

KZ94RYS01662035

03.04.2026 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 в рамках проекта «Модернизация экспортного нефтепровода от ЦПС до КУУН. Месторождение Дунга. Мангистауской области» предусматривает увеличение пропускной способности системы транспорта товарной нефти путем обустройства стального трубопровода товарной нефти диаметром Ду200 от ЦПС Дунга до КУУН и строительство необходимых для его безопасного обслуживания коммуникаций и устройств. Рабочий проект «Модернизация экспортного нефтепровода от ЦПС до КУУН. Месторождение Дунга. Мангистауской области» относится к Пункту 10. «Прочие виды деятельности». Подпункту 10.1. «трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км» Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» в соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Оценка воздействия на окружающую среду ранее проводилась в рамках проекта ОВОС к «Проекту разработки месторождения Дунга» (по состоянию на 01.07.2025 г.) (заключение KZ63VVX00424221, выданное Комитетом экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов РК (г. Астана) 21.11.2025). Модернизация экспортного нефтепровода от ЦПС до КУУН предусматривает увеличение пропускной способности системы транспорта товарной нефти путем обустройства стального трубопровода товарной нефти диаметром Ду200 от ЦПС Дунга до КУУН. Существующий трубопровод 6" не обеспечивает достаточную производительность при двух насосах, работающих в соответствии с минимально необходимой производительностью экспорта. В связи с этим, в настоящем проекте осуществляется строительство товарного нефтепровода, с увеличенным диаметром до Ду200. Проектируемый нефтепровод подключается к существующему трубопроводу нефти.;

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) Заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности ранее не выдавалось..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Территориально месторождение Дунга относится к Тупкараганскому и частично Мунайлинскому районам Мангистауской области Республики Казахстан. Областной центр г. Актау находится на расстоянии 50 км от месторождения Дунга. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Сайын и Акшукур, которые находятся на расстоянии 25 км и 32 км от месторождения соответственно. По контрактной территории месторождения проходят автомобильные дороги Актау – Каламкас и Актау-Форт Шевченко с асфальтовым покрытием. Ближайший нефтепровод Каламкас - Актау находится на расстоянии 18 км от восточного контура месторождения. Ближайшие действующие нефтяные месторождения расположены на расстоянии 120 км. В пределах горного отвода месторождения и его окрестностях отсутствуют сельскохозяйственные и лесные угодья..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Месторождение Дунга - действующее нефтегазодобывающее месторождение, расположенное в 50 км к северо-западу от г. Актау. В настоящее время объем добычи на месторождении составляет 15000 барр. нефти . Целью проекта являются модернизация системы нефтесбора месторождения Дунга для увеличения пропускной способности системы транспорта товарной нефти путем обустройства стального трубопровода товарной нефти диаметром Ду200 от ЦПС Дунга до КУУН и обустройство необходимых для его безопасного обслуживания коммуникаций и устройств. 1. Общая протяженность подземного нефтепровода около 18км. 2 . Технологические параметры нефтепровода: □ Начальная температура - +45÷+50 градусов по Цельсию □ Рабочее давление – 58 бар изб. □ Расход – 75-210 т/ч □ Плотность нефти при н.у. – 810 кг/м3 □ Кинематическая вязкость при н.у. – 8,409*10(-6) м2/с □ Температура застывания экспортной нефти составляет 21°С. 3. Технические требования к трубопроводу □ Материал трубопровода – сталь марки 09Г2С □ Размер трубопровода – наружный диаметр - 219 мм, толщина стенки -12 мм.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Согласно заданию на проектирование работ проектом предусмотрено 2 пусковых комплекса, а именно: □ 1 пусковой комплекс. Обустройство нефтепровода; □ 2 пусковой комплекс. Обустройство камеры запуска, приема скребка и дренажных емкостей. В рамках 1 пускового комплекса проектом предусматривается: □ обустройство точек врезок в существующую систему транспорта товарной нефти ЦПС Дунга – КУУН путем расширения существующей площадки камеры запуска скребка на ЦПС и расширения существующей площадки приема скребка на КУУН; □ линейная часть - обустройство стального подземного трубопровода товарной нефти диаметром 219x12 мм от ЦПС Дунга до КУУН □ обустройство площадки кранового узла на линейной части трубопровода; □ обустройство проектируемого ремонтного колодца РИТ-1 на линейной части трубопровода; □ обустройство проектируемого колодца РИТ-2 на линейной части трубопровода для установки сигнализатора прохождения скребка; □ обустройство площадок блока управления электрообогревом (БУ-1,2,3) на линейной части трубопровода для обеспечения бесперебойной работы системы электрообогрева обустройства нефтепровода; □ обустройство проектируемой площадки камеры запуска скребка на ЦПС для обеспечения реализации 2 пускового комплекса; □ обустройство проектируемой площадки камеры приема скребка на КУУН для обеспечения реализации 2 пускового комплекса; В рамках 2 пускового комплекса проектом предусматривается: □ обустройство проектируемой площадки камеры запуска скребка на ЦПС; □ обустройство проектируемой площадки подземной дренажной емкости объемом 5 м³ на ЦПС; □ обустройство проектируемой площадки камеры приема скребка на КУУН; □ обустройство проектируемой площадки подземной дренажной емкости объемом 40 м³ на КУУН..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Сроки строительства: 1 пусковой комплекс – 15 месяцев (май 2026 г. – июль 2027 г.). 2 пусковой комплекс – 3 месяца (май – июль 2027 г.). Начало эксплуатации – 2027 г. Срок эксплуатации проектируемых объектов – 20 лет..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и утилизацию 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 Государственная лицензия МГ №966-нефть от 29 ноября 1996 года на право пользования недрами, добычу углеводородного сырья на месторождении Дунга от 29 ноября 1996 года. Акты на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного) землепользования (аренды) для строительства и эксплуатации м/р Дунга Мунайлинского и Тупкараганского районов (№199 от 02.04.2012, №200 от 02.04.2012, №398 от 02.04.2012 года). Постановления №26 и №27 от 24.02.12 года Мангистауского областного акимата о предоставлении компании «Dunga Operating GmbH» права временного возмездного землепользования (аренды) для добычи углеводородного сырья на м/р Дунга Мунайлинского и Тупкараганского районов. Площадь горного отвода составляет 28125,9 га, площадь земельного отвода месторождения Дунга составляет 8488,2733 га.;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Существующее положение - Источниками водоснабжения на месторождении Дунга являются: для питьевых целей: привозная бутилированная питьевая вода; пресная вода, привозимая автотранспортом из системы водоснабжения ТОО «МАЭК – Казатомпром». Временное водоснабжение строительства и питьевая вода (бутилированная) предусматривается доставкой автотранспортом и автоцистернами, за счет собственных средств Подрядчика, противопожарное водоснабжение – не требуется. Ликвидация возможных пожаров будет осуществляться собственной противопожарной службой месторождения.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество поставляемой питьевой воды обеспечивается Поставщиком услуг. Пресная вода для хозяйственно-питьевого потребления должна соответствовать качеству воды для питьевого водопотребления, принятая по СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода питьевая» и Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению, местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждённый Приказом Министра здравоохранения РК от 20.02.2023 г. №26. Вода, потребляемая для питья, должна соответствовать по своему составу СТ РК ГОСТ «Вода питьевая» и доставляться на территорию подрядными организациями в заводской герметичной таре.;

