

KZ34RYS00737444

14.08.2024 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "«Asia Energy Limited» (Азия Энерджи Лимитед)", 050045, Республика Казахстан, г.Алматы, Бостандыкский район, Микрорайон Нур Алатау улица Жанар, дом № 37В, Квартира 6, 230940022426, КУЧЕРБАЕВ ВИКТОР ВЛАДИМИРОВИЧ, +7770676529, dzhon70@internet.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 проведение разведочных работ по поиску углеводородов на участке Жалганой, расположенного в Мангистауской области Республики Казахстан. С целью поисков залежей углеводородов настоящим проектом предусматривается бурение 3-х поисковых скважин с проектной глубиной по 2200+/-250 м, проектным горизонтом – средняя юра, а также проведение реконструкции и восстановление скважины ZHPR-4. В соответствии с Пунктом 2. «Недропользование». Подпункт 2.1. «Разведка и добыча углеводородов» Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» в соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

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) Ранее скрининг воздействий намечаемой деятельности не проводился.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Контрактная территория в административном отношении находится в Мангистауском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Расстояние до областного центра города Актау, составляет 90 км на запад. Ближайшие поселки Жетыбай и Мунайши, расположены в 20 км к юго-западу, где находится железнодорожная станция Жетыбай. Район месторождения относится к пустынным и полупустынным зонам с типичными с абсолютными положительными отметками в пределах 200м. Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Есть колодцы с соленой водой, а питьевая вода доставляется из г. Актау. Технической водой для буровых работ необходимо обеспечить

водяными скважинами из альб-сеномана. Характерны сильные ветра восточного и юго-восточного направления летом, а в остальное время года – северного и северо-западного. В пределах 20 км от участка проходит асфальтированная Жетыбай - Шетпе, Актау – Озень. Железнодорожная станция Жетыбай находится в 20 км. Дорожная сеть представлена асфальтированной дорогой Жетыбай – Шетпе, Актау – Озень. Дороги на площади работ грунтовые. Климат резко континентальный. Холодная суровая зима, жаркое лето, быстрый переход от зимы к лету и короткий весенний период, интенсивное испарение, обилие солнечной радиации, постоянно дующие ветры. Температура воздуха в летние месяцы достигает $+45^{\circ}$, а зимой понижается до -30° . Среднегодовое количество осадков, выпадающих преимущественно весной и осенью, оставляет примерно 180 мм. Преобладающим направлением ветра является северо-восточное, наибольшая скорость ветра - 30 м/сек. Из пернатых встречаются орлы, утки, куропатки. Из пресмыкающихся – ужи, щитомордники, степные гадюки, также встречаются фаланги, скорпионы тарантулы и реже каракурты. Каспийское море расположено около 70 км от проектируемого участка. В пределах геологического отвода и его окрестностях отсутствуют здания и сооружения, сельскохозяйственные и лесные угодья. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения месторождения отсутствуют..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основными задачами разведочных работ являются поиски залежей нефти и газа с оценкой их запасов, определение целесообразности постановки дальнейших работ. Для решения поставленных задач на контрактной территории предусматривается бурение 3-х поисковых скважин (Скважина ЗН-8, Скважина ЗН-9, Скважина ЗН-10) и реконструкция и восстановления разведочной скважины ЗН-PR4. Разведочная скважина ЗН-PR4 пробурена в сводовой части структуры Жалганой до глубины 2607 м. В процессе строительства скважины ЗН-PR4 был отобран 1 керн в интервале 2339,0м до 2348,0м (9.0м). Вынос керна составил: 100 %. Образцы пород в интервале 2339-2342 м представлены алевритом тёмно-серым, легко распадается на плитки по тонким глинистым прослойкам с обугленными растительными остатками. Образцы пород в интервале 2342-2349 м - Глина алевритистая, тёмно-серая, легко распадается на плитки и обломки. Отбор шлама проводился каждые 10 метров в интервале 75-1350 м; каждые 5 метров – 1350-2607 м; 2 метра в интервале с признаками УВ. Результаты испытания: в интервале 1937-1943 м, 1931-1937 м получен приток нефти с плотностью 0,800 г/см³; 1880-1886 м – приток воды с пленкой нефти; 1703,6-1715 м ; 1572-1574 м; 1370-1361 м – приток воды. Разведочная скважина ЗН-PR4 находится в консервации. Скважина ЗН-8 – поисковая, независимая, проектируется на сейсмическом профиле Inline 6571, проектная глубина 2200+/-250 м, проектный горизонт – Средняя юра, с целью поисков залежей нефти и газа в среднеюрских отложениях. Скважина ЗН-9 – поисковая, зависимая, проектируется на сейсмическом профиле Inline 6598, проектная глубина 2200+/-250 м, проектный горизонт – Средняя юра, с целью поисков залежей нефти и газа в среднеюрских отложениях. Скважина ЗН-10 – поисковая, зависимая, проектируется на сейсмическом профиле Inline 6598, проектная глубина 2200+/-250 м, проектный горизонт – Средняя юра, с целью поисков залежей нефти и газа в среднеюрских отложениях.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности и Выбор буровой установки производится в соответствии с проектной глубиной и конструкцией скважин. Бурение скважин предполагается осуществлять с применением буровых установок ZJ 40 или аналогичные не меньшие по грузоподъемности. Буровая установка должна быть оснащена необходимыми средствами механизации рабочих процессов, контроля и управления процессом бурения, иметь систему приготовления и обработки бурового раствора, комплекс очистных сооружений для трехступенчатой очистки бурового раствора и другие системы для обеспечения жизнедеятельности и безопасности персонала, иметь достаточное количество долот с вооружением, соответствующим литологии пород в разрезе. Испытание и освоение перспективных объектов будет проводиться с использованием подъемного агрегата КРС, типа УПА-80М грузоподъемностью более 80 тонн. Конструкция скважины должна обеспечить: устойчивость стенок ствола скважины; надежное разобщение различных пластов в разрезе; возможность спуска в скважину оборудования, необходимого для подъема на поверхность жидкости или газа; надежную связь скважины с продуктивным пластом. В соответствии с действующими нормативно-методическими документами, исходя из геологической характеристики разреза, учетом назначения скважин, проектной глубины и методов воздействия на пласт, способов эксплуатации скважин, а также многолетнего опыта строительства предусмотрена нижеследующая конструкция скважин: 1) Направление диаметром 323,9 мм устанавливается на глубину 20 метров с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении под кондуктора и канализации восходящего

