



LA GACETA

DIARIO OFICIAL

Teléfonos: 228-3791 / 222-7344

Tiraje: 1000 Ejemplares

48 Páginas

Hecho el Depósito Legal No. Mag-0001, 2005

Valor C\$ 35.00

Córdobas

AÑO CIX

Managua, martes 12 de abril de 2005

No.70

SUMARIO

Pág.

MINISTERIO DE GOBERNACION

Estatutos Fundación Contra el Consumo de Drogas y Uso de la Violencia Social (FUNDACION BETSAIDA).....2690

MINISTERIO DE HACIENDA Y CREDITO PUBLICO

Resolución No. 049-.....2693

MINISTERIO DE FOMENTO, INDUSTRIA Y COMERCIO

Norma Técnica Ambiental Obligatoria Nicaragüense para las Actividades de Exploración y Explotación de Hidrocarburo.....2694

Marcas de Fábrica, Comercio y Servicio.....2725

ALCALDIA

Alcaldía Municipal de Murra Contrataciones de obras para el presente año.....2735

SECCION JUDICIAL

Convocatoria Inversiones Vea, S.A.....2736.

Cancelación de Certificados de Depósitos a Plazo Fijo....2736

Títulos Supletorios.....2736

Declaratorias de Herederos.....2736

MINISTERIO DE GOBERNACION

ESTATUTOS FUNDACION CONTRA EL CONSUMO DE DROGAS Y USO DE LA VIOLENCIA SOCIAL (FUNDACION BETSAIDA)

Reg. No. 4375 – M. 1419906 – Valor C\$ 1,580.00

CONSTANCIA DE INSCRIPCION

El Suscrito Director del Departamento de Registro y Control de Asociaciones del Ministerio de Gobernación, de la República de Nicaragua. **HACE CONSTAR:** Que bajo el número **TRES MIL ONCE (3011)**, del folio número tres mil trescientos diecinueve, al folio número tres mil trescientos treinta y cuatro, Tomo III, Libro Octavo, que este Departamento lleva a su cargo, se inscribió la entidad nacional denominada: **“FUNDACION CONTRA EL CONSUMO DE DROGAS Y USO DE LA VIOLENCIA SOCIAL” (FUNDACION BETSAIDA)**. Conforme autorización de Resolución del día veinte y ocho de marzo del año dos mil cinco.

Dado en la ciudad de Managua, el día veinte y ocho de marzo del año dos mil cinco.

Deberán publicar en La Gaceta, Diario Oficial, los estatutos insertos en la escritura número cincuenta y seis (56), debidamente autenticada por el Licenciado Felipe Neri Leiva Orochena, el día veinticuatro de febrero del año dos mil cinco y escritura de aclaración número cuarenta y tres (43), protocolizada por la Licenciada Argentina Sánchez Rodríguez, el día dieciséis de marzo del año dos mil cinco. Doctor Eloy F. Isabá A., Director.

ESTATUTOS): CAPITULO I: (DENOMINACION, DOMICILIO, DURACION): Artículo 1: La Fundación Betsaida, es un Organismo no Gubernamental, constituido sin fines de lucro. Arto. 2: El domicilio donde funcionará su sede social y legal será la ciudad de Managua, Capital de la República de Nicaragua, pudiendo establecer filiales en cualquier otro lugar, fuera o dentro del país. Arto. 3 : El plazo de duración de

la Fundación, será por tiempo indefinido a partir de esta fecha. CAPITULO II: (FINALIDAD Y OBJETIVOS): Arto. 4: La Fundación tiene como finalidad; establecer programas y proyectos de carácter preventivo, rehabilitar y educar a los niños y niñas, adolescentes y jóvenes en relación a los problemas sociales que enfrentan como son las drogas y la violencia social (pandillas) y promoviendo en ellos valores éticos, morales y cristianos. Art. 5: La Fundación tendrá por objetivos generales: 1) Prevenir el consumo de drogas y uso de la violencia en los sectores de riesgo de la población nicaragüense, de manera particular en niños y niñas, adolescentes y jóvenes. 2) Sensibilizar a la sociedad nicaragüense y de manera particular a la familia de los niños, adolescentes y jóvenes que se encuentran inmersos en el problema de las drogas y violencia social en relación a los mecanismos necesarios para apoyar a estos sectores vulnerables. 3) Brindar atención y protección social, psicológica y médica a los niños y niñas, adolescentes y jóvenes que se encuentra inmersos en los problemas de las drogas y violencia social. 4) Apoyar la rehabilitación y reinserción a la sociedad de los niños y niñas, adolescentes y jóvenes que están siendo afectados de manera directa por esos problemas mencionados anteriormente. 5) Defender, apoyar y promover el marco legal que garantice y fortalezca propuestas jurídicas a la protección de la niñez, adolescencia y juventud. Arto. 6: Son Objetivos Específicos de la Fundación: 1) Formular y ejecutar programas, proyectos con efectiva participación de la población, dirigidos a los niños y niñas, adolescente y jóvenes que se encuentran con problemas de consumo de drogas y la violencia social. 2) Diseñar e implementar programas y proyectos de carácter auto-sostenible para garantía de la atención a largo plazo y permanente de los niños, adolescentes y jóvenes involucrados en los problemas sociales de drogas y violencia social. 3) Brindar capacitación a los sectores sociales involucrados en el trabajo de la niñez, sobre la promoción y defensa de los derechos de las niñas y niños, en el marco de la convención de las Naciones Unidas. 4) Atender y proteger de manera directa a los niños, adolescentes y jóvenes, que presentan problemas del consumo de drogas y violencia social, creando centros de rehabilitación, centros educativos, técnicos, vocacionales y clínicas. 5) Promover y crear una red de promotores que apoyen en diferentes sectores de la sociedad el trabajo de prevención de la Fundación Betsaida y promover asociaciones u organizaciones de niños y niñas, adolescentes y jóvenes que permitan a través de estas la transmisión de los valores éticos, morales y cristianos. CAPITULO III: (DE LOS MIEMBROS): Arto. 7: La Fundación estará integrada por miembros fundadores, miembros activos, admitidos por la Junta Directiva y por miembros honorarios. Arto. 8: En la Fundación podrán ser admitidos además de los miembros fundadores, aquellas personas naturales y jurídicas, sean nacionales o extranjeras, que después de haber aceptado los objetivos de la misma y estos Estatutos, sean aprobados por la Junta Directiva, de conformidad con los procedimientos

establecidos para tal efecto, deberá presentar una solicitud de ingreso por escrito a la Junta Directiva. Arto. 9: (Derecho de los miembros): 1) Participar con voz y voto de acuerdo a los procedimientos establecidos en todas las reuniones. 2) Optar a cargos de dirección. 3) Solicitar información sobre actividades administrativas y funcionales de la Fundación a fin de hacer recomendaciones o sugerencias. 4) Velar por el cumplimiento de los objetivos propuestos mediante los correspondientes órganos de dirección. 5) Apoyar gestiones que realice la Fundación por medio de cualquier representante de la misma, a fin de obtener los resultados que se persiguen. Arto. 10: La condición de miembros se perderá por: 1) Renuncia, 2) Expulsión, 3) Muerte, 4) Incapacidad física o mental, 5) Pérdida de la capacidad civil, 6) Demuestre apatía o no cumpla a juicio de la Junta Directiva con las labores o tareas que le fueron encomendadas. CAPITULO IV: (DE LOS ORGANOS DE GOBIERNO): Arto. 11: La Fundación tendrá los siguientes tres Órganos de Dirección y Administración: 1) Asamblea General, 2) Junta Directiva y 3) Consejo Consultivo. Arto. 12: Asamblea General, es el órgano supremo de la Fundación y expresa la voluntad colectiva de la misma siempre que sus acuerdos se tomen de conformidad con lo dispuesto en estos Estatutos y con las disposiciones legales vigentes. Está constituida por los miembros de la Fundación que asistan a las sesiones en número necesario según lo establecido por los estatutos. Estará constituida por el Presidente de la Junta Directiva y el Secretario de la Junta Directiva. Arto. 13: La Asamblea General tendrá dos tipos de reuniones: Ordinaria y Extraordinaria. Reuniones Ordinarias de la Asamblea General; esta deberá realizarse dos veces al año, mediante convocatoria que formulará el Presidente de la Junta Directiva, con anticipación mínima de quince días. Arto. 14: Reunión Extraordinaria de la Asamblea General, esta deberá realizarse cuando la Junta Directiva lo considere necesario o lo solicite por escrito un tercio de los miembros de la Asamblea General: Arto. 15: La convocatoria de la Asamblea General, ya sea ordinaria o extraordinaria deberá ser hecha con indicación de la agenda a tratar. Arto. 16: Para que la Asamblea General pueda sesionar válidamente necesitará de un quórum del cincuenta por ciento de sus miembros y las decisiones del voto favorable de la mitad más una de los presentes. Cuando no haya quórum se realizará una segunda convocatoria y habrá quórum con los que asistan. La convocatoria debe constar por escrito. Arto. 17: Atribuciones de la Asamblea General Ordinaria: 1) Definir las líneas generales de acciones de la Fundación para el logro de sus objetivos, 2) Aprobar sus estatutos lo mismo que reformarlos o modificarlos, reglamentar lo mismo, 3) Disolver esta fundación, 4) Aprobar el Plan de Trabajo y el Presupuesto de cada periodo, 5) Analizar y resolver sobre los informes de la Junta Directiva, 6) Examinar las cuentas y balances de la Fundación que se presentan, 7). Elegir cada tres (3) años a los miembros de la Junta Directiva con sus respectivos cargos, 8). Afiliación a Federaciones de Fundaciones No Gubernamentales, tanto nacionales como internacionales. 9). Remoción de Directivos. 10) Decidir a quien o quienes serán donados los bienes de la Fundación una vez liquidada. Arto. 18: (DE LA JUNTA DIRECTIVA): Es

el órgano administrativo de la Fundación y estará integrada por los (8) ocho miembros que corresponden al siguiente orden: Un Presidente, Dos Vice-Presidentes, Un Secretario, Un Tesorero, Un Fiscal, Tres Vocales, podrá aumentarse el número de miembros de esta Junta Directiva cuando a consideración de la misma sea necesaria, previa aprobación de la Asamblea General. Esta Junta Directiva se elegirá por un periodo de tres (3) años y podrán ser reelectos tantas veces lo determinen los miembros fundadores y activos de la Fundación en Asamblea General. La administración de la Fundación estará a cargo del Presidente de la Junta Directiva, con las facultades que le corresponden a un mandatario General de Administración. Arto. 19: La Junta Directiva hará quórum con la presencia de la mayoría simple de sus miembros y serán considerados sus reuniones como legalmente constituidas y las resoluciones se adoptarán con el voto favorable de la mayoría de los presentes. ENCASO de empate, el presente tendrá doble voto. Arto. 20: Son obligaciones y atribuciones de la Junta Directiva de la Fundación las siguientes: 1) Analizar, discutir y aprobar el presupuesto de la Fundación, así como los balances y estados financieros; 2) Acordar la adquisición, gravamen, venta o enajenación de bienes muebles o inmuebles a cualquier título y la celebración de toda clase de actos o contratos de acuerdo con la ley; 3) Celebrar sesiones ordinarias cada tres (3) meses y extraordinarias cuando sean convocadas por el Presidente, o por la mitad más uno de sus miembros. 4) Revisar y dar coherencia a las políticas de organización, administración y financieras de la fundación a fin de lograr la realización de sus objetivos. 5) Nombrar al Director Ejecutivo de la Fundación. 6) Convocar a la Asamblea de Miembros. 7) Administrar el patrimonio de la Fundación. 8) Abrir capítulos o filiales en cualquier otra ciudad de Nicaragua o fuera del país. 9) Dictar normas y procedimientos para prevenir o corregir comportamientos que vulneren el espíritu y objetivos de los presentes Estatutos. CAPITULO IV: (ATRIBUCIONES DEL PRESIDENTE): Arto. 21: 1) Convocar y presidir las reuniones de la Asamblea General y de la Junta Directiva. 2) En la reunión ordinaria de la Asamblea General presentar el informe de las actividades generales del periodo. 3) Representar legalmente a la Fundación con facultades de un Apoderado Generalísimo pero no podrá vender ni hipotecar bienes inmuebles sin la autorización de la Junta Directiva de igual manera no podrá vender o preñar bienes muebles sin la autorización de la Junta Directiva. 4) Gestionar y contratar recursos financieros y técnico provenientes de organismos nacionales e internacionales que deseen apoyar a la fundación; 5) Cumplir y hacer cumplir las disposiciones de la Fundación y administrar sus bienes, conferir poderes generales o especiales y revocarlos, ser el vocero oficial de la Fundación. 6) Cualquier otras atribuciones que le asigne la Escritura Constitutiva, los presentes estatutos y las leyes en general, así como las demás atribuciones que le encomienden la Junta Directiva a la Asamblea General. 7) Presidir las reuniones de la Junta Directiva de la Asamblea General.

