



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

АО «Эмбаунайгаз»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ30RYS00422072 от 02.08.2023 года.

Общие сведения: Акционерное общество "Эмбаунайгаз", 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г. Атырау, улица Шоқан Уәлиханов, строение № 1, 120240021112, АРЫНОВ САБИТ АБИЛЬДАЕВИЧ, 87122993192, A.karimova@emg.kmgep.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 является разведка и добыча углеводородов.

Целью проекта является:

«Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Тайсойган-2». Целью работы является оценка перспектив нефтегазоносности меловых, юрских и пермотриасовых отложений участка Тайсойган-2. На участке Тайсойган-2 выделено 5 потенциально перспективных объектов, 1 в нижний меловых, юрских и пермотриасовых отложениях на структуре Оңтүстік Тайсойган, 1 в юрских и пермотриасовых отложениях на структуре Оңтүстік Қазанғап, 3 в пермотриасовых отложениях на структурах Шығыс Қожа, Жарық и Оңтүстік Байзақ. Для детализации структурно-тектонической модели, оценки перспектив выделенных структур, в рамках настоящего проекта предусматривается бурение 5-и независимых скважин с проведением полного комплекса ГИС, отбором керна, проб и испытанием перспективных объектов, по результатам бурения поисковых скважин также предусмотрено бурение 5 зависимых скважин.

Проектируемые объекты находятся на территории АО «Эмбаунайгаз». Права землепользования на проектируемые земельные участки будут оформляться АО «Эмбаунайгаз» согласно законодательству. Настоящий Контракт №5134-УВС на разведку и добычу углеводородов на участке Тайсойган-2 в Атырауской области Республики Казахстан подписан 06.12.2022 года в соответствии с Протоколом прямых переговоров от 01.08.2022 года, между Министерством энергетики Республики Казахстан и Акционерным обществом «Национальная Компания «КазМунайГаз». Дополнением №1 от 10.05.2023 года к Контракту №5134-УВС осуществлена передача права недропользования по Контракту в пользу АО «Эмбаунайгаз».

Административно рассматриваемый участок относится к Кызылкогинскому району Атырауской области Республики Казахстан. Ближайший населенный пункт – село Миялы (центр Кызылкогинского района) от областного центра г.Атырау, с которым село связано автодорогами местного значения, отделяют 325 км. К югу от контрактной территории проходят железнодорожная и автомобильная магистрали «Актобе-Астрахань». В орографическом отношении описываемый район представляет собой пустынную песчаную равнину с абсолютными отметками рельефа около -20 м. Рельеф плавно понижается к побережью Каспийского моря, местами доходя до -28 м. Ландшафт местности представляет собой глинисто-



песчаную равнину, изобилующую солёными озёрами, сорами, такырами. Гидрографическая сеть развита слабо, представлена рекой Уил в настоящее время которая находится под угрозой обмеления. В восточной части района протекает река Сагиз, вода которой не пригодна для питья. Пресноводных колодцев мало, дебиты воды в них незначительные. Водоснабжение населённых пунктов осуществляется по водопроводу из реки Урал и подземных вод, обеспечение технической водой – из добывающих скважин. Первый от поверхности водоносный горизонт в альбесеноманских отложениях находится на глубинах порядка 270-400 м.

