

KZ89RYS01964474

15.10.2026 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Акционерное общество "Эмбаунагаз", 060002, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, улица Шоқан Уәлиханов, строение № 1, 120240021112, ІЗМҰХАНБЕТ РИНАТ НҰРҒОЖАҰЛЫ, 87122993461, info@emg.kmg.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК работы по разведке и добычи относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной. Дополнением №2 к проекту разведочных работ выполняется: • Корректировка проектных решений в части изменения местоположения, проектных глубин и целевых структур ранее заложенных, но не пробуренных поисковых независимых и зависимых скважин ОТ-1/ОТ-11, ОТ-4/ОТ-9 и ОТ-6/ОТ-12; • Предусматривается бурение независимой и зависимой скважины ОТ-7/ОТ-15; • Отмена бурения скважин ОТ-13 и ОТ-14. Данное решение обосновано тем, что проектные точки находятся в зоне влияния месторождения подземных вод «Тайсойганское».

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) В 2024 г. Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» разработан «Проект разведочных работ по поиску УВ на участке Тайсойган-2» (далее – ПРР), которым предусматривалось бурение шести независимых (ОТ-1, ОТ-2, ОТ-3, ОТ-4, ОТ-5, ОТ-6) и шести зависимых скважин на структурах Солтүстік-Шығыс Байзақ, Жарық, Оңтүстік Қазанғап, Оңтүстік Байзақ, Шығыс Қожа, Оңтүстік-Батыс Байзақ с целью изучения геологического строения и оценки перспектив нефтегазоносности отложений мела, юры и триаса. Также в 2024 г. разработано «Дополнение к проекту разведочных работ по поиску УВ на участке Тайсойган-2» (далее – ДПРР), проектом дополнительно предусмотрено бурение двух независимых поисковых скважин ОТ-13 и ОТ-14. Настоящим проектом «Дополнение №2 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Тайсойган-2» намечаются следующие работы: • Корректировка проектных решений в части изменения местоположения, проектных глубин и целевых структур ранее заложенных, но не пробуренных поисковых независимых и зависимых скважин ОТ-1/ОТ-11, ОТ-4/ОТ-9 и ОТ-6/ОТ-12; • Предусматривается бурение независимой и зависимой скважины ОТ-7/ОТ-15; • Отмена бурения скважин ОТ-13 и ОТ-14. Данное решение обосновано тем, что проектные точки находятся в зоне влияния

месторождения подземных вод «Тайсойганское». ;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) нет.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Административно рассматриваемый участок относится к Кызылкогинскому району Атырауской области Республики Казахстан. Ближайший населенный пункт – село Муқыр расположенное в 232 км. от областного центра г.Атырау, с которым село связано автодорогами местного значения. К югу от контрактной территории проходят железнодорожная и автомобильная магистрали «Актобе-Астрахань». В орогидрографическом отношении территория представляет собой равнину, наклоненную на юг. Уклон равнины прослеживается нечетко, так как ее поверхность осложнена эоловыми формами рельефа. Современный облик территории представляет собой четко выраженный среди морской равнины песчаный пустынный массив. Поверхность его характеризуется чередованием песчаных бугров, барханов с котлованами выдувания и блюдцеобразными понижениями. С северо-востока на юго-запад грядовый рельеф массива рассекается на отдельные блоки древним и ложбинами стока или сухими руслами мелких рек, а также долинами рек Жарыпшикан, Улькенаша и Жаманаша. В западной и южной частях песчаного массива пониженные участки представляют собой такыровидные поверхности, нередко покрытые коркой соли. В целом по массиву гипсометрические отметки уменьшаются с севера на юг от 30-35 до 0-5 м. 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. Река Сагиз на всем протяжении по территории района в течение 11 месяцев не имеет постоянного стока. Пресноводных колодцев мало, дебиты воды в них незначительные. Животный и растительный мир беден и является типичным для полупустынных зон. Растительный покров представлен, в основном, полынью и ковылями. Животный мир не богат, из крупных животных встречаются сайгаки, волки, лисицы, корсаки. Очень много грызунов. Из птиц встречаются степные орлы, дрофы, куропатки. Климат района резко континентальный, засушливый. Отрицательные среднемесячные температуры преобладают с ноября по март, положительные с апреля по октябрь. Максимальная температура воздуха плюс 43°C, минимальная минус 37°C. Лето на большей части территории жаркое и продолжительное. Повсеместно средняя температура июля (самого жаркого месяца) не ниже 25°C. Среднее годовое количество осадков изменяется от 131 до 327 мм, при средних многолетних значениях 206 мм. Рассматриваемая территория располагает большими энергетическими запасами ветра. Характерны сильные ветры и бури. На большей части территории средняя годовая скорость ветра составляет 3-6 м/с. В северной части области в течении года наблюдаются одинаково часто ветры всех восьми основных направлений. Перевозка буровых бригад, технического персонала и грузов осуществляется по асфальтированным и грунтовым дорогам. Административно рассматриваемый участок недр находится в Кызылкогинском районе Атырауской области. Границы участка недр показаны ниже и обозначены угловыми точками с №1 по №34. Площадь участка недр за вычетом исключаемых месторождений подземных вод Тайсойганское (Южный участок), Тайсойганское (Восточный участок) и месторождений Каракудук, Айыртау-II составляет – 3366,291 км². Глубина разведки – до кристаллического фундамента. Северная широта 48.32'.00" Восточная долгота 54.21'00" Угловые точки 18 Северная широта 47.54'.00" Восточная долгота 54.02'00"

