

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Филиал «Dunga Operating GmbH»

Заклучение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: «Проект ликвидации последствий
недропользования месторождения Дунга».

Материалы поступили на рассмотрение: 20.08.2026 г. Вх. KZ25RYS01876871

Общие сведения

Нефтегазовое месторождение Дунга расположено на территории Западного Казахстана, в Тупкараганском районе Мангистауской области в 52 км к северо-востоку от г. Ақтау, 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: Ақтау, Форт-Шевченко, Жанаозен и поселками Саина Шапагатова, Акшукур и Таучик. Широко развита сеть грунтовых дорог, пригодных для передвижения автомобильного транспорта. Газопровод «Ақтау - Форт-Шевченко» проходит вдоль асфальтированной автодороги на расстоянии 2,0 км. Нефтепровод «Каламкас – Ақтау», 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.

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''

Краткое описание намечаемой деятельности

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.

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.

Срок попуттилизации (ликвидации) - 2039 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

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.

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.

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».

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.

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.

Вырубка или перенос зеленых насаждений проектом не предусматривается. Растительный покров разреженный. Характерны полынные петрофитные, гемипетрофитные и полынные и биюргуновы комплексы пелитофитных пустынь. На площадках расположения технологических установок и других объектов, подлежащих ликвидации на месторождении Дунга, зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

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.

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.



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 «Правила 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. 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, потерь 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.

Намечаемая деятельность: «Проект ликвидации последствий недропользования месторождения Дунга». относится согласно пп.3 п.10 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 13 июля 2021 года № 246 к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

