

KZ54RYS00594494

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 "Эмбаунагаз", 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 триасовых отложений участка Тайсойган-2. На участке Тайсойган-2 выделено 6 потенциально перспективных объектов, 1 в юрских и триасовых отложениях на структуре Оңтүстік Қазанғап, 5 в триасовых отложениях на структурах Солтүстік-Шығыс Байзақ, Шығыс Қожа, Жарық, Оңтүстік Байзақ и Оңтүстік-Батыс Байзақ. Для детализации структурно-тектонической модели, оценки перспектив выделенных структур, в рамках настоящего проекта предусматривается бурение 6-и независимых скважин с проведением полного комплекса ГИС, отбором керна, проб и испытанием перспективных объектов, по результатам бурения поисковых независимых скважин также предусмотрено бурение 6 зависимых скважин, а также проведение работ по более детальной переобработке и переинтерпретации..

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 соровые 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°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 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-2» намечаются следующие работы: На участке Тайсойган-2 проектом предусматривается бурение 6-ти независимых и 6-ти зависимых от результатов бурения поисковых скважин на площадях 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. 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. Проектом предусматривается проведение работ по сбору, анализу и обобщению геолого-геофизической информации, а также бурение 6-х независимых и 6-х зависимых от результатов бурения поисковых скважин в период с 2024 по 2026гг. на участке Тайсойган-2 и ликвидация планируемых скважин. 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. 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-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. Ориентировочные количественный и качественный состав выбросов вредных веществ в атмосферу от стационарных источников приведен ниже. Строительство вертикальных поисковых скважин №№ ОТ-1, ОТ-2, ОТ-4, ОТ-5, ОТ-6 (независимые) и ОТ-11, ОТ-7, ОТ-9, ОТ-10, ОТ-12 (зависимые) на участке Тайсойган-2, будет осуществляться с помощью буровой установки ZJ-15 грузоподъемностью не менее 90 тонн. Строительство поисковых скважин №№ ОТ-3 (независимая) и ОТ-8 (зависимая) на участке Тайсойган-2, будет осуществляться с помощью БУ ZJ-20 грузоподъемностью не менее 135 тонн. Работы по испытанию будут проводиться с помощью установки подъемная УПА60/80. Для

оптимизации по сокращению экономических показателей при проводке скважины, рекомендуем использовать подъемный агрегат УПА60/80 на ликвидацию скважин. Буровая установка будет определена перед началом строительных работ. Стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха при строительстве ОТ-3 (независимая) и ОТ-8 (зависимая) (при бурении намечается использование буровой установки ZJ-20). Стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха при строительстве ОТ-1, ОТ-2, ОТ-4, ОТ-5, ОТ-6 (независимые) и ОТ-11, ОТ-7, ОТ-9, ОТ-10, ОТ-12 (зависимые) (при бурении намечается использование буровой установки ZJ-15). Расчет ликвидации на участке Тайсойган-2 выполнен по 6 зависимым и 6 независимым поисковым скважинам. Работы по ликвидации скважин будут производиться с подъемного агрегата УПА60/80 грузоподъемностью, отвечающий всем техническим требованиям проведения работы по ликвидации. 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 скважины независимых скважин (ОТ-1, ОТ-2, ОТ-4, ОТ-5, ОТ-6) и зависимых скважин (ОТ-11, ОТ-7, ОТ-9, ОТ-10, ОТ-12) - 2024-2026гг. Продолжительности бурения скважины ОТ-1 и ОТ-11 - 118,76сут; Продолжительности бурения скважины ОТ-2 и ОТ-7 - 151,1сут; Продолжительности бурения скважины ОТ-3 и ОТ-8 - 191,52сут; Продолжительности бурения скважины ОТ-4 и ОТ-9 - 147,3сут; Продолжительности бурения скважины ОТ-5 и ОТ-10 - 152,01сут; Продолжительности бурения скважины ОТ-6 и ОТ-12 - 145,7сут; продолжительность работ по ликвидации скважины ОТ-3 и ОТ-8-28,1 сут, Продолжительность работ по ликвидации скважин: ОТ-1 и ОТ-11 - 9,70 сут; ОТ-2 и ОТ-7-11,29сут; ОТ-4 и ОТ-9 - 11,66сут; ОТ-5 и ОТ-10-12,04сут; ОТ-6 и ОТ-12-11,16сут. 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-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 №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-2. Контрактом №5134-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 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 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 - полуразвееваемые, 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. 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 водоемным объектам, местам водозабора для

хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». На участке Тайсойган-2 вода для хозяйственно-питьевых и технических нужд осуществляется согласно договору с специализированной организации. (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 специализированным организациям определяется путем проведения тендера).;