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Согласно проекту Дополнение №2 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Тайсойган-2» намечаются следующие работы: Для решения поставленных задач, подтверждения перспективности рассматриваемых отложений на участке Тайсойган-2 проектом предусматривается: • Бурение поисковой независимой и зависимой скважины ОТ-1/ОТ-11 на структуре Жарык, проектная глубина 800м, проектный горизонт – кунгурские отложения; • Бурение поисковой независимой и зависимой скважины ОТ-4/ОТ-9 на структуре Қожа, проектная глубина 1200м, проектный горизонт – кунгурские отложения; • Бурение поисковой независимой и зависимой скважины ОТ-6/ОТ-12 на структуре Оңтүстік-Батыс Байзақ, проектная глубина 600м, проектный горизонт – кунгурские отложения; • Бурение поисковой независимой и зависимой скважины ОТ-7/ОТ-15 на структуре Шығыс Қарақұдық, проектная глубина 1600м, проектный горизонт – кунгурские отложения. На участке Тайсойган-2 к ликвидации планируются 4 независимые и 4 зависимые поисковые скважины. Рекомендуемая конструкция для проектных скважин на площадях: - скважины ОТ-1 и ОТ-11 глубиной 800 м; - скважины ОТ-4 и ОТ-9 глубиной 1200 м; - скважины ОТ-6 и ОТ-