Согласно проекту «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Тайсойган-2» намечаются следующие работы: На структуре Оңтүстік Тайсойған скважина ОТ-1 – поисковая, независимая, проектируется на пересечении сейсмических профилей Inline (рис.) и Crossline (рис.), проектная глубина 2000 м, проектный горизонт - пермотриасовые отложения. Перспективность связана с нижнемеловыми, юрскими и кунгурские отложениями. На структуре Оңтүстік Тайсойған скважина ОТ-6 – поисковая, зависимая от результатов бурения независимой скважины ОТ-1, проектируется на пересечении сейсмических профилей Inline (рис.) и Crossline (рис.), проектная глубина - 2000м, проектный горизонт - кунгурские отложения. Целесообразность бурения и местоположение скважины уточнится после получения результатов по независимой скважине ОТ-1. На структуре Жарық скважина ОТ-2 – поисковая, независимая, проектируется на пересечении сейсмических профилей Inline (рис.) и Crossline (рис.), проектная глубина 650м, проектный горизонт – кунгурские отложения. Перспективность связана с пермотриасовыми отложениями. На структуре Жарық скважина ОТ-7 – поисковая, зависимая от результатов бурения независимой скважины ОТ-2, проектируется на пересечении сейсмических профилей Inline (рис.) и Crossline (рис.), проектная глубина 650м, проектный горизонт кунгурские отложения. Целесообразность бурения и местоположение скважины уточнится после получения результатов по независимой скважине ОТ-2. На структуре Оңтүстік Қазанғап скважина ОТ-3 – поисковая, независимая, проектируется на пересечении сейсмических профилей Inline (рис.) и Crossline (рис.), проектная глубина - 1350м, проектный горизонт - кунгурские отложения. Перспективность связана с юрскими и триасовыми отложениями. На структуре Оңтүстік Қазанғап скважина ОТ-8 – поисковая, зависимая от результатов бурения независимой скважины ОТ-3, проектируется на пересечении сейсмических профилей Inline (рис.) и Crossline (рис.), проектная глубина - 1350м, проектные горизонты предположительно кунгурские отложения. Целесообразность бурения и местоположение скважины уточнится после получения результатов по независимой скважине ОТ-3. На структуре Оңтүстік Байзақ скважина ОТ-4 – поисковая, независимая, проектируется на пересечении сейсмических профилей Inline (рис.) и Crossline (рис.), проектная глубина - 450м, проектный горизонт - кунгурские отложения. Перспективность связана с пермотриасовыми отложениями. На структуре Оңтүстік Байзақ скважина ОТ-9 – поисковая, зависимая от результатов бурения независимой скважины ОТ-4, проектируется на пересечении сейсмических профилей Inline (рис.) и Crossline (рис.), проектная глубина 450м, проектный горизонт предположительно кунгурские отложения. Целесообразность бурения и местоположение скважины уточнится после получения результатов по независимой скважине ОТ-4. На структуре Шығыс Қожа скважина ОТ-5 – поисковая, независимая, проектируется на пересечении сейсмических профилей Inline (рис.) и Crossline (рис.), проектная глубина - 550м, проектный горизонт - кунгурские отложения. Перспективность связана с пермотриасовыми отложениями. На структуре Шығыс Қожа скважина ОТ-10–поисковая, зависимая от результатов бурения независимой скважины ОТ-5, проектируется на пересечении сейсмических профилей Inline (рис.) и Crossline (рис.), проектная глубина - 550м, проектный горизонт предположительно пермотриасовые отложения. Целесообразность бурения и местоположение скважины уточнится после получения результатов по независимой скважине ОТ-5. К ликвидации на участке Тайсойган-2 планируется 5 зависимых и 5 независимых скважин. Работы по ликвидации и консервации скважины будут производиться сразу после испытания. В зависимости от результатов испытания перспективных продуктивных горизонтов будут проводиться ликвидационные или консервационные работы.

Рекомендуемая конструкция для проектных скважин на площадях: - скважины ОТ-1, ОТ-6