объемов потребления воды Строительство. Расчетные объемы водопотребления при строительных работах составят 1962,2 м³, из них: на питьевые нужды – 34,7 м³, на хозяйственно-бытовые нужды – 1927,5 м³. Вода техническая – 4549,5 м³. Эксплуатация. Месторождение Дунга является месторождением с развитой инфраструктурой. Эксплуатация проектируемых объектов будет осуществляться действующим персоналом компании, в связи с этим централизованные системы питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в рамках данного проекта не предусматриваются.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Потребление воды во время проведения планируемых видов работ предполагается на питьевые и на хозяйственно-бытовые нужды.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Государственная лицензия МГ №966-нефть от 29 ноября 1996 года на право пользования недрами, добычу углеводородного сырья на месторождении Дунга от 29 ноября 1996 года. Акты на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного) землепользования (аренды) для строительства и эксплуатации м/р Дунга Мунайлинского и Тупкараганского районов (№199 от 02.04.2012, №200 от 02.04.2012, №398 от 02.04.2012 года). Постановления №26 и №27 от 24.02.12 года Мангистауского областного акимата о предоставлении компании «Dunga Operating GmbH» права временного возмездного землепользования (аренды) для добычи углеводородного сырья на м/р Дунга Мунайлинского и Тупкараганского районов. Географические координаты Горного отвода: 1. 44°06'00" СШ, 50°52'00" ВД; 2. 44°08'00" СШ, 50°52'00" ВД; 3. 44°08'00" СШ, 51°10'00" ВД; 4. 44°00'00" СШ, 51°10'00" ВД; 5. 44°00'00" СШ, 51°02'00" ВД. Координаты обустраиваемого объекта (нефтепровод): начало трассы 44° 03'13.93" СШ, 51° 03'20.76" ВД; конец трассы 44° 03' 22.48" СШ, 51° 16' 32.09" ВД.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления

намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Ландшафтными пустынными растениями, участвующими в сложении наиболее широко распространенных сообществ на территории месторождения являются саксаул, разнообразные однолетние солянковые и полыни, а также ковыли и гармала. Самыми распространенными растениями территории месторождения Дунга являются полынь, верблюжья колючка обыкновенная и гармала. Флористический состав растительных сообществ очень скуден. Наибольшим разнообразием представлены семейство злаковых (Poaceae) и сложноцветных (Asteraceae). Редких, эндемичных и реликтовых видов растений на территории месторождения Дунга не обнаружено. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира не предполагается.; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предполагается.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Потребность в сырьевых ресурсах: 1 пусковой комплекс Необходимое количество ГСМ при строительно-монтажных работах на территории строительства составит: дизельное топливо – 76,64 т; бензина – 20,05 т. Строительные материалы: металлоконструкции – 42,7 т; сварочные электроды – 1,2588 т; лакокрасочные материалы – 0,90767 т; битум нефтяной – 0,6924 т; битумная мастика – 2,0772 т; инертные материалы (грунт, ПГС, песок, щебень и т.д.) – 3767,7 м³. 2 пусковой комплекс Необходимое количество ГСМ при строительно-монтажных работах на территории строительства составит: дизельное топливо – 4,87 т; бензина – 1,39 т. Строительные материалы: металлоконструкции – 15,05 т; сварочные электроды – 0,1616 т; лакокрасочные материалы – 0,3198 т; битум нефтяной – 0,1076 т; битумная мастика – 0,3228 т; инертные материалы (грунт, ПГС, песок, щебень и т.д.) – 250,1 м³. Освещение строительной площадки (охранное освещение) – осуществляется двумя прожекторами, устанавливаемыми на стойке молниеприемника СК-22. Потребность в электрической энергии: суммарная мощность потребителей 162,64 КВ*А.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски отсутствуют. Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью 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) Общие нормативные объемы выбросов при строительстве составят: 1 пусковой комплекс – 51,207058 т/год, из них: железо оксиды (3 кл.оп) – 0,015358 т/год, марганец и его соединения (2 кл.оп) – 0,001158 т/год, хром оксид (1 кл.оп) - 0,000044 т/год, азота диоксид (2 кл.оп) - 0,046642 т/год, азот оксид (3 кл.оп) - 0,007209 т/год, углерод (сажа) (3 кл.оп) - 0,003869 т/год, сера диоксид (3 кл.оп) - 0,005821 т/год, углерод оксид (4 кл.оп) – 0,055964 т/год, фтористые соединения (2 кл.оп) - 0,000944 т/год, фториды неорганические (2 кл.оп) - 0,004154 т/год, диметилбензол (3 кл.оп) - 0,081593 т/год, метилбензол (3 кл.оп) – 0,117557 т/год, бензапирен (1 кл.оп) - 0,00000007 т/год, бутилацетат (4 кл.оп) - 0,022753 т/год, формальдегид (2 кл.оп) - 0,000774 т/год, ацетон (4 кл.оп) - 0,049298 т/год, уайт-спирит - 0,050617 т/год, алканы C12-C19 (4 кл.оп) - 0,022109 т/год, пыль неорганическая (3 кл.оп) – 50,721194 т/год. 2 пусковой комплекс – 1,294551 т/год, из них: железо оксиды (3 кл.оп) – 0,009259 т/год, марганец и его соединения (2 кл.оп) – 0,000149 т/год, хром оксид (1 кл.оп) - 0,000174 т/год, азота диоксид (2 кл.оп) - 0,023968 т/год, азот оксид (3 кл.оп) - 0,003602 т/год, углерод (сажа) (3 кл.оп) - 0,001961 т/год, сера диоксид (3 кл.оп) - 0,016169 т/год, углерод оксид (4 кл.оп) – 0,05112 т/год, фтористые соединения (2 кл.оп) - 0,000121 т/год, фториды неорганические (2 кл.оп) - 0,000533 т/год, диметилбензол (3 кл.оп) - 0,021672 т/год, метилбензол (3 кл.оп) – 0,045131 т/год, бензапирен (1 кл.оп) - 0,00000005 т/год, бутилацетат (4 кл.оп) - 0,008735 т/год, формальдегид (2 кл.оп) - 0,000272 т/год,

ацетон (4 кл.оп) - 0,018926 т/год, уайт-спирит - 0,004263 т/год, алканы C12-C19 (4 кл.оп) - 0,007231 т/год, пыль неорганическая (3 кл.оп) – 1,081265 т/год. Общие нормативные объемы выбросов при эксплуатации составят: 3,326558 т/год, из них: смесь углеводородов предельных C1-C5 – 0,277660 т/год, смесь углеводородов предельных C6-C10 – 1,699674 т/год, алканы C12-C19 (4 кл.оп) – 1,349224 т/год..