Arto. 22: Corresponde a los Vice-Presidentes: a) desempeñar todas las funciones que le designe el Presidente de la Fundación. B) Sustituir al Presidente de la Junta Directiva con las atribuciones de éste: 1) En caso de muerte; 2) En caso de renuncia; 3) En caso de impedimento. El Presidente designará, mediante carta firmada a por cualquier otro medio fehaciente, quien será el Vice- Presidente que lo sustituya en caso de ausencia e impedimento temporal. En los demás casos, el nombramiento será atribuido de la Asamblea General. Arto. 23: Corresponde al Secretario de Actas: a) Ser el órgano de comunicación de la Fundación y de sus diversos organismos; b) custodiar la correspondencia y llevar los libros de actas y acuerdos correspondientes; c) Asentar las actas y los acuerdos en los respectivos libros; d) Mandar a publicar los avisos de convocatoria y hacer las pertinentes citaciones que se le ordenaren; e) Librar toda clase de certificaciones con arreglo a la ley; f) Atender otras atribuciones designadas por el Presidente de la Fundación. Arto. 24: Corresponden al Tesorero: a) Supervisar el sistema contable; b) Llevar un registro de las donaciones otorgadas por personas naturales o jurídicas, nacionales o extranjeras; filántropos, Organismos No Gubernamentales e Instituciones estatales en su caso y del patrimonio en general; c) Comprobar en cualquier tiempo, los libros contables, caja, valores y cartera de la Fundación; d) Realizar arqueos y comprobación de caja cuando lo estime conveniente a solicitud del presidente y de la Junta Directiva. Arto. 25: Correspondiente al Fiscal: a) Supervisar y fiscalizar las actividades de la Fundación; b) Informar por escrito a la Junta Directiva y a la Asamblea General sobre sus actividades de fiscal de la Fundación; c) Controlar el buen funcionamiento de los miembros de la Junta Directiva y el buen uso de sus recursos; d) Velará por el cumplimiento de los planes de trabajo de la fundación. Arto. 26: Corresponde a los vocales: Sustituir en sus funciones a cualesquiera de los otros miembros sustantivos que se encuentren ausentes, por lo que deben asistir a todas las sesiones ordinarias y extraordinarias de la Junta Directiva y la Asamblea General, haciendo los aportes correspondientes en cada una de ellas. CAPITULO V: CESE DE FUNCIONES): Arto. 27: Son causales para el cese de funciones del Presidente o cualquiera de los miembros de la Junta Directiva: La renuncia, separación o expulsión por parte de la Asamblea General, incapacidad declarada o muerte. DEL CONSEJO CONSULTIVO: Arto. 28: El Consejo Consultivo es el órgano de consulta y asesoramiento para la Asamblea General como a la Junta Directiva. Arto. 29: El Consejo Consultivo estará integrado por los miembros honorarios que hubiere y por los representantes de al menos tres organizaciones, populares, gremiales, religiosos existentes en Nicaragua y las que serán seleccionadas por la Junta Directiva, quien los organizará. Arto. 30: El Consejo Consultivo estará presidido por el Presidente de la Fundación Betsaida y todo lo relativo a convocatoria y quórum se ajustará a lo establecido en estos estatutos para la Junta Directiva. CAPITULO VI: (DIRECCION EJECUTIVA): Arto. 31: Habrá un Director Ejecutivo que será el órgano executor de la Fundación Betsaida para la realización material de sus fines y objetivos. Arto. 32: El Director Ejecutivo será nombrado por el Presidente

de dicha Junta Directiva. Este nombramiento recaerá en cualquiera de los miembros directivos con excepción del tesorero. Arto. 33: El Director Ejecutivo estructurará el Centro Ejecutivo con el cual llevará adelante el cumplimiento de sus funciones, así mismo nombrará a los funcionarios de planta, debiendo someter todo a la aprobación previa de la Junta Directiva. Arto. 34: El Director Ejecutivo estará sujeto en todo lo que fuere aplicable a los presentes estatutos y al reglamento interno de la Fundación Betsaida. El Director Ejecutivo participará de todas las reuniones de la Junta Directiva con derecho a voz y voto, cuando no sea éste un miembro de la Junta Directiva. CAPITULO VII: (PATRIMONIO): Arto. 35: El Fondo Social de la Fundación y su patrimonio se formará con un fondo inicial de veintidós mil córdobas (C\$ 22,000.00), que los miembros fundadores han aportado por parte iguales. Con todos los bienes muebles e inmuebles adquiridos por ella a cualquier título, las donaciones que reciba, lo aportes voluntarios de sus miembros y los otros ingresos que reciban de manera lícita y que estén destinados a los objetivos de la fundación. CAPITULO VIII: (DE LA DISOLUCION): Arto. 36: La Fundación podrá disolverse por cualquiera de las siguientes causas: 1) Por las causas que señala la ley para la concesión de personalidad jurídica. 2) Por voluntad de las dos terceras partes de los miembros en acuerdo tomado en Asamblea General Extraordinaria convocada para tal efecto. Arto. 37: La Asamblea General nombrará de su seno, una comisión liquidadora compuesta por tres miembros. Arto. 38: La comisión liquidadora será verdadera mandataria de la Fundación para los efectos de su liquidación y cesará en sus funciones hasta que haya cumplido con el mandato de la Asamblea General que la creó para tal fin. Arto. 39: El Acta de la Asamblea General que declare disuelta la Fundación se redactará con exposición de motivos en escritura pública la cual se inscribirá en la oficina respectiva y señalará a quien o a quienes se donará los bienes de la Fundación. CAPITULO IX: (DISPOSICIONES GENERALES): Arto. 40: Cualquier desacuerdo de la interpretación y explicación de estos estatutos será dirimido por el Organismo Gubernamental correspondiente, con sujeción a los principios generales del derecho. Arto. 41: La Junta Directiva reglamentará los presentes estatutos para someterlos a Asamblea General.

Así se expresaron los comparecientes bien instruidos por mí el Notario, acerca del valor, objeto y trascendencias legales de éste acto, de las generales que contiene de las específicas que envuelven renunciaciones y estipulaciones explícitas e implícitas y de las que en concreto hacen.

Leída que fue por mí íntegramente ésta escritura a los otorgantes quienes la encontraron conforme, aprueban, ratifican y firman junto conmigo el Notario que da fe de todo lo relacionado. (F) FELIPE NERILEIVA OROCHENA, (F) MARCOS MORALES, (F) MARVIN MURILLO NAVARRETE, (F) ALENJANDRO SANCHEZ CASCO, (F) LUCYLEIVA GONZALEZ, (F) JULIO LEIVA RODRIGUEZ,

(F) ILEGIBLE.-NOTARIO. Pasó ante mí del frente del folio cincuenta y uno al reverso del folio cincuenta y cinco de mi protocolo número cuatro que llevo en el corriente año y a solicitud del Licenciado Felipe Neri Leiva Orochena, libro este primer testimonio en cinco hojas útiles de papel de ley que firmo, sello y rubrico en la ciudad de Managua, a las doce meridiano del dieciocho de agosto de mil novecientos noventa y siete. Joel Henry Thompson Argüello, Abogado y Notario Público.

TESTIMONIO Escritura Pública número cuarenta y tres (43). ACLARACION A LA ESCRITURA PUBLICA NUMERO CINCUENTA Y SEIS ESTATUTOS DE LA FUNDACION BETSAIDA.- En la ciudad de Managua, a la una y cinco minutos de la tarde del día dieciséis de Marzo del año dos mil cinco. Ante mí: ARGENTINA SANCHEZ RODRIGUEZ, Abogado y Notario Público de la República de Nicaragua, con domicilio en esta ciudad y debidamente autorizada por la Excelentísima Corte Suprema de Justicia, para ejercer la profesión del Notariado en un quinquenio que expira el día diecinueve de Marzo del año dos mil siete.- Comparecen los Señores: FELIPE NERILEIVA OROCHENA, Abogado, casado, Presidente, con cédula de identidad 001-011064-0076U, JOSIL ALBERTINA MEZA OCAMPO, Licenciada en Trabajo Social, soltera, Vice-Presidente, con cédula de identidad 161-180977-0026G, VERONICA MODESTA OCAMPO MEZA, Licenciada Administración Agropecuaria, casada, Tesorera, cédula de identidad 161-120168-000P; DIANA VANESA OROCHENA OBANDO, estudiante, soltera, Secretaria, cédula de identidad 001-200384-0033K, AURORA TORRES JARQUIN, Licenciada en Agricultura, soltera, Fiscal, cédula de identidad 615-151170-0000U, JOHANA DEL CARMEN TRUJILLO ROSTRAN, Licenciada en Derecho, soltera, Vocal, cédula de identidad 449-080677-0000W, CAROLINA DEL SOCORRO RODRIGUEZ LOPEZ, estudiante, soltera, Miembro cédula de identidad 001-090982-0052G, DINORA TRUJILLO ROSTRAN, estudiante, soltera, Miembro cédula de identidad 441-131182-0002K, CARLOS ANTONIO OROCHENA, comerciante, casado, Miembro cédula de identidad 001-200955-0029X, MEYLIN TRUJILLO ROSTRAN, Licenciada en Ciencias Sociales, soltera, Miembro cédula de identidad 441-270384-0002T, AMELIA RUFINA GONZALEZ, Socióloga, casada, Miembro cédula de identidad 165-100732-0000N, SONIA DEL CARMEN LAGUNA LAGUNA, Contadora Pública, casada, Miembro cédula de identidad 161-070570-0000M. Todos mayores de edad y de este domicilio. Doy fe de conocer personalmente a los comparecientes y que a mi juicio tienen la capacidad civil legal, necesaria para obligarse y contratar y en especial para ejecutar este acto en el que actúan en su calidad de miembros de la Fundación Betsaida legítimos miembros de la Asamblea General de esta Fundación. En esta calidad expresan conjuntamente y dicen: ACLARACION DE ESCRITURA PUBLICA: Que por medio del presente acto comparecen ante este Notario Público para expresar y aclarar la Escritura Pública número cincuenta y seis (56) ESTATUTOS DE LA FUNDACION BETSAIDA, referida a los siguientes capítulos y artículos: (ESTATUTOS) Capítulo III (De los

miembros); Arto. 7. La Fundación estará integrada por Miembros Fundadores, Miembros Activos, admitidos por la Junta Directiva y por Miembros Honorarios. Se aclara que este artículo está referido a los tipos de Miembros que integran la Fundación y que son tres. UNO: Miembros Fundadores; DOS: Miembros Activos estos son los incorporados posterior a la Constitución de la Fundación y que cumplen con lo establecido en el Arto. 8 de este capítulo III; TRES: Miembros Honorarios este tipo de miembros está referido a aquellas personas o personalidades que la Fundación lo integre a la misma por su destacada participación en la sociedad civil y que se identifique con los objetivos y fines de la misma. Siempre referido a los Estatutos: CAPITULO IV: (De los Órganos de Gobierno): Arto. 18 (De la Junta Directiva): “Es el Órgano Administrativo de la Fundación y estará integrada por los (8) ocho miembros que corresponden al siguiente orden: Un Presidente, Dos Vice-Presidentes, Un Secretario, Un Tesorero, Un Fiscal, Tres Vocales” Que para efecto del buen funcionamiento y legítima representación se aclara que en verdad son nueve (9) los que conforman la Junta Directiva pero que existen vacante de cargos que no se eligieron pero que esto no invalida la legalidad y legitimidad de la representación de la Junta Directiva y su composición de acuerdo a lo que eligió la Asamblea General de Miembros y respecto al número al decir “estará integrada por los 8 (ocho) miembros que corresponde al siguiente orden...” se deberá leer y se aclara que son nueve los miembros. Continuando con la aclaración de los Estatutos: Capítulo VI: (Dirección Ejecutiva): Arto. 34. Párrafo segundo y último. El Director Ejecutivo cuando no sea miembro no podrá tener derecho a voto, solo a voz en la reunión de la Junta Directiva de Fundación pero si es miembro de la Fundación podrá tener derecho a voz y voto. Con lo referente al Capítulo VIII: (De la Disolución): Arto. 38 “El Acta de la Asamblea General... la cual se inscribirá en la Oficina respectiva y señalará a quien o a quienes se donará los bienes de la Fundación”, estos bienes será donados una vez cumplido con el procedimiento de ley a la comuna de Managua específicamente la Alcaldía Municipal, también podrá realizarse la donación de estos bienes al Ministerio de la Familia o a la Procuraduría de Derechos Humanos. Así mismo expresamos que todos estos artículos relacionados en los estatutos serán objeto de su reglamentación debida de acuerdo al capítulo IV Disposiciones Generales Arto. 40 en la que desde ya está facultada la Junta Directiva para reglamentar los estatutos de la Fundación y sean sometidos a la Asamblea General para su aprobación.

