

KZ50RYS00770524

13.09.2024 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 "Кен-Ай-Ойл Кызылорда", 120001, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., Тасбугетская п.а., п.Тасбугет, улица Мустафа Шокай, дом № 17, 020840003571, ШИГАМБАЕВ РУСТЕМ МУХАМЕДОВИЧ, 87242210292, too.kena@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) Намечаемая деятельность – проект разработки месторождения Тайказан. Согласно Приложению №1 Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК Раздел №2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» пункт 2. Недропользование; 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) Ранее скрининг воздействия намечаемой деятельности не проводился..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Тайказан в административном отношении находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан, географически оно расположено в юго-западной части Аксайской горст-антиклинали Арыскупского прогиба. Ближайшими населенными пунктами являются г. Кызылорда (120 км), г.Жезказган (280 км) и нефтепромысел Кумколь (к северу-востоку 55 км). Нефтепровод Кумколь-Каракойын-Шымкент проходит северо-восточнее месторождения. Выход на экспортный маршрут (в КНР) возможен по нефтепроводу Кумколь-Атасу-Алашанькоу с пунктом приема и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь. Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек, с минерализацией до 4 г/л. Климат района резко континентальный, сухой. Среднегодовое количество осадков не превышает 120-150 мм, основное количество осадков выпадает в зимне-весенний период. Температура воздуха зимой в среднем –150С (до

–400С), летом +270С (до +430С). Район относится к пустынным и полупустынным зонам, с типичной для них растительностью и животным миром. Для района характерны сильные ветры: летом – западные, юго-западные, в остальное время года северные и северо-восточные. Источники электроснабжения отсутствуют. Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения. От месторождения Кумколь до г. Кызылорда проложена асфальтированная дорога. Остальные дороги на площади работ грунтовые, проходимые автотранспортом в летне-осенний период, в периоды распутицы и зимнее время проезд затруднен. Абсолютные отметки поверхности варьируют от 160 м до 180м.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектом рассмотрены три варианта разработки. Согласно данному проекту разработки, предусмотрено 3 варианта разработки месторождения Тайказан: Вариант 1– Предусматривает разработку месторождения на естественном режиме путем ввода из консервации 6 ранее пробуренных добывающих скважин. ТКЗ-13, ТКЗ-16 (I объект), ТКЗ-15 (II объект), ТКЗ-14, ТКЗ-2, ТКЗ-17 (III объект) и уплотнения сетки скважин на I и III эксплуатационных объектах путем дополнительного ввода из бурения 3 добывающих скважин. Вариант 2 (рекомендуемый) – Предусматривает разработку месторождения путем ввода из консервации 6 ранее пробуренных добывающих скважин ТКЗ-13, ТКЗ-16 (I объект), ТКЗ-15 (II объект), ТКЗ-14, ТКЗ-2, ТКЗ-17 (III объект) и уплотнения сетки скважин на I и III эксплуатационных объектах путем дополнительного ввода из бурения 4 добывающих скважин. Предусматривается организация системы ППД на III объекте путем перевода под закачку воды 2 проектных добывающих скважин после отработки в добыче. Разработка I и II объектов предусматривается на естественном режиме. Вариант 3– Основан на проектных решениях 2 варианта. Дополнительно ко всем мероприятиям, предусмотренным во 2 варианте, предусматривается уплотнение сетки скважин на I и III объектах путем дополнительного ввода из бурения 4 добывающих скважин и дополнительного перевода под закачку воды одной проектной добывающей скважины после отработки в добыче. Выбор рекомендуемого варианта разработки осуществлялся из набора расчетных вариантов, отличающихся системами разработки, фондом скважин, обеспечивающих разную технологическую и экономическую эффективность разработки эксплуатационного объекта. Как показало сопоставление технико-экономических показателей рассмотренных вариантов, вариант разработки 2 характеризуется наилучшими показателями: наибольшим дисконтированным потоком денежной наличности по сравнению с остальными вариантами; доходы Государства по варианту достигаются максимальной величины; по внутренней норме прибыли является наилучшим..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Рекомендуемому 2-му варианту разработки - предусматривается бурение 4 вертикальных скважин, 3 из которых аналогичны первому варианту (варианту №ТКЗ-18 (I объект) проектной глубиной 1300 м, и №ТКЗ-19, №ТКЗ-20 (III объект) глубиной 2260 м и 1 скважина №ТКЗ-21 (III объект) глубиной 2260 м), а также ввод из консервации 6 скважин: №ТКЗ-2, ТКЗ-13, ТКЗ-14, ТКЗ-15, ТКЗ-16, ТКЗ-17, с дальнейшим переводом скважин №ТКЗ-19 и №ТКЗ-20 под закачку. В соответствии с фактическими конструкциями и достигнутыми технико-экономическими показателями на месторождении Тайказан бурение скважин рекомендуется вести буровыми установками грузоподъемностью не менее 1700 кН. Из ряда буровых установок этим требованиям соответствует буровая установка ZJ-30, VR-500, ZJ-40 или их аналоги. Способ и режим бурения скважин на месторождении Тайказан выбираются исходя из горно-геологических условий, проектной глубины, сложности конструкции и ожидаемых пластовых давлений, а также опыта бурения разведочных и эксплуатационных скважин. Бурильные трубы и породоразрушающие инструменты выбираются с учетом сложившейся практики работы. Согласно планам Недропользователя по утилизации газа, попутно добываемый газ, после осушки в газосепараторе, почти полностью, за исключением технологически необходимого сжигания, используется на собственные нужды в устьевых нагревателях УН-0,2, печах подогрева ПП-0,63, котлах BuranBoiler CRONUS, газопоршневой электростанции (ГПЭС) Shengdong. Технологически неизбежное сжигание в 2025-2034гг. на месторождении планируется при эксплуатации факельной установки УПСВ, ежегодных плановых остановках технологического оборудования на техническое обслуживание и ремонтные работы (ТОиТР). Срок и частота ТО и ТР ГПЭС Shengdong регламентируются поставщиком оборудования. Согласно рекомендуемого варианта разработки настоящего отчета с 2030 г. разработка месторождения будет вестись с искусственным поддержания пластового давления (ППД) путем закачки воды. В систему ППД для закачки попутно-добываемых вод месторождения будут входить 2 скважины, из которых скважина ТКЗ-19 переводится под закачку в 2030г, скважина ТКЗ-20- в 2041г. Система ППД работает следующим образом. Попутно добываемая вода месторождения,

