

KZ25RYS01876871

20.08.2026 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 "Dunga Operating GmbH" в Республике Казахстан, 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 12, здание № 79/1, 000941000344, АБДИРАХМАНОВ НУРЖАН БАЗАРБАЕВИЧ, 571700, Amirkhan.Turmagambetov@dunga.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) Намечаемая деятельность – «Проект ликвидации последствий недропользования месторождения Дунга». Данный проект определяет установление порядка и технических требований по проведению ликвидационных работ с обеспечением выполнения условий охраны недр и окружающей среды с переводом скважин в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, а также охрану окружающей природной среды. Настоящий проект ликвидации будет реализован на момент прекращения добычи на территории месторождения Дунга Филиала "Dunga Operating GmbH" в РК. Комплекс мер, предусмотренный проектом ликвидации включает ликвидацию всех скважин, пробуренных на территории месторождения, демонтаж машин, агрегатов, оборудования, инженерных сетей, снос временных зданий и сооружений, а также рекультивацию земель. Намечаемая деятельность предполагает прекращение производственной деятельности недропользователя Филиала "Dunga Operating GmbH" в РК на лицензионной территории – месторождении Дунга. Срок действия лицензии на добычу углеводородного сырья заканчивается в 2039 г. Классификация согласно приложению 1 Кодекса – раздел 2, п.2.10 – проведение работ по рекультивации нарушенных земель и других объектов недропользования. Выполнение нового проекта ликвидации последствий недропользования месторождения Дунга было вызвано необходимостью включения в сметно-экономическую часть проекта дополнительных скважин и технологического оборудования, ввод которых запланирован в рамках «Проекта разработки месторождения Дунга» (2025г.)..

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) 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 по заявлению о намечаемой деятельности к «Проекту ликвидации

последствий недропользования на месторождении Дунга по состоянию на 01.01.2025 г.» было получено заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности (№ KZ48VWF00341122 от 30.04.2025 г.) с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду и проведению экологической оценки по упрощенному порядку (разработка раздела «Охрана окружающей среды»). Сравнительная характеристика Проекта ликвидации последствий недропользования месторождения Дунга 2025 г. (далее - ПЛ 2025 г.) и нового разрабатываемого проекта (далее - ПЛ 2026 г.): • в ПЛ 2025 г. предусмотрены: ликвидация всего 204 скважин, а также объектов ЦПС, УПГ, ГТЭС, станция забора морской воды (СЗМВ), установка подготовки и обратной закачки воды, водоводы морской воды, экспортный газопровод, экспортные нефтепроводы, технологические трубопроводы, линии электропередач (ВЛ, КЛ), система пожаротушения, автозаправочная станция (АЗС), вахтовый комплекс, здания и сооружения и КУУН. • в новом ПЛ 2026 г. все объекты, подлежащие ликвидации согласно ПЛ 2025 года, остаются без изменений, дополнительно предусматривается ликвидация 42 скважин, а также демонтаж следующего перечня дополнительного оборудования, ввод которых запланирован в рамках «Проекта разработки месторождения Дунга» (2025г.): манометры, обратный клапан и т.д. – 63 ед., на устье газовых скважин контролирующего оборудования – 5 ед., газосборный пункт природного газа (манифольд для газовых скважин, газосепаратор для очистки природного газа от жидкости и мех. примесей) – 1 ед., на устье контролирующего оборудования скважин, введенных из освоения – 4 ед., на устьях скважин расходомеров для учета закачиваемой воды – 40 ед., на устье контролирующего оборудования (манометр, обратный клапан и т.д.) – 40 ед., выкидных трубопроводов – 22,26 км, нефтесборных коллекторов – 17,45 км, газопроводов – 1,47 км, осевого газопровода – 13,01 км, водоводов – 25,02 км, автоматизированной групповой замерной установки (АГЗУ) ОЗНА-Импульс – 2 ед., выкидных трубопроводов – 3,9 км..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Нефтегазовое месторождение Дунга расположено на территории Западного Казахстана, в Тупкараганском районе Мангистауской области в 52 км к северо-востоку от г. Актау, в 7,5 км от акватории Каспийского моря. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Саина Шапагатова и Акшукур, расположенные на расстоянии 14,0 и 32,0 км соответственно в южном направлении от месторождения. Через месторождение проходит асфальтированная автодорога, по которой осуществляется сообщение с городами: Актау, Форт-Шевченко, Жанаозен и поселками Саина Шапагатова, Акшукур и Таучик. Широко развита сеть грунтовых дорог, пригодных для передвижения автомобильного транспорта. Газопровод «Актау - Форт-Шевченко» проходит вдоль асфальтированной автодороги на расстоянии 2,0 км. Нефтепровод «Каламкас – Актау», соединяющий группу нефтяных месторождений полуострова Бузачи с магистральным нефтепроводом «Жанаозен-Атырау-Самара», находится на расстоянии 8,0 км от восточного контура месторождения. Ближайшие нефтяные месторождения Каражанбас и Каламкас расположены на расстоянии 120,0 км. Линия электропередач 220-110 кВт проходит через район рассматриваемого месторождения. В пределах горного отвода месторождения и его окрестностях отсутствуют здания и сооружения, сельскохозяйственные и лесные угодья. В границах месторождения особо охраняемые природные территории и памятники историко-культурного наследия отсутствуют. Территория месторождения Дунга не попадает в земли государственного лесного фонда. Месторождение Дунга располагается на лицензионной территории Филиала «Dunga Operating GmbH», следовательно, дополнительного отвода земель не требуется..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проект предусматривает необходимый комплекс мероприятий, обеспечивающих: • физическую ликвидацию скважин всех типов и назначения; • демонтаж наземного и подземного оборудования и коммуникации с вывозом за пределы месторождения, на площадки для реализации и утилизации; • демонтаж производственных, вспомогательных и иных объектов, связанных с деятельностью недропользователя на контрактной территории; • техническую рекультивацию земли. Подлежат демонтажу всё оборудование объектов основного и вспомогательного производств. Перечень сооружений, подлежащих ликвидации на месторождении Дунга, включает следующие объекты: 1. Скважины всех типов и назначения – 246 скважин; 2. Центральный пункт сбора (ЦПС); 3. Установка подготовки газа (УПГ); 4. Газотурбинная электростанция (ГТЭС); 5. Станция забора морской воды (СЗМВ); 6. Установка подготовки и обратной закачки воды (УПиОЗВ); 7. Водоводы морской воды; 8. Экспортный газопровод с КУУГ; 9. Экспортный нефтепровод с КУУН; 10. Технологические трубопроводы; 11. Линии электропередач (ВЛ, КЛ); 12. Автоматическая система пожаротушения; 13. Автозаправочная станция (АЗС); 14. Здания и