12 глубиной 600 м; - скважины ОТ-5 и ОТ-15 глубиной 1600 м; Скважины ОТ-1 и ОТ-11 глубиной 800 м Направление Ø393,7 мм спускается на глубину 50 м с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и монтажа дивертора, высота подъема цементного раствора до устья. Кондуктор □ 295,3 мм спускается на глубину 150 м, для перекрытия верхней части отложений юры. Цементный раствор за колонной поднимается до устья. Эксплуатационная колонна □ 215,9 мм спускается на глубину 800 м с целью испытания продуктивных горизонтов. Цементный раствор за колонной поднимается до устья. Скважины ОТ-4 и ОТ-9 глубиной 1200 м Направление Ø393,7 мм спускается на глубину 100 м с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и монтажа дивертора, высота подъема цементного раствора до устья. Кондуктор □ 295,3 мм спускается на глубину 450 м, для перекрытия верхней части отложений юры. Цементный раствор за колонной поднимается до устья. Эксплуатационная колонна □ 215,9 мм спускается на глубину 1200 м с целью испытания продуктивных горизонтов. Цементный раствор за колонной поднимается до устья. Скважины ОТ-6 и ОТ-12 глубиной 600 м Направление Ø393,7 мм спускается на глубину 50 м с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и монтажа дивертора, высота подъема цементного раствора до устья. Кондуктор Ø295,3 мм спускается на глубину 150 м, для перекрытия верхней части отложений юры. Цементный раствор за колонной поднимается до устья. Эксплуатационная колонна Ø 215,9 мм спускается на глубину 600 м с целью испытания продуктивных горизонтов. Цементный раствор за колонной поднимается до устья. Скважины ОТ-7 и ОТ-15 глубиной 1600 м Направление Ø393,7 мм спускается на глубину 100 м с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и монтажа дивертора, высота подъема цементного раствора до устья. Кондуктор Ø295,3 мм спускается на глубину 700 м, для перекрытия верхней части отложений юры. Цементный раствор за колонной поднимается до устья. Эксплуатационная колонна Ø 215,9 мм спускается на глубину 1600 м с целью испытания продуктивных горизонтов. Цементный раствор за колонной поднимается до устья..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Для оценки возможного воздействия на атмосферный воздух при разведке участка Тайсойган-2 были выявлены возможные стационарные источники выбросов и ориентировочно рассчитаны валовые и максимально-разовые выбросы от стационарных источников. Ориентировочные расчеты выбросов вредных веществ произведены в соответствии с требованиями, сборниками методик, утвержденные в рамках законодательства Республики Казахстан. Строительство вертикальных поисковых скважин №№ОТ-1, ОТ-6 (независимые) и ОТ-11, ОТ-12 (зависимые) на участке Тайсойган-2, будет осуществляться с помощью буровой установки ZJ-30. Строительство поисковых скважин №№ОТ-4, ОТ-7 (независимая) и ОТ-9, ОТ-15 (зависимая) на участке Тайсойган-2, будет осуществляться с помощью БУ ZJ-40. Работы по испытанию будут проводится с помощью установки подъемная УПА60/80. Буровая установка будет определена перед началом строительных работ. Стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха при строительстве скважин №№ОТ-1, ОТ-6 (независимые) и ОТ-11, ОТ-12 (зависимые) (при бурении намечается использование буровой установки ZJ-30). Объем работ на строительство скважин ориентировано состоит из : - подготовки площадки, мобилизация; - строительно-монтажных работ (СМР); - подготовительных работ к бурению; - бурения и крепления; - испытания объектов. Источниками возможного воздействия на атмосферный воздух при СМР являются: Организованные источники: Источник №0001 электрогенератор с дизельным приводом Неорганизованные источники: Источник №6001, расчет выбросов пыли, образуемой при подготовке площадки; Источник №6002, расчет выбросов пыли, образуемой при работе бульдозеров и экскаваторов; Источник №6003, расчет выбросов неорганической пыли, при работе автосамосвала; Источник №6004 расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта катками; Источник №6005-01 резервуар для дизельного топлива. Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при бурении скважин являются: Организованные источники: Источник №0002 Электрогенератор с дизельным приводом; Источник №0003 Буровой насос с дизельным приводом; Источник №0004 Электрогенератор с дизельным приводом; Источник №0005 Осветительная мачта с дизельным приводом; Источник №0006 Паровой котел Вега 1,0-0,9 ПКН; Источник №0007 Цементирующий агрегат; Источник №0008 Передвижная паровая установка; Неорганизованные источники: Источник №6005-02 резервуар для дизельного топлива; Источник №6006-01 Сварочный пост; Источник №6007 Смесительная установка СМН-20; Источник №6008 Насосная установка для перекачки дизтопливо; Источник №6009 Емкость для бурового шлама; Источник №6010 Емкость масла; Источник №6011 Емкость отработанных масел; Источник №6012 Склад цемента; Источник №6013 Блок приготовления цементных растворов; Источник №6014 Блок приготовления буровых растворов. Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при демонтаже и монтаже скважин являются: Организованные источники: Источник №0009 Дизельный генератор Неорганизованные источники:

