

KZ69RYS00594127

12.04.2024 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 "Эмбаунайгаз", 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г. Атырау, улица Шоқан Уәлиханов, строение № 1, 120240021112, АРЫНОВ САБИТ АБИЛЬДАЕВИЧ, 87122993192, info@emg.kmger.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. Целью работы является оценка перспектив нефтегазоносности меловых, юрских и пермотриасовых отложений участка Тайсойган-1. На участке Тайсойган-1 выделено 2 потенциально перспективных объекта, один в триасовых отложениях - структура Оңтүстік Қазылғансор и один в пермотриасовых отложениях - структура Қазылғансор. Для детализации структурно-тектонической модели и оценки перспектив выделенных структур, в рамках настоящего проекта предусматривается бурение 2-х 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 независимых скважин предусмотрено бурение 2-х зависимых скважин, а также проведение работ по более детальной переобработке и переинтерпретации сейсмических данных 3Д. Кроме того, учитывая, что в прошлом на прилегающей территории находился военный полигон, планируется осуществить изыскательские работы на участке Тайсойган-1..

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) нет;

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

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 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, в южной части массива часто встречаются мелкие сорные понижения, покрытые коркой соли. Превышение песчаных бугров над окружающей поверхностью не превышает 5-7м, обычно 2-3м. Гипсометрические отметки равнины изменяются с севера на юг от 60-62 до 10- 13м. 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°С, минимальная минус 37°С. Лето на большей части территории жаркое и продолжительное. Повсеместно средняя температура июля (самого жаркого месяца) не ниже 25°С. 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 течение года наблюдаются одинаково часто ветры всех восьми основных направлений. Перевозка буровых бригад, технического персонала и грузов осуществляется по асфальтированным и грунтовым дорогам..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Согласно проекту «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Тайсойган-1» намечаются следующие работы: На участке Тайсойган-1 проектом предусматривается бурение 2-х независимых и 2-х зависимых от результатов бурения поисковых скважин, на площадях Қазылғансор и Оңтүстік Қазылғансор с целью изучения геологического строения и оценки перспектив нефтегазоносности отложений мела, юры и пермотриаса и ликвидация данных скважин в период разведки. Административно рассматриваемый участок недр находится в Кызылкогинском районе Атырауской области. Границы участка недр показаны ниже и обозначены угловыми точками с №1 по № 28. Площадь участка недр за вычетом исключаемых месторождений подземных вод Миялинское, Коскулак, Балабейит, Коныстау, Тайсойганское (Восточный участок) составляет – 2920,525 (две тысячи девятьсот двадцать целых пятьсот двадцать пять тысячных) км² Глубина разведки – до кристаллического фундамента. Проектом предусматривается проведение работ по сбору, анализу и обобщению геолого-геофизической информации, а также бурение 2-х независимых и 2-х зависимых от результатов бурения поисковых скважин в период с 2024 по 2026гг. на участке Тайсойган-1. На основе полученных данных по бурению, планируется проведение научно-исследовательских работ, включающих в себя ДППР, ОПЗ, ППЭ в период с 2027 по 2028 гг. Данные проекты будут включать в себя все соответствующие анализы и заключения, по результатам которых будут вынесены соответствующие рекомендации для последующего этапа разработки участка. Скважина СТ-1 – поисковая, независимая, проектируется на пересечении сейсмических профилей Inline 5284 и Crossline 12103, проектная глубина 3800 м, проектный горизонт - пермотриасовые отложения. Скважина СТ-6 – поисковая, зависимая от результатов бурения независимой скважины СТ-1, проектная глубина - 3800м, проектный горизонт – пермотриасовые отложения. Целесообразность бурения и местоположение скважины уточнится после получения результатов по независимой скважине СТ-1. Скважина СТ-2 – поисковая, независимая, проектируется на пересечении сейсмических профилей Inline 5068 и Crossline 12418, проектная глубина - 550м, проектный горизонт - кунгурские отложения. Скважина СТ-7 – поисковая, зависимая от результатов бурения независимой скважины СТ-2, проектная глубина - 550м, проектный горизонт - кунгурские отложения. Целесообразность бурения и местоположение скважины уточнится после получения результатов по независимой скважине СТ-2. Рекомендуемая конструкция для проектных скважин на площадях: - скважина СТ-1 (независимая) и СТ-6 (зависимая) глубиной 3800м; - скважина СТ-2 (независимая) и СТ-7 (зависимая) глубиной 550 м; Скважина

