

KZ31RYS00945660

06.01.2025 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "АЕК OIL", 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АСТАНА, РАЙОН НҰРА, улица Сығанақ, дом № 17Е, Квартира 41, 210640041140, ДҮЙСЕНОВ АРМАН ДҮЙСЕНОВИЧ, +77019990303, d_arman78@inbox.ru

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) Намечаемой деятельностью предусматривается проведения разведочных работ по поиску углеводородов на участке Кокпекты согласно контракта №5310-УВС от 05.02.2024 г. Классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса РК - Раздел 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным», пункт 2 « Недропользование» подпункт. 2.1. «разведка и добыча углеводородов».

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) Ранее оценка воздействия на окружающую среду не проводилась;

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) Заявление о намечаемой деятельности на данный объект подается впервые.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении изучаемый участок расположен в Мугалжарском районе Актюбинской области. Ближайший населенный пункт поселок Жагабулак расположен в северном направлении на расстоянии 20 км, районный центр город Кандыагаш и областной центр город Актобе на север-северо-запад на расстояниях по дорогам общего пользования 170 км и 270 км. соответственно. Населенные пункты и г. Актобе связаны между собой грунтовыми дорогами и дорогами с асфальтовым гравийно-щебеночным покрытием. В непосредственной близости к изучаемому району находятся месторождения нефти и газа Урихтау, Жанажол, Кенкияк, Алибекмола, Кожасай, Северная Трува, Синельниковское и др. С открытием здесь месторождений нефти и газа в районе активно формировалась инфраструктура нефтегазовой промышленности. Обустроены нефтяные промыслы Жанажол, Кенкияк, Кожасай и Алибекмола, построены новые автомобильные и железные дороги, созданы вахтовые

поселки нефтяников, буровиков, строителей, проложены нефтепроводы и газопроводы. На расстоянии 20 км к западу от Блока 10 расположен Жанажольский газоперерабатывающий завод. Южную часть участка работ в широтном направлении пересекает газопровод месторождения Кожасай - КС12 (в 40 км севернее от ст. Шалкар) магистрального газопровода Бухара-Урал находящегося в управлении филиала «Управление магистральных газопроводов Актобе», АО «Интергаз Центральная Азия». Вдоль газопровода проходит линия ЛЭП 10 кВт, подземный кабель и грунтовая автодорога. Железная дорога Жанажол-Жем, которая соединяется с двумя железнодорожными магистралями Алматы-Москва и Атырау-Астана, находится на расстоянии 50 км от Блока 10. Эти две железнодорожные магистрали пересекаются в районе ст. Кандыагаш. Сеть автомобильных дорог в районе представлена автодорогой Жанажол – Актобе III технической категории, протяженностью 280 км и автодорогой Жем – Актобе III-IV технических категории, протяженностью 200 км. Указанные автомобильные дороги с твердым покрытием обеспечивают надежную круглогодичную транспортную связь с месторождениями. Северо- западную часть участка работ пересекает автомобильная дорога, соединяющая промыслы близлежащих действующих месторождений, и по которой периодически осуществляется периодически довольно интенсивное движение грузового транспорта. В районе имеется развитая сеть линий электропередач напряжением 110, 35, 6 кВт, относящаяся к системе ТОО «Энергосистема». Трубопроводный транспорт в регионе представлен системой нефтепроводов и газопроводов, проложенных от разрабатываемых месторождений нефти и газа Кенкияк и Жанажол. В орографическом отношении район работ представляет собой всхолмленную равнину с редкой растительностью на бедных почвах и используется для выпаса скота. Максимальная высота на участке составляет 270 м от уровня Балтийского моря, минимальная высота равна 170 м. С запада на восток участок пересекает местами пересыхающая река Атжаксы, впадающая в р. Эмба. Река характеризуется примыкающими многочисленными балками и оврагами с высотой обрывов до 6 м. Климат региона резко континентальный, с жарким сухим летом и холодной малоснежной зимой. Годовое количество составляет 315-358 мм. Снежный покров обычно образуется в ноябре-декабре и держится до середины апреля. Среднемесячная температура самого холодного месяца-января составляет -15,6°С, максимальная температура достигает -43°С. Самый теплый месяц-июль со среднемесячной температурой +21,4°С, максимальная температура достигает +43°С. Преобладающие ветры летом западные и северо-западные, а зимой восточные и юго- восточные..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В основу обоснования поисково-разведочных работ положены материалы тематических исследований и геолого-геофизические материалы по территории, примыкающей к участку Кокпекты и по самой контрактной территории. Исследуемый район относится к Тортколь-Жанажольскому нефтегазоносному району, приуроченному к одноименной зоне валообразных поднятий. Обоснованием для проведения ГГР является доказанная нефтегазоносность подселевых отложений разрабатываемых месторождений нефти и газа Алибекмола, Алибек Восточный, Восточный Жагабулак, Жанажол, Кожасай, Урихтау, Синельниковское. Все месторождения находятся в непосредственной близости к северу и западу от исследуемого района. Также можно предполагать вероятное наличие в разрезе терригенных пород-коллекторов с удовлетворительными емкостно-фильтрационными свойствами. Так на месторождении Лактыбай нефтеносность связана с песчаными пластами визейского яруса. На месторождении Акжар Восточный в терригенно-карбонатных отложениях ассель-артинского времени установлены залежи нефти, связанных с трещиноватых коллекторами. На месторождении Жанатан в терригенных отложениях нижнего карбона установлено 2 нефтеносных горизонта. Исследуемая территория характерна благоприятными условиями сохранности залежей из-за образования надежных крышек и относительно более выраженного рельефа рифогенных тел. Даже при сравнительно малых размерах в плане последние имеют большую мощность. Мелкие залежи в совокупности могут оказаться экономически равноценными крупным месторождениям. Также нефтегазоперспективными могут быть породы артинско-ассельского возраста, представленные карбонатно-терригенными образованиями мощностью до 600 м. Прогнозируемые разновозрастные органогенные постройки составляют значительный фонд неантиклинальных ловушек, вовлечение которых в поисково-разведочный процесс обеспечит существенный прирост углеводородного сырья в рассматриваемой территории. Целесообразно осуществлять планомерные поиски залежей углеводородов, приуроченных к зонам литологического выклинивания и стратиграфического экранирования песчано-алевритовых пачек на склонах выступа фундамента, карбонатных тел и вдоль Сакмаро-Кокпектинского разлома, где палеозойский комплекс зачастую формирует полусводовые поднятия. Настоящим проектным документом с целью уточнения геологического строения и поисков залежей углеводородов предусматривается бурение двух

