

KZ85RYS00723140

30.07.2024 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 "Borankul Energy", 050059, Республика Казахстан, г. Алматы, Бостандыкский район, Проспект Аль-Фараби, дом № 17, 1602, 230540039068, ХӘКІМЖАН ЛӘЙЛА СЛАНҚОЖАҚЫЗЫ, +77018791245, aliya414@mail.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 залежей углеводородов на участке Равнинное. Проектом предусматривается бурение трех поисковых скважин: на надсолевые отложения - 1-N, 2-N-глубиной 2500м; и на подсолевые отложения: 3-R -глубиной 3500м, местоположение которых будет уточнено в процессе бурения. 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 Участок Равнинное находится в Бейнеуском районе Мангыстауской областях и в Жылыойском раоне Атырауской области Республики Казахстан. Все проектные работы запланированы на части контрактной территории, расположенной в Бейнеуском районе Мангыстауской области. Географическое положение района работ - Юго-восток Прикаспийского бассейна. Непосредственно на площади исследований населенных пунктов и железнодорожных станций нет. Ближайшим крупным населенным пунктом является ст. Опорная Бейнеуского района Мангистауской области, где имеется железнодорожная станция, расположен в 25 км. Станция Опорная расположена в с.

Боранкул. Поверхность участка представляет собой слабовсхолмленную равнину полупустынного типа с абсолютными отметками рельефа от -15 м до -35 м. Постоянная гидрогеологическая сеть отсутствует. 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°, 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. Растительный мир представлен травами, лишь на склонах больших оврагов берегах такыров встречается кустарник. Гидрографическая сеть на описываемой территории развита весьма слабо. На соседних участках имеются гидрогеологические скважины, фонтанирующие минерализованной водой из альб-сеноманских отложений. Животный мир сравнительно небогат: встречаются волки, лисы и сайга, очень много грызунов - суслики, тушканчики, хорьки. Из пернатых встречаются орлы, утки, куропатки. Из пресмыкающихся - ужи, щитомордники, степные гадюки, также встречаются фаланги, скорпионы тарантулы и реже каракурты. Каспийское море расположено около 740 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. Перед поисковым бурением на надсолевые и подсолевые отложения ставятся следующие задачи: изучение геологического строения, поиски залежей нефти и газа, установление основных литолого-стратиграфических характеристик залежей, изучение фильтрационно-емкостных свойств пород-коллекторов, испытание и опробование объектов в соответствии с рекомендациями ГИС, изучение физико-химических свойств нефти в поверхностных и пластовых условиях, определение их товарных качеств, оперативный подсчет запасов углеводородов. На структуре Равнинное планируется бурение трех поисковых скважин: на надсолевые отложения - 1-N, 2-N - глубиной 2500 м; и на подсолевые отложения: 3-R - глубиной 3500 м, местоположение которых будет уточнено в процессе бурения. Скважина 1-N - независимая, поисковая, располагается в своде южного полусвода, на пересечении глубинных сейсмических разрезов inline 492 и crossline 245. Цель бурения - поиски залежей в надсолевых юрских и возможно меловых отложениях. Проектный горизонт - кунгурский ярус нижней перми, проектная глубина - 2500 м. Местоположение и глубина проектной скважины будут уточняться. Скважина 2-N - независимая, поисковая, располагается в своде северного полусвода, на глубинном сейсмическом разрезе inline 498. Цель бурения - поиски залежей в надсолевых юрских и возможно меловых отложениях. Проектный горизонт - кунгурский ярус нижней перми, проектная глубина - 2500 м. Местоположение и глубина проектной скважины будут уточняться. Скважина 3-R - независимая, поисковая, располагается в приподнятой части карбонатного тела, на глубинном сейсмическом разрезе crossline 196. Цель бурения - поиски залежей в подсолевых нижнепермских отложениях. Проектный горизонт - верхний карбон, проектная глубина - 3500 м. Местоположение и глубина проектной скважины будут уточняться. В процессе бурения проектируемых скважин основное внимание уделяется выяснению продуктивности перспективных горизонтов и получению коммерческих притоков нефти и газа. Вскрытие возможно продуктивных горизонтов в процессе бурения производится при параметрах промывочной жидкости, соответствующих геологическим условиям и максимально снижающим неблагоприятные последствия коагуляции призабойной зоны шламом, затрудняющих и осложняющих испытание пластов на продуктивность. Поэтому параметры промывочной жидкости, технические средства очистки ее от выбуренных пород и шлама, предусмотренные геолого-техническим нарядом, должны строго соблюдаться и контролироваться. Испытание пластов в процессе бурения: Возможность проведения испытаний пластов с помощью пластоиспытателей, спущенных на трубах, будет решаться геологической службой недропользователя в процессе бурения исходя из геологических условий. Испытание в эксплуатационной колонне: В предыдущие годы достаточно сложной оставалась проблема освоения перспективных пластов в пробуренных скважинах. Известно, что при бурении скважин на разведочных площадях с возможными нефтегазопоявлениями с целью перестраховки от выбросов в глинистые растворы в большом количестве добавлялся утяжелитель барит, что приводило к закупориванию коллекторов. Барит не реагирует на кислотные обработки и остается в прискважинной зоне, затрудняя приток из пласта. Отсутствие эффективных методов перфорации, обеспечивающих глубокое вскрытие пласта, не позволяло интенсифицировать притоки. К настоящему времени известны многочисленные факты, когда при повторном освоении объектов с применением современных перфораторов интенсивность притока из

