

KZ36RYS00315943

23.11.2022 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:

Филиал Компании "Jupiter Energy Pte. Ltd." (Юпитер Энерджи Пти. Лтд.) в Республике Казахстан, 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 12, здание № 79, 080641001287, КОСТИН СЕРГЕЙ ЮРЬЕВИЧ, +7 7292 47 00 77, sergey.kostin@jupiter.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу РК намечаемый вид деятельности отнесен к Разделу 2 - Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункту 2.10. - проведение работ по рекультивации нарушенных земель и других объектов недропользования. Компании «Jupiter Energy Pte.Ltd.» занимается разведкой и добычей углеводородного сырья на месторождениях в Мангистауской области (Аккар Восточный, Аккар Северный (Восточный блок) и Жетыбай Западный). Предприятие относится к 1 категории опасности. Вид намечаемой деятельности - Предусматривается Проект «Ликвидации последствий недропользования на месторождениях Аккар Восточный, Аккар Северный (Восточный блок) и Жетыбай Западный». Решение по ликвидации последствий деятельности на месторождениях Компании «Jupiter Energy Pte.Ltd.» будет принято по техническим или геологическим причинам, или в период возврата контрактной территории государству..

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) Проект «Ликвидации последствий недропользователя на месторождениях Компании «Jupiter Energy Pte.Ltd.» по Мангистауской области РК». Объекты недропользования ликвидируются в соответствии с проектом ликвидации, разработанному проектной организацией, имеющей соответствующую лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды, а также прошедшим согласование с уполномоченными органами в области охраны окружающей среды по изучению и использованию недр, в области промышленной безопасности, санитарно-эпидемиологической службы, по управлению земельными ресурсами и утвержденным недропользователем;