потока бурового раствора в циркуляционную систему. 2) Кондуктор диаметром 244,5 мм и длиной 500 метров предназначен для перекрытия верхних неустойчивых пород, напорных водоносных горизонтов и зон поглощений, монтажа ПВО и обеспечения управления скважиной в процессе ликвидации возможных водопроявлений при бурении под промежуточную колонну. 3) Эксплуатационная колонна диаметром 168,3 мм устанавливается на глубину 2200 +/-250 метров для испытание продуктивных горизонтов. Цементируется до устья. Для повышения надежности изоляции и разобщения продуктивных и водоносных горизонтов в открытой части ствола скважины на колонне устанавливаются центраторы, а также скребки в интервале перфорации. Перед входом и выходом из каверн устанавливаются турбулизаторы. Для улучшения качества крепления в цементный раствор под эксплуатационную колонну вводится понизитель водоотдачи, понизитель вязкости. Диаметр эксплуатационной колонны принимается исходя из назначения скважины. Диаметры направления, кондуктора и промежуточных колонн проектируются исходя из минимально-допустимых зазоров, обеспечивающих беспрепятственный спуск и качественное цементирование обсадных колонн. Для надежной изоляции пластов и предотвращения коррозии труб предусматривается подъем цемента за колоннами производить до устья скважины. Дебит нефти – 43 м³/сут; плотность нефти – 0,845 г/см³ газосодержание – 50 м³/т .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность реконструкции и восстановление скважины ZH-PR4 составит 618 суток и состоит из 3-х этапов: монтажные и демонтажные работы – 20 суток; подготовительные работы – 2 суток реконструкция и восстановление скважины – 18 суток; испытание: в эксплуатационной колонне – 540 суток (из расчета на 1 объект испытания – 90 суток). Продолжительность цикла бурения и испытания одной скважины с проектной глубиной 2200м (+/-250м), составит 618 суток и состоит из 3-х этапов: монтажные и демонтажные работы – 20 суток; подготовительные работы – 2 суток бурение и крепление скважины – 50 суток; испытание: в открытом стволе – 6 суток; - в эксплуатационной колонне – 540 суток (из расчета на 1 объект испытания – 90 суток). Расконсервация скважины ZH -PR4 запланировано в 2025-2026 годы. Бурения скважин ZH-8 и ZH-9 запланированы 2025-2026 годы. Бурения скважин ZH-10 - на 2026-2027 годы.