Así se expresaron los comparecientes bien instruidos por mí la Notario, acerca del objeto, valor y trascendencia legal de este acto, de las cláusulas generales que aseguran su validez y de las especiales que contienen explícitas e implícitas y de las que en concreto hacen. Y que la misma sea para aclarar ante el departamento de REGISTRO y CONTROL DE ASOCIACIONES del Ministerio de Gobernación. Y leída que fue por mí la Notario íntegramente

la encuentran conforme, la aprueban, ratifican y firman junto conmigo la Notario Público. Doy fe de todo lo relacionado. (F). FELIPE NERI LEIVA OROCHENA .- (F). JOSIL ALBERTINA MEZA OCAMPO.- (F). VERONICA MODESTA OCAMPO MEZA.- (F). DIANA VANESA OROCHENA OBANDO.- (F). AURORA TORRES JARQUIN. (F).- JOHANA DEL CARMEN TRUJILLO ROSTRAN.- (F). CAROLINA DEL SOCORRO RODRIGUEZ LOPEZ. (F).- DINORATH TRUJILLO ROSTRAN. (f).- CARLOS ANTONIO OROCHENA. (F).- MEYLIN TRUJILLO ROSTRAN. (F). AMELIA RUFINA GONZALEZ. (F). SONIA DEL CARMEN LAGUNA LAGUNA.- Pasó ante mí del reverso del folio número cincuenta y seis (56) al frente del folio número cincuenta y ocho (58) de mi protocolo número diez que llevo en el presente año y a solicitud del señor Felipe Neri Leiva Orochena, libro este primer testimonio en dos hojas útil de papel de ley la que firmo, sello y rubrico en la ciudad de Managua a las dos de la tarde del día dieciséis de Marzo del año dos mil. ARGENTINA SANCHEZ RODRIGUEZ, ABOGADO Y NOTARIO PUBLICO.

**MINISTERIO DE HACIENDA
Y CREDITO PUBLICO**

Reg. No. 4765 - M. 1420273 - Valor C\$ 170.00

RESOLUCION NO. 049

**EL MINISTERIO DE HACIENDA
Y CREDITO PUBLICO DE LA
REPUBLICA DE NICARAGUA**

CONSIDERANDO

Que la Dirección General de Servicios Aduaneros con fecha 18 de marzo del corriente año, emitió Dictamen No. 09-2005, mediante el que recomienda se autorice la cancelación de operaciones de la Agencia Aduanera Servicios Internacionales Aduaneros, S.A. SINASA, conforme solicitud efectuada a este Ministerio por el Licenciado RODOLFO ESCOBAR WONG, Gerente General de la referida empresa.

PORTANTO

De conformidad con lo dispuesto en el Código Aduanero Uniforme Centroamericano (CAUCA) y su Reglamento, y Ley que establece el Autodespacho para la importación, exportación y otros regímenes.

RESUELVE

PRIMERO: Dejar sin efecto la Resolución No. 33-2001, mediante la que se autorizó actuar como Agencia Aduanera, persona jurídica, a la Sociedad denominada Servicios Internacionales Aduaneros, S.A. SINASA

SEGUNDO: La referida empresa deberá publicar la presente Resolución, en La Gaceta, Diario Oficial, por su cuenta y deberá presentar al Departamento de Notaría y Registro de la División de Asuntos Jurídicos de la Dirección General de Servicios Aduaneros (DGA), una copia de la publicación antes citada, a fin que se regrese la garantía de Ley rendida para poder operar.

MINISTERIO DE HACIENDA Y CREDITO PUBLICO, Managua, República de Nicaragua, a los treinta días del mes de marzo del dos mil cinco. César Suazo Robleto, Secretario General.

**MINISTERIO DE FOMENTO,
INDUSTRIA Y COMERCIO**

**NORMA TECNICA AMBIENTAL OBLIGATORIA
NICARAGUENSE PARA LAS ACTIVIDADES
DE EXPLORACION Y EXPLOTACION
DE HIDROCARBURO**

Reg. No. 04376 – M. 3685830 – Valor C\$ 16,745.00

CERTIFICACION

El suscrito Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Normalización Técnica y Calidad. CERTIFICA. Que en el Libro de Actas que lleva dicha Comisión, en las páginas 079, 080, 081, 082, 083, 084, 085, 086 y 087 se encuentra el Acta No. 003-04 la que en sus partes conducentes, íntegra y literalmente dice: “En la ciudad de Managua, a las nueve y cincuenta minutos de la mañana del día veinticinco de octubre de dos mil cuatro, reunidos en el auditorio del Ministerio de Fomento, Industria y Comercio MIFIC, los miembros de la Comisión Nacional de Normalización Técnica y Calidad, que acudieron mediante notificación enviada con fecha once de octubre de dos mil cuatro, la cual consta en archivo y que contiene además la Agenda de la presente reunión, hora, lugar y fecha conforme lo establece la Ley, están presente los siguientes miembros: Lic. Luis Dinarte, del Ministerio Agropecuario y Forestal, Dr. Norman Jirón Romero del Ministerio de Salud; Lic. Guillermo Arana Noguera, del Ministerio del Ambiente y Recursos Naturales; Lic. Clemente Balmaceda, del Ministerio de Transporte e Infraestructura; Ing. Luis Gutiérrez en representación del Instituto Nicaragüense de Energía; Dr. Gilberto Solís en representación de la Cámara de Industrias de Nicaragua, Ing. Evenor Masís del Instituto Nicaragüense de Acueductos y Alcantarillados y el Dr. Julio César Bendaña, Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Normalización Técnica y Calidad. Como delegados ausentes en esta sesión de la Comisión: Dr. Carlos Gonzáles de la UNAN-LEON; Lic. Carmen Hilleprant, representante de CACONIC; Lic. Manuel Callejas, de la Unión de Productores Agropecuarios de Nicaragua; Lic. Salvador Robelo, del Instituto Nicaragüense de Telecomunicaciones y Correos; Lic. Luis Martínez del

Ministerio del Trabajo. Como invitados especiales: Carlos Mejía del MARENA; Marcela Nissen del MARENA; Arcadio Chozal del MARENA; Roberto López del MTI; Ligia Calderón del MTI; Víctor Fonseca del MAGFOR; Marlene Vargas del MAG-FOR; Agustín Chavarría de OIRSA; Mario Aguilar de OIRSA; Pedro González de Servicios de Logística Chiquita; Ing. Noemí Solano del MIFIC; Guillermo Gosebrah de CONARE; Freddy Trejos de CONARE; Lic. Karelía Mejía Jiménez del MIFIC. Habiendo sido constatado el quórum de Ley siendo este el día hora y lugar señalados se procede a dar por iniciada la sesión del día de hoy, presidiendo esta sesión el Lic. Luis Dinarte del Ministerio Agropecuario y Forestal, Vicepresidente de la Comisión, quien la declara abierta. A continuación se aprueban los puntos de agenda que son los siguientes...(partes inconducentes) 10-04...aprobar cada una de las Normas Técnicas Obligatorias Nicaragüenses y Normas Técnicas Nicaragüenses tal y como fueron presentadas, a saber...(partes inconducentes) NTON. 14 003-04, Norma Técnica Obligatoria Nicaragüense para las Actividades de Exploración y Explotación de Hidrocarburos. No habiendo otros asuntos que tratar, se levanta la sesión a las doce del mediodía del día veinticinco de octubre del dos mil cuatro. Lic. Luis Dinarte, Ministerio Agropecuario y Forestal y Vicepresidente de la Comisión y Dr. Julio César Bendaña, Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Normalización Técnica y Calidad. Es conforme con su original, con el cual fue debidamente cotejada por el suscrito Secretario Ejecutivo a solicitud del Instituto Nicaragüense de Energía, para su debida publicación en La Gaceta, Diario Oficial, extendiendo esta CERTIFICACION, la que firmo y sello en la ciudad de Managua, a los veinticuatro días del mes de noviembre de dos mil cuatro. Julio César Bendaña J., Secretario Ejecutivo Comisión Nacional de Normalización Técnica y Calidad.

La Norma Técnica Obligatoria Nicaragüense 14 003 – 04 **NORMA TÉCNICA AMBIENTAL OBLIGATORIA NICARAGÜENSE PARA LAS ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS** ha sido revisada y aprobada por el Comité Técnico y en su elaboración participaron las siguientes personas:

Ing. Noel Romero	Ministerio de Transporte e Infraestructura MTI
Ing. Eduardo Mejía	Empresa Nicaragüense de Acueductos y Alcantarillados ENACAL
Ing. Rosa Inés Martínez	Ministerio de Salud MINSAL
Ing. Arcadio Choza	Ministerio del Ambiente y Recursos Naturales MARENA
Ing. Silvia E. Martínez	Ministerio del Ambiente y Recursos Naturales MARENA
Ing. Giovanni Carranza	Instituto Nicaragüense de Energía INE
Ing. Maria Asunción Ortega	Instituto Nicaragüense de Energía INE
Ing. Roberto Pérez Vega	Instituto Nicaragüense de Energía INE
Lic. Reyna Dania Baca	Instituto Nicaragüense de Energía INE

La Norma Técnica Ambiental para las Actividades de Exploración y Explotación de Hidrocarburos ha sido aprobada por el Comité Técnico el día 23 de Junio del 2004 en la sala de reuniones de la Dirección General de Hidrocarburos, del Instituto Nicaragüense de Energía INE

El Ministerio del Ambiente y Recursos Naturales (MARENA) con fundamento en el Arto 8 Capítulo I, Título II de la Ley General del Medio Ambiente y los Recursos Naturales (Ley 217); Arto 3, Capítulo II, Título I del Reglamento de La Ley General del Medio Ambiente y los Recursos Naturales (Decreto 9-96) que delegan en MARENA la facultad de expedir las normas oficiales en materia de ambiente y recursos naturales.

CONSIDERANDO

Que de conformidad con el arto 102, de la Constitución Política de la República de Nicaragua, expresa “los yacimientos de hidrocarburos en su estado natural son patrimonio nacional. Su dominio le corresponde al Estado, cualquiera que sea su ubicación en el territorio de la República, incluida la plataforma continental y el mar adyacente a sus costas oceánicas y hasta donde se extiende la soberanía y jurisdicción de Nicaragua.”

Que la Ley No. 286 “Ley Especial de Exploración y Explotación de Hidrocarburos” establece en el capítulo II, artículo 8, inciso d. “Elaborar y aprobar las regulaciones, normas y especificaciones técnicas correspondientes” y en el inciso j: “Fiscalizar los trabajos en las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos para el cumplimiento de las normas técnicas, de seguridad y de protección del medio ambiente, de acuerdo a los reglamentos sectoriales pertinentes”.

Que la misma Ley No. 286 por otra parte en el capítulo VII. Medidas de Seguridad y Protección del Medio Ambiente, se estipula en el Arto. 49.- Previo a la apertura de áreas para las actividades de exploración y explotación, el INE realizará un análisis en coordinación con el Ministerio del Ambiente y los Recursos Naturales (MARENA), los gobiernos locales y los diversos sectores involucrados en las áreas relevantes. El análisis deberá considerar los efectos ambientales, económicos y sociales entre otros, que podrían causar dichas actividades. En el Arto. 50.- El MARENA, en colaboración con el INE, elaborará y pondrá en vigencia las normas sobre la protección del medio ambiente, relacionadas con el subsector de hidrocarburos. El MARENA, con asistencia técnica del INE, tendrá la responsabilidad de la administración y fiscalización de estas normas.

Que la misma Ley No. 286 en su Arto. 51. establece que “Las actividades autorizadas por la presente Ley deberán realizarse de acuerdo a las normas de protección del medio ambiente y a las prácticas y técnicas actualizadas e internacionalmente aceptadas en la industria petrolera. Tales actividades deberán realizarse de manera compatible con la protección de la vida humana, propiedad, conservación de los hidrocarburos y

otros recursos, evitando en lo posible daños a las infraestructuras, sitios históricos y a los ecosistemas del país, sean marinos o terrestres. Los estudios de impacto ambiental, planes de protección ambiental y planes de contingencias que deberán preceder a las actividades autorizadas por la presente Ley, deberán cumplir con las normas referidas en el Artículo 50 de la presente Ley.

Que además de las leyes citadas anteriormente, es de suma importancia considerar los Convenios Internacionales ratificados por el **Gobierno de la República de Nicaragua**, como apoyo a la normativa ambiental general de la exploración de hidrocarburos en el mar (offshore).