отделенная в ходе технологического процесса подготовки скважинной продукции, поступает в2 горизонтальные стальные резервуары $V=50\text{м}^3$ (рис. 6.3.2), где осуществляется очистка воды от механических примесей и нефти путем отстаивания. Уровень уловленной нефти в РГС контролируется датчиком межфазного уровня. Сброс нефти с верхней части РГС осуществляется в дренажную емкость. Для опорожнения РГС предусмотрены дренажные линии из нижней части через задвижки общим потоком в дренажную емкость. Объем очищенной попутно добываемой воды из резервуаров $V=50\text{м}^3$ замеряется по счетчику-расходомеру, расположенному на линии насосов. Для контроля качества очистки воды на водяной линии отбираются пробы. С резервуаров после подпорных насосов попутно добываемая вода горизонтальными насосными комплексами ГНК 200/400 №1, №2 (один насос «рабочий», другой - «резервный») кустовой насосной станции КНС, через гребенку направляется по напорному водоводу в нагнетательные скважины ТК3-19, ТК3-20. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок реализации проекта — 2025-2047 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 Недропользователем месторождения является ТОО «Кен-Ай-Ойл Кызылорда» на основании Контракта на добычу углеводородов на месторождении Тайказан Кызылординской области Республики Казахстан (рег.№ 5348-УВС от 27.06.2024г). На основании решения Компетентного органа (Протокол Экспертной комиссии №2/2 МЭ РК от 12.01.2024г) ТОО «Кен-Ай-Ойл Кызылорда» для осуществления операций по недропользованию был предоставлен участок недр (горный отвод) (Рег.№.642-Д-УВ от 22.04.2024г). Площадь участка недр составляет 11,4 км². Глубина участка недр – на отметке «минус» 2130 м. Целевое назначение - осуществление операций по недропользованию на месторождении Тайказан. Срок действия Контракта с учетом закрепленного подготовительного периода составляет 3 года и истекает 27.06.2027 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 Водоохраные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. Проведение работ характеризуется потреблением воды. 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. Питьевая вода бутилированная, привозная согласно договору. Водоснабжение водой буровой бригады для хоз.бытовых и технических нужд будет осуществляться автоцистернами с ближайшего населенного пункта.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вода будет использоваться на хозяйственно–бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек., с минерализацией до 4 г/л.;