Источник №6005-03 Резервуар для дизельного топлива Источник №6006-02 Сварочный пост Источник №6015 Пост газорезки Подъемный агрегат УПА60/80 Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при испытании скважин являются: Организованные источники: Источник №0010 Буровая установка УПА60/80 Источник №0011 Насосная установка с ДВС Насос НП-15 Источник №0012 Электрогенератор с дизельным приводом АД-200С-Т400-1РС-Т Источник №0013 Электрогенератор с дизельным приводом AKSA AJD110 Источник №0014 Электрогенератор с дизельным приводом САГ АД-4001 или ГД-4004У2 Источник №0015 Осветительная мачта Atlas Copco Источник №0016 Цементируочный агрегат Источник №0017 Факельная установка Неорганизованные источники: Источник №6005-04, Резервуар для дизельного топлива Источник №6016 Скважина Источник №6017 Нефтеотделитель Источник №6018 Насосная установка для перекачки нефти Источник №6019 Резервуары для нефти В целом ориентировочно при строительстве скважины выявлено - 36 стационарных ист..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительный период разведочных работ – 2026-2027 г.г..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Проектируемые объекты находятся на территории АО «Эмбаунайгаз». Права землепользования на проектируемые земельные участки будут оформляться АО «Эмбаунайгаз» согласно законодательству. Настоящий Контракт №5135-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 г. к Контракту №5135-УВС осуществлена передача права недропользования по Контракту в пользу дочерней компании АО «Эмбаунайгаз» (рег. №5216-УВС от 10.05.2023 г.). В июне 2023 г. Комитет геологии МИИР предоставил АО «Эмбаунайгаз» геологический отвод на осуществление операций по недропользованию на участке Тайсойган-2. Контрактом №5135-УВС предусмотрены минимальные объемы и виды работ на участке Тайсойган-2.;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Всего водопотребления и водоотведения при строительстве скважин на участке Тайсойган-2 в атмосферу максимально будет выбрасываться: • общий объем водопотребления и водоотведения приведены при строит независимой скв ОТ-1 и зависимой скв ОТ-11 составляет – 1481,55 м³/скв/цикл (в том числе: при строительстве независимой скв ОТ-1 - 740,775 м³/скв/цикл, при строительстве зависимой скв ОТ-11- 740,775м³/скв/цикл); • общий объем водопотребления и водоотведения приведены при строит-ве независимой скв ОТ-4 и зависимой скв ОТ-9 составляет – 1603,35 м³/скв/цикл (в том числе: при строит-ве независимой скв ОТ-4 – 801,68 м³/скв/цикл, при строительстве зависимой скв ОТ-9- 801,68м³/скв/цикл); • общий объем водопотребления и водоотведения приведены при строит-ве независимой скв ОТ-6 и зависимой скв ОТ-12 составляет – 1261,275 м³/скв/цикл (в том числе: при строит-ве независимой скв ОТ-6 – 630,64м³/скв/цикл, при строит-ве зависимой скв ОТ-12 – 630,64 м³/скв/цикл); • общий объем водопотребления и водоотведения приведены при строит-ве независимой скв ОТ-7 и зависимой скв ОТ-15 составляет – 1706,55 м³/скв/цикл (в том числе: при строит-ве независимой скв ОТ-7 – 853,28м³/скв/цикл, при строит-ве зависимой скв ОТ-15 – 853,28 м³/скв/цикл); Всего водопотребления и водоотведения при ликвидации скв на участке Тайсойган-2 в атмосферу мак-но будет выбрасываться • общий объем водопотребления и водоотведения приведены при ликвидации независимой скв ОТ-1 и зависимой скв ОТ-11 составляет – 117,75 м³/скв/цикл (в том числе: при ликвидации независимой скв ОТ-1- 58,875м³/скв/цикл, при ликвидации зависимой скв ОТ-11- 58,875м³/скв/цикл); • общий объем водопотребления и водоотведения приведены при ликвидации независимой скв ОТ-4 и зависимой скв ОТ-9 составляет – 118,5 м³/скв/цикл (в том числе: при ликвидации независимой скв ОТ-4- 59,25м³/скв/цикл, при ликвидации зависимой скв ОТ-9 – 59,25м³/скв/цикл); •