Que la ley 217 “Ley General del Medio Ambiente y los Recursos Naturales” en su arto 13, inciso 9; establece que la calidad de vida de la población depende del control y de la prevención de la contaminación ambiental, del adecuado aprovechamiento de los elementos naturales y del mejoramiento del entorno natural en los asentamientos humanos. En su arto. 61 establece que “ Es facultad del Ministerio del Ambiente y los recursos naturales la normación del uso de los recursos naturales renovables y no renovables, el monitoreo, control de calidad y el uso adecuado de los mismos. En las regiones autónomas esta normación se hará en coordinación con los consejos regionales autónomos.”

Que la ley 217 “Ley General del Medio Ambiente y los Recursos Naturales” en su arto. 106 establece que “ No serán sujetos de exploración y explotación los recursos naturales renovables y no renovables que se encuentren en áreas legalmente protegidas. Se procede a expedir la siguiente norma:

1. OBJETO.

Esta Norma tiene como objeto establecer los principios, requerimientos y procedimientos técnicos ambientales que deben cumplir todas las personas naturales y jurídicas que desarrollen las actividades de reconocimiento superficial, exploración, desarrollo y explotación de los hidrocarburos producidos en el país, así como su transporte y almacenamiento.

2. AMBITO DE APLICACIÓN.

Esta norma es de estricto cumplimiento por los concesionarios o contratistas y subcontratistas que desarrollen las actividades objeto de esta norma y actividades conexas, en tierra y en el mar, dentro del territorio nacional.

3. DEFINICIONES

3.1 Aceite y grasa (solubles en éter): Sustancias tóxicas que reducen la aireación en los cuerpos de agua, produciendo olor y sabor desagradables, manchas en la piel de los peces e hipotermia en las aves acuáticas.

3.2 Ambiente: El sistema de elementos bióticos, abióticos, socio-económicos, culturales y estéticos que interactúan entre sí, con los individuos y con las comunidades en la que viven determinando su relación y supervivencia.

3.3 Aprovechamiento: El uso o explotación racional sostenible de los recursos naturales y ambientales.

3.4 Área de influencia: El espacio y la superficie en la cual inciden los impactos directos e indirectos de las acciones de un proyecto o actividad.

3.5 Áreas ecológicamente frágiles: Áreas vulnerables o susceptibles a ser deterioradas ante la incidencia de determinados impactos ambientales, de baja estabilidad y resistencia o débil capacidad de regeneración: manantiales, acuíferos, ríos, lagos, lagunas cratéricas o no, esteros, deltas, playas, costas rocosas, cayos, arrecifes de coral, praderas marinas, humedales, dunas, terrenos con pendientes mayores de 35%, bosques y sus respectivas zonas de transición y las áreas declaradas bajo protección.

3.6 Áreas Protegidas: Las que tienen por objeto la conservación, el manejo racional y la restauración de la flora, fauna silvestre y otras formas de vida así como la biodiversidad y la biósfera.

3.7 Autoridad Competente: Autoridad designada para el cumplimiento de la legislación nacional.

3.8 Barril: Es la unidad de medida de capacidad que consiste en (42) galones americanos (USA), en condiciones estándar de temperatura y presión.

3.9 Biodiversidad: Es el conjunto de todas y cada una de las especies de seres vivos y sus variedades, sean terrestres, acuáticos, vivan en el aire o en el suelo, sean plantas o animales, o de cualquier índole incluye la variedad de una misma especie, entre especies y entre ecosistemas, así como la diversidad genética.

3.10 Biota: Flora y fauna.

3.11 Celdas de seguridad: Espacio creado artificialmente con estrictas medidas de seguridad para la disposición final de residuos peligrosos.

3.12 CO₂: Dióxido de Carbono, Anhídrido carbónico, gas tóxico..

3.13 Compuestos Fenólicos: Sustancias que en concentraciones diminutas provocan sabor desagradable en el agua y se intensifican con la clorinación.

3.14 Conservación: La aplicación de las medidas necesarias para preservar, mejorar, mantener, rehabilitar y restaurar las poblaciones y los ecosistemas, sin afectar su aprovechamiento.

3.15 Contaminación: La presencia y/o introducción al ambiente de elementos nocivos a la vida, la flora o la fauna, o que degrade la calidad de la atmósfera, del agua, del suelo o de los bienes y recursos naturales en general.

3.16 Contaminante: Toda materia, elementos, compuesto, sustancias, derivados químicos o biológicos, energía, radiación, vibración, ruido o una combinación de ellos en cualquiera de sus estados físicos que al incorporarse o actuar en la atmósfera, agua, suelo, flora, fauna o cualquier otro elemento del ambiente, altere o modifique su composición natural y degrade su calidad, poniendo en riesgo la salud de las personas y la preservación y conservación del Ambiente.

3.17 Contratista: Toda persona, natural o jurídica, nacional o extranjera, que ha entrado en una relación contractual con el Estado, para realizar labores de exploración y explotación de hidrocarburos en Nicaragua.

3.18 Contrato: Es el Acuerdo o Convenio de Exploración y/o Explotación de Hidrocarburos celebrado entre el representante del Estado y el Contratista de conformidad con la Ley No. 286 "Ley Especial de Exploración y Explotación de Hidrocarburos" y su Reglamento Decreto No. 43-98 "Reglamento a la Ley Especial de Exploración y Explotación de Hidrocarburos".

3.19 Control Ambiental: La vigilancia, inspección, monitoreo y aplicación de medidas para la conservación del ambiente.

3.20 Daño ambiental: Toda pérdida, disminución, deterioro o perjuicio que se ocasione al ambiente o a uno o más de sus componentes.

3.21 Decibeles (dB) : Unidad de medida para determinar la presión acústica, considerando la energía mecánica de vibración y frecuencia de la misma.

3.22 Demanda bioquímica de oxígeno (DBO): Es la cantidad de oxígeno disuelta en el agua y utilizada por los microorganismos en la oxidación bioquímica de la materia orgánica. La prueba se realiza a una temperatura de veinte grados centígrados (20°C) durante cinco días (5)

3.23 Demanda química de oxígeno. (DQO): Medida de capacidad de consumo de oxígeno por la materia orgánica presente en el agua o agua residual se expresa como la cantidad de oxígeno consumido por la oxidación química.

3.24 Derecho de vía: Faja de terreno que corre a ambos lados de un carretera, camino o calle, medido a cada lado del eje de los mismos y delimitado por los linderos de las propiedades colindantes.

3.25 Desarrollo Sostenible: Uso y aplicación de los recursos naturales de una manera racional, garantizando su protección y recuperación, de tal manera que no se altere el equilibrio ambiental, que asegure el aprovechamiento permanente de los recursos naturales. Mejoramiento de la calidad de vida humana sin rebasar la capacidad de carga de los ecosistemas que la sustentan.

3.26 Disposición Final: Sitios autorizados por MARENA para el depósito definitivo de sustancias y/o materiales peligrosos y no peligrosos.

3.27 Documento de Impacto Ambiental: Documento preparado por el equipo multidisciplinario, bajo la responsabilidad del proponente, mediante el cual se da a conocer a la autoridad competente y otros interesados los resultados y conclusiones del Estudio de Impacto Ambiental, traduciendo las informaciones y datos técnicos en un lenguaje claro y de fácil comprensión.

3.28 Ecosistemas: La unidad básica de interacción de los organismos vivos entre sí y su relación con el ambiente.

3.29 Emisión: Es la descarga proveniente de una fuente de contaminación, producida en la actividad de exploración y explotación de hidrocarburos en tierra y mar.

3.30 Estudio de Impacto ambiental: Conjunto de actividades técnicas y científicas destinadas a la identificación, predicción y control de los impactos ambientales de un proyecto y sus alternativas presentado en forma de informe técnico y realizado según los criterios establecidos por las normas vigentes.

3.31 Estudio de línea base: Estudio que consiste en un diagnóstico situacional que se realiza para determinar las condiciones ambientales de un área geográfica antes de ejecutarse el proyecto; incluye todos los aspectos bióticos, abióticos y socioculturales del ecosistema.

3.32 Evaluación de Impacto Ambiental (EIA): Se entiende por Evaluación de Impacto Ambiental (EIA) el instrumento de política y gestión ambiental formado por el conjunto de procedimientos, estudios y sistemas técnicos que permiten estimar los efectos que la ejecución de una determinada obra, actividad o proyecto pueden causar, sobre el ambiente.

3.33 Fosa Sanitaria: Construcción séptica para el tratamiento de aguas servidas, donde se realiza una combinación del proceso aeróbico y/o anaeróbico para la descomposición de componentes sólidos y líquidos de dichas aguas.

3.34 Hidrocarburos: Todo compuesto orgánico, gaseoso, líquido o sólido, que consiste principalmente de carbono e hidrógeno, cualquiera que sea su estado físico.

3.35 Incinerador: Instalación o dispositivos destinados a reducir a cenizas los desechos sólidos y otros residuos, reduciendo el volumen original de la fracción combustible de los residuos sólidos del 85-95%.

3.36 Impacto Visual: La importancia y/o la gravedad de la alteración que se produzca en la cualidad de los recursos visuales como resultado de actividades o usos del suelo previstas (o ya desarrollados) en un o junto a un paisaje. Un impacto visual contribuye a una reducción a los valores escénicos. El grado de alteración producida en los recursos visuales y en la reacción del observador frente a esos recursos.

3.37 KCl: Cloruro de potasio

3.38 Ley: Ley Especial de Exploración y Explotación de Hidrocarburos, No.286, publicada en el Diario Oficial La Gaceta, No. 109 del 12 de junio de 1998.

3.39 Limpieza: La remoción o neutralización de sustancias químicas o materiales peligrosos del área para prevenir, minimizar o mitigar cualquier daño potencial.

3.40 Líquidos lixiviados: Líquido maloliente producto de la descomposición o putrefacción natural de los desechos sólidos con gran concentración de contaminantes, incluyendo el agua pluvial que se infiltra a través de la basura.

3.41 Lodo: Fluido circulado durante operaciones dentro del pozo, con características especiales para mantenerlo limpio y mantener un control de la presión y temperatura.

3.42 Manantial: Corriente de agua subterránea que sale a través de una abertura natural donde la línea de agua corta a la superficie.

3.43 Manejo: Proceso por el cual los desechos sólidos, líquidos y sustancias peligrosas se recolectan, almacenan, transportan, tratan y se disponen finalmente sin que ocasionen molestias al medio ambiente y a la salud pública.

3.44 Geotextil: Material que se utiliza para prevenir la infiltración de líquidos en fosas o suelos.

3.45 Manual de operaciones: Libro que contiene las indicaciones principales para desarrollar una tarea u operación.

3.46 Medida de mitigación: Acción destinada a prevenir y evitar los impactos negativos ocasionados por la ejecución de un proyecto o reducir la magnitud de los que no puedan ser evitados.

3.47 Monitoreo: Medición periódica de uno o más parámetros indicadores de impacto ambiental causados por la ejecución de un proyecto.

3.48 Nivel Máximo Permissible: Concentración de cada uno de los elementos o sustancias potencialmente perjudiciales que pone en riesgo la salud y vida humana.

3.49 Objetivos Medio Ambientales Multimedia: AMEG y DMEG

3.50 (AMEG), representa los niveles aproximados de contaminación en el suelo, por debajo de los cuales no deberían producirse efectos inaceptables en poblaciones humanas o en comunidades biológicas naturales, aun bajo exposiciones continuas.

3.51 (DMEG), representa los niveles aproximados para vertidos de residuos sólidos en suelos, utilizados también para descarga al agua y emisiones a la atmósfera, niveles por debajo de los cuales no deberían producirse efectos inaceptables en poblaciones humanas o en comunidades biológicas naturales, aun bajo exposiciones continuas.

3.52 Oxígeno disuelto (DO): Cantidad real de oxígeno presente en el agua, la cual depende de la temperatura, la presión parcial del oxígeno en la atmósfera.

3.53 Paisaje: Morfología del terreno y su cubierta conformando una escena visualmente distantes.

3.54 Pasivo ambiental: Conjunto de daños ambientales, en términos de contaminación del agua, del suelo, del aire, del deterioro de los recursos y de los ecosistemas, producidos por una empresa durante su funcionamiento ordinario o por accidentes imprevistos, a lo largo de su historia.

3.55 Permiso ambiental: Documento otorgado por la autoridad competente a solicitud del proponente de un proyecto el que certifica que desde el punto de vista de proyección ambiental la actividad se puede ejecutar bajo el condicionamiento de cumplir con las medidas establecidas.

3.56 Petróleo: Compuesto líquido de hidrocarburo que ocurre a manera natural y que después de un proceso de destilación artificial puede producir combustible petroquímico y lubricante pero no incluye ni lutitas bituminosas ni carbón. Los hidrocarburos que en condición atmosféricas de presión y temperatura se presentan en estado líquido, así como los hidrocarburos líquidos que se obtienen en los procesos de separación del gas.

3.57 pH: Medida de la intensidad de acidez o alcalinidad de líquidos o soluciones.