сооружения, в том числе и вахтовый комплекс. Оборудование будет демонтироваться и вывозиться с территории работ для дальнейшего использования на других объектах, либо будут подлежать утилизации. Завершающим этапом ликвидационных работ будет техническая рекультивация нарушенных земель. В проекте предусматривается технический этап рекультивации нарушенных земель, который включает планировку площадок, уборка строительного мусора, удаление из пределов строительной полосы и площадок всех временных устройств; вывоз отходов, засыпка траншей трубопроводов грунтом с отсыпкой валика, обеспечивающего создание ровной поверхности после уплотнения, распределение грунта по рекультивируемой площади равномерным слоем, планировка и укатка катком поверхности рекультивируемой территории, а также проведение других работ, создающих необходимые условия для дальнейшего использования рекультивированных земель по целевому назначению. Предполагаемая площадь ликвидируемой территории (рекультивации нарушенных земель, занимаемых технологическим оборудованием и коммуникациями) – 305,9 га..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Намечаемая деятельность предусматривает ликвидацию последствий недропользования месторождения Дунга Филиала "Dunga Operating GmbH" в РК путем проведения демонтажных работ и проведение технической рекультивации нарушенных земель. При прекращении операций по недропользованию все производственные объекты недропользователя и земельные участки должны быть приведены в состояние, обеспечивающее безопасность жизни, здоровья населения и охрану окружающей среды, в порядке, предусмотренном Законодательством РК. Данные мероприятия предусматривают нижеследующие виды работ: физическую ликвидацию скважин с установкой цементных мостов; оборудование устья скважин (установка тумб и реперов); демонтаж наземного и подземного оборудования скважин и коммуникаций с вывозом за пределы участка; демонтаж трубопроводов; демонтаж наземных технологических объектов и аппаратов системы сбора и подготовки нефти, газа и воды (сепараторы, резервуары, насосные блоки); демонтаж электротехнического оборудования; демонтаж вспомогательных производств; рекультивация нарушенного почвенного покрова земли контрактной территории; очистка территории от мусора и металлолома. К первоочередным объектам ликвидации будут относиться добывающие и нагнетательные скважины. Выполняемые работы при ликвидации скважины (необходимый объем, плотность раствора и жидкости) указываются в Плане проведения изоляционно-ликвидационных работ отдельно к каждой ликвидируемой скважине. Основным решением по ликвидации скважины является установка цементных мостов с учетом горно-геологических особенностей разреза. Высота цементных мостов и места их установки в скважине определены в соответствии с требованиями «Правил консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов». После установки ликвидационного моста, после испытания на прочность и герметичность, производится промывка скважины с приведением бурового раствора в соответствие с проектными параметрами и обработкой ингибитором коррозии. Вокруг устья скважины оборудуется площадка размером 2х2 м с ограждением. На ограждении устанавливается металлическая табличка с указанием номера скважины, месторождения, пользователя недр и даты окончания бурения. После завершения работ по оборудованию устья ликвидируемой скважины производятся работы по зачистке территории отведенного участка земли и технический этап рекультивации. Составляется акт на рекультивацию земельного отвода, один экземпляр которого хранится в деле скважины, другой передается землепользователю. Для ликвидации ранее пробуренных скважин, рекомендуется применять передвижной подъемный агрегат типа УБП-100, ПАП-100, БАРС-80, УПА-60/80, ПАП-60/80, УПА-60 и другие подъемные установки, предназначенные для капитального ремонта..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок постутилизации (ликвидации) - 2039 г..