объемов потребления воды Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям " Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, 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). Ориентировочное потребление воды для питьевых и хозяйственных нужд при проведении планируемых работ: •общий объем водопотребления и водоотведения приведены при строительстве независимой скважины ОТ-1 и зависимой скважины ОТ-11 составляет – 932,4 м3/скв/цикл (в том числе: при строительстве независимой скважины ОТ-1 - 466,2 м3/скв/цикл, при строительстве зависимой скважины ОТ-11-466,2 м3/скв/цикл); •общий объем водопотребления и водоотведения приведены при строительстве независимой скважины ОТ-2 и зависимой скважины ОТ-7 составляет – 1224,22 м3/скв/цикл (в том числе: при строительстве независимой скважины ОТ-2 - 612,11 м3/скв/цикл, при строительстве зависимой скважины ОТ-7-612,11 м3/скв/цикл); •общий объем водопотребления и водоотведения приведены при строительстве независимой скважины ОТ-3 и зависимой скважины ОТ-8 составляет – 1762,9 м3/скв/цикл (в том числе: при строительстве независимой скважины ОТ-3 - 881,45 м3/скв/цикл, при строительстве зависимой скважины ОТ-8-881,45 м3/скв/цикл); •общий объем водопотребления и водоотведения приведены при строительстве независимой скважины ОТ-4 и зависимой скважины ОТ-9 составляет – 1162,22 м3/скв/цикл (в том числе: при строительстве независимой скважины ОТ-4 – 583,61 м3/скв/цикл, при строительстве зависимой скважины ОТ-9-583,61 м3/скв/цикл); •общий объем водопотребления и водоотведения приведены при строительстве независимой скважины ОТ-5 и зависимой скважины ОТ-10 составляет – 1228,88 м3/скв/цикл (в том числе: при строительстве независимой скважины ОТ-5 – 614,44 м3/скв/цикл, при строительстве зависимой скважины ОТ-10 – 614,44 м3/скв/цикл); •общий объем водопотребления и водоотведения приведены при строительстве независимой скважины ОТ-6 и зависимой скважины ОТ-12 составляет – 1143,22 м3/скв/цикл (в том числе: при строительстве независимой скважины ОТ-6 – 571,61 м3/скв/цикл, при строительстве зависимой скважины ОТ-12 – 571,61 м3/скв/цикл);

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Всего водопотребления и водоотведения при ликвидации скважин на участке Тайсойган-2 в атмосферу максимально будет выбрасываться • общий объем водопотребления и водоотведения приведены при ликвидации независимой скважины ОТ-1 и зависимой скважины ОТ-11 составляет – 72,75 м3/скв/цикл (в том числе: при ликвидации независимой скважины ОТ-1-36,375 м3/скв/цикл, при ликвидации зависимой скважины ОТ-11-36,375 м3/скв/цикл); •общий объем водопотребления и водоотведения приведены при ликвидации независимой скважины ОТ-2 и зависимой скважины ОТ-7 составляет – 72,75 м3/скв/цикл (в том числе: при ликвидации независимой скважины ОТ-2-36,375 м3/скв/цикл, при ликвидации зависимой скважины ОТ-7-36,375 м3/скв/цикл) •общий объем водопотребления и водоотведения приведены при ликвидации независимой скважины ОТ-3 и зависимой скважины ОТ-8 составляет – 210,75 м3/скв/цикл (в том числе: при ликвидации независимой скважины ОТ-3-105,375 м3/скв/цикл, при ликвидации зависимой скважины ОТ-8 - 105,375 м3/скв/цикл) •общий объем водопотребления и водоотведения приведены при ликвидации независимой скважины ОТ-4 и зависимой скважины ОТ-9 составляет – 87,45 м3/скв/цикл (в том числе: при ликвидации независимой скважины ОТ-4-43,725 м3/скв/цикл, при ликвидации зависимой скважины ОТ-9 – 43,725 м3/скв/цикл) •общий объем водопотребления и водоотведения приведены при ликвидации независимой скважины ОТ-5 и зависимой скважины ОТ-10 составляет – 90,3 м3/скв/цикл (в том числе: при ликвидации независимой скважины ОТ-5-45,15 м3/скв/цикл, при ликвидации зависимой скважины ОТ-10 – 45,15 м3/скв/цикл) •общий объем водопотребления и водоотведения приведены при ликвидации независимой скважины ОТ-6 и зависимой скважины ОТ-12 составляет – 83,7 м3/скв/цикл (в том числе: при ликвидации независимой скважины ОТ-6-41,85 м3/скв/цикл, при ликвидации зависимой скважины ОТ-12 – 41,85

м3/скв/цикл) Накопленные сточные воды отводятся в специальные металлические емкости и по мере накопления будут вывозиться согласно договору со специализированной организацией, специализированная организация будет определена перед началом планируемых работ по итогам закупок. Также при бурении скважины образуются буровые сточные воды, которые вывозятся по образованию подрядной компанией. 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-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 №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-2. Контрактом №5134-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 вырубке 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: • при строительстве независимой скважины ОТ-1 и зависимой скважины ОТ-11 – 69,066046 т загрязняющих веществ (в том числе: независимой скважины ОТ-1 – 34,533023т и зависимой скважины ОТ-11 - 34,533023т); • при строительстве независимой скважины №ОТ-2 и зависимой скважины ОТ-7 – 71,226959 т загрязняющих веществ (в том числе: независимой скважины ОТ-2 – 35,613479 т и зависимой скважины ОТ-7 - 35,613479т); • при строительстве независимой скважины №ОТ-3 и зависимой скважины ОТ-8 – 105,38021 т загрязняющих веществ (в том числе: независимой скважины ОТ-3 – 52,690107т и зависимой скважины ОТ-8 - 52,690107т); • при строительстве независимой скважины ОТ-4