3.58 Plan de Abandono: Es el conjunto de acciones para abandonar un área o instalación. Este incluirá medidas a adoptar para evitar efectos adversos al medioambiente por efectos de los residuos sólidos, líquidos o gaseosos que puedan existir o que puedan aflorar en el corto, mediano o largo plazo.

3.59 Plan de Contingencia: Es un documento elaborado para tomar acciones en situaciones de emergencias tales como incendios, desastres naturales, derrames, inundaciones, etc.

3.60 Porosidad: El espacio entre los granos que constituyen la roca reservorio que están aislados o conectados. Unidad porcentual con respecto al volumen

3.61 Plan de Manejo Ambiental (PMA): Es el plan operativo que contempla la ejecución de prácticas ambientales, elaboración de medidas de mitigación, prevención de riesgos, de contingencias y la implementación de sistemas de información ambiental para el desarrollo de las unidades operativas o proyectos a fin de cumplir con las leyes ambientales y garantizar que se alcancen estándares que se establezcan.

3.62 Programa de Monitoreo: Es el muestreo sistemático con métodos y tecnología adecuada al medio en que se realiza el estudio, basados en normas de guías definidas por la Institución competente, para evaluar la calidad ambiental y la de efluentes y emisiones de vertidos en el medio ambiente.

3.63 Programa de Gestión Ambiental: Conjunto de planes y sus respectivas acciones para que un proyecto sea realizado según los principios de protección del ambiente, establecidos en el permiso ambiental.

3.64 Protección ambiental: Es el conjunto de acciones de orden técnico, legal, humano, económico y social que tiene por objeto proteger las zonas de actividades de exploración, explotación y transporte de hidrocarburos y sus áreas de influencia, evitando su degradación progresiva o violenta, a niveles perjudiciales que afecten los ecosistemas, la salud y el bienestar social.

3.65 Recursos arqueológicos: Un recurso arqueológico es cualquier resto de vida o actividades humanas pasadas con interés arqueológico. Esto se aplica a cerámica, cestería, vasijas, armas, proyectiles, herramientas, estructuras o restos de estructuras, cuevas, pinturas rupestres, esculturas rupestres, tallas, tumbas, restos humanos, cualquier porción o pieza de cualquiera de estos objetos u otros objetos no definidos aquí. No se consideran los restos paleontológicos fosilizados y no fosilizados, o piezas de los mismos a menos que sean encontrándose en un contexto arqueológico. No se tratará como recurso arqueológico ningún objeto con menos de 100 años de antigüedad, ni mayor a 5×10^6 .

3.66 Recursos Naturales: Elementos naturales de que dispone el hombre para satisfacer sus necesidades económicas, sociales y culturales. (Elementos naturales susceptibles de ser aprovechados por el hombre).

3.67 Reforestación: El restablecimiento de una cubierta vegetal compatible con áreas adyacentes no alteradas. Esta cubierta puede incluir pastos, arbustos o árboles dependiendo del tipo de terreno.

3.68 Relleno Sanitario: Obra de ingeniería para la disposición final y segura de residuos sólidos en áreas adecuadas y bajo condiciones controladas, para evitar daños al ambiente y la salud pública.

3.69 Residuo sólido: Cualquier basura o desecho a ser descartado en el estado sólido o semisólido (incluso los materiales gaseosos en ellos contenidos) a excepción de efluentes líquidos industriales descartados por las fuentes puntuales y sujetas de aprobación.

3.70 Residuos peligrosos: Aquellos que en cualquier estado físico, contengan cantidades significativas de sustancias que pueden presentar peligro para la vida o la salud de los organismos vivos cuando se liberan al ambiente o si se manipulan incorrectamente debido a su magnitud o modalidad de sus características corrosivas, tóxicas, venenosas, reactivas, explosivas, inflamables, biológicamente perniciosas, infecciosas, irritantes o de cualquier otra característica que representen un peligro para la salud humana, la calidad de la vida, los recursos ambientales o el equilibrio ecológico.

3.71 Restauración: Un sistema de actividades que tiene por objeto la descontaminación del suelo, agua superficial o subterránea de un área determinada.

3.72 Riesgo: Probabilidad de ocurrencia de un evento basado en la relación entre la amenaza o peligro y vulnerabilidad intrínseca del medio a ser afectado en un área de influencia determinada.

3.73 Suelo: Capa orgánica y mineral no consolidada que sustenta la vida vegetal la misma que se encuentra sobre la superficie de la tierra.

3.74 Sustancia Peligrosa: Material o sustancia que por su origen, naturaleza y/o fines presenten características intrínsecas: corrosividad, explosividad, inflamabilidad, patogenicidad, bioinfecciosidad, radioactividad, reactividad y toxicidad, que conlleve o signifique riesgo para los seres vivos y/o el ambiente.

3.75 Toxicidad: Capacidad de ciertas sustancias de causar intoxicación, muerte, deterioro o lesiones graves en la salud de los seres vivos, al ser ingerido inhalado, o al contacto con la piel.

3.76 Transporte: Toda actividad para trasladar o conducir de un lugar a otro hidrocarburos o sus derivados por medio de tuberías utilizando para ello diversos medios e instalaciones auxiliares. que incluyen el almacenaje necesario para esta actividad y que excluyen la distribución de gas natural por redes

3.77 Turbidez: Una medida de la carga de sólidos suspendidos coloidales, tiene efecto en la estética, el tratamiento del agua, la vida acuática y el uso industrial.

3.78 Vulnerabilidad: Susceptibilidad del medio ambiente a la afectación, determinada por el grado de exposición al peligro o amenaza y fragilidad ante un impacto determinado.

3.79 Yacimiento arqueológico: Es el emplazamiento donde ha tenido lugar un acontecimiento significativo, se ha desarrollado una actividad histórica o prehistórica, o se levanta un edificio o estructura (en buen estado, en ruina o desaparecido) donde el propio emplazamiento tiene un valor histórico, cultural o arqueológico más allá del valor de cualquier estructura existente.

4. TERMINOLOGÍA.

4.1 Abandono de pozo: Trabajo efectuados para cerrar y dejar seguro un pozo no económico en forma temporal o definitiva.

4.2 Agua de Formación: Agua que se encuentra conjuntamente con el petróleo y el gas en los yacimientos de hidrocarburos. Puede tener diferentes concentraciones de sales minerales y metales pesados.

4.3 Agua de Producción: Agua que se produce conjuntamente con el petróleo; la misma que es separada y tratada antes de su disposición final por inyección o en superficie.

4.4 Área de Contrato: Área donde se realizaran las actividades de exploración y/o explotación de hidrocarburos durante el período establecido en el contrato..

4.5 Arresta-Llamas: Dispositivo instalado en el extremo de una tubería de venteo en recipientes de almacenamiento de hidrocarburos, ubicado antes de la válvula de venteo. Su diseño permite el paso de los gases inflamables, pero en caso de incendio, el fuego no puede atravesar en sentido inverso.

4.6 Batería de Producción: Conjunto de facilidades e instalaciones donde se recibe, mide, segrega, se trata, acumulan y bombean los fluidos provenientes de un grupo de pozos.

4.7 Berma ó Muro de contención: Estructuras que están sujetos a flexión en virtud de tener que soportar empujes horizontales de tierra, de agua o de viento, para prevenir derrames o accidentes de materiales contaminantes al ambiente.

4.8 Bitácora: Libro donde se anota todo lo que ocurre durante la ejecución de un proyecto o actividad.

4.9 Bioremediación: Proceso para el tratamiento de suelos contaminados con hidrocarburos. Se utilizan bacterias existentes en el suelo o bacterias artificiales con adición de nutrientes para descomponer las cadenas de hidrocarburos en cadenas más sencillas.

4.10 BOP: (Blow Out Preventer). Unidad que impide reventones, utilizada para el control del pozo.

4.11 Cabezales de pozo: Unidad de acero que soporta las tuberías bajo el subsuelo y las válvulas de control de superficie del pozo.

4.12 Campo: Área de suelo debajo de la cual existen uno o más reservorios en una o más formaciones en la misma estructura o entidad geológica.

4.13 Cañones de aire: Dispositivo usado en el agua para producir ondas de choque (ondas sísmicas)

4.14 Cementación: Técnica por la cual se prepara, bombea y ubica una mezcla de cemento dentro del pozo con fines de fijación de una tubería, aislamiento, reparación o abandono, se aplica también en los casos de que sea necesario el sellado de espacios libres del subsuelo, generado por fracturamiento o fallas.

4.15 Condensado: Hidrocarburo líquido formado por la condensación de los hidrocarburos separados del gas natural, debido a cambios en la presión y temperatura cuando el gas natural de los reservorios es producido, o provenientes de una o mas etapas de compresión de gas natural.

4.16 Desarrollo: Es la perforación, profundización, reacondicionamiento y completación de pozos, así como el diseño, construcción e instalación de equipos, tuberías, tanques de almacenamiento y otros medios e instalaciones y la ejecución de cualquiera otras actividades apropiadas para la producción de hidrocarburos producto del descubrimiento comercial de un yacimiento.

4.17 Estudios Sísmicos: Técnica para determinar la configuración geoestructural de las capas geológicas en el subsuelo y modo de yacencia de las mismas

4.18 Exploración: El planeamiento, ejecución y evaluación de todo tipo de estudios geológicos, geofísicos, geoquímicos y otros, así como la perforación de pozos exploratorios y actividades conexas necesarias para el descubrimiento de Hidrocarburos, incluyendo la perforación de pozos confirmatorios para la evaluación de los reservorios descubiertos.

4.19 Explotación: Desarrollo y producción del reservorio declarado económicamente explotable.

4.20 Falla geológica: Fractura en los estratos de roca o de suelos a lo largo de los cuales ha habido un desplazamiento evidente, ya sea en sentido horizontal o vertical.

4.21 Fosa impermeables: Construcción con superficie impermeable destinada al almacenamiento de líquidos y residuos.

4.22 Fosa de quema de gas: Construcción destinada para la quema de gas producido con sistema de control de emisiones.

4.23 Fracturamiento hidráulico: Técnica por la que se genera hidráulicamente una fractura en la Formación geológica con el fin de mejorar su permeabilidad en la zona aledaña al pozo.

4.24 Gas Natural: Los hidrocarburos que en condición atmosféricas de presión y temperatura se presentan en estado gaseoso. Es el Gas Natural Asociado y el Gas Natural no Asociado en su estado natural. Puede ser húmedo si tiene condensado, o ser seco si no tiene condensado.

4.25 Geofísica: Rama científica de la geología que estudia las propiedades de los campos físicos naturales y sus valores anómalos.

4.26 Geófonos: Detectores usados en estudios sísmicos en tierra para captar las ondas reflejadas de los estratos bajo la superficie.

4.27 Geoquímica: Disciplina de la geología que estudia la composición química de la tierra y sus componentes, además de la variabilidad y movilización de los elementos en función de sus condiciones químicas originales.

4.28 Hidrocarburos Líquidos: Petróleo y Condensado.

4.29 Hidrocarburos: Todo compuesto orgánico, gaseoso, líquido o sólido, que consiste principalmente de carbono e hidrógeno, cualquiera que sea su estado físico.

4.30 Hidrófonos: Detectores usado en estudios sísmicos en agua para captar las ondas reflejadas en los estratos rocosos bajo la superficie.

4.31 Incinerador: Instalación o dispositivos destinado a reducir a cenizas los desechos sólidos y otros residuos, reduciendo el volumen original de la fracción combustible de los residuos sólidos del 85-95%.

4.32 Leq: Nivel Sonoro Equivalente al nivel sonoro en decibeles para cualquier periodo de tiempo considerado.

4.33 Línea Sísmica: Trayecto o trocha para la ejecución de estudios sísmicos.

4.34 Lodos Salinos: Lodos de perforación con base de cloruro de calcio (Ca Cl_2), nitrato de calcio ($\text{Ca}(\text{NO}_3)_2$), cloruro de potasio (KCl) u otras sales.

4.35 Método sísmico: Estudio sísmico que utiliza una pequeña explosión en pozos perforados superficiales para producir ondas de choque.

4.36 Muestra: Un volumen representativo de hidrocarburos, roca o agua.

4.37 Perforación: Actividad específica para la realización de un pozo petrolero, que cubre las etapas de descubrimiento, delimitación y desarrollo de reservorios.

4.38 Permeabilidad: Capacidad de una formación geológica de dejar pasar fluidos a través de sus poros. La unidad de medición es el milidarcy.

4.39 Plataforma: Área o lugar específico donde se realiza la actividad de perforación.

4.40 Pozo de desarrollo: Pozo que se perfora para la producción de hidrocarburos descubiertos.

4.41 Pozo: Agujero que resulta de la perforación efectuada para descubrir o producir Hidrocarburos, inyectar agua o gas u otros objetivos convencionales.

4.42 Prueba de Formación: Técnica de evaluación que sirve para determinar las características y capacidad productiva de la formación y sus fluidos.