поисковых скважин Р-1 и Р-2 проектными глубинами 2500 м и 2800 м. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Настоящим проектом предусматривается проведение бурение 2 поисковых скважин Р-1 и Р-2 с целью оценки перспектив нефтегазоносности отложений палеозоя. Поисковая скважина Р-1 закладывается на перспективном объекте I на сейсмическом профиле Line 9 (СМР19350) с проектной глубиной 2800 м, проектный горизонт – отложения среднего карбона. Координаты точки заложения скважины Р-1: 48°01'01,1" СШ, 57°38'35,5" ВД. Строительство скважин осуществляться с помощью буровой установки БУ-ZJ-30 (или аналог). Тип установки для испытаний - УПА-60(А-50) (или аналог). Дебит нефти 115 м3/сут., газовый фактор 220 м3/м3. Система энергоснабжения состоит из дизельных генераторов мощностью 200-300кВт. Промышленная зона. Поисковая скважина Р-2 закладывается на перспективном объекте III на сейсмическом профиле Line 9 (СМР23730) с проектной глубиной 2800 м, проектный горизонт – отложения среднего карбона. Координаты точки заложения скважины Р-2: 48°09'49,3" СШ, 57°42'58" ВД. Проводка поисковых скважин Р-1 и Р-2 предусматривается исходя из стратиграфического разреза и опыта бурения с применением современной технологии и техники бурения скважин. Главной задачей бурения скважин является достижение запланированного забоя и вскрытие проектного горизонта с получением притоков нефти, не допуская аварий в процессе бурения и освоения. Скважина, вскрыв проектную глубину, выполнит свое основное назначение – получение притоков УВ. Перед поисковым бурением ставятся следующие задачи: поиски промышленных залежей углеводородов в палеозойских отложениях; изучение литолого-стратиграфических, фациальных, гидрогеологических и структурных особенностей; изучение основных физических параметров, коллекторских свойств продуктивных горизонтов; получение исходных данных для оценки ресурсов углеводородов; подсчет ресурсов углеводородов..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Бурение и опробование скважины КР-1 закладывается на период 2025-2026 гг, бурение и опробование скважины Р-2 - на 2026-2027 гг. На испытание каждого перспективного объекта отводится срок до трех месяцев согласно Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр при разведке и добыче полезных ископаемых, утвержденных приказом Министра Энергетики РК от 15.06.2018 г за №239..