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. Намечаемая деятельность планируется на лицензионной территории Филиала «Dunga Operating GmbH» - на месторождении Дунга. Дополнительного отвода земель не требуется. Лицензия серии МГ №966 (нефть) на право пользования недрами РК от 29.11.1996 г. Срок действия лицензии на добычу углеводородного сырья заканчивается в 2039 г. Площадь горного отвода месторождения Дунга – 28125,9 га. Площадь земельного

отвода месторождения Дунга – 8488,2733 га. Землеотводные документы: • площадь земельного участка - 103,246 га (Акт на земельный участок №2024-2412327 от 14.08.2024 г., кадастровый номер земельного участка: 13-203-007-574, целевое назначение земельного участка - для добычи углеводородного сырья, срок окончания аренды - до 01.05.2039 г.); • площадь земельного участка - 5,1505 га (Акт на земельный участок №2024-2406273 от 14.08.2024 г., кадастровый номер земельного участка: 13-203-022-244, целевое назначение земельного участка - для добычи углеводородного сырья, срок окончания аренды - до 01.05.2039 г.); • площадь земельного участка - 2349,9266 га (Акт на земельный участок №2024-2418582 от 15.08.2024 г., кадастровый номер земельного участка: 13-203-022-245, целевое назначение земельного участка - для добычи углеводородного сырья, срок окончания аренды - до 01.05.2039 г.); • площадь земельного участка - 6026,8782 га (Акт на земельный участок №2024-2448840 от 19.08.2024 г., кадастровый номер земельного участка: 13-199-007-1140, целевое назначение земельного участка - для добычи углеводородного сырья, срок окончания аренды - до 01.05.2039 г.);

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Источники водоснабжения: ☐ привозная бутилированная питьевая вода (доставляется автотранспортом согласно договору); ☐ пресная вода из системы водоснабжения ТОО «МАЭК – Казатомпром», доставляемая автотранспортом; ☐ водовод морской воды (для ППД, КРС). Месторождение Дунга расположено на расстоянии 7,5 км от Каспийского моря, следовательно, не входит в водоохранную зону Каспийского моря (ст. 270 ЭК РК -2000 м). На территории месторождения Дунга постоянные водоемы и водотоки отсутствуют. Собственных водозаборов из поверхностных и подземных водоисточников месторождение Дунга не имеет. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество поставляемой питьевой воды обеспечивается Поставщиком услуг. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая», СТ РК 1432-2005 «Воды питьевые, расфасованные в емкости, включая природные минеральные и питьевые столовые. Общие технические условия»;