СТ-1 и СТ-6 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, дл: перекрытия верхней части отложений мела. Цементный раствор за колонной поднимается до устья. □ Промежуточная колонна □ 244,5 мм спускается на глубину 1800 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. Скважины СТ-2 и СТ-7 глубиной 550 м □ Направление □ 323,9 мм спускается на глубину 50 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 100 м, дл: перекрытия отложений юры. Цементный раствор за колонной поднимается до устья. В связи с большим объемом подробная информация представлена во вложенной заявке о намечаемой деятельности..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Для оценки возможного воздействия на атмосферный воздух при разведке участка Тайсойган-1 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. Ориентировочные количественный и качественный состав выбросов вредных веществ в атмосферу от стационарных источников приведен ниже. Строительство вертикальных поисковых скважин №№ СТ-1 (независимая) и СТ-6 (зависимая) на участке Тайсойган-1, будет осуществляться с помощью буровой установки ZJ-40 грузоподъемностью не менее 225 тонн. Строительство поисковых скважин №№ СТ-2 (независимая) и СТ-7 (зависимая) на участке Тайсойган-1, будет осуществляться с помощью БУ ZJ-15 грузоподъемностью не менее 90 тонн. Работы по испытанию будут проводится с помощью установки подъемная УПА60/80. Для оптимизации по сокращению экономических показателей при проводке скважины, рекомендуем использовать подъемный агрегат УПА 60/80 на ликвидацию скважин. Буровая установка будет определена перед началом строительных работ. Стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха при строительстве независимой скважины СТ-1 и зависимой скважины СТ-6 (при бурении намечается использование буровой установки ZJ-40). 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 №0002-01 Электрогенератор с дизельным приводом; Источник № 0003-01 Буровой насос с дизельным приводом; Источник №0004-01 Электрогенератор с дизельным приводом; Источник №0005-01 Осветительная мачта с дизельным приводом; Источник №0006 Паровой котел Вега 1,0-0,9 ПКН; Источник №0007 Цементировочный агрегат; Источник №0008 Передвижная паровая установка; Неорганизованные источники: Источник №6005-02 резервуар для дизельного топлива; Источник №6006-01 Сварочный пост; Источник №6007 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 приготовление цементных растворов; Источник №6014 Блок приготовления буровых растворов. Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при демонтаже и монтаже скважин являются: Организованные источники: Источник №0002-02 Электрогенератор с дизельным приводом Источник №0003-02 Буровой насос с дизельным приводом Неорганизованные источники: Источник №6005 -03 Резервуар для дизельного топлива Источник №6006-02 Сварочный пост Источник №6015 Пост газорезки Работы по испытанию будут проводится с помощью установки подъемная УПА60/80. Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при испытании скважин являются: Организованные источники: Источник №0009 Буровая установка УПА60/80 Источник №0010 Насосная установка с ДВС Насос НП-15. В связи с большим объемом подробная информация представлена во

вложенной заявке о намечаемой деятельности..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Календарный график проведения планируемых работ Бурение скважин СТ-1, СТ-6 - 2024-2026гг, Бурение скважины СТ-2, СТ-7 - 2025-2026 гг. Бурение скважин СТ-1 и СТ-6 глубиной 3800м осуществляется буровой установкой ZJ-40. продолжительности бурения скважин СТ-1 и СТ-6-300,14сут, Бурение скважины СТ-2 и СТ-7 глубиной 550 м осуществляется буровой установкой ZJ-15. продолжительности бурения скважин СТ-2 и СТ-7 - 152,08сут. Работы по испытанию будут проводиться с помощью установки УПА60/80.Работы по ликвидации скважин будут производиться с подъемного агрегата грузоподъемностью, отвечающий всем техническим требованиям проведения работы по ликвидации. Для оптимизации по сокращению экономических показателей при проводке скважины, рекомендуем использовать подъемный агрегат УПА60/80 на ликвидацию скважин. Продолжительность работ по ликвидации скважины СТ-1 и СТ-6 -28,6 сут. Продолжительность работ по ликвидации скважины СТ-2 и СТ-7 - 12,04сут. В связи с большим объемом подробная информация представлена во вложенной заявке о намечаемой деятельности. .