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) Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса Скрининг ранее не проводился.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Компания «Jupiter Energy Pte.Ltd.» осуществляет промышленную разработку следующих месторождений в Мангистауской области: - месторождения Аккар Северный (Восточный блок), Аккар Восточный и Жетыбай Западный. Месторождения Аккар Северный (Восточный блок), Аккар Восточный и Жетыбай Западный в административно-территориальном отношении расположены в Мангистауской области Мунайлинском и Каракиянском районах. Расстояние до областного центра г. Актау – 60 км..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Ликвидация последствий деятельности работ Компании «Jupiter Energy Pte.Ltd.» связанных с разведкой углеводородного сырья производится в соответствии с требованиями действующих законодательных документов РК и сопровождается значительными материальными и финансовыми затратами, что обуславливает создание специального ликвидационного фонда. Работы по ликвидации скважин будет производить подрядная организация. Вид подъемного агрегата УПА-60 или аналог грузоподъемностью 60 т. Численность бригады КРС будет составлять 7 человек. В рамках данного раздела объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух будут рассматриваться при ликвидации Аккар Северный (Восточный блок) 3-х скважин, Аккар Восточный 15 скважин и Жетыбай Западный 9 скважин, а также технологического оборудования на месторождениях, выполнении мероприятий по рекультивации нарушенных земель (технический и биологический этапы), а также объектов нефтепромыслового обустройства месторождений. С учетом представленных данных, стоимость ликвидации одной скважины составила 5 903 470 тенге, с учетом НДС. Предполагаемое количество скважин, подлежащих ликвидации, на конец контрактного периода разработки месторождения - 3 скважины. Итого общая стоимость ликвидации скважин месторождения Аккар Северный (Восточный блок) составят: 3 скважины *5 903 470 тенге= 17 710 410 тенге. Месторождение Аккар Восточный с учетом представленных данных, стоимость ликвидации одной скважины составила 5 620 170 тенге, с учетом НДС. Предполагаемое количество скважин, подлежащих ликвидации, на конец рентабельного периода разработки месторождения - 15 скважины (11 добывающих и 4 нагнетательных). Итого общая стоимость ликвидации скважин месторождения Аккар Восточный составят: 15 скважин *5 620 170 тенге= 84 302 550 тенге. Месторождение Жетыбай Западный учетом представленных данных, стоимость ликвидации одной скважины составила 5 804 270 тенге, с учетом НДС. Предполагаемое количество скважин, подлежащих ликвидации, на конец контрактного периода разработки месторождения - 9 скважин. Итого общая стоимость ликвидации скважин месторождения Западный Жетыбай составят: 9 скважин *5 804 270тенге= 52 238 430 тенге..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Технологические и технические решения по ликвидации объектов недропользования месторождения Аккар Северный (Восточный блок). Перечень объектов, подлежащих ликвидации. На месторождении Аккар Северный (Восточный блок) эксплуатируется одна скважина № 50 по технологии сбора и транспорта нефти для индивидуальных скважин. Система сбора продукции скважины включает основные компоненты, такие как: Площадки добывающих скважин; УН – 0,2 МЗ - 6 ед.; Буферная емкость - 1 ед.; Накопительная емкость – 2 ед.; Газосепаратор - 1 ед.; Насос буровой– 2 ед.; Битумно-насосная установка – 2 ед.; Дренажная емкость– 1 ед.; Автоналивная система налива– 1 ед.; Факел – 1 ед.; Запально-регулирующий блок– 1ед.; Трубный газовый расширитель– 1 ед.; Узел учета газа– 1 ед.; Узел учета нефти – 1 ед.; Дизель-генератор– 1 ед. Выкидная линия от скважин до Буферной емкости -0,3 км; Выкидная от проектируемой 1-й добывающей скважины до ГЗУ Аккар Восточный -4,1 км; Выкидная от проектируемой 2 -й добывающей скважины до ГЗУ Аккар Восточный -4,1 км; ВЛЭП-0,4 с общей протяженностью линии 3,0 км; внутрпромысловые автодороги (проезды) -3,0 км. Месторождение Аккар Восточный. Состав основного оборудования, систем и сооружений по всем производственным площадкам месторождения Аккар Восточный будут включать: Площадки добывающих скважин – 11 ед.; Площадки нагнетательных скважин – 4 ед.; Устьевой нагреватель– 28 ед.; Выкидные линий от скважин до ГУ -11,175 км.; Выкидные линий от скважин до МС -7,350 км.; Выкидная линия наг. скв -5,6 км. Коллектор от МС до ГУ -2,450 км. 2-х цепная ВЛ-10 протяженностью 18,5 км.; ВЛЭП-0,4 с протяженностью 18,5 км.; Газопоршневые установки типа с КРУ - 2 ед.; Замерная установка «Спутник -1 ед.; Сепаратор трехфазны – 1 ед.; Сепаратор нефтегазовый ГС– 1 ед.; Буферная емкость– 1 ед.; Резервуар нефтяной– 2 ед.; Резервуар нефтяной– 1 ед.; Резервуар водяной– 1 ед.; Емкость дренажная– 1 ед.; Накопительная емкость– 2 ед.; Насос– 2 ед.;