объемов потребления воды Ориентировочные объемы водопотребления составят: на хозяйственно-бытовые нужды – 468,0 м3/год, на питьевые нужды – 78,0 м3/год, на технологические нужды – 1346,684 м3/год. Вода технического качества используется на технические нужды, необходимые при ликвидации скважин и для орошения площадки рекультивации (пылеподавления) и др. Водооборотные системы отсутствуют. В процессе хозяйственно-бытовой и производственной деятельности месторождения Дунга образуются следующие виды сточных вод: хозяйственно-бытовые сточные воды; производственные стоки. Хозяйственно-бытовые сточные воды, поступающие от столовых, административно-бытового комплекса и других объектов, предназначенных для хозяйственно-бытового обслуживания месторождения Дунга, по системе канализационного трубопровода собираются в подземную дренажную емкость, объемом 30 м3. По мере накопления, сточные воды откачиваются в автоцистерну и вывозятся спецавтотранспортом на очистные сооружения города Актау специализированной подрядной компанией, оказывающей услуги на договорной основе. Ливневые воды и производственные стоки собираются системой ливневой канализации в подземную дренажную ёмкость. Вывоз воды из подземной дренажной емкости к местам утилизации осуществляется специализированной подрядной организацией на договорной основе.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Потребление воды во время проведения планируемых видов работ предполагается на питьевые, хоз-бытовые и производственные нужды. Для удовлетворения хоз- питьевых и производственных нужд - привозная вода, доставляемая на месторождение автоцистернами и бутилированная вода.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Месторождение Дунга. Операции по недропользованию ведутся согласно «Договору о Разделе Продукции» между Правительством Республики Казахстан и «Оман Ойл Компани Лимитед» от 1 мая 1994 г. Срок права недропользования – 2039 г. Площадь горного отвода - 28125,9 га. Координаты угловых точек: точка №1 с.ш. 44006'00'', в.д. 500 52'00''; точка №2 с.ш. 440 08'00'', в.д. 500 52' 00''; точка №3 с.ш. 440 08'00'', в.д. 510 10'00''; точка №4 с.ш. 440 00'00'', в.д. 510 10'00''; точка №5 с.ш. 440 00'00'', в.д. 510 02'00'';

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 Вырубка или перенос зеленых насаждений проектом не предусматривается. Растительный покров разреженный. Характерны полынные петрофитные, гемипетрофитные и полынные и биюргуновые комплексы пелитофитных пустынь. На площадках расположения технологических установок и других объектов, подлежащих ликвидации на месторождении Дунга, 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 намечаемой деятельностью не предполагается ;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается.;

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 намечаемой деятельностью не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью 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 Электроснабжение – существующие сети, дизель-генераторы. Технологическое и энергетическое топливо – дизельное топливо и бензин. Объемы материалов (тонн) на период ликвидации всех объектов недропользования: электроды – 35,76, проволока сварочная – 0,1912, пропан-бутан – 0,0419, ЛКМ – 0,09, цемент – 1286,58, дизельное топливо (для дизельных установок) – 1920,53, дизтопливо (для спецтехники и автотранспорта) – 5654,42, бензин – 17,52.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью проектом не предполагается..

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) Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу при ликвидации (в т.ч. рекультивации) составят 214,70093 тонн/год или 5,1979 г/с, из них: оксид железа (3 кл.оп.) – 0,50756 т/год (0,04596 г/с), марганец и его соединения (2 кл.оп.) – 0,03959 т/год (0,00269 г/с), диоксид азота (2 кл.оп.) – 61,74373 т/год (0,81128 г/с), оксид азота (3 кл.оп.) – 10,01721 т/год (0,12947 г/с), сажа (3 кл.оп.) – 3,91914 т/год (0,05278 г/с), диоксид серы (3 кл.оп.) – 9,56362 т/год (0,12344 г/с), сероводород (2 кл.оп.) – 0,00017 т/год (0,00003 г/с), оксид углерода (4 кл.оп.) – 50,7173 т/год (0,67049 г/с), фтористый водород (2 кл.оп.) – 0,03258 т/год (0,00067 г/с), фториды (2 кл.оп.) – 0,03503 т/год (0,00164 г/с), формальдегид (2 кл.оп.) – 0,96808 т/год (0,01257 г/с), бензапирен (1 кл.оп.) – 0,00010532 т/год (0,0000021 г/с), углеводороды C12-C19 (4 кл.оп.) – 23,33938 т/год (0,31353 г/с), пыль неорганическая (3 кл.оп.) – 53,54199 т/год (2,76401 г/с), взвешенные вещества (3 кл.оп.) – 0,15026 т/год (0,01255 г/с), оксид хрома (1 кл.оп.) – 0,00001 т/год (0,00001 г/с), ксилол (3 кл.оп.) – 0,0288 т/год (0,15625 г/с), толуол (3 кл.оп.) – 0,0073 т/год, (0,04047 г/с), бутилацетат (4 кл.оп.) – 0,00141 т/год (0,00783 г/с), ацетон (4 кл.оп.) – 0,00306 т/год (0,01697 г/с), уайт-спирит (- кл.оп.) – 0,0018 т/год (0,03125 г/с), пыль абразивная (- кл.оп.) – 0,0828 т/год (0,0040 г/с). Требования Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (приказ МЭГиПР РК от 31.08.2021 г. №346) распространяются на виды деятельности, перечень которых приведен в Приложении 1. Проектируемая деятельность не входит в Приложение 1, следовательно, на нее не распространяется действие указанных Правил..