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 №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 г. к Контракту №5134-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-1. Контрактом №5134-УВС предусмотрены минимальные объемы и виды работ на участке Тайсойган-1.;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных 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 Гидрогеологическая сеть области относится к бассейну Каспийского моря. Постоянный поверхностный водоток имеет лишь река Урал и восточные рукава дельты Волги (в границах Казахстана). Остальная речная сеть - это временные, пересыхающие водотоки. Реки Уил (Ойыл), Сагиз и Эмба (Жем) имеют постоянный водоток только в весенний период и заканчиваются среди соров и солончаков. Для рек характерно меандрирование. Река Урал - самая крупная в Казахстане транзитная река. Глубина в плесах 19 м, скорость течения 0,14-0,25 м/сек. Ширина долины на севере области 10-15 км, а русла 170-260 м., в нижнем течении широким веером раскрывается дельта. Вдоль реки отмечены пойменная и две надпойменные террасы. Долины Уила, Сагиза и Эмбы широки, но борта их выражены, сливаются с окружающей равниной. Вскрытие рек от зимнего льда с конца марта по начало апреля. Продолжительность половодья р. Урал 95 дней, спад - 60-70 дней. На малых реках продолжительность паводка 1520 дней. Летняя межень 170-190 дней, зимняя - 130-150 дней. На территории области много соленых озер. В низовьях рек Сагиз, Эмба и Уил характерны озера-разливы, являющиеся устьевыми участками рек и местом их стока. Все озера имеют незначительную глубину. Многие районы области полностью лишены поверхностного стока. Река Урал - единственная незарегулированная в среднем и нижнем течении река Каспийского бассейна, что определяет ее огромную рыбохозяйственную роль в регионе, поскольку позволяет сохранить полноценную структуру популяции осетровых, мигрирующих в реку, поддержать генетический гомеостаз в популяции и предотвратить обеднение генофонда популяции. Урало-Каспийская рыбопромысловая акватория, включающая в себя р. Урал и восточную часть дельты р. Волги, является одной из основных акваторий по добыче ценных промысловых видов рыб Каспия. Атырауская область относится к числу районов с напряженным водным балансом, где ресурсы доброкачественных