пластов возрастает на порядок. Освоение продуктивных горизонтов будет производиться с созданием депрессии на пласт за счет смены бурового раствора на воду с последующей аэрацией..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Выбор буровой установки производится в соответствии с проектной глубиной и конструкцией скважин. Бурение скважин предполагается осуществлять с применением буровых установок ZJ 50 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. Для скважины глубиной 2500 м принята следующая конструкция: Направление Ø508 мм спускается на глубину 20 м с целью создания циркуляции бурового раствора в скважине через желобную циркуляционную систему. Высота подъема цемента- до устья. Кондуктор Ø 339,7 мм спускается на глубину 600 м с целью Перекрытия верхних неустойчивых пород. Башмак устанавливается в плотных глинах. Установка превентора. Высота подъема цемента- до устья; Техколонна Ø 244,5 мм спускается на глубину 1600 м с целью создания надежной крепи для безопасного углубления скважины до проектной глубины. Установка превентора, противовыбросового оборудования (ПВО). Высота подъема цемента – до устья; Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм спускается на глубину 2500 м с целью вскрытия и опробования продуктивных пластов. Высота подъема цемента – до устья. После спуска эксплуатационной колонны производится их испытание на герметичность опрессовкой давлением и снижением уровня. Для скважины глубиной 3500 м и принята следующая конструкция: Направление Ø508 мм спускается на глубину 20 м с целью создания циркуляции бурового раствора в скважине через желобную циркуляционную систему. Высота подъема цемента- до устья. Кондуктор Ø 339,7 мм спускается на глубину 600 м с целью Перекрытия верхних неустойчивых пород. Башмак устанавливается в плотных глинах. Установка превентора. Высота подъема цемента- до устья; Тех. колонна Ø 244,5 мм спускается на глубину 2630 м с целью создания надежной крепи для безопасного углубления скважины до проектной глубины. Установка превентора, противовыбросового оборудования (ПВО). Высота подъема цемента – до устья; Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм спускается на глубину 3500 м с целью вскрытия и опробования продуктивных пластов. Высота подъема цемента – до устья. После спуска эксплуатационной колонны производится их испытание на герметичность опрессовкой давлением и снижением уровня. Продолжительность цикла бурения и испытания скважин 1,2-Н проектной глубиной 2500 м (+250 м), составит 620 суток и состоит из 3-х этапов по каждой скважине: строительно-монтажные работы – 10 суток; бурение и крепление скважины – 30 суток; испытание: - в эксплуатационной колонне – 270 суток (из расчета на 1 объект испытания – 90 суток), из которых по юрским отложениям – 270 суток (3 объекта). Продолжительность цикла бурения и испытания скважины 3-Р проектной глубиной 3500 м (+250 м), составит 140 суток и состоит из 3-х этапов по каждой скважине: строительно-монтажные работы – 10 суток; бурение и крепление скважины – 40 суток; испытание: - в эксплуатационной колонне – 90 суток (из расчета на 1 объект испытания – 90 суток), из которых по нижнепермским отложениям – 90 суток (1 объект). Дебит нефти 20-30 м³/сут, газовый фактор 27,4-35 м³/м³ для надсолевых отложений, и 150 м³/м³ – для подсолевых отложений..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность цикла бурения и испытания скважин 1,2-Н проектной глубиной 2500 м (+250 м), составит 620 суток и состоит из 3-х этапов по каждой скважине. Продолжительность цикла бурения и испытания скважины 3-Р проектной глубиной 3500 м (+250 м), составит 140 суток и состоит из 3-х этапов по каждой скважине. Бурение скважины 1-Н, испытание скважины 1-Н, ГТИ, ГИС, исследовательские работы предусматривается на 2024-2025 годы. Бурение скважины 2-Н, испытание скважины 2-Н, ГТИ, ГИС, исследовательские работы предусматривается на 2026-2027 годы. Бурение скважины 3-Р, испытание скважины 3-Р, ГТИ, ГИС, исследовательские работы предусмотрены 2028-2029 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 ТОО «Borankul Energy» проводит разведочные работы на участке Равнинное в Мангыстауской и Атырауской областях Республики Казахстан на основании Контракта №5352-УВС МЭ от 28.06.2024 г. Целевое