Оңтүстік Тайсойған глубиной 2000м; - скважины ОТ-2 и ОТ-7 Жарық глубиной 650м; - скважины ОТ-3, ОТ-8 Оңтүстік Қазанғап глубиной 1350м; - скважины ОТ-4 и ОТ-9 Оңтүстік Байзақ глубиной 450м. – скважины ОТ-5 и ОТ-10 Шығыс Қожа глубиной 550м; Скважины ОТ-1, ОТ-6 Оңтүстік Тайсойған глубиной 2000м. Направление ▪ 323,9 мм спускается на глубину 50 м с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и монтажа дивертора перед вскрытием водоносных горизонтов мела, высота подъёма цементного раствора до устья. Кондуктор ▪ 244,5 мм спускается на глубину 200 м, для перекрытия верхней части отложений мела. Цементный раствор за колонной поднимается до устья. Эксплуатационная колонна ▪ 177,8 мм спускается на глубину 1200 м для перекрытия верхней части отложений мела. Цементный раствор за колонной поднимается до устья. Эксплуатационный хвостовик ▪ 127,0 мм спускается в интервале с 1150м до 2000 м с целью испытания продуктивных горизонтов. Хвостовик цементируется на всю длину. Скважины ОТ-2 и ОТ-7 Жарық глубиной 650м Направление ▪ 323,9 мм спускается на глубину 30 м с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и монтажа дивертора перед вскрытием водоносных горизонтов мела, высота подъёма цементного раствора до устья. Кондуктор ▪ 244,5 мм спускается на глубину 100 м, для перекрытия отложений мела. Цементный раствор за колонной поднимается до устья. Эксплуатационная колонна ▪ 168,3 мм спускается на проектную глубину 650 м с целью испытания продуктивных горизонтов. Эксплуатационная колонна цементируется с подъемом цементного раствора до устья. Скважины ОТ-3, ОТ-8 Оңтүстік Қазанғап глубиной 1350м. Направление ▪ 323,9 мм спускается на глубину 100 м с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и монтажа дивертора перед вскрытием водоносных горизонтов мела, высота подъёма цементного раствора до устья. Кондуктор ▪ 244,5 мм спускается на глубину 550 м, для перекрытия отложений мела. Цементный раствор за колонной поднимается до устья. Эксплуатационная колонна ▪ 168,3 мм спускается на проектную глубину 1350 м с целью испытания продуктивных горизонтов. Эксплуатационная колонна цементируется с подъемом цементного раствора до устья. Скважины ОТ-4 и ОТ-9 Оңтүстік Байзақ глубиной 450м Направление ▪ 323,9 мм спускается на глубину 20 м с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и монтажа дивертора перед вскрытием водоносных горизонтов мела, высота подъёма цементного раствора до устья. Кондуктор ▪ 244,5 мм спускается на глубину 70 м, для перекрытия отложений мела. Цементный раствор за колонной поднимается до устья. Эксплуатационная колонна ▪ 168,3 мм спускается на проектную глубину 450 м с целью испытания продуктивных горизонтов. Эксплуатационная колонна цементируется с подъемом цементного раствора до устья. Скважины ОТ-5 и ОТ-10 Шығыс Қожа глубиной 550м. Направление ▪ 323,9 мм спускается на глубину 30 м с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и монтажа дивертора перед вскрытием водоносных горизонтов мела, высота подъёма цементного раствора до устья. Кондуктор ▪ 244,5 мм спускается на глубину 100 м, для перекрытия отложений мела. Цементный раствор за колонной поднимается до устья. Эксплуатационная колонна ▪ 168,3 мм спускается на проектную глубину 550 м с целью испытания продуктивных горизонтов. Эксплуатационная колонна цементируется с подъемом цементного раствора до устья. К ликвидации на участке Тайсойған-2 планируется 5 зависимых и 5 независимых скважин. Работы по ликвидации скважин будут производиться с подъемного агрегата грузоподъемностью, отвечающий всем техническим требованиям проведения работы по ликвидации.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта): бурение независимых скважины на участке Тайсойған-2 проектная скважина Оңтүстік Тайсойған ОТ-1, год начала бурения –2024г, продолжительность бурения, крепления и испытания- 185,04 сут, год завершения работ- 2024г. проектная скважина Жарық ОТ-2, год начала бурения –2024г, продолжительность бурения, крепления и испытания - 123,17сут, год завершения работ- 2024г. проектная скважина Оңтүстік Қазанғап ОТ-3, год начала бурения – 2024г, продолжительность бурения, крепления и испытания - 155,74сут, год завершения работ- 2024г. проектная скважина Оңтүстік Байзақ ОТ-4, год начала бурения –2025г, продолжительность бурения, крепления и испытания- 95,8сут, год завершения работ- 2025г. проектная скважина Шығыс Қожа ОТ-5, год начала бурения –2025г,