водоотведения приведены при ликвидации независимой скв ОТ-6 и зависимой скв ОТ-12 составляет – 126,0 м³/скв/цикл (в том числе: при ликвидации независимой скв ОТ-6-63,0 м³/скв/цикл, при ликвидации зависимой скв ОТ-12 – 63,0 м³/скв/цикл); • общий объем водопотребления и водоотведения приведены при ликвидации независимой скв ОТ-7 и зависимой скв ОТ-15 составляет – 121,88 м³/скв/цикл (в том числе: при ликвидации независимой скв ОТ-7 - 60,94м³/скв/цикл, при ликвидации зависимой скв ОТ-15 – 60,94м³/скв/цикл); Также при бурении скважины образуются буровые сточные воды, которые вывозятся по образованию подрядной компанией.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Всего водопотребления и водоотведения при строительстве скважин на участке Тайсойган-2 в атмосферу максимально будет выбрасываться: • общий объем водопотребления и водоотведения приведены при строит независимой скв ОТ-1 и зависимой скв ОТ-11 составляет – 1481,55 м³/скв/цикл (в том числе: при строительстве независимой скв ОТ-1 - 740,775 м³/скв/цикл, при строительстве зависимой скв ОТ-11- 740,775м³/скв/цикл); •общий объем водопотребления и водоотведения приведены при строит-ве независимой скв ОТ-4 и зависимой скв ОТ-9 составляет – 1603,35 м³/скв/цикл (в том числе: при строит-ве независимой скв ОТ-4 – 801,68 м³/скв/цикл, при строительстве зависимой скв ОТ-9- 801,68м³/скв/цикл); • общий объем водопотребления и водоотведения приведены при строит-ве независимой скв ОТ-6 и зависимой скв ОТ-12 составляет – 1261,275 м³/скв/цикл (в том числе: при строит-ве независимой скв ОТ-6 – 630,64м³/скв/цикл, при строит-ве зависимой скв ОТ-12 – 630,64 м³/скв/цикл); • общий объем водопотребления и водоотведения приведены при строит-ве независимой скв ОТ-7 и зависимой скв ОТ-15 составляет – 1706,55 м³/скв/цикл (в том числе: при строит-ве независимой скв ОТ-7 – 853,28м³/скв/цикл, при строит-ве зависимой скв ОТ-15 – 853,28 м³/скв/цикл); Всего водопотребления и водоотведения при ликвидации скв на участке Тайсойган-2 в атмосферу мак-но будет выбрасываться • общий объем водопотребления и водоотведения приведены при ликвидации независимой скв ОТ-1 и зависимой скв ОТ-11 составляет – 117,75 м³/скв/цикл (в том числе: при ликвидации независимой скв ОТ-1- 58,875м³/скв/цикл, при ликвидации зависимой скв ОТ-11- 58,875м³/скв/цикл); • общий объем водопотребления и водоотведения приведены при ликвидации независимой скв ОТ-4 и зависимой скв ОТ-9 составляет – 118,5 м³/скв/цикл (в том числе: при ликвидации независимой скв ОТ-4- 59,25м³/скв/цикл, при ликвидации зависимой скв ОТ-9 – 59,25м³/скв/цикл); • общий объем водопотребления и водоотведения приведены при ликвидации независимой скв ОТ-6 и зависимой скв ОТ-12 составляет – 126,0 м³/скв/цикл (в том числе: при ликвидации независимой скв ОТ-6-63,0 м³/скв/цикл, при ликвидации зависимой скв ОТ-12 – 63,0 м³/скв/цикл); • общий объем водопотребления и водоотведения приведены при ликвидации независимой скв ОТ-7 и зависимой скв ОТ-15 составляет – 121,88 м³/скв/цикл (в том числе: при ликвидации независимой скв ОТ-7 - 60,94м³/скв/цикл, при ликвидации зависимой скв ОТ-15 – 60,94м³/скв/цикл); Также при бурении скважины образуются буровые сточные воды, которые вывозятся по образованию подрядной компанией.