьевого нагревателя, с потреблением топливного газа в объеме 0,110 тыс. м³/сут.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: Пробная эксплуатация месторождения Караган предусмотрена сроком на 3 года, с 01.05.2025 года по 30.04.2028 года. Пробная эксплуатация месторождения Караган планируется в мае 2025 года. Ввод из консервации 5-ти скважин №1, 6, 104, 106 и 109 запланированы в 2025 году. Бурение 3-х опережающих добывающих скважин №101, 105 и 111 в 2025-2027 годы. Бурение 1-ой оценочной скважины КР-1 запланировано на 2027 год.

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: В период проведения проектируемых работ: при вводе скважин из консервации будут иметь выбросы в объеме 19,335345 г/сек и 219,37401 тонн (от 5-ти скважин №1, 6, 104, 106 и 109 составит 1096,87005 тонн), при бурении добывающих скважин 26,081091 г/сек и 347,4051 тонн (от 3-х скв. №101, 105 и 111 составит 1042,2153 тонн), а также при бурении 1-ой оценочной КР-1 скважины 33,8926484 г/сек и 233,77634 тонн.

При эксплуатации объекта от источников выбросов будут выделяться выбросы в объеме (на максимальный год эксплуатационного фонда скважин) 18,261494 г/сек и 531,2257038 тонн в год. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается на период пробной эксплуатации (на максимальный год эксплуатационного фонда скважин) в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды (ди Железо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) 3 класс - 0,02381 г/сек и 0,2237 т/год, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) 2 класс 0,0006123 г/сек и 0,00413 т/год, Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*) - 0,00000983 г/сек и 0,0001377 т/год, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2класс- 5,305053944 г/ сек и 157,756024017 т/год, Азотная кислота (5) 2класс 0,000375 г/сек и 0,005256 т/год, Аммиак (32) 4класс 0,0000396 г/сек и 0,0005172 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3класс 0,861970414 г/сек и 25,634613878 т/год, Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163) 2 клас 0,000099 г/сек и 0,0013875 т/год, Серная кислота (517)2 класс - 0,00002 г/сек и 0,00028067 т/год,



Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 класс -0,300477795 г/сек и 8,804060481 т/год, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 3клас 0,278100223 г/сек и 7,3503297 т/год, Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2клас 0,013386827 г/сек и 0,435442205 т/год, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 4класс 3,992980177 г/сек и 116,99749281 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)2класс 0,00025 г/сек и 0,00075 т/год Фториды неорганические плохо растворимые - (615) 2 класс -0,0011 г/сек и 0,0033 т/год, Бутан (99) 4 клас 0,163454 г/сек и 5,608968 т/год, Гексан (135) 4 класс 0,00686г/сек и 0,2183369 т/год, Пентан (450) 4класс 0,0532772г/сек и 1,82445723 т/год, Метан (727*) 0,70838646 г/сек и 22,473632817 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (279)4класс 0,0968995 г/сек и 3,3173601 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 4,1638414г/сек и 118,1006446 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 1,447973 г/сек и 40,5959204 т/год, Бензол (64) 2класс 0,01889921 г/сек и 0,5295606 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 3класс 0,00906082г/сек и 0,3690845 т/год, Метилбензол (349) 3класс 0,01187161 г/сек и 0,3331709 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 класс 0,000002801 г/сек и 0,0000814 т/год, Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546) 2класс 0,00037 г/сек и 0,0051824 т/год, Формальдегид (Метаналь) (609) 2 класс 0,028208334 г/сек и 0,75 т/год, Пропан-2-он (Ацетон) (470)4 класс 0,00972 г/сек и 0,175 т/год, Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)3класс 0,000144 г/сек и 0,002018 т/год, Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60) 4 класс 0,00095 г/сек и 0,000886 т/год, Керосин (654*) 0,0001 г/сек и 0,000116 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) 0,00001625 г/сек и 0,0000735 т/год, Уайт-спирит (1294*) 0,00972 г/сек и 0,2632 т/год, Алканы C 12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 4класс 0,747642445 г/сек и 19,4855676 т/год, Взвешенные частицы (116)3класс 0,01558 г/сек и 0,32032 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)3 класс 0,000467 /сек и 0,0014 т/год, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) 0,0046 г/сек и 0,012316 т/год. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и перен.

