



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

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

АО «Эмбаунайгаз»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ28RYS00422011 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:

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-1 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».

Целью работы является оценка перспектив нефтегазоносности меловых, юрских и пермотриасовых отложений участка Тайсойган-1. На участке Тайсойган-1 выделено 5 потенциально перспективных объектов, 4 в триасовых отложениях на структурах Шығанкөл, Батыс Шығанкөл, Тайсойған, Батыс Тайсойған и один объект в пермотриасовых отложениях на структуре Қазылғансор. Для детализации структурно-тектонической модели, оценки перспектив выделенных структур, в рамках настоящего проекта предусматривается бурение 5-ти независимых скважин с проведением полного комплекса ГИС, в скважине СТ-1 проведение КДА (Кросс-дипольный акустический каротаж), отбором керна, проб и испытанием перспективных объектов, по результатам бурения поисковых скважин также предусмотрено бурение 5 зависимых скважин.

Административно рассматриваемый участок относится к Кызылкогинскому району Атырауской области Республики Казахстан. Ближайший населенный пункт – село Миялы (центр Кызылкогинского района) от областного центра г. Атырау.

Согласно проекту «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Тайсойган-1» намечаются следующие работы: На структуре Қазылғансор скважина СТ-1 – поисковая, независимая, проектируется на пересечении сейсмических профилей Inline и Crossline, проектная глубина 3800м, проектный горизонт предположительно пермотриасовые отложения. На структуре Қазылғансор скважина СТ-6 – поисковая, зависимая от результатов бурения независимой скважины СТ-1, проектируется на пересечении сейсмических профилей Inline и



Crossline, проектная глубина - 3800м, проектный горизонт - пермотриасовые отложения. Целесообразность бурения и местоположение скважины уточнится после получения результатов по независимой скважине СТ-1. На структуре Тайсойған скважина СТ-2 – поисковая, независимая, проектируется на пересечении сейсмических профилей Inline и Crossline, проектная глубина 950м, проектный горизонт предположительно кунгурские отложения. На структуре Тайсойған скважина СТ-7 – поисковая, зависящая от результатов бурения независимой скважины СТ-2, проектируется на пересечении сейсмических профилей Inline и Crossline, проектная глубина - 950м, проектный горизонт - кунгурские отложения. Целесообразность бурения и местоположение скважины уточнится после получения результатов по независимой скважине СТ-2. На структуре Батыс Тайсойған скважина СТ-3 – поисковая, независимая, проектируется на пересечении сейсмических профилей Inline и Crossline, проектная глубина 850м, проектный горизонт предположительно кунгурские отложения. На структуре Батыс Тайсойған скважина СТ-8 – поисковая, зависящая от результатов бурения независимой скважины СТ-3, проектируется на пересечении сейсмических профилей Inline и Crossline, проектная глубина - 850м, проектный горизонт - кунгурские отложения. Целесообразность бурения и местоположение скважины уточнится после получения результатов по независимой скважине СТ-3. На структуре Батыс Шығанкөл скважина СТ-4 – поисковая, независимая, проектируется на пересечении сейсмических профилей Inline и Crossline, проектная глубина 1200м, проектный горизонт предположительно кунгурские отложения. На структуре Батыс Шығанкөл скважина СТ-9 – поисковая, зависящая от результатов бурения независимой скважины СТ-4, проектируется на пересечении сейсмических профилей Inline и Crossline, проектная глубина - 1200м, проектный горизонт - кунгурские отложения. Целесообразность бурения и местоположение скважины уточнится после получения результатов по независимой скважине СТ-4. Шығанкөл скважина СТ-5 – поисковая, независимая, проектируется на пересечении сейсмических профилей Inline и Crossline, проектная глубина 450м, проектный горизонт предположительно кунгурские отложения. На структуре Шығанкөл скважина СТ-10 – поисковая, зависящая от результатов бурения независимой скважины СТ-5, проектируется на пересечении сейсмических профилей Inline и Crossline, проектная глубина - 450м, проектный горизонт - кунгурские отложения. Целесообразность бурения и местоположение скважины уточнится после получения результатов по независимой скважине СТ-5. К ликвидации на участке Тайсойған-1 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: - скважина СТ-1 Қазылғансор глубиной 3800м; - скважина СТ-4 Батыс Шығанкөл глубиной 1200 м; - скважины СТ-2 Тайсойған, СТ-3 Батыс Тайсойған, СТ-5 Шығанкөл глубинами 450-950 м. Скважина СТ-1 Қазылғансор глубиной 3800м. Направление 426,0 мм спускается на глубину 100 м с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и монтажа дивертора перед вскрытием водоносных горизонтов мела, высота подъема цементного раствора до устья. Кондуктор 323,9 мм спускается на глубину 600 м, для перекрытия верхней части отложений мела. Цементный раствор за колонной поднимается до устья. Промежуточная колонна 244,5 мм спускается на глубину 2000 м для перекрытия верхней части отложений мела. Цементный раствор за колонной поднимается до устья. Эксплуатационная колонна диаметром 168,3 мм спускается на проектную глубину 3800 м с целью испытания продуктивных горизонтов. Эксплуатационная колонна цементируется с подъемом цементного раствора до устья. Рекомендуемая конструкция для проектных скважин на участке глубиной 1200 м Скважина СТ-4 Батыс Шығанкөл глубиной 1200 м. Направление 323,9 мм спускается на глубину 30 м с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и монтажа дивертора перед вскрытием водоносных горизонтов мела, высота подъема цементного раствора до устья. Кондуктор 244,5 мм спускается на глубину 350 м, для перекрытия отложений мела. Цементный раствор за колонной поднимается до устья. Эксплуатационная колонна диаметром 168,3 мм спускается на проектную глубину 1200 м с целью испытания продуктивных горизонтов. Эксплуатационная колонна цементируется с подъемом цементного раствора до устья. Скважины СТ-2 Тайсойған, СТ-3 Батыс Тайсойған, СТ-5 Шығанкөл глубинами 450-950 м. Направление 323,9