Мультифазный насос – 2 ед.; Система налива пластовой воды -1 ед.; Газовый расширитель – 1 ед.; Факел– 1 ед.; Блок дозирования-3 ед.; Автоматика и КИПиА (ГУ)-1 комплект; внутрипромысловые автодороги (проезды) -18,525 км.; Ограждение из сетки «рабица», вокруг ГУ, с общей протяженностью 800 метров; Автодороги (подъезды) протяженностью линии 18,5 км. Месторождение Жетыбай Западный. Состав основного оборудования, систем и сооружений по всем производственным площадкам месторождения Жетыбай Западный будут включать: Площадки добывающих скважин – 9 ед.; Устьевой нагреватель (на скважинах и на транспортируемых линиях)– 23 ед. Замерная установка– 1 ед.; Сепаратор трехфазный – 1 ед.; Сепаратор нефтегазовый– 1 ед.; Устьевые нагреватели, установленные на ПСН – 6 ед.; Отстойник нефти – 1 ед.; Дегидратор – 1 ед.; Путьевые подогреватели трубчатые ППТ -0,2, установленные на УПН – 3 (ед.); УН-0,2, на линии горячей циркуляции нефти на УПН - 1 (ед.); Концевая сепарационная установка КСУ–1 ед.; Емкость для пресной воды –1 ед.; Резервуар нефтяной– 2 ед.; Емкость дренажная– 1 ед.; Емкость дренажная – 1 ед.; Насос центробежный заправки нефти – 1 ед.; Насос центробежный откачки пластовой воды с дренажной емкости – 1 ед.; Система налива нефти – 1 ед.; Система налива пластовой воды – 1 ед.; Газовый расширитель – 1 ед.; Факел-дежурная горелка (ФУ) – 1 ед.; Выкидные линии от скважин до АГЗУ Д=89х5мм – 7,4 км.; Линии электропередач ВЛ-6кВ общей протяженностью линии 7,4 км.; Подстанция– 1 ед.; Подстанция электропитания– 9 ед.; Газопоршневая электростанция – 2 ед.; Блок дозирования-1 ед.; Автоматика и КИПиА (ПСН)-1 комплект; Основные внутрипромысловые автодороги (проезды) протяженностью - 7,4 км.; Ограждение из сетки «рабица», вокруг ПСН, с общей протяженностью 800 метров ..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность проведения ликвидационных работ месторождений исходя из опыта аналогичных работ в целом составляет: - месторождение Аккар Северный (Восточный блок) – 37 суток (888 час.); - месторождение Аккар Восточный – 90 суток (2160 час.); - месторождение Жетыбай Западный – 120 суток (2880 час.). Проектная глубина скважин, подлежащих к ликвидации по техническим и геологическим причинам составляет: - месторождение Аккар Северный (Восточный блок) – 3200 м; - месторождение Аккар Восточный – 3400 м; - месторождение Жетыбай Западный – 3400 м. Срок проведения работ планируется Аккар Северный (Восточный блок) – 2055 год. Срок проведения работ планируется Аккар Восточный – 2058 год. Срок проведения работ планируется Жетыбай Западный – 2049 год..

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. Дополнительного отвода земель не требуется. Недропользователем месторождений является Компания «Jupiter Energy Pte.Ltd.» проводит работы на территории Мангистауской области в границах Геологического отвода на месторождений.;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности. Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников Компания «Jupiter Energy Pte.Ltd.» не имеет. Для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная вода.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Работавшие обеспечены бутилированной питьевой водой, удовлетворяющей требованиям СанПиН «Вода питьевая. Гигиенические требования и контроль за качеством. Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора нет. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией. Водопотребление производственной деятельности предприятия: вода питьевая бутилированная; вода, используемая для хозяйственно-бытовых нужд, соответствует ГССЭН (пункт.18 «СЭТ требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе в эксплуатацию объектов строительства» утвержденные Приказом МЗ РК от 16.06.2021г № ҚР ДСМ-49). вода технического качества на технические и хозяйственно-

бытовые нужды. Качество питьевой воды отвечает требованиям ГОСТа «Вода питьевая» и качество воды используемой в хозяйственно-питьевых целях отвечает требованиям СанПиН «Санитарно-эпидемиологическим требованиям к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению, местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утвержденными Приказом МЗ РК. Контроль количества воды обеспечивается актами приема-передачи воды. Ликвидационно-изоляционные работы на скважинах сопровождаются потреблением технической и питьевой воды и образованием производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод. Ликвидация скважин характеризуется значительным потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. По согласованию с районной СЭС автоцистерны будут обеззараживаться не менее 1 раза в 10 дней. Качество питьевой воды будет соответствовать санитарным правилам и нормам. При выполнении изоляционно-ликвидационных работ будет использоваться замкнутая система водопотребления, т.е. заполнение водяной емкости, набор воды в цементировочный агрегат, закачка воды в скважину, сбор вытесняемой воды из скважины и т.д. будут производиться по герметично соединенному трубопроводу. На приготовление буферной жидкости и тампонажного раствора; заполнение скважины перед опрессовкой колонны; промывки трубопроводов и цементировочного оборудования после завершения работ по установке цементного моста; приготовления глистного раствора и другие технологические нужды будет использоваться техническая вода.;