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование. Настоящий Контракт №5135-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 г. к Контракту №5135-УВС осуществлена передача права недропользования по Контракту в пользу дочерней компании АО «Эмбамунайгаз» (рег. №5216-УВС от 10.05.2023 г.). В июне 2023 г. Комитет геологии МИИР предоставил АО «Эмбамунайгаз» геологический отвод на осуществление операций по недропользованию на участке Тайсойган-2. Контрактом №5135-УВС предусмотрены минимальные объемы и виды работ на участке Тайсойган-2.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории предполагаемого бурения скважины зеленые насаждения отсутствуют.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :
объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Вблизи территории отсутствует государственная сеть электрокоммуникаций. Система энергоснабжения будет состоять из дизельных генераторов. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски отсутствуют..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) • при строительстве независимой скважины №ОТ-1 и зависимой скважины ОТ-11 – 103,38693 т загрязняющих веществ (в том числе: независимой скважины №ОТ-1 – 51,69347т и зависимой скважины ОТ-11 - 51,69347т); • при строительстве независимой скважины №ОТ-4 и зависимой скважины ОТ-9 – 109,4220 т загрязняющих веществ (в том числе: независимой скважины №ОТ-4 – 54,71100т и зависимой скважины ОТ-9 - 54,71100т); • при строительстве независимой скважины №ОТ-6 и зависимой скважины ОТ-12 – 87,8386339 т загрязняющих веществ (в том числе: независимой скважины №ОТ-6 – 43,91932т и зависимой скважины ОТ-12 - 43,91932т); • при строительстве независимой скважины №ОТ-7 и зависимой скважины ОТ-15 – 127,0230т загрязняющих веществ (в том числе: независимой скважины №ОТ-7 – 63,51148т и зависимой скважины ОТ-15 - 63,51148т). Всего стационарными источниками за весь период проведения планируемых работ при ликвидации скважин на участке Тайсойган-2 в атмосферу максимально будет выбрасываться ориентировочно: • при ликвидации независимой скважины №ОТ-1 и зависимой скважины ОТ-11 – 6,1464342 т загрязняющих веществ (в том числе: независимой скважины №ОТ-1 – 3,073217т и зависимой скважины ОТ-11 – 3,073217т); • при ликвидации независимой скважины №ОТ-4 и зависимой скважины ОТ-9 – 6,184883 т загрязняющих веществ (в том числе: независимой скважины №ОТ-4 – 3,09244т и зависимой скважины ОТ-9 – 3,09244т); • при ликвидации независимой скважины №ОТ-6 и зависимой скважины ОТ-12 – 6,5804624 т загрязняющих веществ (в том числе: независимой скважины №ОТ-6 – 3,29023т и зависимой скважины ОТ-12 – 3,29023т); • при ликвидации независимой скважины №ОТ-7 и зависимой скважины ОТ-15 – 6,39463 т загрязняющих веществ (в том числе: независимой скважины №ОТ-7 – 3,19731т и зависимой скважины ОТ-15 – 3,19731т)..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению. Согласно ст.335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Программа управления