как поверхностных, так подземных вод крайне ограничены. Удельный вес подземных вод в общем объеме водоснабжения незначителен. В этих условиях вопросы охраны этого ресурса от истощения и загрязнения приобретают первостепенное значение. В Атырауской области для водоснабжения и эксплуатации пригодны: - грунтовые воды четвертичных аллювиальных отложений долины реки Жайык (Урал) и некоторых притоков реки Волга, с небольшой глубиной залегания уровня фунтовых вод (2-5 м) и расходом скважин до 2-3 л/с; - грунтовые воды эоловых песков Прикаспийской низменности (пески Тайсойган и Нарын), залегающие в виде линз пресных вод среди соленых, с глубиной залегания до 12-15 м и расходом водопунктов до 3,5-5,0 л/с; - напорные подземные воды меловых отложений в юго-восточной части области, с глубиной вскрытия 250-330 м и дебитом скважин на самоизливе до 25-30 л/с; Подземные воды в общем балансе водопотребления области занимают незначительный объем. Это обусловлено их ограниченным распространением или полным отсутствием вод нужного качества в ряде районов области. Наиболее бедны такие районы, как Курмангазинский, Исатайский, Махамбетский и Индерский. В лучшем положении находится Кызылкогинский район.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) На территории области выделяется целый ряд первых от поверхности водоносных горизонтов либо комплексов воды в морских - новокаспийских и хвалынских, и континентальных - соровых, аллювиальных, озерно- аллювиальных и озерно-аллювиально-дельтовых отложениях. Питание всех горизонтов в основном осуществляется за счет атмосферных осадков, в меньшей степени за счет паводковых вод и инфильтрации из других горизонтов. Гидрографическая сеть Кызылкогинского района представлялась р. Уил, от которой ответвлялись протоки Жарыпшыккан, Карасу, Куруил с мелкими притоками, рассекающий песчаный массив на отдельные поверхности. Более глубокие плесы весной заполнялись водой, а летом пересыхали. По характеру рельефа район работ характеризуется пустынно-степным ландшафтом, осложненным отдельными холмистыми грядами и столовыми возвышенностями, которые в структурном отношении, как правило, соответствуют соляно-купольным поднятиям. Эти положительные формы рельефа отделяются друг от друга межкупольными равнинными пространствами, которые представляют собой участки, сложенные обычно верхнемеловыми карбонатными породами. Сам участок работ представляет низкую, слабо расчлененную равнину. Районный центр расположен в долине реки Уил, на ее левом берегу. К юго-западу от поселка расположен песчаный массив Тайсойган, который имеет протяженность 70-80 км. Относительные превышения на местности созданы в основном врезам русел реки Уил, Жарыпчиккан, Куздыкара и других более мелких водотоков, а также формами эолового рельефа. Максимальная отметка в 405 м фиксируется на юго-западе от поселка. В песчаном массиве Тайсойган относительные превышения песчаных гряд над котловинами выдувания достигают 7-8 м. Рельеф песчаного массива - эоловый, на окраинах массива пески грядово-бугристые, закрепленные и полужакрепленные, а в их центральной части - полуразвеваемые, барханные. Простираение песчаных гряд преимущественно юго-западное, абсолютные высоты достигают +35-40 м. В северо-западной части района на правобережье реки Уил протягивается в северо-западном направлении песчаный массив Бийрюк, сложенный перевеянными песками хвалынских отложений. Рельеф массива - эоловый, с абсолютными отметками +28-35 м. Песчаные массивы Тайсойган и Бийрюк характеризуются наличием полупогребенных водотоков и мелких русел, представляющих собой ответвления реки Уил и его меандр.;

объемов потребления воды Гидрография района представлена довольно крупной рекой Уил. От основного русла этой реки ответвляются многочисленные притоки Жарыпчиккан, Карасу и другие, создавшие формы эрозионной системы. Характерной особенностью данного района является широкое развитие поймы реки Уил. Пойма двусторонняя шириной от 1,0 до 3,5 км. Прирусловая часть поймы песчаная, однако по всей пойме песчаные отложения покрыты растительностью как травянистой, так и кустарниковой. Склон поймы примыкает к северной части песчаного массива Тайсойган, который имеет превышение над поймой на 0,3-0,5 м. Русло реки извилистое, неустойчивое шириной от 50 до 160 м. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Постановлением Правительства РК №209 от 16.03.2015 г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». На участке Тайсойган-1 вода для хозяйственно-питьевых и технических нужд осуществляется согласно договору с специализированной организацией. (Договор со специализированными организациями определяется путем проведения открытого тендера). Хозяйственных сточных вод от вахтового поселка накапливаются в местные железобетонные септики с последующим вывозом их на утилизацию в специализированную организацию (Договор с специализированной организацией определяется путем проведения тендера). Ориентировочный расчет норм водопотребления и