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 ТОО «АЕК ОИЛ» обладает правом недропользования на проведение разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участка Кокпекты на основании Контракта №5310-УВС от 05.02.2024 г. Целевое назначение - разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участка Кокпекты. Срок действия контракта – до 05.02.2030 г.;

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 Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников не имеет. Вода на период проведения работ питьевая привозная бутилированная сторонней организацией, для технологических нужд - вода не питьевая (техническая) привозная водовозами по мере необходимости. Водоснабжение пресной водой буровой бригады для хоз.бытовых нужд и котельной установки осуществляется доставкой с автоцистернами г.Актобе. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования: общее, качество необходимой воды – питьевые и технические нужды. Использование воды с водных ресурсов не предусматривается. Для технических нужд, хозяйственно-питьевых нужд и питьевых нужд будет использоваться привозная вода, согласно заключенным договорам. С запада на восток участок пересекает местами пересыхающая река Атжаксы, впадающая в р. Эмба. Река характеризуется примыкающими многочисленными балками и оврагами с высотой обрывов до 6 м. Летом река представляет собой чередование небольших плесов сухими участками дна. Течение в летнюю межень наблюдается редко. Река Атжаксы расположен на расстоянии 2,5 км от скважины Р-2, от Р-1 на расстоянии более 13 км. Также на Северо-Восточной стороны от Контрактной территории расположено озеро

Батпакколь (на расстоянии более 1 км). Расстояние от скважины Р-2 до озера составляет более 12 км. В пределах водоохранных зон и полос определяются особые условия хозяйственного использования территории, определенные Правилами установления водоохранных зон и полос, утвержденным приказом министра сельского хозяйства РК от 18 мая 2015г. №19-1/446. В соответствии с Водным кодексом РК в целях поддержания благоприятного водного режима поверхностных вод, предупреждения их от заиливания, загрязнения, истощения, водной эрозии, уменьшения колебания стока и ухудшения условий обитания, животных и птиц, устанавливаются водоохранные зоны и полосы. В пределах водоохранных зон и полос определяются особые условия хозяйственного использования территории, определенные Правилами установления водоохранных зон и полос, утвержденным приказом министра сельского хозяйства РК от 18 мая 2015г. №19-1/446. Ширина прибрежных водоохранных полос (ПВП) установлена для реки Эмба - 500м., для реки Атжаксы - 100 м. Проектируемые объекты в водоохранные зоны и полосы не входят. ;

объемов потребления воды При строительстве 1-ой скважины: Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит: $185,6 + 227,0 = 412,6$ м³. В т.ч. воды питьевого качества: 227,0 м³. Производственные нужды - на буровых установках техническая вода будет расходоваться на приготовление бурового раствора, промывочной жидкости и растворов реагентов, мытье оборудования, рабочей площадки, испытания и другие технические нужды. Согласно проектным проработкам объем потребления воды на производственные нужды за период бурения одной скважины глубиной 2800 м составит: 1936,4 м³. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Использование воды из ближайших поверхностных водных источников не планируется. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «АЕК OIL» обладает правом недропользования на проведение разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участка Кокпекты на основании Контракта №5310-УВС от 05.02.2024 г. В геологическом отношении участок Кокпекты расположен в восточной бортовой части Прикаспийского бассейна. Площадь геологического отвода, ограниченного 12 угловыми точками, составляет 601,95 км². Глубина отвода - до кристаллического фундамента. Границы геологического отвода угловыми точками: 1) 48°16'00"с.ш, 57°25'00"вд, 2) 48°16'00"сш, 57°28'00"вд, 3) 48°17'00" сш, 57°28'00"вд, 4) 48°17'00"сш, 57°30'00"вд, 5) 48°18'00"сш, 57°30'00"вд, 6) 48°18'00"сш, 57°31'00"вд, 7) 48°20'00"сш, 57°31'00"вд , 8) 48°20'00"сш, 57°38'00"вд, 9) 48°23'00"сш, 57°38'00"вд, 10) 48°23'00"сш, 57°43'00"вд, 11) 48°14'00"сш, 57°43'00"вд, 12) 48°14'00"сш, 57°31'00"вд. ;