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. Контракт на совмещенную Разведку и Добычу углеводородного сырья в пределах разведочного блока Жалганой (рег.№5362-УВС от 15 июля 2024 года) был заключен между Министерством энергетики Республики Казахстан и ТОО «Asia Energy Limited» (Азия Энерджи Лимитед). Площадь геологического отвода на право недропользования составляет 173,44 км² (сто семьдесят три целых сорок четыре сотых квадратных километров). Стратиграфическая глубина изучения – до кристаллического фундамента. Целевое назначение – осуществление операций по недропользованию. Срок действия Контракта до 15.07.2030 года;

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. Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Есть колодцы с соленой водой, а питьевая вода доставляется из г. Актау. Технической водой для буровых работ необходимо обеспечить водяными скважинами из альб-сеномана. Водоохраные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников не имеет. Постоянные природные водотоки и водоемы на территории отсутствуют. Водоснабжение водой для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. Снабжение питьевой водой может осуществляться автоцистернами из ближайшего населенного пункта. Каспийское море расположено около 70 км от проектируемого участка;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) 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;;

объемов потребления воды Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при бурении 1-ой скважины глубиной 2200 м составят: водопотребление - 3332,51 м³/период, водоотведение – 2658,008 м³/период; • безвозвратное потребление – 674,502 м³/период. Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при реконструкции и восстановление скважины ZH-PR4 составят: водопотребление - 4432,51 м³/период, водоотведение – 3658,008 м³/период; • безвозвратное потребление – 774,502 м³/период.;; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода будет использоваться на хозяйственно–бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. 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) Контракт на совмещенную Разведку и Добычу углеводородного сырья в пределах разведочного блока Жалганой (рег.№5362-УВС от 15 июля 2024 года) был заключен между Министерством энергетики Республики Казахстан и ТОО «Asia Energy Limited» (Азия Энерджи Лимитед). Площадь геологического отвода на право недропользования составляет 173,44 км² (сто семьдесят три целых сорок четыре сотых квадратных километров). Стратиграфическая глубина изучения – до кристаллического фундамента. Координаты скважины ZH-PR4: 43°37'8.45"N и 52°22'41.63"E. Координаты скважины ZH-8: 43°36'42.00"N и 52°22'60.00"E. Координаты скважины ZH-9: 43°36' 48.00"N и 52°23' 46.00"E. Координаты скважины ZH-10: 43°36'16.00"N и 52°23'31.00"E. Координаты геологического отвода: 1) 43°35'00"N и 52°18' 00"E, 2) 43°40'00"N и 52°18'00"E, 3) 43°40'00"N и 52°17'00"E, 4) 43°42'00"N и 52°17'00"E, 5) 43°42'00"N и 52°30'00"E, 6) 43°39'00"N и 52°30'00"E, 7) 43°39'00"N и 52°27'00"E, 8) 43°37'00"N и 52°27'00"E, 9) 43°37'00"N и 52°26'00"E, 10) 43°36'00"N и 52°26'00"E, 11) 43°36'00"N и 52°25'00"E, 12) 43°35'00"N и 52°25'00"E. Из территории участка недр исключается месторождение Бурмаша (Контракт 170Д от 17.01.1998 года АО «Мангистаумунайгаз»), координаты: 1) 43°38'00"N и 52°27'00"E, 2) 43°37'00"N и 52°27'00"E, 3) 43°37'00"N и 52°26'7,432"E, 4) 43°37'0,35"N и 52°25'29"E, 5) 43°38'9"N и 52°25'46"E. ;

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 Растительный мир представлен травами, лишь на склонах больших оврагов берегах такыров встречается кустарник. В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствует зеленые насаждения, планируемые к вырубке или переносу, особо охраняемые природные территории и лесозащитная санитарная зона. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются;

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 Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин, также при разработке проекта обустройства месторождения. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у

специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости. Технологическое и энергетическое топливо – Попутный нефтяной газ на собственные нужды. Электроэнергия – ЛЭП. Тепло – котельные установки. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять на месторождении персонал компании. На период проектируемых работ сырье и материалы закупается 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). При количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве 1 скважины глубиной 2200 м составит – 42.364881696 г/сек и 584.537211656 т/период (при бурении 3-х скважин 1753,61163496 тонн). При реконструкции и восстановлении скважины составит – 42.232003655 г/сек и 490.443967154 т/период. При эксплуатации загрязнения атмосферного воздуха не производятся. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности (для бурения 1-ой скважины глубиной 2200 м): Железо (II, III) оксиды – 0.00321 тонны (3 класс), Марганец и его соединения – 0.000276 тонны (2 класс), Азота (IV) диоксид – 64.5842959 тонны (2 класс), Азот (II) оксид (Азота оксид) – 10.494965334 тонны (3 класс), Углерод – 35.795927782 тонны (3 класс), Сера диоксид – 5.85434 тонны (3 класс), Сероводород – 0.0589228 тонны (2 класс), Углерод оксид – 364.5414892 тонны (4 класс), Фтористые газообразные соединения – 0.000225 тонны (2 класс), Фториды неорганические плохо растворимые – 0.00099 тонны (2 класс), Пентан 0.05780793 тонны (4 класс), Метан – 8.97034638 тонны (0 класс), Изобутан – 0.08332445 тонны (4 класс), Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 1.6159819 тонны (0 класс), Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0.04289 тонны (0 класс), Бензол – 0.0003598 тонны (2 класс), Диметилбензол – 0.0001131 тонны (3 класс), Метилбензол – 0.000226 тонны (3 класс), Бенз/а/пирен – 0.000045875 тонны (1 класс), Проп-2-ен-1-аль – 3.02181 тонны (2 класс), Формальдегид – 0.414121723 тонны (2 класс), Масло минеральное нефтяное – 0.0001461 тонны (0 класс), Алканы C12-19 – 10.273237138 тонны (4 класс), взвешенные частицы 3 класс- 0.0051912 тонн, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 0.020787 тонны (3 класс), пыль абразивная - 0.002448 тонн. 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. На объектах хозяйственно-бытовые стоки, образующиеся в результате жизнедеятельности рабочего персонала, собираются в специальный септик, выполненный в гидроизоляционном исполнении, для предотвращения проникновения его содержимого в почву. По мере накопления содержимое септика вывозится ассенизационной машиной на близлежащий очистные сооружения согласно договору. Производственные сточные воды формируются под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, в процессе эксплуатации техники и оборудования, а также стоки, образующиеся после мытья и ремонта оборудования и трубопроводов, собираются в металлическую емкость. По мере накопления содержимое емкости вывозится согласно договору. В связи с отсутствием накопителей сточных вод и своевременным вывозом, на территории предприятия мониторинг сточных вод не предусматривается. Сброс сточных вод в природные водоёмы и водотоки и на рельеф местности не предусматривается.

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 строительстве 1-ой скважины

глубиной 2200м всего 876,8306 тонн (от 3-х скважин 2630,4918 тонн): в том числе Промасленная ветошь - 0,1334 т, Отработанные масла - 9,3225 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы - 0,0107 т, Металлические емкости из под масла - 2,086 т, Тара из-под химреагентов - 0,3805 т, Буровой шлам - 489,34 т, Отработанный буровой раствор - 304,503 т, Огарки сварочных электродов - 0,0045т, Твердо-бытовые отходы - 5,55 т, Металлолом - 2,5 т. При реконструкции и восстановлении скважины всего 809,0061 тонн: в том числе Промасленная ветошь - 0,1334 т, Отработанные масла - 6,8225 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы - 0,0107 т, Металлические емкости из под масла - 2,086 т, Тара из-под химреагентов - 0,3805 т, Буровой шлам - 393,1925т, Отработанный буровой раствор - 402,725 т, Огарки сварочных электродов - 0,0045 т, Твердо-бытовые отходы - 1,151 т, Металлолом - 2,5 т. 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 РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства 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) Мониторинг состояния воздушного бассейна будет осуществляться путем организации точек отбора проб атм. воздуха. Периодичность наблюдения за уровнем загрязнения атм. воздуха 1 раз в квартал. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. Территория проведения работ не расположена в пределах водоохранной зоны и/или прибрежной защитной полосы водных объектов. Поверхностные воды в пределах рассматриваемой территории отсутствуют. Вблизи расположения проведения работ отсутствуют посты наблюдения атмосферного воздуха. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния месторождения оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству.

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 Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): 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 нормальному 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 среды 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 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 Атмосферный воздух:использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования, соблюдение требований охраны труда и техники безопасности; проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением взрывопожароопасных веществ и их складированием, недопущение слива различных стоков; необходимо предотвращать возможные утечки, предотвращать использование неисправной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов и агрегатов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения. Недра:работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта; конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования , обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы;восстановление земель;сбор и вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов;не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума; проведение мониторинга животного мира.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и

вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). 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):
Кучербаев В.

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