водоотведения Работавшие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям "Санитарно-эпидемиологические требования к водисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" утвержденные Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СП РК 4.01-101-2012 «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений» (с изменениями по состоянию на 24.10.2023г.) Норма расхода воды на питьевые и хозбытовые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут (0,15 м3/сутки).;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Ориентировочное потребление воды для питьевых и хозяйственных нужд при проведении планируемых работ: • общий объем водопотребления и водоотведения приведены при строительстве независимой скважины СТ-1 и зависимой скважины СТ-6 составляет – 4114,35 м3/скв/цикл (в том числе: при строительстве независимой скважины СТ-1 - 2057,175 м3/скв/цикл, при строительстве зависимой скважины СТ-6-2057,175 м3/скв/цикл); • общий объем водопотребления и водоотведения приведены при строительстве независимой скважины СТ-2 и зависимой скважины СТ-7 составляет – 1279,425 м3/скв/цикл (в том числе: при строительстве независимой скважины СТ-2 - 639,7125 м3/скв/цикл, при строительстве зависимой скважины СТ-7-639,7125 м3/скв/цикл) Всего водопотребления и водоотведения при ликвидации скважин на участке Тайсойган-1 в атмосферу максимально будет выбрасываться • общий объем водопотребления и водоотведения приведены при ликвидации независимой скважины СТ-1 и зависимой скважины СТ-6 составляет – 214,5 м3/скв/цикл (в том числе: при ликвидации независимой скважины СТ-1-107,25 м3/скв/цикл, при ликвидации зависимой скважины СТ-6-107,25 м3/скв/цикл); • общий объем водопотребления и водоотведения приведены при ликвидации независимой скважины СТ-2 и зависимой скважины СТ-7 составляет – 90,3 м3/скв/цикл (в том числе: при ликвидации независимой скважины СТ-2-45,15 м3/скв/цикл, при ликвидации зависимой скважины СТ-7-45,15 м3/скв/цикл). В связи с большим объемом подробная информация представлена во вложенной заявке о намечаемой деятельности. ;

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 №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 г. к Контракту №5134-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-1. Контрактом №5134-УВС предусмотрены минимальные объемы и виды работ на участке Тайсойган-1.;

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) 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 ориентировочно: • при строительстве независимой скважины СТ-1 и зависимой скважины СТ-6 – 283,269793 т загрязняющих веществ (в том числе: независимой скважины СТ-1 - 141,634896т и зависимой скважины СТ-6 - 141,634896т); • при строительстве независимой скважины СТ-2 и зависимой скважины СТ-7 – 47,558624 т загрязняющих веществ (в том числе: независимой скважины СТ-2 - 23,779312 т и зависимой скважины СТ-7 - 23,779312 т). Всего стационарными источниками за весь период проведения планируемых работ при ликвидации скважин на участке Тайсойган-1 в атмосферу максимально будет выбрасываться ориентировочно: • при ликвидации независимой скважины №СТ-1 и зависимой скважины СТ-6 – 11,16082 т загрязняющих веществ (в том числе: независимой скважины СТ-1 - 5,5804099т и зависимой скважины СТ-6 - 5,5804099т); • при ликвидации независимой скважины СТ-2 и зависимой скважины СТ-7 – 4,73933118 т загрязняющих веществ (в том числе: независимой скважины СТ-2 - 2,3696559т и зависимой скважины СТ-7 - 2,3696559т). В связи с большим объемом подробная информация представлена во вложенной заявке о намечаемой деятельности. .

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 02.01.2021года № 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. Расчет количества образования отходов Расчет объемов отходов бурения произведен в соответствии с методикой расчета объема образования эмиссий (в части отходов производства, сточных вод) согласно приказом Министра охраны окружающей среды РК от «3» мая 2012 года № 129-Ө. 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 – 1512,223 т • при строительстве независимой скважины СТ-2 и зависимой скважины СТ-7 – 330,8406 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 – 0,6046 т • при ликвидации независимой скважины СТ-2 и зависимой скважины СТ-7 – 0,4344 т Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет определена перед началом планируемых работ по итогам закупок. В связи с большим объемом подробная информация представлена во вложенной заявке о намечаемой деятельности. .

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 (выдаётся 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 Компания и подрядчика проведения 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. В связи с большим объемом подробная информация представлена во вложенной заявке о намечаемой деятельности. .

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. На участке Тайсойган-1 проектом предусматривается бурение 2-х независимых и 2-х зависимых от результатов бурения поисковых скважин, на площадях Қазылғансор и Оңтүстік Қазылғансор с

целью изучения геологического строения и оценки перспектив нефтегазоносности отложений мела, юры и пермотриаса. Для детализации структурно-тектонической модели и оценки перспектив выделенных структур, в рамках настоящего проекта предусматривается бурение 2-х 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 независимых скважин предусмотрено бурение 2-х зависимых скважин, а также проведение работ по более детальной сейсморазведке (дополнительно подтверждение выполнения указанных мероприятий). Кроме того, учитывая, что в прошлом на прилегающей территории находился военный полигон, планируется осуществить изыскательские работы на участке Тайсойган-1..

- 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):
Козов Кайрат

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