отходами для объектов I категории разрабатывается с учетом необходимости использования наилучших доступных техник в соответствии с заключениями по наилучшим доступным техникам, разрабатываемыми и утверждаемыми в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 02.01.2021 года № 400-VI ЗРК. На период бурения скважины образуются отходы буровой шлам, отработанный буровой раствор, промасленные отходы (ветошь), отработанные аккумуляторы, коммунальные отходы, металлолом, огарки сварочных электродов. Лимиты накопления отходов при ликвидации независимой скважины №ОТ-1 и зависимой скважины ОТ-11. Промасленные отходы (ветошь)-0,3048т/г, Коммунальные отходы- 0,16130т/г, Металлолом-0,003т/г, Огарки сварочных электродов-0,003 т/г, Всего:0,472101т/г Лимиты накопления отходов при ликвидации независимой скв №ОТ-4 и зависимой скв ОТ-9. Промасленные отходы (ветошь)-0,3048т/г, Коммунальные отходы- 0,1623 т/г, Металлолом-0,003т/г, Огарки сварочных электродов-0,003 т/г, Всего:0,47313т/г .Лимиты накопления отходов при ликвидации независимой скважины №ОТ-6 и зависимой скважины ОТ-12: Промасленные отходы (ветошь)-0,3048т/год; Коммунальные отходы-0,17260т/год; Металлолом-0,003 т/год; Огарки сварочных электродов-0,003 т/год; Всего: 0,48340т/год. Лимиты накопления отходов при ликвидации независимой скважины №ОТ-7 и зависимой скважины ОТ-15: Промасленные отходы (ветошь)- 0,3048 т/год; Коммунальные отходы-0,1670т/год; Металлолом-0,003т/год; Огарки сварочных электродов-0,003т/год; Всего: 0,4778т/год .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие (выдается уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и его территориальными подразделениями)..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Производственный контроль воздушного бассейна включает в себя два основных направления деятельности: • мониторинг эмиссий – наблюдения на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в целях контроля за соблюдением нормативов ПДВ; • мониторинг воздействия – оценка фактического состояния загрязнения атмосферного воздуха в конкретных точках наблюдения на местности. Это, как правило, точки на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) или ближайшей жилой зоны, или территории, к которым предъявляются повышенные требования к качеству атмосферного воздуха: зоны санитарной охраны курортов, крупные санатории, дома отдыха, зоны отдыха городов. Целью мониторинга атмосферного воздуха являлось получение информации о содержании загрязняющих веществ в атмосфере, на границе СЗЗ. Согласно программе производственного экологического контроля наблюдения атмосферного воздуха, на границе СЗЗ, объектов АО «Эмбаунайгаз» проводились по следующим ингредиентам: углерода оксид, серы диоксид, азота диоксид, азота оксид, метан, сажа. .