продолжительность бурения, крепления и испытания- 95,4сут, год завершения работ - 2025г. Бурение зависимых скважины на участке Тайсойган-2 проектная скважина Оңтүстік Тайсойган ОТ - 6, год начала бурения –2025г, продолжительность бурения, крепления и испытания- 185,04сут, год завершения работ- 2025г. проектная скважина Жарық ОТ-7, год начала бурения –2025г, продолжительность бурения, крепления и испытания- 123,17сут, год завершения работ- 2025г. проектная скважина Оңтүстік Қазанғап ОТ-8, год начала бурения –2025г, продолжительность бурения, крепления и испытания- 155,74сут, год завершения работ- 2025г. проектная скважина Оңтүстік Байзақ ОТ-9, год начала бурения –2026г, продолжительность бурения, крепления и испытания- 95,8сут, год завершения работ- 2026г. проектная скважина Шығыс Қожа ОТ-10, год начала бурения –2026г, продолжительность бурения, крепления и испытания- 95,4сут, год завершения работ- 2026г. Ликвидации зависимых и независимых скважин и продолжительность ликвидационных работ ОТ-4 и ОТ-9 Оңтүстік Байзақ – 339 час, ОТ-5 и ОТ-10 Шығыс Қожа, ОТ-2 и ОТ-7 Жарық -355 час, ОТ-3 и ОТ-8 Оңтүстік Қазанғап – 423 час, ОТ-1 и ОТ-6 Оңтүстік Тайсойган – 466 час.

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: стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха при строительстве независимых скважин: ОТ-1, ОТ-2, ОТ-3, ОТ-4, ОТ-5 и зависимых скважин: ОТ-6, ОТ-7, ОТ-8, ОТ-9, ОТ-10. В целом по территории структуры выявлено - 24 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 7, неорганизованных – 17. Ожидаемый перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при строительстве скважины: Всего стационарными источниками за весь период проведения планируемых работ при строительстве скважин на участке Тайсойган-2 в атмосферу максимально будет выбрасываться • при строительстве независимой скважины №ОТ-1 и зависимой скважины ОТ-6 – 174,48298 т загрязняющих веществ • при строительстве независимой скважины ОТ-2 и зависимой скважины ОТ-7 – 78,508179 т загрязняющих веществ • при строительстве независимой скважины ОТ-3 и зависимой скважины ОТ-8 – 114,201 т загрязняющих веществ • при строительстве независимой скважины ОТ-4 и зависимой скважины ОТ-9 – 64,531852 т загрязняющих веществ • при строительстве независимой скважины ОТ-5 и зависимой скважины ОТ-10 – 62,490446 т загрязняющих веществ. Стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха при ликвидации независимых скважин: ОТ-1, ОТ-2, ОТ-3, ОТ-4, ОТ-5 и зависимых скважин: ОТ-6, ОТ-7, ОТ-8, ОТ-9, ОТ-10. В целом по территории структуры выявлено - 12 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 6, неорганизованных – 6. Всего стационарными источниками за весь период проведения планируемых работ при ликвидации скважин на участке Тайсойган-2 в атмосферу максимально будет выбрасываться • при ликвидации независимой скважины №ОТ-1 и зависимой скважины ОТ-6 – 8,3616351 т загрязняющих веществ • при ликвидации независимой скважины ОТ-2, ОТ-5 и зависимой скважины ОТ-7, ОТ-10 – 12,743512 т загрязняющих веществ • при ликвидации независимой скважины ОТ-3 и зависимой скважины ОТ-8 – 7,59126194 т загрязняющих веществ • при ликвидации независимой скважины ОТ-4 и зависимой скважины ОТ-9 – 6,0853271 т загрязняющих веществ.