Сбросы загрязняющих веществ: Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: В процессе разработки месторождении образуются опасные и неопасные виды отходов. При ввода скважин из консервации образуются отходы: промасленная ветошь (опасные) 0,035 тонн , отработанные масла (опасные) 6,244 тонн, отработанные ртутьсодержащие лампы (опасные) 0,0079 тонн, металлические емкости из под масла (опасные) 0,2473 тонн, тара из-под химреагентов (опасные) 0,225 тонн, буровой шлам (опасные) 221,7тонн, отработанный буровой раствор (опасные) 335,921 тонн, огарки сварочных электродов (неопасные) 0,0018 тонн,



твёрдо-бытовые отходы (неопасные) 1,88 тонн, металлолом (неопасные) 2,02 тонн. ВСЕГО от 1-ой скважины 568,282 тонн (от 5-ти скв. №1, 6, 104, 106 и 109 отходы 2841,41 тонн). При бурении добывающих скважин: промасленная ветошь (опасные) 0,1334тонн, отработанные масла (опасные) 1,7525 тонн, отработанные ртутьсодержащие лампы (опасные) 0,0079 тонн, металлические бочки из под масла (опасные) 1,9749 тонн, тара из-под химреагентов (опасные) 0,225 тонн, буровой шлам (опасные) 719,9325 тонн, отработанный буровой раствор (опасные) 660,6472 тонн, огарки сварочных электродов (неопасные) 0,0045 тонн, твёрдо-бытовые отходы (неопасные) 14,4 тонн, металлолом (неопасные) 10,0 тонн, отходы соляно-кислотной обработки (опасные) 13,632 тонн. ВСЕГО от 1-ой скважины 1422,7099 тонн (от 3-х скважин №101, 105 и 111 будет составлять 4268,1297 тонн). При бурении 1-ой оценочной КР-1 скважины: промасленная ветошь (опасные) 0,1334тонн, отработанные масла (опасные) 1,7525 тонн, отработанные ртутьсодержащие лампы (опасные) 0,0079 тонн, металлические бочки из под масла (опасные)1,9749 тонн, тара из-под химреагентов (опасные) 0,225 тонн, буровой шлам (опасные) 719,9325 тонн, отработанный буровой раствор (опасные) 660,6472 тонн, огарки сварочных электродов (неопасные) 0,0045 тонн, твёрдо-бытовые отходы (неопасные) 14,4 тонн, металлолом (неопасные) 10,0 тонн, отходы соляно-кислотной обработки (опасные) 13,632 тонн. ВСЕГО 1422,7099 тонн. При пробной эксплуатации: Отработанные масла(опасные)- 33,9 т, Промасленная ветошь (опасные) - 0,635т, Нефтешлам(опасные) - 200 т, Буровой шлам (опасные) 482,52 т, Отработанный буровой раствор (опасные) 588,56 т, Отработанные ртутные лампы (опасные) 0,08 т, Емкость из под масло (опасные) 2,086 т, Отработанные аккумуляторы (опасные) 0,545 т, Отработанные масляные фильтры(опасные) 2,5 т, Отработанные автошины(опасные) 0,56 т, отработанный антифриз (опасные) 2,0 т, тара из под ЛКМ (опасные) 0,005 т, тара из под химреагентов (опасные) 7,5 т, Медицинские отходы класса Б(опасные) 0,025 т, отработанный картридж (опасные) 0,0024 т, светодиодные лампы (опасные) 0,0219 т, Металлолом (неопасные) - 5,0 т, Коммунальные отходы (неопасные) - 89,97 т, Пищевые отходы (неопасные) 10,25 т, Огарки электродов(неопасные) 0,015 т, Изношенная спецодежда и СИЗ (неопасные) 2,5 т, Медицинские отходы класса А (неопасные) 0,03215 т, изношенный СИЗ (неопасные) 0,5 т, строительный мусор (неопасные) 5 т, ВСЕГО 1434,20745 тонн в год. Отходы производства временно складировуются и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра



выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов).

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление о намечаемой деятельности №KZ32RYS00970765 от 24.01.2025 года пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

Согласно пп.2 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.**

Данное заявление подается впервые и ранее не был разработан проект Оценки воздействия на окружающую среду. В связи с этим заявление о намечаемой деятельности ТОО «Medeo Drilling Group» №KZ32RYS00970765 от 24.01.2025 года предусматривается **«Проведение пробной эксплуатации месторождения Караган», 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. 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. 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.

3. 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).

4. 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).

5. 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.

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. 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.

Руководитель департамента

Жусупов Аскар Болатович