4.43 Químicos tóxicos: Generalmente relacionados con metales pesados. Estos incluyen: arsénico (As), bario (Ba), cadmio (Cd), cromo (Cr), cianuro (CN), plomo (Pb), mercurio (Hg), níquel (Ni), selenio (Se), y plata (Ag). Debido a la capacidad de los organismos

de concentrar estos químicos y su toxicidad para los humanos en cantidades diminutas, la concentración de cualquier químico tóxico debe ser mantenida en un nivel muy bajo.

4.44 Reconocimiento Superficial: Estudios geológicos de superficie, topográficos, gravimétricos, por sensores remotos, magnetométricos, sísmicos, geoquímicos, perforación de pozos y demás trabajos realizados para determinar las posibilidades hidrocarburíferas en un área determinada.

4.45 Rehabilitación de pozos: Trabajos realizados en Pozos abandonados en forma temporal o permanente, con el fin de ponerlos nuevamente en actividad.

4.46 Reservorio: Uno o varios estratos bajo la superficie que estén produciendo o que sean capaces de producir hidrocarburos con un sistema común de presión en toda su extensión, en los cuales los hidrocarburos estén completamente rodeados por roca impermeable o agua.

4.47 Sólidos suspendidos (SS): Están presentes en aguas residuales y su tamaño excede al de partículas coloidales y se dividen en sólidos sedimentables y no sedimentables. Los sólidos sedimentables indican la medida aproximada del lodo que se eliminara mediante sedimentación.

4.48 Suelo: Capa orgánica y mineral no consolidada que sustenta la vida vegetal la misma que se encuentra sobre la superficie de la tierra.

4.49 Trocha: Vía que se abre en el área de operación, para realizar las operaciones geofísicas motorizadas u otras en las que se utiliza maquinaria pesada.

4.50 Tubería de revestimiento: Tubería diseñada para constituirse en las paredes del Pozo. Puede quedar cementada parcial o totalmente.

5. SIGLAS

BTU	Unidad Térmica Británica
DAP	Diámetro Altura Pecho.
INAFOR	Instituto Nacional Forestal
INE	Instituto Nicaragüense de Energía.
MARENA	Ministerio del Ambiente y los Recursos Naturales.
MITRAB	Ministerio del Trabajo
MTI	Ministerio de Transporte e Infraestructura
SERENA	Secretaría de Recursos Naturales de las Regiones Autónomas de la Costa Atlántica
pCi/L	Picocurie por litro

6. DISPOSICIONES GENERALES

6.1 El Estudio de Impacto Ambiental deberá ser realizado para las fases de Exploración y Explotación de Hidrocarburos en base a los Términos de Referencia (TDR) que definirá MARENA, en coordinación con INE y otras instituciones que tengan relación con las actividades a desarrollar. En los casos que abarque las Regiones Autónomas de la Costa Atlántica, el Consejo Regional definirá dichos términos de referencia y aprobará el permiso ambiental. Si bien lo estiman conveniente incluirán en este proceso de elaboración de los TDR a expertos en esta materia.

6.2 Una vez finalizada la etapa de exploración, el contratista deberá remitir al MARENA y al INE toda la documentación referente a los aspectos ambientales ocurridos en esta fase, que servirá de base para la elaboración de los TDR del Estudio de Impacto Ambiental actualizado para la etapa de explotación de Hidrocarburos. En los casos que abarque las Regiones Autónomas de la Costa Atlántica, el Consejo Regional definirá dichos términos de referencia y aprobará el permiso ambiental para esta etapa.

6.3 El contratista deberá remitir al MARENA, INE, Gobiernos Municipales y Consejos Regionales, según corresponda, los informes trimestrales del avance de las operaciones para las fase de Exploración y Explotación de Hidrocarburos, los cuales deberán reflejar los resultados de monitoreos.

6.4 En caso de eventos fortuitos se deberá informar en un plazo de 24 horas al MARENA, Consejos Regionales y al INE los eventos ocurridos y las medidas adoptadas, además deberá ser reflejado en la bitácora del proyecto.

6.5 El Plan de Contingencia presentado por el contratista, según lo establece el Decreto 43-98 "Reglamento a la Ley Especial de Exploración y Explotación de Hidrocarburos" Arto. 136, deberá ser actualizado una vez al año como mínimo y/o cuando INE lo requiera.

6.6 MARENA designara a los inspectores ambientales que realizaran la supervisión en forma directa del cumplimiento de lo establecido en el Permiso Ambiental y lo establecido en la presente norma para las etapas de exploración y explotación de hidrocarburos.

6.7 Las inspecciones ambientales podrán ser realizadas cualquier día a cualquier hora sin previo aviso de acuerdo al Arto 81 del Decreto 9-96 "Reglamento de la Ley General de Medio Ambiente y los Recursos Naturales"

6.8 El personal asignado por INE para realizar inspecciones ambientales en coordinación con los inspectores del MARENA, tendrá acceso en cualquier momento al lugar donde se realizan los trabajos planificados para exploración y explotación de hidrocarburos, igual que a la información que se esta generando. Así mismo deberán informar al contratista el objeto de la inspección y los resultados de la misma.

6.9 Para la realización de toda actividad, obra o proyecto en el sector hidrocarburos, El Contratista debe cumplir con la presente normativa sin perjuicio de cualquier otra que surja para tal efecto.

7. DISPOSICIONES EN LAS FASES DE DISEÑO, OPERACIÓN Y CIERRE.

7.1 Fase de Diseño

7.1.1 Para todos los diseños a elaborarse en todas las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos, se deben considerar:

- Los resultados de los estudios previos e incluir la implantación de medidas ambientales, previamente determinadas en el Estudio de Impacto Ambiental (EIA).
- Definir en forma detallada, las acciones requeridas para el manejo de la infraestructura social y de otros impactos sociales.
- Definir en forma detallada las acciones requeridas para el manejo y protección de los recursos bióticos y abióticos.

7.1.2 El plan de implantación de medidas ambientales producto del EIA, formará parte del plan general de inversiones del proyecto, tanto para las actividades de exploración como de explotación de hidrocarburos.

7.1.3 El MARENA en coordinación con el INE realizarán un análisis de los diseños para sistemas de tratamiento y disposición final de los desechos generados en las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos previo a su implementación por el contratista.

7.1.4 Los diseñadores de las etapas de exploración y explotación de hidrocarburos, deben conocer con detalle los planes de contingencia y medidas ambientales, para considerar las posibles interacciones de los mismos con el diseño que se está elaborando.

7.1.5 Los contratistas deben diseñar un sistema de gestión ambiental, que garantice su sostenibilidad, para lo cual debe establecer lo siguiente:

- a. La política ambiental de la empresa y su marco jurídico ambiental regulatorio
- b. El diseño del programa de gestión ambiental con sus correspondientes planes específicos.
- c. Mecanismo de implantación de dicho programa incluyendo su sistema de supervisión
- d. Documentación de la información y registro de datos
- e. Control y validación del sistema de gestión ambiental.

7.1.6 El Programa de Gestión Ambiental deberá incluir los siguientes componentes, sin limitarse a ellos:

- a. Definición de objetivos y alcances del programa de gestión ambiental.
- b. Propuesta de organización operativa para el programa de gestión ambiental
- c. Determinación de las funciones de los distintos niveles, organismos y grupos involucrados
- d. Formulación del plan de implantación de medidas ambientales
- e. Formulación del plan de monitoreo de suelo, aire, agua, biota y salud humana
- f. Formulación del plan mantenimiento y control de equipos
- g. Formulación del plan de supervisión
- h. Formulación del plan de seguridad
- i. Formulación del plan de contingencia
- j. Formulación del plan de capacitación
- k. Conformación de una base de datos del programa de gestión ambiental.

7.1.7 El contratista elaborará el Manual de Operación para cada plan del programa de gestión ambiental.

7.1.8 El INE proporcionará los formatos de informes a presentar por el contratista.

7.1.9 El contratista implementará medidas de seguridad y salud ocupacional para todo el personal, en base a legislación establecida por el MITRAB y la Normativa Técnica y de Seguridad para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos del INE (NTON 14 003-03)

7.2 Fase de Operación

7.2.1 Se debe garantizar el cumplimiento de los Manuales de Operación en los aspectos técnicos, de higiene, seguridad y medio ambiente.

7.2.2 El Contratista no debe permitir:

- a. El derrame de combustibles en las operaciones de llenado o vaciado de depósitos.
- b. El vertido de residuos sólidos y líquidos sin tratamiento previo.
- c. El abandono de residuos metálicos a la intemperie.

7.2.3 Se debe cumplir con los Programas de Mantenimiento Preventivo y Correctivo de los equipos y el cumplimiento de la Seguridad e Higiene de los Trabajadores conforme a las normas del Ministerio del Trabajo (MITRAB), Normativas Técnicas y de Seguridad para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos del INE y a los Planes del Programa de Gestión Ambiental.

7.2.4 En el caso de un accidente o evento natural que ocasione algún impacto ambiental negativo durante la fase de operaciones, el personal designado para hacer la inspección ambiental se hará presente, el mismo podrá ordenar acciones a lo inmediato, y ordenar una evaluación de los daños. Se deberá proceder conforme al plan de contingencia plasmado en programa de gestión ambiental considerando además los resultados de la evaluación ambiental. Se notificará a las Instituciones involucradas sobre los resultados de la Evaluación para su respectivo seguimiento.

7.2.5 MARENA con el apoyo del INE verificará en la fase de operación el cumplimiento del plan de monitoreo mediante inspecciones periódicas. .

7.3 Fase de Cierre

7.3.1 MARENA en coordinación con INE revisará, aprobará y supervisará el plan de cierre temporal o permanente presentado por el contratista.

7.3.2 Se entenderá por cierre temporal al cese de operaciones del proyecto hasta un máximo de 2 años, el cual puede ser planificado o imprevisto, en el primer caso el contratista debe notificar al MARENA y al INE con 180 días de anticipación, en el segundo caso debe notificarse de inmediato a dichas instituciones, para ambos casos la notificación debe incluir las causales y el plan específico de implantación del cierre, para la respectiva aprobación en los ámbitos de competencia de cada institución.

7.3.3 Se considera cierre permanente o definitivo, si el cese de operaciones del proyecto supera los 2 años a menos que el cierre temporal haya sido prorrogado, previa autorización del MARENA e INE.

7.3.4 Si el cierre fuera definitivo se realizará una inspección ambiental del área de exploración y/o explotación. MARENA y/o INE pueden auxiliarse de empresas consultoras de reconocido prestigio y experiencia en el campo profesional vinculado al objetivo de la presente norma. Los costos de esta inspección serán asumidos por el contratista.

8. DISPOSICIONES COMUNES PARA LA EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS EN TIERRA

Selección del área

- 8.1.1 Analizar los efectos del proyecto, obra o actividad sobre la seguridad pública y la protección del medio ambiente.
- 8.1.2 Seleccionar el área evitando la innecesaria extracción o tala de árboles y daños al suelo.
- 8.1.3 Planificar el uso de áreas y caminos de acceso ya existentes, líneas sísmicas abiertas anteriormente o cualquier otra vía de acceso realizada en la zona, para reducir daños ambientales en áreas que no hayan sido afectadas previamente.
- 8.1.4 Definir el tipo, espesor y condiciones del suelo a remover, almacenar y restaurar.
- 8.1.5 Evitar operaciones, actividades o proyectos en áreas consideradas inestables desde el punto de vista geotécnico, donde podrían producirse deslizamientos de lodo y tierra, caídas de rocas y otros movimientos de masas, así como en áreas con alta amenaza sísmica y volcánica.
- 8.1.6 Ubicar las instalaciones a una distancia mínima de 100 metros de los cuerpos de agua principales, en caso contrario deberán ser previamente aprobados por MARENA e INE.
- 8.1.7 Determinar el drenaje natural de agua existente en el área, para minimizar la construcción de zanjas y alcantarillas.

8.2 Preparación del área de operaciones

- 8.2.1 Planificar la construcción de las obras civiles, de manera que el área utilizada sea la estrictamente necesaria.
- 8.2.2 Preparar plan de drenaje y control de la erosión, el cual incluirá la suficiente información para establecer la naturaleza de la topografía y drenaje del área.
- 8.2.3 Limitar las operaciones de construcción a las áreas designadas en los planes aprobados previamente por MARENA e INE. Una alteración significativa en el diseño, localización o metodología de construcción, requerirá previa aprobación de dichas instituciones.
- 8.2.4 Evitar el corte de la vegetación y tala de árboles fuera del área de construcción designada y, dentro de dicha área, reducir esta actividad al mínimo. Los árboles que por su tamaño puedan ser de interés comercial, deben ser recuperados para los fines consiguientes.
- 8.2.5 Prohibir en todos los casos la deforestación mediante el uso de fuego.