и зависимой скважины ОТ-9 – 68,355864 т загрязняющих веществ (в том числе: независимой скважины ОТ-4 – 34,177932т и зависимой скважины ОТ-9 - 34,177932т); • при строительстве независимой скважины ОТ-5 и зависимой скважины ОТ-10 – 71,226959 т загрязняющих веществ (в том числе: независимой скважины №ОТ-5 – 35,613479т и зависимой скважины ОТ-10 - 35,613479т); • при строительстве независимой скважины ОТ-6 и зависимой скважины ОТ-12 – 69,563659 т загрязняющих веществ (в том числе: независимой скважины №ОТ-6 – 34,781829т и зависимой скважины ОТ-12 - 34,781829т); 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 – 3,8067736 т загрязняющих веществ (в том числе: независимой скважины №ОТ-1 – 1,9033868т и зависимой скважины ОТ-11 – 1,9033868т); • при ликвидации независимой скважины ОТ-2 и зависимой скважины ОТ-7 – 4,4387486 т загрязняющих веществ (в том числе: независимой скважины №ОТ-2 – 2,2193743т и зависимой скважины ОТ-7 – 2,2193743т); • при ликвидации независимой скважины ОТ-3 и зависимой скважины ОТ-8 – 10,689119 т загрязняющих веществ (в том числе: независимой скважины ОТ-3 – 5,3445593т и зависимой скважины ОТ-8 – 5,3445593т); • при ликвидации независимой скважины ОТ-4 и зависимой скважины ОТ-9 – 4,5900756 т загрязняющих веществ (в том числе: независимой скважины ОТ-4 – 2,2950378т и зависимой скважины ОТ-9 – 2,2950378т); • при ликвидации независимой скважины №ОТ-5 и зависимой скважины ОТ-10 – 4,7393156 т загрязняющих веществ (в том числе: независимой скважины ОТ-5 – 2,3696578т и зависимой скважины ОТ-10 – 2,3696578т); • при ликвидации независимой скважины ОТ-6 и зависимой скважины ОТ-12 – 4,4391706 т загрязняющих веществ (в том числе: независимой скважины ОТ-6 – 2,2195853т и зависимой скважины ОТ-12 – 2,2195853т). 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. Всего количество образования отходов при строительстве скважин на участке Тайсойган-2 в атмосферу максимально будет выбрасываться • при строительстве независимой скважины ОТ-1 и зависимой скважины ОТ-11 – 266,4316 т • при строительстве независимой скважины ОТ-2 и зависимой скважины ОТ-7 – 359,7722 т • при строительстве независимой скважины ОТ-3 и зависимой скважины ОТ-8 – 691,6112 т • при строительстве независимой скважины ОТ-4 и зависимой скважины ОТ-9 – 301,4954 т • при строительстве независимой скважины ОТ-5 и зависимой скважины ОТ-10 – 330,6774 т • при строительстве независимой скважины ОТ-6 и зависимой скважины ОТ-12 – 299,5646 т Всего количество образования отходов при ликвидации скважин на участке Тайсойган-2 в атмосферу максимально будет выбрасываться • при ликвидации независимой скважины ОТ-1 и зависимой скважины ОТ-11 – 0,4104 т • при ликвидации независимой скважины ОТ-2 и зависимой скважины ОТ-7 – 0,4268 т • при ликвидации независимой скважины ОТ-3 и зависимой скважины ОТ-8 – 0,5994 т • при ликвидации независимой скважины ОТ-4 и зависимой скважины ОТ-9 – 0,4306 т • при ликвидации независимой скважины ОТ-5 и зависимой скважины ОТ-10 – 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 (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..

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. 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-2 выделено 6 потенциально перспективных объектов, 1 в юрских и триасовых отложениях на структуре Оңтүстік Қазанғап, 5 в триасовых отложениях на структурах Солтүстік-Шығыс Байзақ, Шығыс Қожа, Жарық, Оңтүстік Байзақ и Оңтүстік-Батыс Байзақ. Для детализации структурно-тектонической модели, оценки перспектив выделенных структур, в рамках настоящего проекта предусматривается бурение 6-и независимых скважин с проведением полного комплекса ГИС, отбором керна, проб и испытанием перспективных объектов, по результатам бурения поисковых независимых скважин также предусмотрено бурение 6 зависимых скважин, а также проведение работ по более детальной переработке и переинтерпретации..

- 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)