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. Хозяйственно-бытовые сточные воды из септиков и биотуалетов при строительно-монтажных работах будут вывозиться на договорной основе специализированной организацией в согласованные места отстоя или очистки (утилизации). Выбор специализированной организации будет определен после получения всех разрешительных документов по данному проекту. Перед реализацией утвержденного проекта за счет собственных средств Подрядчика будет объявлен тендер на вывоз и очистку или утилизацию образуемых сточных вод. Эксплуатация проектируемых объектов будет осуществляться действующим персоналом компании, в связи с этим вопросы водопотребления и водоотведения при эксплуатации проектируемых объектов в настоящем Проекте не рассматриваются. Компания имеет договора со специализированными подрядными организациями, осуществляющими откачку и вывоз производственных и производственно-ливневых сточных вод в специализированные места сбора и утилизации. Сброса сточных вод в природные водоёмы и водотоки не предусматривается..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Количество отходов за период строительных работ составит: 1 пусковой комплекс всего 16,7139 тонн, из них: опасные отходы – 1,3359 т, неопасные отходы – 15,378 т; 2 пусковой комплекс всего 4,93325 т, из них: опасные отходы – 0,25365 т, неопасные отходы – 4,6796 т. При строительных работах возможно образование следующих видов отходов: Черные металлы (металлолом) код отхода 16 01 17 – отходы при монтаже оборудования. Металлолом временно хранится на строительной площадке и вывозится подрядной организацией на переработку (переплавку) на договорной основе. Объем образования – 1 пусковой комплекс – 1,7091 т, 2 пусковой комплекс – 0,6022 т. Смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) код отхода 17 09 04 - отходы, образующиеся при строительных работах. Строительные отходы по мере накопления вывозятся подрядной организацией на договорной основе для последующего захоронения. Объем образования – 1 пусковой комплекс – 10,0875 т, 2 пусковой комплекс – 3,3625 т. Отходы сварки (огарки сварочных электродов) код отхода 12 01 13 – образуются при сварочных работах, временно хранятся на строительной площадке и вывозятся подрядной организацией на переплавку на договорной основе. Объем образования – 1 пусковой комплекс – 0,0189 т, 2 пусковой комплекс – 0,0024 т. Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла) код отхода 13 02 06* образуются при эксплуатации строительной техники. Отработанные масла собираются в специальные герметичные емкости и вывозятся подрядной организацией на переработку. Объем образования – 1 пусковой комплекс – 0,81025 т, 2 пусковой комплекс – 0,0523 т. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (обтирочный материал, в том числе промасленная ветошь) код отхода 15 02 02* - образуются при эксплуатации строительной техники. Собираются в контейнеры и по мере накопления вывозятся подрядной организацией для утилизации на договорной основе. Объем образования – 1 пусковой комплекс – 0,04445 т, 2 пусковой комплекс – 0,03175 т. Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (жестяная тара лакокрасочных материалов) код отхода 15 01 10* образуется при лакокрасочных работах. Временное хранение с последующим вывозом на переплавку, согласно договору. Объем образования – 1 пусковой комплекс – 0,4812 т, 2 пусковой комплекс – 0,1696 т. Смешанные коммунальные отходы (ТБО) код отхода 20 03 01 по мере накопления вывозятся по договору на захоронение на полигонах ТБО региона. Объем образования – 1 пусковой комплекс – 3,5625 т, 2 пусковой комплекс – 0,7125 т. В виду специфики проектируемых работ при эксплуатации образование отходов производства и потребления не предполагается..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. 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) Атмосферный воздух. Исследование качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны и территории вахтового поселка месторождения Дунга во 4 квартале 2025 года позволяет сделать вывод, что значения концентраций по всем определяемым веществам находятся в пределах нормативов ПДК и ОБУВ для воздуха населенных мест, качество атмосферного воздуха соответствует санитарным нормам. Подземные воды. По результатам наблюдения во 2-ом полугодии 2025 года, можно отметить довольно удовлетворительное состояние подземных вод на месторождении Дунга. Тяжелые металлы присутствуют в количестве минимальном или не превышающем пределы обнаружения. Содержания биогенных элементов аммония, нитратов, нитритов, фторидов по большинству скважин остаются довольно стабильными и не подвержены резким колебаниям. В целом содержание большинства контролируемых показателей соотносятся с результатами, полученными в предыдущий период наблюдений, с незначительным изменением концентраций по ряду параметров, обусловленными, по-видимому, сезонными колебаниями и естественными химическими процессами. Фоновые концентрации подземных вод составляют: сухой остаток – 8661,5 мг/л, нитриты – 0,1 мг/л, нитраты – не обнаружено, азот аммонийный – 7,2 мг/л, СПАВ – 0,5 мг/л, нефтепродукты – 0,2 мг/л, фториды – 1,2 мг/л, БПК₅ – 1,1 мгО₂/дм³, ХПК – 200 мгО₂/дм³, взвешенные вещества – 441,6 мг/л, фенолы – 0,001 мг/л, железо общее – 0,3 мг/л, медь, кадмий, свинец, цинк, никель, кобальт – не обнаружены. Почвы. Содержание нефтепродуктов и тяжелых металлов, определяемые в пробах почв в 4 квартале 2025 года, не превышают установленных нормативов ПДК загрязняющих веществ в почвах. Растительный покров. Мониторинг растительности, проведенный в 4 квартале 2025 года, показал, что состояние растительных сообществ соответствует сезону года. Отклонений в развитии надземных побегов не зафиксировано. Флористический состав выделенных растительных сообществ очень скуден. В целом по результатам наблюдений экологическое состояние растительности удовлетворительное, аномальных отклонений в развитии растений не зафиксировано. Животный мир. Видовой состав животного мира в 4 квартале 2025 года на территории месторождения Дунга невысокий вследствие экстремальных факторов среды и бедности кормовой базы. Животный мир представлен пресмыкающимися, паукообразными и млекопитающими (грызуны), птицами. Количество видов свойственное тому или иному участку может изменяться в зависимости от сезона года. Радиация. Исследования по оценке радиационной ситуации на месторождении Дунга показали, что средний фон на территории месторождения соответствует среднему фону на территории Мангистауской области (0,1-0,13 мкЗв/ч)..