назначение – осуществление операций по недропользованию. Срок действия Контракта до 28.06.2030 года.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности. Водоохранные 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. Естественные выходы воды и колодцы с пресной водой отсутствуют. Водоснабжение водой для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. Снабжение питьевой водой может осуществляться автоцистернами из расположенной в 25 км от площадки работ ст. Опорная. В гидрогеологическом отношении площадь работ находится в южной части Прикаспийского артезианского бассейна. Выделяются два гидрогеологических этажа: надсолевой и подсолевой, обладающие различными режимами питания водоносных горизонтов и свойствами пластовых вод. Региональным водоупором являются отложения солевого комплекса.;

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.;

объемов потребления воды Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при бурении 1-ой скважины глубиной 2500 м составят: водопотребление - 3332,51 м³/период, водоотведение – 2658,008 м³/период; • безвозвратное потребление – 674,502 м³/период. Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при бурении 1-ой скважины глубиной 3500 м 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) Настоящий проект является первым проектным документом для недропользователя ТОО «Borankul Energy», который проводит операции по недропользованию на участке «Равнинное» в соответствии с Контрактом на разведку и добычу на основании Контракта №5352-УВС МЭ от 28.06.2024г. Срок действия Контракта до 28.06. 2030 года. Координаты геологического отвода: 1) 46°17'0,00" СШ, 54°43'0,00"ВД, 2) 46°21'0,00" СШ, 54°43'0,00"ВД, 3) 46°21'0,00" СШ, 54°47'0,00"ВД, 4) 46°17'0,00" СШ, 54°47'0,00"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 Растительный мир представлен травами, лишь на склонах больших оврагов берегах такыров встречается кустарники. 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 предполагается.;

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 Животный мир сравнительно небогат: встречаются волки, лисы и сайга, очень много грызунов - суслики, тушканчики, хорьки. Из пернатых встречаются орлы, утки, куропатки. Из пресмыкающихся – ужи, щитомордники, степные гадюки, также встречаются фаланги, скорпионы тарантулы и реже каракурты. Использование объектов животного мира не предполагается.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира 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 закупается 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 2500 м составит – 23.817740524 г/сек и 134.537211656 т/период (при бурении 2-х скважин 269,074423312 тонн). При бурении при строительстве 1 скважины глубиной 3500 м составит – 23.932003655 г/сек и 175.0240972 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 скважин глубиной 3500 м): Железо (II, III) оксиды – 0.00521 тонны (3 класс), Марганец и его соединения – 0.000476 тонны (2 класс), Азота (IV) диоксид – 49.009847936 тонны (2 класс), Азот (II) оксид (Азота оксид) – 14.71415129 тонны (3 класс), Углерод – 12.721851142 тонны (3 класс), Сера диоксид – 10.85434 тонны (3 класс), Сероводород – 0.0889228 тонны (2 класс), Углерод оксид – 54.9929628 тонны (4 класс), Фтористые газообразные соединения – 0.000425 тонны (2 класс), Фториды неорганические плохо растворимые – 0.001 тонны (2 класс), Пентан 0.06780793 тонны (4 класс), Метан – 0.67050997 тонны (0 класс), Изобутан – 0.09332445 тонны (4 класс), Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 5.6159819 тонны (0 класс), Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0.94289 тонны (0 класс), Бензол – 0.0009598 тонны (2 класс), Диметилбензол – 0.0007131 тонны (3 класс), Метилбензол – 0.000826 тонны (3 класс), Бенз/а/пирен – 0.000145875 тонны (1 класс), Проп-2-ен-1-аль – 4.02181 тонны (2 класс), Формальдегид – 0.814121723 тонны (2 класс), Масло минеральное нефтяное – 0.0001461 тонны (0 класс), Алканы C12-19 – 20.273237138 тонны (4 класс), взвешенные частицы 3 класс- 0.0061912 тонн, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 0.120787 тонны (3 класс), пыль абразивная - 0.005448 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 2500м ориентировочно образуется 1726,1556 тонн (от 2-х скважин 3452,3112тонн): в том числе Опасные: Промасленная ветошь - 0,1534 т, Отработанные масла - 10,3225 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы - 0,0207 т, Металлические емкости из под масла - 3,086 т, Тара из-под химреагентов - 0,5805 т, Буровой шлам - 778,68 т, Отработанный буровой раствор - 926,2575 т, Неопасные: Огарки сварочных электродов - 0,005т, Твердо-бытовые отходы - 4,55 т, Металлолом - 2,5 т. При строительстве 1-ой скважины глубиной 3500м всего 2286,0496 тонн: в том числе Опасные: Промасленная ветошь - 0,1534 т, Отработанные масла - 16,8225 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы - 0,0207 т, Металлические емкости из под масла - 3,086 т, Тара из-под химреагентов - 0,5805 т, Буровой шлам - 1178,43 т, Отработанный буровой раствор - 1081,3т, Неопасные: Огарки сварочных электродов - 0,0052т, Твердо-бытовые отходы - 3,151 т, Металлолом - 2,5 т. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан, из них опасные (суммарно по всем скважинам и за весь период): 3999,4937 т, неопасные: 12,711т. 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 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. 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. Недр: 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):
Хәкімжан Ләйла Сланқожақызы

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