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 Район относится к зоне пустынных степей. Растительный покров характеризуется солончаковыми травами. Растительный покров и животный мир беден, типичен для полупустынь. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается. Использование растительных ресурсов не предусматривается. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается . Использование растительных ресурсов не предусматривается. ;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Приобретение и использование объектов животного мира не предполагается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Приобретение и использование объектов животного мира не предполагается;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Приобретение и использование объектов животного мира не предполагается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Приобретение и использование объектов животного мира 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 При осуществлении намечаемой деятельности за весь период проектируемых работ будут использованы: Дизельное топливо (привозное согласно договору) используются для дизельных двигателей установок бурового оборудования, цементировочного агрегата, СМН, УПА и т.д. Для обеспечения электроэнергией используются передвижные электростанции. ГСМ будет – привозное, закуп осуществляется за счет собственных средств, закупаются у специализированных организаций. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается. Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, 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) На этапе строительства и испытания 1-ой скважины будут иметь выбросы в объеме: 31,6018415 г/сек и 339,585305 т/период (от 2-х скважин будет иметь 679,17061 тонн). При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0.00267 г/сек и 0.00321 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0.00023 г/сек и 0.000276 т/год, Азота (IV) диоксид 2 класс-9.572986385 г/сек и 78.78159117 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) 3 класс 1.555606537г/сек и 12.802013566 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3 класс 1.091924578 г/сек и 17.06189931 т/год, Сера диоксид 3 класс 1.889572223 г/сек и 11.73498 т/год, Сероводород (Дигидросульфид) 2 класс 0.008788796 г/сек и 0.06480046 т/год, Углерод оксид 4 класс 13.327193017 г/сек и 185.7426231 т/год, Фтористые газообразные соединения 2класс 0.0001875 г/сек и 0.000225 т/год, Фториды неорганические плохо 2 класс0.000825 г/сек и 0.00099 т/год, Пентан (4класс) 0.008589 г/сек и 0.0624048 т/год, Метан (727*) 0.185989756 г/сек и 3.603474828 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) 4 класс 0.012378 г/сек и 0.089938 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 0.27942 г/сек и 3.424662 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 0.01179г/сек и 0.3521 т/год, Бензол (2 класс) 0.00015406 г/сек и 0.004594 т/год, Диметилбензол (3класс) 0.0000484 г/сек и 0.0014446 т/год, Метилбензол (3класс) 0.00009683 г/сек и 0.002889 т/год, Бенз/а/пирен (1 класс) 0.000014186 г/сек и 0.000107392 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.135308334 г/сек и 0.977378 т/год, Масло минеральное нефтяное 0.0000325 г/сек и 0.000146 т/год, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ 4 класс 3.472068445 г/сек и 24.835032 т/год, Взвешенные частицы (3 класс) 0.011 г/сек и 0.0051912 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3 класс 0.030368 г/сек и 0.0308868 т/год, Пыль абразивная (3 класс) 0.0046 г/сек и 0.002448 т/год. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

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 Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, 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 При бурении 1-ой скважины образуются: Всего: 2141,87352 тонн (от 2-х скважин 4283,74704 тонн): в том числе: опасные виды Промасленная ветошь 0,1334 тонн, Отработанные масла 1,7525 тонн, Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0079 тонн, Металлические бочки из под масла 1,9749 тонн, Тара из-под химреагентов 0,225 тонн, Буровой шлам 1139,943 тонн, Отработанный буровой раствор 973,73232 тонн, также неопасные виды отходов Огарки сварочных электродов 0,0045 тонн, Твердо-бытовые отхода 14,1 тонн, Металлолом 10,0 тонн. Отходы производства временно складировуются и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов)..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии по Актыбинской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан. .