8.3 Uso de tierra y compensación

- 8.3.1 El Contratista deberá acreditar con la documentación legal respectiva que ha obtenido los permisos de uso de la tierra de sus dueños o poseedores indicando la forma de compensación por su uso.
- 8.3.2 El Contratista implementará acciones compensatorias para conservar la biodiversidad en o alrededor del área del proyecto, o en otras localidades ecológicamente equivalentes, en el caso que el EIA pronostique impactos significativos en la biodiversidad.

8.3.3 El contratista agotará todos los medios para llegar a acuerdos con los poseedores de tierras, buscando otras alternativas de ubicación de sus infraestructuras. En caso de que los dueños o poseedores de tierra no llegasen a un acuerdo, el INE se pronunciará de acuerdo a la ley de la materia (Arto. 4 Ley No. 286 "Ley Especial de Exploración y Explotación de Hidrocarburos").

8.4 Protección de la fauna, flora y recursos arqueológicos

- 8.4.1 Minimizar la alteración de la vegetación y hábitat naturales, terrestres y acuáticos.
- 8.4.2 No se permitirá operaciones petroleras en áreas ecológicamente sensibles, sin previa autorización del MARENA.
- 8.4.3 Minimizar los ruidos y vibraciones en el área del proyecto, y cumplir con los parámetros establecidos en el Acápito 14 Límites Máximos Permisibles, Numeral 14.2 Del Ruido, de la presente normativa.
- 8.4.4 No se permite en la zona del proyecto las actividades de caza y pesca así como la recolección de especies de flora y fauna, animales en cautiverio y la introducción de animales domésticos, la recolección o compra de artículos arqueológicos y cualquier otra actividad que perjudique el patrimonio histórico y cultural de la nación.
- 8.4.5 Construir vallas alrededor de las instalaciones de producción y rotularlas indicando la protección y respeto de la vida silvestre.

8.5 Levantamiento topográfico

- 8.5.1 Asegurar que el personal asignado a las labores de topografía realice su trabajo marcando y delimitando los lugares definidos que son de interés arqueológico y cultural, para evitar daños a estos recursos.
- 8.5.2 El derecho de vía deberá cumplir con las normas existentes, así como las Normativa NIC-2000 del MTI para la construcción de caminos, carreteras, calles, puentes, vados, otros.
- 8.5.3 Marcar los límites laterales del derecho de vía con estacas y banderolas. Esta acción debe continuar durante toda la fase de construcción.

8.6 Caminos de acceso

8.6.1 Apertura de trochas

- 8.6.1.1 Abrir las trochas en forma manual.
- 8.6.1.2 Desbrozar con orientación preferiblemente hacia la vegetación del sotobosque, evitando la remoción total de la vegetación para conservar la cobertura protectora del suelo.
- 8.6.1.3 Dejar debidamente apilada fuera del área de circulación la vegetación cortada para facilitar su degradación natural.
- 8.6.1.4 Reducir el ancho de la trocha para proteger los suelos de las riberas en los cruces de cursos de agua.
- 8.6.1.5 Detener a lo inmediato las obras y dar aviso a la autoridad competente cuando encuentre rasgos arqueológicos (montículos, plataformas, calzadas, patios de plaza, restos bélicos, otros), y evitar pasar a través de los mismos.
- 8.6.1.6 Garantizar que las cuadrillas de trabajo permanezcan en los senderos designados, evitando el paso por cultivos. Así mismo

deberán evitar el apisonamiento de cultivos, remoción de árboles y plantas, alteración al ganado y aves de corral.

8.6.2 Corte, limpieza y rescate de Madera

8.6.2.1 El corte de árboles y/o vegetación para accesos deberá limitarse a un desbroce máximo de 1,50 metros de ancho, evitando la tala de las especies que tengan valor comercial y ecológico.

8.6.2.2 Toda la madera y material vegetal proveniente del desbroce y limpieza del terreno, será procesado y reincorporado a la capa vegetal.

8.6.2.3 Se debe contemplar un programa de revegetación para las áreas afectadas en donde se haya removido la capa vegetal.

8.6.2.4 En áreas muy densas de árboles, no deberá derribarse árboles de diámetro mayor a 20 cm., DAP (diámetro altura pecho).

8.6.2.5 Cuando se corten árboles y vegetación con valor comercial o comunal, el contratista compensará económicamente a los afectados dentro de los seis meses siguientes al corte, y además reforestará un área dos veces mayor al área cortada, con especies nativas y en la misma densidad.

8.6.2.6 Los árboles cortados en lugares adyacentes a los ríos o corrientes de agua deben ser trasladados a otras áreas y en ningún caso deben ser dejados en los ríos o corrientes de agua.

8.6.2.7 Se debe garantizar que el rescate de la madera (en las operaciones de tala, poda, descopamiento y apilado) sea de fácil remoción y transporte.

8.6.2.8 Garantizar el registro volumétrico y de especies cortadas, autorizadas previamente por INAFOR.

8.6.3 Construcción de caminos de acceso

8.6.3.1 Asegurar que los acuerdos de derecho de vía sean negociados con los propietarios con anterioridad a la construcción de éstas.

8.6.3.2 Reducir la interferencia de las operaciones sobre el drenaje natural, en los lugares donde existan cruces a los cuerpos de agua.

8.6.3.3 Estabilizar los bordes de los terraplenes para minimizar la erosión

8.6.3.4 Proceder a la construcción de diques, alcantarillas y zanjas, para prevenir la contaminación del agua superficial y subterránea.

8.6.3.5 Mantener la cubierta de árboles existente en el área para que permita la conservación de la biodiversidad.

8.6.3.6 Hacer una evaluación de los drenajes del área, la estabilidad de los declives y taludes, patrones de migración, apareamiento de la fauna y conservación de la flora, previo a la construcción de caminos de acceso. Así mismo deberá utilizar material alternativo que reduzca el impacto en los recursos naturales de la zona.

8.6.3.7 Implementar medidas de prevención, para minimizar la alteración y la contaminación al ambiente en los cruces de corrientes de agua, tales como erosión y derrame de aceites, en los casos de presentarse la contaminación implementar medidas de remediación.

8.6.3.8 Hacer uso de los caminos existentes, de ser posible, adecuándolos a las condiciones climáticas, edáficas y requerimientos de operación. En caso de requerirse la construcción de nuevos caminos el planificador deberá tomar en consideración lo siguiente:

- a) Se deberá hacer uso de una bitácora, para llevar el control de las ocurrencias de accidentes y perturbación al medio ambiente.
- b) Tendrá una anchura máxima de tres metros con su respectivo drenaje lateral.
- c) Colocar el material residual dispuesto en hileras, evitando ponerlo sobre el drenaje lateral del camino, para de esta manera controlar la erosión y proveer micro-áreas a la vegetación.

8.6.3.9 Limitar el uso de caminos de acceso en áreas sensibles, utilizando cercos o postes con señales visibles.

8.6.3.10 Construir instalaciones acordes con los regímenes naturales para evitar la erosión causada por la aceleración del flujo de agua, en el cruce de ríos, quebradas o cruces del drenaje natural de las aguas de lluvia.

8.6.3.11 En la construcción de las vías, en zonas con alta precipitación, se debe aplicar métodos apropiados para evitar desbordes, canalizaciones y erosiones, evitando elevadas pendientes que sobrepasen los 10° de inclinación.

8.6.3.12 Se deberá aplicar relaciones de pendientes acordes con las características de los terrenos encontrados en su vinculación con los riesgos de erosión de la zona por lluvias o vientos, replanteando los lados expuestos de las vías.

8.6.3.13 Todas las pendientes que sobrepasen los 10° de inclinación deberán ser revegetadas cuando se le retire la capa de vegetación superficial, minimizando los cortes y rellenos, disminuyendo el área de rodadura y movimiento de tierras.

8.6.3.14 Adoptar mecanismos que minimicen la longitud de caminos de acceso y así mismo reduzcan el corte de árboles, utilizando helicópteros o medios de transporte fluvial para el transporte de equipo, si el caso lo permite.

8.6.3.15 No deberá construirse más de un solo cruce en la intersección de una línea sísmica con un cuerpo de agua. Los restos y materiales deberán ser colocados de vuelta en el cruce, no debiéndose descargar a las corrientes de agua ni materiales de suelo.

8.6.3.16 Minimizar la perturbación de la flora y fauna en cursos de agua y en áreas sensibles.

8.6.3.17 Mantener una franja de vegetación que proteja las riveras de ríos y en caso de requerir cruce de equipo a través de la franja de vegetación, se utilizara un carril de 1.2 metros de ancho.

8.6.3.18 Las líneas sísmicas deberán ser sembradas y fertilizadas, si fuera necesario, ya sea replantando pastos, arbustos y árboles nativos del área.

8.7 Campamentos

8.7.1 Selección del área de Campamentos (en tierra)

8.7.1.1 Planificar la ubicación y construcción de campamentos y caminos de acceso tomado en consideración los aspectos técnico-ambientales.

8.7.1.2 Seleccionar el área que presente el mínimo riesgo sobre la fauna, flora y las comunidades locales.

8.7.1.3 Preservar la vegetación superficial y conservar el suelo para la restauración.

8.7.1.4 Seleccionar y construir las instalaciones en el área, tomando en cuenta especialmente el tiempo que el mismo será utilizado.

8.7.1.5 Controlar la presencia de insectos, evitando la propagación de plagas y enfermedades en los campamentos.

8.7.1.6 Controlar los accesos a los campamentos, líneas sísmicas y helipuertos, mediante el uso de barreras u otros similares, a fin de prevenir y evitar el establecimiento no planificado de gente del lugar y otras personas ajenas a las operaciones.

8.7.2 Ubicación de campamentos base permanentes (en tierra)

8.7.2.1 Deben ubicarse fuera de las áreas protegidas.

8.7.2.2 Deben tener un área de terreno restringida al tamaño mínimo requerido del diseño del campamento, tomando en consideración las condiciones ambientales y de seguridad.

8.7.2.3 Los campamentos no deben ser construidos a distancias menores de 250 metros de cuerpos de aguas superficiales.

8.7.2.4 Se deberán construir fosas impermeabilizadas para acumular derrames de aceites, grasas y combustibles, para su posterior tratamiento y disposición final.

Usar un sistema de tratamiento de aguas residuales domésticas que garantice el cumplimiento de las normas sobre vertidos Decreto 33-95

8.7.2.5 “Disposición para el control de la contaminación provenientes de las descargas de aguas residuales domésticas, industriales y agropecuarias”.

8.7.2.6 Deben de ser ubicados en un área de fácil acceso, de preferencia que presente algún grado de intervención anterior.

8.7.2.7 Deberán garantizar un abastecimiento de agua potable cumpliendo con las distancias mínimas y concentraciones permisibles de parámetros indicadas en las normas CAPRE .

8.7.2.8 Deberá establecerse un sistema de suministro de energía eléctrica que cumpla con las normas del sector eléctrico.

8.7.2.9 Garantizar la existencia de un sistema de manejo adecuado de los desechos sólidos degradables y no degradables.

8.7.3 Ubicación de campamentos temporales

8.7.3.1 Que estén ubicados de preferencia, coincidiendo con los helipuertos.

8.7.3.2 Se debe garantizar un sistema de disposición de excretas que garantice el menor impacto al ambiente.

8.7.3.3 Debe contar con un sistema de tratamiento de aguas residuales garantizando que las concentraciones de los efluentes cumplan con el Decreto 33-95 “Disposición para el control de la contaminación provenientes de las descargas de aguas residuales domésticas, industriales y agropecuarias”.

8.7.3.4 Los suelos contaminados con hidrocarburos deben ser trasladados a los campamentos permanentes para su tratamiento y disposición final.

8.7.3.5 El contratista es responsable del desmontaje del equipo y campamentos al finalizar las operaciones y de la aplicación de las medidas señaladas en el EIA.

8.7.3.6 Garantizar el manejo adecuado de los desechos sólidos degradables y no degradables in situ ó trasladarlos a los campamentos permanentes para su tratamiento y disposición final.

8.7.4 Manejo de los campamentos

8.7.4.1 Ubicar toda unidad, equipo o instrumento que no sea esencial para las operaciones de los campamentos temporales, en el campamento base.

8.7.4.2 Contar con un área mínima esencial para realizar las operaciones en los campamentos, de acuerdo con los requerimientos de seguridad industrial.

8.7.4.3 Construir los contornos de los campamentos a ser instalados, de manera que no alteren los límites naturales generalmente irregulares, evitando el contraste con el paisaje natural. Cuando sea posible, los campamentos deben ser ubicados en lugares previamente utilizados.

Retirar todos los materiales utilizados en los cruces de ríos y quebradas tales como árboles y troncos, para restaurar el cauce natural de las aguas a la finalización de las operaciones.