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Климат района резкоконтинентальный с продолжительной холодной зимой устойчивым снежным покровом и сравнительно коротким, умеренно жарким летом. Характерны большие годовые и суточные колебания температуры воздуха, поздние весенние и ранние осенние заморозки, глубокое промерзание почвы, постоянно дующие ветры. При проведении инвентаризации источников выбросов вредных веществ планируемого производства, выявлены источники загрязняющих веществ и оценено их воздействие на воздушный бассейн района. На территории объекта имеют место как стационарные, так и передвижные источники. К стационарным источникам, вносящим основной вклад в валовые выбросы предприятия относятся буровая установка и дизельная электростанция. Характер воздействия. Воздействие на атмосферный воздух носит локальный характер, то есть воздействие этих источников проявляется в радиусе меньше 1000 м, в пределах нормативной санитарно-защитной зоны. По продолжительности воздействие будет кратковременным. Уровень воздействия. Содержание загрязняющих веществ в отходящих газах проектируемого объекта соответствует нормативным требованиям. Так как работы носят временный характер, то зона проведения работ рассматривается как рабочая зона. Анализ данных расчета выбросов

вредных веществ в атмосферу показал, что содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в целом не превышает нормативных требований к воздуху в рабочей зоне. Уровень воздействия – незначительный. Физическое воздействие Одной из форм физического воздействия на окружающую среду при разработке площади являются упругие колебания, распространяющиеся в виде звуковых и вибрационных волн. Выявлены следующие источники шумового воздействия проектируемого объекта: • транспортные средства; • дизельная электростанция; • комплекс буровой (буровой станок, устройства для приготовления и циркуляции буровых растворов и др.) • насосные агрегаты. Характер воздействия. Шумовой эффект будет наблюдаться непосредственно вблизи источников шума. В связи с этим считаем, характер воздействия будет локальным и кратковременным. Уровень воздействия. Уровень шума и параметры вибрации на рабочих местах буровой и в вахтовом поселке не превышает норм, указанных в «Санитарных нормах и правилах по ограничению шума при производстве» и в «Санитарных нормах и правилах при работе с инструментами, механизмами и оборудованием, создающими вибрации, передаваемые на руки работающих». Уровень воздействия – незначительный. Природоохранные мероприятия. Уровень шума, создаваемый источниками физического воздействия при проведении работ, не будет оказывать воздействия на расстоянии 50-100 м от источника. Проектом предусмотрено выполнение работ в диапазоне 55-60 Гц и ежедневные тестовые проверки оборудования на уровень шума. Считаем, что проектные решения по уменьшению шумового воздействия являются достаточными. Остаточные последствия. Остаточные последствия шумового воздействия будут минимальными..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду не предусматривается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Основными принципами Компании и подрядчика при проведении работ в области обращения с отходами являются: • охрана здоровья человека, поддержание или восстановление благоприятного состояния окружающей природной среды и сохранение биологического разнообразия; • комплексная переработка или утилизация отходов в целях уменьшения количества отходов на территории участка. Скопление и неправильное хранение отходов на территории участка может оказать влияние на все компоненты экосистемы: • Атмосферный воздух. • Подземные и поверхностные воды. • Почвенно-растительный покров. • Животный мир. Проектом предусматривается: • приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе; • отведение отходов бурения в передвижные емкости с последующим вывозом их для утилизации. Анализ данных показал, что влияние отходов производства и потребления будет минимальным при условии строгого выполнения проектных решений и соблюдения всех санитарно-эпидемиологических и экологических норм. Уровень воздействия при образовании отходов производства и потребления будет минимальным, временным. Охрана труда и техники безопасности при проведении работ Все полевые работы будут производиться в соответствии с действующими Правилами и инструкциями при проведении разведочных работ. Перед началом полевых работ будут проводиться инструктажи на знание техники безопасности и приниматься экзамены. Все бригады партии будут обеспечены медицинскими аптечками. Согласно проектным данным все работники в соответствии с «Санитарными правилами и нормами по гигиене труда в промышленности» будут обеспечены специальной одеждой, обувью и средствами индивидуальной защиты (СИЗ). Перед началом полевых работ будет произведен технический осмотр состояния и оборудования транспортных средств. До начала работ предусматривается полный месячный тест, чтобы убедиться, что все технологическое оборудование функционирует в пределах технических описаний изготовителя, а также находится в пределах допуска Технических Стандартов. Будет обеспечена двусторонняя связь с офисом, полевыми базами и бригадами. Проектом предусматривается обучение рабочих бригад мероприятиям по предупреждению возникновения и ликвидации открытых фонтанов (по сигналу «Выброс»). Буровая установка и полевой лагерь будут обеспечены противопожарным инвентарем и первичными средствами пожаротушения. В каждой смене будет ответственный за противопожарную безопасность. Для предупреждения аварийных ситуаций отряды и бригады будут иметь долговременные и краткосрочные прогнозы погоды. Для оперативного принятия мер при непредсказуемых ситуациях согласован и предусмотрен план по безопасному ведению работ. Меры по охране окружающей среды. Проектом предусматриваются следующие мероприятия по охране окружающей среды: • соблюдение всех правил проведения работ; • проведение работ в пределах отведенной во временное пользование территории; • внедрение комплексной системы управления безопасностью и качеством; • контроль уровня шума на участках работ; • своевременное устранение утечки горюче-смазочных веществ во время работы

механизмов и дизелей и недопущение загрязнения почв; • использование специальных емкостей для сбора отработанных масел; • после окончания работ участки будут очищены от бытовых и производственных отходов; • утилизация отходов; • приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе; • хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях; • рекультивация земель, выданных во временное пользование. При строительстве скважин следует проводить следующие природоохранные мероприятия: • технологические площадки под буровым оборудованием цементируются, площадки под агрегатным блоком, приемной емкостью, насосным блоком, под блоком ГСМ покрываются цементно-глинистым составом, технологические площадки цементируются с уклоном к периферии; • применение замкнутых систем циркуляции бурового раствора с его многократным использованием; • жидкие химреагенты хранятся в цистернах на промплощадке ГСМ;

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Место расположения проектных скважин выбрано с учетом геологических условий. Для решения поставленных задач, подтверждения перспективности рассматриваемых отложений настоящим проектом предусматривается бурение четырех независимых поисковых скважин ОТ-1, ОТ-4, ОТ-6, ОТ-7 на структурах Жарық, Кожа, Оңтүстік-Батыс Байзақ, Шығыс Қыраудың (допустимо от бурения 4 независимых скважин (ОТ-1, ОТ-4, ОТ-6, ОТ-7) ОТ-12, ОТ-15) от результатов бурения соответствующих независимых. На участке Тайсойган-2 к ликвидации планируются 4 независимые и 4 зависимые поисковые скважины..

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Рамазан Айбын Урынбасарулы

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