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 период намечаемой деятельности сбросы загрязняющих веществ не предусматриваются. Требования Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (приказ МЭГиПР РК от 31.08.2021 г. №346) распространяются на виды деятельности, перечень которых приведен в Приложении 1. Проектируемая деятельность не входит в Приложение 1, следовательно, на нее не распространяется действие указанных Правил.

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 Основными видами отходов в период ликвидации последствий недропользования месторождения Дунга будут являться: Опасные отходы: Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (обтирочный материал, в том числе промасленная ветошь), образуются при обслуживании спецтехники, автотранспорта, дизельных установок, станков – 1,905 т; Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (тара из-под ЛКМ) образуются при покрасочных работах – 0,009 т. Неопасные отходы: Смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) – 19384,29 т, Смешанные металлы (металлолом) – 8074,3 т; Отходы сварки (огарки сварочных электродов) образуются в процессе сварочных работ – 0,536 т; Смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 38,5 тонн. Требования Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (приказ МЭГиПР РК от 31.08.2021 г. №346) распространяются на виды деятельности, перечень которых приведен в Приложении 1. Проектируемая деятельность не входит в Приложение 1, следовательно, на нее не распространяется действие указанных Правил..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений «Проект ликвидации последствий недропользования месторождения Дунга» разрабатывается для формирования ликвидационного фонда с целью финансирования в будущем проекта ликвидации последствий недропользования. Проект ликвидации последствий недропользования месторождения Дунга будет реализован на момент прекращения добычи на территории месторождения Дунга Филиала "Dunga Operating GmbH" в РК. Период ликвидации объектов на месторождении Дунга запланирован на будущий период – на 2039 год. Срок действия лицензии на добычу углеводородного сырья заканчивается в 2039 году. Заявка на получение экологического разрешения на воздействие (ЭРВ) на период ликвидации объектов на месторождении Дунга будет подаваться в период до 2039 года в уполномоченный орган в области ООС – Департамент экологии по Мангистауской области..

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) На месторождении Дунга уже много лет ведется постоянный экологический мониторинг окружающей среды. Описание современного состояния атмосферного воздуха на месторождении Дунга приводится согласно Отчетам по результатам производственного экологического контроля. В рамках Программы производственного экологического контроля (ПЭК) на месторождении Дунга ежеквартально осуществляются наблюдения на источниках выбросов и на границе СЗЗ. В соответствии с Программой ПЭК, контроль загрязнения атмосферы проводится на границе санитарно-защитной зоны. Измерение концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе выполняется французской мобильной лабораторией компании «Envigonnement» на базе автомашины «IVECO». Производственный контроль на границе СЗЗ проводится на 6 контрольных точках по следующим ингредиентам: азота диоксид, азот оксид, серы диоксид, углерод оксид, сероводород, смесь углеводородов и взвешенные частицы (пыль). Мониторинг эмиссий осуществлялся на организованных источниках выброса, прописанных в плане-графике программы ПЭК. Превышений нормативов ПДВ по всем контролируемым источникам выбросов не было обнаружено. Результаты натурных исследований на границе СЗЗ на месторождении Дунга показывают отсутствие