объемов потребления воды Объемов потребления воды при строительстве скважины глубиной 1300 м составляет - общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит: $264,2+280,3= 544,5\text{м}^3$. В т.ч. воды питьевого качества: $280,3\text{м}^3$, на производственные нужды за период бурения одной скважины глубиной составит: $749,5\text{м}^3$. При бурении скважины глубиной 2260 м: составляет - Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит: $302,2+227,8= 530,0\text{м}^3$. В т.ч. воды питьевого качества: $302,2\text{м}^3$, на производственные нужды за период бурения одной скважины составит: $1469,8\text{м}^3$. При ввода скважин из консервации: общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит: $134,3+167,9= 302,2\text{м}^3$. В т.ч. воды питьевого качества: $134,3\text{м}^3$, на производственные нужды за период реконструкции и восстановления скважины составит: $932,3\text{м}^3$. При разработки месторождения на 1 год - $3562,4\text{м}^3$. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода используется на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем месторождения является ТОО «Кен-Ай-Ойл Кызылорда» на основании Контракта на добычу углеводородов на месторождении Тайказан Кызылординской области Республики Казахстан (рег.№ 5348-УВС от 27.06.2024г). На основании решения Компетентного органа (Протокол Экспертной комиссии №2/2 МЭ РК от 12.01.2024г) ТОО «Кен-Ай-Ойл Кызылорда» для осуществления операций по недропользованию был предоставлен участок недр (горный отвод) (Рег.№.642-Д-УВ от 22.04.2024г). Площадь участка недр составляет 11,4 км2. Глубина участка недр – на отметке «минус» 2130 м. Координаты горного отвода: Северный участок месторождения Тайказан: 1) 45о57'46,53321"СШ, 65о18'56,45113"ВД 2) 45о57'47,03733"СШ, 65о19'34,49180"ВД 3) 45о56'42,44111"СШ, 65о21'10,57003"ВД 4) 45о55'40,86259"СШ, 65о20'39,67205"ВД 5) 45о56'07,35909"СШ, 65о20'05,74737"ВД Южный участок месторождения Тайказан: 1) 45о53'9,327"СШ, 65о18'20,046"ВД 2) 45о53'23,61599"СШ, 65о18'45,69947"ВД 3) 45о50'00,76441"СШ, 65о22'50,74386"ВД 4) 45о50'00,61934"СШ, 65о21'51,16773"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 вырубki или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Растительный мир представлен формами, типичными для пустынных зон с солончаковыми и песчаными почвами. На территории предполагаемого строительства зеленые насаждения отсутствуют;

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

объемов пользования животным миром Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

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.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, отсутствуют. Земли, нарушенные в результате функционирования скважин, по минимизации в них надобности приводятся в состояние, пригодное для дальнейшего использования. После ликвидационных работ будет проведена рекультивация земель..

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 бурении 1-ой скважины глубиной 1300 м в атмосферу выбрасываются 15.00326043 г/сек и 316.5105901753 тонн, при бурении скважины глубиной 2260 м 25.01738922 г/сек и 467.60596136 т/год (от 3-х скважин 1402,81788408 тонн), при вводе скважины из консервации:

32.0458512203 г/сек и 369.591434742 /год (от 6-ти скважин 2217,54860845 тонн). При регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи (2030 год): 29.533342392 г/сек и 657.214041013 т/год. Класс опасности веществ варьируется с 1 по 4: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) (оксид) (516), Сероводород (Дигидросульфид) (518), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163), Формальдегид (Метаналь) (609), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C 10 (1503*), Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474), Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*), Алканы C12-19 /в пересчете на C / (Углеводороды предельные C12-C 19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10), Взвешенные частицы (116), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494), Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*). Класс опасности веществ варьируется с 2 по 3: Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349). 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. Сброс отсутствует. .