объемов потребления воды Питьевая вода на площадке будет в бутылках из пищевого пластика ($V=19$ л), отвечающих требованиям СЭС. Доступ посторонних лиц запрещен. Для хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50 м³. Общая продолжительность ликвидационных работ составит - месторождение Аккар Северный (Восточный блок) – 888 час (37 суток); - месторождение Аккар Восточный – 2160 час (90 суток); - месторождение Жетыбай Западный – 888 час (120 суток). Численность бригады будет составлять 7 человек. Баланс водопотребления и водоотведения на месторождении Аккар Северный (Восточный блок) - водопотребление 369,78 м³. водоотведение 7,77 м³, на месторождении Аккар Восточный - водопотребление 1779,92 м³, водоотведение 18,9 м³, на месторождении Жетыбай Западный - водопотребление 1136,394 м³, водоотведение 25,2 м³.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Компания «JupiterEnergyPte.Ltd.», действующая через свой зарегистрированный Филиал (Юпитер Энерджи Пти.Лтд.) в Республике Казахстан имеет контракт на недропользование №4803-УВС МЭ от 02.03.2020 г. - добыча углеводородов на месторождении Аккар Восточный в пределах блока XXXVI-11-F(частично) в Мангистауской области Республики Казахстан (далее – «Контракт №4803-УВС МЭ»). Контракт №4803-УВС МЭ заключен путем выделения из Контракта на проведение разведки и добычи нефти №2275 от 29.12.2006г. (далее – «Контракт №2275») в отдельный контракт в связи с переходом месторождения Аккар Восточный в подготовительный период сроком до 2 марта 2023 года в соответствии с п.34 статьи 278 Кодекса РК «О недрах и недропользовании» № 125-VI ЗРК от 27 декабря 2017 года (далее – «Кодекс о недрах»). На сегодняшний день получено разрешение МЭ РК на закрепление периода добычи углеводородов сроком до 02.03.2045 года, с учетом закрепленного в Контракте №4803-УВС-МЭ от 02.03.2020 года подготовительного периода (письмо №04-12/2813-И от 30.05.2022г., Протокол МЭ РК № 9/4 от 05.05.2022г.). Дополнение №1 к Контракту №4803-УВС МЭ на закрепление периода добычи с 02.03.2023г. до 02.03.2045г. находится на стадии подписания в Министерстве энергетики Республики Казахстан. Координаты месторождений Аккар Северный (восточный блок) 43047/14/, 51055/08 // Аккар Восточный 43048/51/, 51050/27/. Жетыбай Западный 43041/02/, 51053/19/.

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 типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение – ДЭС. Расход дизельного топлива в период проведения ликвидационных работ месторождений м/р Аккар Северный (восточный блок) 9,83 т, м/р Жетыбай Западный 28,62 т, м/р Аккар Восточный 38,52т.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых, при строительстве 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) Перечень и объем выбросов ЗВ в атмосферу от стационарных источников при ликвидационных работах месторождение Аккар Северный (Восточный блок) 5,7245814 г/сек или 1,1275655 т. месторождение Аккар Восточный 5,6871814 г/сек или 4,6589619 т. месторождение Жетыбай Западный 5,6853044 г/сек или 3,3133636 т. Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности при максимальных выбросах - 0123 Железа оксид 0,022181 г/с, 0,043143 т/год (Класс опасности 3), 0143 Марганец и его соединения 0,000457 г/с, 0,000717 т/год (Класс опасности 2), 0301 Азота диоксид 1,434563 г/с, 1,267463 т/год (Класс опасности 2), 0304 Азота оксид 0,230533 г/с, 0,200294 т/год (Класс опасности 3), 0328 Углерод (Сажа) 0,09236г/с, 0,077037 т/год (Класс опасности 3), 0330 Ангидрид сернистый 0,221667 г/с, 0,192592 т/год (Класс опасности 3), 0337 Углерод оксид 1,160874 г/с, 1,03106 т/год (Класс опасности 4), 0342 Фтористые газообразные соединения 0,000129 г/с, 0,00007 т/год (Класс опасности 2), 0344 Фториды неорганические плохо растворимые 0,000139 г/с, 0,000075 т/год (Класс опасности 2), 0416 Углеводороды С6 -С10 0,002367 г/с, 0,001534 т/год (ОБУВ 30), Бенз/а/пирен 0,0000034г/с, 2,904Е-06 т/год (Класс опасности 1), 1325 Формальдегид 0,022167г/с, 0,01926 т/год (Класс опасности 2), 2754 Алканы С12-19 0,550074 г/с, 0,549508 т/год (Класс опасности 4), 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния 1,949667 г/с, 1,276206 т/год (Класс опасности 3). 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 Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся на очистные сооружения. Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов

идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов производства и потребления в процессе ликвидационных работ, на месторождениях Аккар Северный (Восточный блок), Аккар Восточный и Жетыбай Западный. Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала - 0,053/0,129/0,173 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,254/1,143/9,762 т, 3 класс Умеренно опасные 20 03 99. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 0,3402/0,0007/0,7428 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 150,0/750,0/450,0 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17 Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,00022/0,00112/0,00068 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под) – 0,0236/0,0196*0,0204 т 4 класс Мало опасные 15 01 05, Строительные отходы – 3,0/15,0/9.0 т (Код отхода 17 09 04). Всего 153,671/766,2934/460,6989 т. Метод утилизации Сбор и вывоз специализированной организацией по договору..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Подлежит государственной экспертизе проектных документов..

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) Компания «Jupiter Energy Pte.Ltd.» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. На территории проектируемого объекта ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует. Рекомендуются продолжить специализированной лабораторией ежеквартальный мониторинг атмосферного воздуха, подземных вод, почв, мониторинг животного и растительного мира, радиационный мониторинг..

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 данном разделе дается комплексная экологическая оценка воздействия работ, предусмотренных проектом. Интегральная оценка воздействия 2-8 баллов – воздействие низкой значимости. Дополнительная антропогенная нагрузка не приведет к существенному ухудшению существующего состояния природной среды, при условии соблюдения технологических дисциплин и соблюдения природоохранного законодательства Республики Казахстан. При интегральной оценке воздействия «низкая» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Экологическая оценка предусматривает принятие мер, направленных на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного покрова, животного мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к

следующему: 1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию ресурсов: контроль количества и качества потребляемой воды; отходы производства – собираются в отдельные емкости; нейтрализуются; вывозятся на специально оборудованный объект размещения отходов (ОРО) специализированной организацией на договорной основе; заправка техники только в специально оборудованных местах; 2. Для предотвращения загрязнения окружающей среды твердыми отходами в соответствии с нормативными требованиями в Республике Казахстан запланировано: инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях и вывоз на специально оборудованные полигоны; содержать территорию в должном санитарном состоянии, твердые отходы, появившиеся в результате рабочих операций, постоянно убирать; не допускать разлива и утечек нефтепродуктов. Загрязненные нефтью и горюче-смазочными материалами места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в разрешенные для их обеззараживания места. контроль выполнения запланированных мероприятий. 3. Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрыво и пожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются: предприятие должно нести ответственность за безопасную транспортировку и складирование всех отходов; предприятие должно вести радиационный контроль на месте работ..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Цель проекта - разработка ликвидации последствий деятельности недропользования на месторождении Аккар Восточный, Аккар Северный (Восточный блок) и Жетыбай Западный Компании «Jupiter Energy Pte.Ltd.». Решение по ликвидации последствий деятельности на месторождении Аккар Восточный, Аккар Северный (Восточный блок) и Жетыбай Западный Компании «Jupiter Energy Pte.Ltd.» будет принято по техническим или геологическим причинам, или в период возврата контрактной территории государству. Ликвидация последствий деятельности недропользования на месторождениях Аккар Восточный, Аккар Северный (Восточный блок) и Жетыбай Западный Компании «Jupiter Energy Pte.Ltd.», производится в соответствии с требованиями действующих законодательных актов РК. Объекты недропользования ликвидируются в соответствии с проектом ликвидации, разработанному проектной организацией, имеющей соответствующую лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды, а также прошедшим согласование с уполномоченными органами в области охраны окружающей среды по изучению и использованию недр, в области промышленной безопасности, санитарно-эпидемиологической службы, по управлению земельными ресурсами и утвержденным недропользователем, на основании «Правил ликвидации и консервации при проведении разведки и добычи углеводородов и добычи урана» утвержденные Приказом Правительством Республики Казахстан. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

- 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):
Костин С.Ю.

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