мм спускается на глубину 30 м с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и монтажа дивертора перед вскрытием водоносных горизонтов мела, высота подъема цементного раствора до устья. Кондуктор 244,5 мм спускается на глубину 150-250 м, для перекрытия отложений мела. Цементный раствор за колонной поднимается до устья. Эксплуатационная колонна диаметром 168,3 мм спускается на проектную глубину 450-950 м с целью испытания продуктивных горизонтов. Эксплуатационная колонна цементируется с подъемом цементного раствора до устья. К ликвидации на участке Тайсойган-1 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. Фактические интервалы установки цементных мостов будут конкретизированы после проведения испытаний. По зависимым скважинам конструкция и интервалы установок цементных мостов будут аналогичны с независимыми скважинами.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: бурение независимых скважин на участке Тайсойган-1:

структура Қазылғансор, СТ-1, год начала бурения – 2024г, продолжительность бурения, крепления и испытания - 249,54сут, год завершения работ – 2024г;

структура Тайсойган, СТ-2, год начала бурения – 2024г, продолжительность бурения, крепления и испытания – 160,04сут, год завершения работ – 2024г;

структура Батыс Тайсойган, СТ-3, год начала бурения – 2025г, продолжительность бурения, крепления и испытания – 151,55сут, год завершения работ – 2025г;

структура Батыс Шығанкөл, СТ-4, год начала бурения – 2025г, продолжительность бурения, крепления и испытания – 175,34сут, год завершения работ – 2025г;

структура Шығанкөл, СТ-5, год начала бурения – 2025г, продолжительность бурения, крепления и испытания – 92,4сут, год завершения работ – 2025г.

Бурение зависимых скважин на участке Тайсойган-1: структура Қазылғансор, СТ-6, год начала бурения – 2025г, продолжительность бурения, крепления и испытания - 249,54сут, год завершения работ – 2025г;

структура Тайсойган, СТ-7, год начала бурения – 2025г, продолжительность бурения, крепления и испытания – 160,04сут, год завершения работ – 2025г;

структура Батыс Тайсойган, СТ-8, год начала бурения – 2026г, продолжительность бурения, крепления и испытания – 151,55сут, год завершения работ – 2026г;

структура Батыс Шығанкөл, СТ-9, год начала бурения – 2026г, продолжительность бурения, крепления и испытания – 175,34сут, год завершения работ – 2026г;

структура Шығанкөл, СТ-10, год начала бурения – 2026г, продолжительность бурения, крепления и испытания – 92,4 сут, год завершения работ – 2026г;

СТ-5 и СТ-10 Шығанкөл – 339 час, СТ-3 и СТ-8 Батыс Тайсойган, СТ-2 и СТ-7 Тайсойган – 381 час, СТ-4 и СТ-9 Батыс Шығанкөл – 423 час, СТ-1 и СТ-6 Қазылғансор – 628 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.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха при строительстве независимых скважин: СТ-1, СТ-2, СТ-3, СТ-4, СТ-5 и зависимых скважин: СТ-6, СТ-7, СТ-8, СТ-9, СТ-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-1 в атмосферу максимально будет выбрасываться

• при строительстве независимой скважины №СТ-1 и зависимой скважины СТ-6 – 718,406772 т загрязняющих веществ



• при строительстве независимой скважины СТ-2 и зависимой скважины СТ-7 – 107,73845 т загрязняющих веществ • при строительстве независимой скважины СТ-3 и зависимой скважины СТ-8 – 97,729839 т загрязняющих веществ

• при строительстве независимой скважины СТ-4 и зависимой скважины СТ-9 – 142,81574 т загрязняющих веществ • при строительстве независимой скважины СТ-5 и зависимой скважины СТ-10 – 61,014376 т загрязняющих веществ.

Стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха при ликвидации независимых скважин: СТ-1, СТ-2, СТ-3, СТ-4, СТ-5 и зависимых скважин: СТ-6, СТ-7, СТ-8, СТ-9, СТ-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-1 в атмосферу максимально будет выбрасываться:

• при ликвидации независимой скважины №СТ-1 и зависимой скважины СТ-6 – 11,267376 т загрязняющих веществ.

• при ликвидации независимой скважины СТ-2, СТ-3 и при ликвидации зависимой скважины СТ-7, СТ-8 – 13,673674 т загрязняющих веществ.

• при ликвидации независимой скважины СТ-4 и зависимой скважины СТ-9 – 7,5912619 т загрязняющих веществ при ликвидации независимой скважины СТ-5 и зависимой скважины СТ-10 – 6,0853271 т загрязняющих веществ.

Описание сбросов загрязняющих веществ: На участке Тайсойган-1 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-1 вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд – автоцистернами из близлежащего источника.

Потребление воды для питьевых и хозяйственных нужд при проведении планируемых работ: Всего водопотребления и водоотведения при строительстве скважин на участке Тайсойган-1 в атмосферу максимально будет выбрасываться • при строительстве независимой скважины №СТ-1 и зависимой скважины СТ-6 – 2245,86 м³/скв/цикл водопотребление, 2245,86 м³/скв/цикл водоотведение • при строительстве независимой скважины СТ-2 и зависимой скважины СТ-7 – 1440,36 м³/скв/цикл водопотребление, 1440,36 м³/скв/цикл водоотведение • при строительстве независимой скважины СТ-3 и зависимой скважины СТ-8 – 1363,95 м³/скв/цикл водопотребление, 1363,95 м³/скв/цикл водоотведение • при строительстве независимой скважины СТ-4 и зависимой скважины СТ-9 – 1578,06 м³/скв/цикл водопотребление, 1578,06 м³/скв/цикл водоотведение • при строительстве независимой скважины СТ-5 и зависимой скважины СТ-10 – 831,6 м³/скв/цикл водопотребление, 831,6 м³/скв/цикл водоотведение Всего водопотребления и водоотведения при ликвидации скважин на участке Тайсойган-1 в атмосферу максимально будет выбрасываться • при ликвидации независимой скважины №СТ-1 и зависимой скважины СТ-6 – 3051 м³/скв/цикл водопотребление, 3051 м³/скв/цикл водоотведение • при ликвидации независимой скважины СТ-2, СТ-3 и зависимой скважины СТ-7, СТ-8 – 6858 м³/скв/цикл водопотребление, 6858 м³/скв/цикл водоотведение • при ликвидации независимой скважины СТ-4 и зависимой скважины СТ-9 – 3807 м³/скв/цикл водопотребление, 3807 м³/скв/цикл водоотведение • при ликвидации независимой скважины СТ-5 и зависимой скважины СТ-10 – 5652 м³/скв/цикл водопотребление, 5652 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:

Всего количество образования отходов при строительстве скважин на участке Тайсойган-1 в атмосферу максимально будет выбрасываться:

- при строительстве независимой скважины №СТ-1 и зависимой скважины СТ-6 – 1403,256т
- при строительстве независимой скважины СТ-2 и зависимой скважины СТ-7 – 317,9913 т



- при строительстве независимой скважины СТ-3 и зависимой скважины СТ-8 – 319,841 т
- при строительстве независимой скважины СТ-4 и зависимой скважины СТ-9 – 401,6622 т
- при строительстве независимой скважины СТ-5 и зависимой скважины СТ-10 – 218,924 т.

Всего количество образования отходов при ликвидации скважин на участке Тайсойган-1 в атмосферу максимально будет выбрасываться:

- при ликвидации независимой скважины №СТ-1 и зависимой скважины СТ-6 – 4,4902 т
- при ликвидации независимой скважины СТ-2, СТ-3 и зависимой скважины СТ-7, СТ-8 – 10,01612 т
- при ликвидации независимой скважины СТ-4 и зависимой скважины СТ-9 – 5,5258 т
- при ликвидации независимой скважины СТ-5 и зависимой скважины СТ-10 – 8,0532 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 №KZ28RYS00422011 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-1» относится к обязательной оценке 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 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.

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