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 В процессе разработки месторождении образуются опасные и неопасные виды отходов. Предварительный перечень отходов в процессе строительства 1 скважины глубиной 1300 м составит: промасленная ветошь (опасные отходы) - 0,0635 т, Отработанные масла (опасные отходы) - 4,475т, Металлические емкости из под масла (опасные отходы) - 2,086т, Тара из-под химреагентов (опасные отходы) - 0,3805 т, Буровой шлам (опасные отходы) - 637,81т, Отработанный буровой раствор (опасные отходы) - 711,503 т, Огарки сварочных электродов (неопасные отходы) -0,0018т, смешенные отходы (неопасные отходы)- 3,205т, Металлолом (неопасные отходы) - 4,7436 т, медицинские отходы (опасные отходы) - 0,003 тонн, отработанные фильтры (опасные отходы) - 1,437 т, пищевые отходы (неопасные отходы)- 0,5 т, строительный мусор (неопасные отходы) - 2,25 т, остатки изоляционного материала (неопасные отходы) - 0,45 т, отработанные аккумуляторы (опасные отходы) - 0,437 т, изношенные спецодежды и сиз (неопасные отходы) - 0,1т. Всего: 1369,4454 тонн. При бурении 1-ой скважины глубиной 2260 м образуются: промасленная ветошь (опасные отходы) -0,0635 т, Отработанные масла (опасные отходы) - 6,475т, Металлические емкости из под масла (опасные отходы) - 2,086т, Тара из-под химреагентов (опасные отходы) - 0,3805 т, Буровой шлам (опасные отходы) - 837,81т, Отработанный буровой раствор (опасные отходы) - 811,503 т, Огарки сварочных электродов (неопасные отходы) -0,0018т, смешенные отходы (неопасные отходы)- 3,205т, Металлолом (неопасные отходы) - 4,7436 т, медицинские отходы (опасные отходы) - 0,003 тонн, отработанные фильтры (опасные отходы) - 1,437 т, пищевые отходы (неопасные отходы)- 0,5 т, строительный мусор (неопасные отходы) - 2,25 т, остатки изоляционного материала (неопасные отходы) - 0,45 т, отработанные аккумуляторы (опасные отходы) - 0,437 т, изношенные спецодежды и сиз (неопасные отходы) - 0,1т. Всего: 1671,4454 тонн (от 3-х скважин 5014,3362 тонн). Предварительный перечень отходов при ввода из консервации 1 скважины составит: Отработанное масло (опасные отходы) - 6,85 тонн; Буровой шлам (опасные отходы) - 324,466 тонн; ОБР (опасные отходы) - 413,748 тонн; промасленная ветошь (опасные отходы) -0,0635 т, Металлические емкости из под масла (опасные отходы) - 2,086т, Тара из-под химреагентов (опасные отходы) - 0,3805 т, Огарки сварочных электродов (неопасные отходы) -0,0018т, смешенные отходы (неопасные отходы)- 3,205т, Металлолом (неопасные отходы) - 4,7436 т, медицинские отходы (опасные отходы) - 0,003 тонн,

отработанные фильтры (опасные отходы) - 1,437 т, пищевые отходы (неопасные отходы)- 0,5 т, строительный мусор (неопасные отходы) - 10,25 т, остатки изоляционного материала (неопасные отходы) - 0,45 т, отработанные аккумуляторы (опасные отходы) - 0,437 т, изношенные спецодежды и сиз (неопасные отходы) - 0,1т. Всего: 768,7214 тонн (от 6-ти скважин 4612,3287 тонн). Ориентировочный объем образования отходов на период разработки месторождения общий 454,97306 т/год: ТБО – 30,0 т/год, отработанные ртутные лампы 0,003 т/год, Отработанные масла 17,4 т/год, отработанные аккумуляторы 0,4 т/год, отработанные масляные фильтры 0,04 т/год, отработанные автошины 0,4 т/г, Металлолом 10,5 т/год, нефтешлам 383,5 т/год, Бракованное электрооборудование 0,1 т/год, Промасленная ветошь 0,07506 т/г, Пищевые отходы 12,15 т/год, Отработанные батарейки 0,005 т/год, Антифриз (отработанный тосол) 0,4 т/г. 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. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии по Кызылординской 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) 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. Необходимость проведения полевых исследований отсутствует. Исследованная территория входит в зону приморских полупустынь с присущими для них почвенными и растительными комплексами. 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 Изменения состояния окружающей среды многолетнее, локальное и слабое. При интегральной оценке воздействия «низкая», за исключением воздействия на недра, последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким. Уровень воздействия разве работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует. Изменения состояния окружающей среды незначительные, временные, локальные. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику, а также рост 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 воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий: • выхлопные трубы дизелей выведены в емкости с водой (гидрозатворы) с целью искрогашения и улавливания сажи; • дизельное топливо хранится в емкостях, оборудованных дыхательными клапанами; • на устье скважин устанавливается противовыбросовое оборудование, которое перекрывает устье скважин в случае противодействия на пласт по каким-либо причинам и препятствует выбросам нефти и газа в атмосферу. Проектом предусмотрен ряд Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): мер по предотвращению негативного воздействия проектируемых работ на подземные воды: • полная герметизация колонн с цементированием за колонного пространства с изоляцией флюидопластов и горизонтов друг от друга; • локализация возможных проливов нефти, • организованный сбор отходов бурения, сточных вод, замазученного грунта и вывоз их на обустроенный полигон. Сокращение потенциальных источников загрязнения грунтовых вод возможно за счет выполнения ряда природоохранных мероприятий: • Бурение скважин должно проводиться на соответствующем оборудовании, предотвращающем возможность выброса и открытого фонтанирования нефти..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объектов). 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):

Шигамбаев Рустем Мухамедович

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