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) В орографическом отношении площадь представляет собой равнину. Ранее на данной территории работы не проводились и мониторинг экологического контроля ОС не осуществлялся. С целью выполнения экологических требований предприятием в процессе обустройства месторождения, будет разработана программа производственного экологического контроля окружающей среды. Согласно разработанной программе будет предусмотрен: Контроль атмосферного воздуха; Контроль за качеством подземных вод; Мониторинг почв; Мониторинг растительного покрова; Мониторинг состояния животного мира; Мониторинг обращения с отходами; Мониторинг в период нештатных (аварийных) ситуаций. Информация о текущем состоянии компонентов окружающей среды в районе намечаемой деятельности представлен по данным «Информационного бюллетеня о состоянии окружающей среды Актыбинской области» за 1 полугодия 2024 года, подготовленный филиалом РГП «Казгидромет» по Актыбинской области . Результаты мониторинга качества атмосферного воздуха в г. Актобе за 1 полугодие 2024 года. Уровень загрязнения атмосферного воздуха оценивался по как высокий, он определялся значением СИ=6,9 (высокий уровень) и НП=3% (повышенный уровень) по сероводороду в районе поста №3. *Согласно РД 52.04.667-2005, если СИ и НП попадают в разные градации, то степень загрязнения атмосферы оценивается по наибольшему значению из этих показателей. В загрязнение атмосферного воздуха основной вклад вносит сероводород (количество превышений ПДК: 227 случаев); диоксид азота (количество превышений ПДК: 339 случаев); оксид азота (количество превышений ПДК: 337 случаев); оксид углерода (количество превышений ПДК: 13 случаев). Максимально-разовая концентрация сероводорода составила 6,9 ПДКм.р., диоксида азота 4,0 ПДКм.р., оксида азота 4,7 ПДКм.р., оксида углерода 2,4 ПДКм.р., концентрации остальных загрязняющих веществ не превышали ПДК. Случаи высокого загрязнения (ВЗ) и экстремально высокого загрязнения (ЭВЗ) не обнаружены..

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 В результате комплексной оценки воздействия на окружающую среду можно сделать вывод, что в целом воздействие проектируемых работ характеризуется низкой значимостью на все

компоненты окружающей среды и приведет к незначительным изменениям, не влияющим на экосистему. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению. Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на атмосферный воздух, в период проведения работ: в пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Физические факторы воздействия. Источником шумового воздействия является шум, создаваемый при работе используемой техники и оборудования, а также при функционировании вспомогательных служб. Возникающий при работе техники шум, по характеру спектра относится к широкополосному шуму, уровень звука которого непрерывно изменяется во времени и является эпизодическим процессом. Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на природные водные объекты. Район проектирования располагается на значительном расстоянии от поверхностных водотоков. Сброс стоков на водосборные площади и в природные водные объекты исключен. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Таким образом, негативного воздействия на природные водные объекты не ожидается. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров. В пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Воздействие на животный мир. Непосредственно на территории проведения объекта животные отсутствуют. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. При воздействии «низкое» изменения в среде не превышают цепь естественных изменений. Среда восстанавливается без посторонней помощи. Воздействие отходов на окружающую среду. Воздействие выражается в образовании отходов производства и потребления. Система обращения с этими отходами налажена – все виды отходов будут передаваться специализированным сторонним организациям на договорной основе. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: Создание и сохранение рабочих мест (занятость населения). Создание рабочих мест - основа основ социально-экономического развития, при этом положительный эффект от их создания измеряется далеко не только заработной платой. Работы, связанные со строительством объекта, приведут к созданию ряда рабочих мест. Возрастание спроса на рабочую силу в период строительства объекта и бытовые услуги положительно скажутся на увеличении занятости местного населения.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. При проведении проектируемых работ, трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются. Трансграничные воздействия на компоненты окружающей среды отсутствуют, ввиду таких факторов как расположение объекта - удаленность от территорий находящейся под юрисдикцией другого государства. Таким образом, трансграничные воздействия не ожидаются..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий: По атмосферному воздуху: применение дизель-генераторов, надежных, экономичных и неприхотливых в эксплуатации, включая дизели с низким уровнем токсичности выхлопа и удельным расходом топлива, которыми будет оснащен энергоблок буровой установки; тщательную технологическую регламентацию проведения работ; обучение рабочих и служащих правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдению правил при выполнении работ; ежедневный контроль оборудования буровой площадки для своевременного обнаружения утечек ГСМ, реагентов, контроль за работой контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами; бурение с применением бурового раствора, исключая выбросы пыли; приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе; применение системы контроля загазованности; поддержание в полной технической исправности резервуаров и технологического оборудования, обеспечение их герметичности; хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях; применение герметичной системы хранения дизельного топлива с установкой дыхательных клапанов на

резервуарах; применение на дизельных установках выхлопных труб высотой не менее 6 м, обеспечивающих улучшение условий рассеивания отходящих газов в атмосфере и т.д. По поверхностным и подземным водам: организация системы сбора и хранения отходов производства; контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды. По недрам и почвам.должны приниматься меры, исключающие загрязнение плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв; По отходам производства: своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов. По физическим воздействиям. содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций;- обязательное соблюдение правил техники безопасности. По растительному миру: перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами. По животному миру: регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении); Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении); Возможные альтернативы достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления отсутствуют.

- 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):

Дуйсенов А*

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