Описание сбросов загрязняющих веществ: на участке Тайсойган-2 для хозяйственных нужд используется вода из водозаборной скважины. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНиП 4.01.02-2009 (с изменениями и дополнениями от 13.06.2017г.) на 60 человек (в одну смену 30 человек). Норма расхода воды на питьевые и бытовые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. На участке Тайсойган-2 вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд – автоцистернами из близлежащего источника. Всего водопотребления и водоотведения при строительстве скважин на участке Тайсойган-2 в атмосферу максимально будет выбрасываться: • при строительстве независимой скважины ОТ-1 и зависимой скважины ОТ-6 – 1665,36 м3/скв/цикл водопотребление, 1665,36 м3/скв/цикл водоотведение • при строительстве независимой скважины ОТ-2 и зависимой



скважины ОТ-7 – 1108,53 м³/скв/цикл водопотребление, 1108,53 м³/скв/цикл водоотведение • при строительстве независимой скважины ОТ-3 и зависимой скважины ОТ-8 – 1401,66 м³/скв/цикл водопотребление, 1401,66 м³/скв/цикл водоотведение • при строительстве независимой скважины ОТ-4 и зависимой скважины ОТ-9 – 862,2 м³/скв/цикл водопотребление, 862,2 м³/скв/цикл водоотведение • при строительстве независимой скважины ОТ-5 и зависимой скважины ОТ-10 – 858,6 м³/скв/цикл водопотребление, 858,6 м³/скв/цикл водоотведение. Всего водопотребления и водоотведения при ликвидации скважин на участке Тайсойган-2 в атмосферу максимально будет выбрасываться • при ликвидации независимой скважины №ОТ-1 и зависимой скважины ОТ-6 – 4194 м³/скв/цикл водопотребление, 4194 м³/скв/цикл водоотведение • при ликвидации независимой скважины ОТ-2, ОТ-5 и зависимой скважины ОТ-7, ОТ-10 – 6390 м³/скв/цикл водопотребление, 6390 м³/скв/цикл водоотведение • при ликвидации независимой скважины ОТ-3 и зависимой скважины ОТ-8 – 3807 м³/скв/цикл водопотребление, 3807 м³/скв/цикл водоотведение • при ликвидации независимой скважины ОТ-4 и зависимой скважины ОТ-9 – 3051 м³/скв/цикл водопотребление, 3051 м³/скв/цикл водоотведение. Накопленные сточные воды отводятся в специальные металлические емкости объемом 50 м³, и по мере накопления будут вывозиться согласно договору со специализированной организацией, специализированная организация будет определена перед началом планируемых работ по итогам закупок.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: на период бурения скважины образуются отходы буровой шлам, отработанный буровой раствор, промасленные отходы (ветошь), отработанные аккумуляторы, коммунальные отходы, металлолом, огарки сварочных электродов. Всего количество образования отходов при строительстве скважин на участке Тайсойган-2 в атмосферу максимально будет выбрасываться • при строительстве независимой скважины ОТ-1 и зависимой скважины ОТ-6 – 480,2311 т • при строительстве независимой скважины ОТ-2 и зависимой скважины ОТ-7 – 254,6695 т • при строительстве независимой скважины ОТ-3 и зависимой скважины ОТ-8 – 491,1099 т • при строительстве независимой скважины ОТ-4 и зависимой скважины ОТ-9 – 209,6618 т • при строительстве независимой скважины ОТ-5 и зависимой скважины ОТ-10 – 236,644 т. Всего количество образования отходов при ликвидации скважин на участке Тайсойган-2 в атмосферу максимально будет выбрасываться • при ликвидации независимой скважины ОТ-1 и зависимой скважины ОТ-6 – 6,056 т • при ликвидации независимой скважины ОТ-2, ОТ-5 и зависимой скважины ОТ-7, ОТ-10 – 9,3750 т • при ликвидации независимой скважины ОТ-3 и зависимой скважины ОТ-8 – 5,5259 т • при ликвидации независимой скважины ОТ-4 и зависимой скважины ОТ-9 – 4,4903 т. Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет определена перед началом планируемых работ по итогам закупок.

Выводы

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №КЗ30RYS00422072 от 02.08.2023 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 АО «Эмбаунайгаз» по проекту «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Тайсойган-2» 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. 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.

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. Также необходимо дать подробную характеристику использования пространства недр.

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. 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.

7. 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.

8. Необходимо учесть требования статьи 397 Экологического Кодекса РК.

Руководитель департамента

Бекмухаметов Алибек Муратович