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 строительно-монтажных работах – 6,0 баллов: Воздействие низкой значимости (последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность); при эксплуатации объекта – 17,25 балла: Воздействие средней значимости (может иметь широкий диапазон, начиная от порогового значения, ниже которого воздействие является низким, до уровня, почти нарушающего узаконенный предел). Таким образом, реализация проектных решений по строительству и эксплуатации проектируемых объектов 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 месторождения Дунга, 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. Учитывая размеры санитарно-защитной зоны для месторождения Дунга (размер СЗЗ составляет 1000 метров), трансграничное воздействие при реализации проектных решений не прогнозируется..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий

Атмосферный воздух: своевременное обслуживание техники; заправка техники топливом и маслами на заправочных пунктах в отведенных местах; использование качественного дизельного топлива; организация движения транспорта; сокращение работы двигателей на холостом ходу; пылеподавление, антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов, безопасная эксплуатация оборудования и трубопроводов за счет автоматизации и непрерывного контроля технологических процессов. Водные ресурсы: производственные процессы исключают в рабочем режиме какие-либо стоки на рельеф с технологической площадки с твердым покрытием, которые могут быть загрязнены нефтепродуктами и другими веществами; система автоматики позволяет надёжно контролировать герметичность технологического процесса и исключить бесконтрольные утечки и переливы; надежный контроль качества сварных стыков физическими и радиографическими методами, обеспечивающий надежность герметизации технологических систем; контроль за качеством и составом питьевой и технической воды; защита коммуникаций от коррозии. Почвенный и растительный покров: на каждом объекте работы спецтехники должен быть организован сбор отработанных и заменяемых масел с последующей отправкой их на регенерацию. Слив масла на растительный, почвенный покров или в водные объекты запрещается; организация движения техники (движение к местам проведения работ должно осуществляться по существующим дорогам), сбор и утилизация образующихся при строительстве производственных отходов, строгое регламентирование проведения работ, связанных с загрязнением почвенного покрова при эксплуатационном и ремонтном режиме работ; восстановление земель, нарушенных при строительстве и эксплуатации объектов; инвентаризация, сбор отходов в специально оборудованных местах. Животный мир: ограничение подачи звуковых сигналов, снижение шумового фактора, создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Целью намечаемой деятельности является увеличение пропускной способности системы транспорта товарной нефти путем обустройства стального трубопровода товарной нефти диаметром Ду200 от ЦПС Дунга до КУУН и строительство необходимых для его безопасного обслуживания коммуникаций и устройств. В связи с тем, отсутствует необходимость в рассмотрении других возможных рациональных вариантов выбора места для намечаемой деятельности..

- 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):

Худайбергенова Карлыгаш Бактыгалиевна

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