превышения уровня ПДКм.р. по всем загрязняющим веществам. Для наблюдения за возможным влиянием производственной деятельности на состояние подземных вод на месторождении Дунга создана сеть гидрогеологических скважин – всего 24 скважин. Периодичность проведения мониторинга подземных вод – 1 раз в полугодие. Мониторинг на СЭП является основным в звене производственного мониторинга почв. Наблюдения, проведенные в предыдущие годы, показали, что состояние почвенного покрова остается относительно стабильным, поэтому в дальнейшем на наблюдательных точках СЭП, настоящей Программой предусматривается продолжение проведения мониторинга почв на 24-х СЭП. Периодичность проведения мониторинга воздействия на почвы - 1 раз в полгода. Определяется содержание тяжелых металлов и нефтяных углеводородов: – валовые формы (Pb, Cd); – подвижные формы (Cu, Zn, Ni, Co); – общее содержание углеводородов (нефтепродуктов). Радиационно-дозиметрическое обследование на месторождении Дунга проводится с 2003 года. Объектами обследования являются: - скважинное и технологическое оборудование; - территория, примыкающая к скважинам; - места постоянного присутствия персонала. Периодичность проведения радиационного мониторинга - 1 раз в год. Результаты проведенных в последние годы радиологических исследований на месторождении Дунга не выявили значений мощности дозы гамма-излучения, превышающих нормативные уровни исследования и вмешательства. В рамках радиационного мониторинга Программой также предусматривается отбор пробы пластовой воды для определения суммарной альфа- и бета- активности естественных радионуклидов. Периодичность отбора и анализа проб пластовой воды - 1 раз в год. На месторождении Дунга также проводится мониторинг растительности и животного мира. Вывод: По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. Существующая система экологического контроля на территории месторождения захватывает вид намечаемой деятельности. Следовательно, рекомендуется продолжить проведение мониторинга и контроля за состоянием ОС в рамках существующей Программы ПЭК для месторождения Дунга. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований не требуется..

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. Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Интегральная оценка воздействия при реализации проектных решений при ликвидации объектов составляет – 12 баллов, что соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально экономические аспекты, включая здоровье населения. В результате проведенной оценки воздействия установлено, что в целом воздействие на окружающую среду от реализации проекта будет средней (допустимой) значимости, а результат социально-экономического воздействия будет иметь позитивный эффект. Таким образом, реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды, и незначительно повлияет на абиотические и биотические связи территории, с учетом того, что данная территория уже подвержена антропогенному вмешательству..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. При реализации намечаемой деятельности 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. При ликвидации производственных объектов обеспечивается безопасность для жизни и здоровья населения, охрана зданий и сооружений, атмосферного воздуха, земель, вод, животного мира и других объектов окружающей среды. При проведении ликвидационных работ на месторождениях необходимо соблюдать требования «Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности», разработанных в соответствии с Законом Республики Казахстан «О гражданской защите» и определяющих порядок промышленной безопасности для опасных

производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности. При проведении изоляционно-ликвидационных работ объектов недропользования выполняются мероприятия, обеспечивающие минимальное воздействие и рациональное использование природных ресурсов: □ соблюдение природоохранных требований и нормативных актов Республики Казахстан, внутренних документов и стандартов компании; □ контроль за объемом водопотребления и водоотведения; □ сбор и безопасная для окружающей среды утилизация всех категорий сточных вод и отходов; □ перевозка жидких и твердых объектов, а также ГСМ в герметичных специальных контейнерах, исключающих возможность загрязнения окружающей среды во время их транспортировки или в случае аварии транспортного средства; □ обеспечение недопустимости залповых сбросов вод на рельеф местности; □ разработка Плана ликвидации аварийных ситуаций; □ проведение всех видов деятельности в соответствии с требованиями экологических положений РК и т.д. Для снижения воздействия проектируемых работ на атмосферный воздух предусмотрены ряд технических и организационных мероприятий: своевременное и качественное обслуживание техники; заправка автомобилей и других самоходных машин и механизмов топливом, маслами должна производиться на стационарных заправочных пунктах; своевременная регулировка системы подачи и ввода топлива; использование качественного ГСМ для заправки техники и автотранспорта; организация движения транспорта; сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; пылеподавление; погрузку и выгрузку пылящих материалов следует производить механизировано, ручные работы с этими материалами допускаются как исключение при принятии соответствующих мер против распыления (защита от ветра, потеря и т.п.). С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. Мероприятия по охране недр в процессе ликвидации объектов недропользования предусматривают: сохранение свойств энергетического состояния верхних частей недр на уровне, предотвращающем появление техногенных процессов; соблюдение установленного порядка ликвидации объектов недропользования; надежную прочность и герметичность цементных мостов, отсекающих продуктивные горизонты водопринимающие пласты в скважинах; разработку мероприятий по предупреждению осложнений в процессе проведения ремонтно-изоляционных работ, если таковые появятся..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются данной деятельностью. Данный «Проект ликвидации последствий недропользования месторождения Дунга» определяет установление порядка и технических требований по проведению ликвидационных работ с обеспечением выполнения условий охраны недр и окружающей среды с переводом объектов в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей природной среды, а также сохранение недр. Все технические мероприятия, осуществляемые в рамках данного проекта, являются природоохранными..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Каленов Н.Ж.

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