8.7.5 Manejo de desechos de campamentos

8.7.5.1 Controlar las emisiones, vertidos y disposición de desechos al ambiente que se produzcan como resultado de los procesos efectuados en sus instalaciones o como consecuencia de las actividades que realicen de acuerdo a la normativa ambiental existente y parámetros permisibles definidos en estas normas.

8.7.5.2 Realizar la disposición y tratamiento de los desechos y vertidos en base a lo establecido en el Programa de Gestión Ambiental. En forma general éstos deben adecuarse a las siguientes disposiciones:

a. No se permite la descarga en los ríos, lagos, lagunas, mar y otros cuerpos de agua, basuras industriales o domésticas.

b. Los desechos orgánicos e inorgánicos serán tratados y dispuestos de acuerdo a la tecnología definida en el EIA y dando cumplimiento a las normativas NTON 05 013-01; NTON 05 014-02; NTON 05 015-02.

c. Los desechos líquidos y aguas residuales deben ser tratados antes de su descarga final y deberán cumplir con las normas existentes. Decreto 33-95, “Disposición para el control de la contaminación provenientes de las descargas de aguas residuales domésticas, industriales y agropecuarias”.

8.7.5.3 No se permite la descarga en el suelo de lubricantes y filtros de aceite e hilzas contaminadas con hidrocarburos u otro material contaminado, para lo cual se deberá establecer un plan de manejo de estos desechos, el cual será aprobado por MARENA e INE.

8.7.6 Incineración de desechos

- 8.7.6.1 Utilizar incineradores equipados con sistemas de control de emisiones atmosféricas.
- 8.7.6.2 Incinerar todo residuo combustible y convertirlo en ceniza inerte, para evitar la eventual contaminación de suelos o aguas.
- 8.7.6.3 Contar con una chimenea y un arresta-llamas, para lograr una combustión completa.
- 8.7.6.4 Mantener en adecuadas condiciones de uso las instalaciones de incineración, de manera que sus componentes sean reparados a la brevedad posible.
- 8.7.6.5 Instalar un sistema de inyección de aire para obtener una combustión completa.
- 8.7.6.6 Los incineradores estarán equipados con dispositivos que garanticen en todo momento la temperatura de diseños, incluyendo la etapa de puesta en marcha y durante las paradas mientras existan desechos no incinerados en la cámara de combustión.
- 8.7.6.7 Deben estar equipados con sistemas continuo de temperatura y monóxido de carbono, acoplados al sistema de carga del incinerador.
- 8.7.6.8 Las cenizas deberán ser dispuestas en celdas de seguridad, ubicadas en sitios previamente autorizado por MARENA y autoridades competentes, de acuerdo a lo establecido en el EIA.

9. EXPLORACIÓN

9.1 Exploración Sísmica en el Mar (offshore)

- 9.1.1 La exploración de hidrocarburos en el mar (offshore), requiere de estudios de factibilidad que presenten las diferentes alternativas técnicas, económicas – financieras, de evaluación de impactos ambientales y sociales, para definir, decidir y justificar el método de exploración, perforaciones exploratorias, ubicación de infraestructuras y desarrollo de la actividad, que causen el menor impacto al ambiente.
- 9.1.2 Previo al inicio del levantamiento sísmico marino el contratista en coordinación con INE, MARENA, SERENA, Consejos Regionales y otros organismos gubernamental involucrados en la actividad darán a conocer la red sísmica propuesta a levantar en las comunidades del área de influencia.
- 9.1.3 El equipo de prospección sísmica marina debe causar el mínimo impacto por ruido en el ambiente, principalmente en los receptores biológicos.
- 9.1.4 La información sísmica producida, deberá ser entregada en formato digital compatible con los programas que el ente regulador utilice en su momento.
- 9.1.5 Todo equipo movilizadado sobre el mar debe ser altamente visible.
- 9.1.6 Deberán usarse lubricantes e inhibidores de corrosión biodegradables en todo equipo que se movilice en el mar.
- 9.1.7 Todo equipo y estructura deberá rotularse con el nombre del barco, así como con el nombre, domicilio y teléfono de la compañía.
- 9.1.8 Se prohíbe el uso de productos clorofluorocarbónicos (CFC) y el uso del freón como agente limpiador

9.2 Levantamiento sísmico en el mar (offshore)

- 9.2.1 Se deberá utilizar preferentemente pistolas de aire o gas comprimido en el levantamiento sísmico.**
- 9.2.2 Deberá darse mantenimiento continuo a todo componente del sistema de aire, a fin de impedir la descarga de petróleo dentro del agua.**
- 9.2.3 Las fuentes de sonido generarán un pulso con una presión de sonido que oscile entre los 200 dB a 260 dB con una frecuencia de 10 a 300 hz.
- 9.2.4 Efectuar el levantamiento sísmico fuera de las épocas de desove y etapas juveniles tempranas de tortugas, y fuera de las estaciones principales de recolección de peces y camarones para evitar posibles impactos biológicos y sociales.
- 9.2.5 Limitar el área de perturbación causada por los patrones de las rutas de las embarcaciones marinas considerando el uso de otras fuentes acústicas.
- 9.2.6 Efectuar el levantamiento sísmico garantizando la aplicación de medidas mitigantes para la protección de la biota marina y cualquier impacto residual sobre estos recursos, considerando principalmente el uso de fuentes de energía con niveles menores siempre y cuando alcancen los objetivos del estudio.
- 9.2.7 Tomar las acciones pertinentes en los casos de que mamíferos marinos se movilicen hacia el área de operaciones.
- 9.2.8 Tomar medidas inmediatas para el rescate de equipos caídos por la borda y reportar al INE y MARENA el accidente.
- 9.2.9 Tomar medidas para proteger las áreas intermareas, considerando las corrientes marinas o desvíos naturales causados por la vegetación, el tipo idóneo de transporte para el acceso, el tipo idóneo de la base de operaciones (barca o albergue en la costa), límites de velocidad para reducir el potencial de erosión de los canales navegables y otros.
- 9.2.10 Se deben tomar medidas en el uso de transporte marítimo, (lanchas, barcazas, transbordadores y otros equipos), para reducir al máximo las vibraciones que afecte negativamente los hábitats, instalaciones e intereses comerciales.
- 9.2.11 No se debe dejar residuos en la costa por efecto de realizar el levantamiento sísmico.
- 9.2.12 Cuando el barco sísmico este operando en áreas cercanas a costas o en zonas litorales, aplicar los procedimientos operativos que incluyan instrucciones con respecto a velocidades y rutas designadas para reducir el potencial de erosión, el contacto de mamíferos marinos, las pesquerías comerciales y de subsistencia.
- 9.2.13 Evitar el corte de trasmayos y redes de pesca artesanal, para lo cual se deberá utilizar pequeñas embarcaciones y evitar el traslado en aguas de poca profundidad, cayos y otros.

9.3 Prospección Sísmica en Tierra (Onshore)

Previo al inicio del levantamiento sísmico terrestre el contratista en coordinación con INE, MARENA, Gobiernos Municipales y otro organismos gubernamental involucrados en la actividad, darán a conocer la red sísmica propuesta a levantar a las comunidades del área de influencia.

9.3.1 Manejo y control de la erosión, sedimentación y vegetación

9.3.1.1 Evitar la alteración de la vegetación y los suelos durante las operaciones sísmicas, reduciendo el área de deforestación y limpieza del suelo al mínimo necesario, tomando las precauciones para que las operaciones se ejecuten de acuerdo a normas de seguridad. El ancho normal de la trocha será de 1.2 metros y el máximo permitido será de 1.5 metros.

9.3.1.2 Mantener las raíces de las plantas intactas, para prevenir la erosión y promover la revegetación.

9.3.1.3 Evitar la alteración de la vegetación que se encuentre dentro de los 100 metros de proximidad a las orillas de los cuerpos de agua.

9.3.1.4 El contratista deberá realizar inspecciones en todos los cruces de agua principales, para determinar si existen riesgos de sedimentación en dichos cuerpos o inestabilidad de sus márgenes, en cuyo caso, deberán adoptarse inmediatamente las medidas correctivas establecidas previamente en el EIA.

9.3.1.5 Evaluar los niveles de erosión y sedimentación de suelos por efecto de los cortes de árboles, construyendo en el área de influencia del área de perforación, barreras vivas o muertas para la reducción y prevención de éstos.

9.3.1.6 Rescatarse el suelo superficial de todas las áreas niveladas y alteradas, tratando de utilizar el suelo natural en la restauración de terrenos específicos acompañado de la reforestación (revegetación).

9.3.1.7 En el área de influencia directa de las actividades, se debe minimizar al máximo la remoción y reemplazo de suelo superficial.

9.3.1.8 Para el control de la erosión y sedimentación, deben implementarse entre otras, las siguientes medidas:

a. Remover cualquier obstáculo que obstruya el drenaje natural del agua, ya sea que dicha interferencia haya sido causada por las operaciones propias de las actividades de perforación o por cualquier otra causa.

b. Construir barreras vivas o muertas, para prevenir o reducir el efecto de la erosión o sedimentación sobre todo en pendientes y suelos inestables, mediante controles de escurrimiento como la siembra de arbustos y pastos, instalación de material residual en la pendiente, paja, sacos de arena, troncos con diámetros superiores a los 10 cm, árboles y estacas clavadas en la pendiente, para impedir avalanchas de lodo, gaviones, zanjas, terrazas o diques compensadores, espigones, barras de arena, anclaje, cementaciones, otros.

c. Garantizar la estabilidad de suelos y taludes de cortes alrededor de puentes y tuberías de cruces.

9.3.2 Uso de explosivos

9.3.2.1 El uso de explosivos deberá ser autorizado por el Ejército Nacional en conjunto con la Policía. Este uso deberá ser analizado previamente en el EIA.

9.3.2.2 No se permite la utilización de explosivos en ríos, lagos y lagunas, los mismos que deben reemplazarse por otras técnicas que no lesionen el hábitat acuático, especialmente en tiempo de veda.

9.3.2.3 Establecer los procedimientos para resguardar la seguridad de los empleados, pobladores, vida silvestre y

propiedades con carácter previo a la ejecución de cualquier técnica que implique el uso de explosivos. Para este efecto, deben usarse mantas de protección u otras técnicas cuando esta operación se realice cerca a lugares poblados.

9.3.2.4 En caso de encontrarse agua subterránea surgente durante la perforación de los agujeros para la colocación de las cargas en los puntos de disparo, éstos no deberán ser utilizados, procediéndose a rellenar los mismos.

9.3.2.5 Rellenar todos los agujeros realizados para colocar los explosivos, luego de efectuadas las operaciones de registro sísmico.

9.3.2.6 Almacenar los explosivos fuera de las áreas de campamento, a una distancia mínima de 200 metros de los depósitos de combustibles.

9.3.2.7 Los puntos de disparos no deben estar ubicados en áreas críticas como lugares de asentamientos humanos, áreas de reproducción, anidación, desove y/o alimentación de la fauna; manglares, esteros, ríos, lagunas y áreas arqueológicas, entre otros.

9.3.2.8 Los puntos de disparos deben ser rellenados con tierra compactada o material apropiado y cubiertos en la superficie, respetando el contorno original del terreno, para evitar la formación de cráteres o daños a la flora y fauna

9.3.2.9 En ríos, lagos y lagunas se podrá utilizar el sistema de pistola de aire o equivalentes.

9.3.2.10 Las cargas en superficie deben ser detonadas a distancias mayores de:

- a. 15 metros de cuerpos de agua superficiales, salvo el caso de zonas pantanosas
- b. 300 metros de pozos de agua
- c. 300 metros de pozos petroleros
- d. 300 metros de casas o viviendas
- e. 120 metros de carreteras asfaltadas o adoquinadas
- f. 90 metros de ductos
- g. 90 metros de vías férreas
- h. 25 metros de líneas eléctricas

9.3.2.11 No se debe ubicar puntos de disparos en áreas cercanas a montañas y bordes inclinados de mesetas. En estos casos se dejará una zona mínima de trescientos (300) metros de separación.

9.3.2.12 No se debe ubicar puntos de disparos a menos de 300 metros de estaciones de servicio o almacenes de combustibles.

9.3.2.13 Cuando sean transportados los detonadores y explosivos deben estar separados entre sí por 15cm de madera sólida. Cuando el transporte sea por helicóptero, los detonadores deben ser almacenados dentro de un contenedor de aluminio cerrado con llave.

9.3.2.14 Las profundidades de detonación deberán establecerse de forma tal que minimicen el impacto.

9.3.2.15 Con un mínimo de 24 horas se notificara a la población vecina sobre la ocurrencia y duración de las explosiones.

9.3.2.16 Cada trabajador deberá contar con el equipo de protección personal estipulado según las Normativa nacionales de Higiene y Seguridad Ocupacional e internacionales de seguridad industrial.

9.3.2.17 El contratista deberá extremar las precauciones tendientes a prevenir cualquier tipo de incendio.

9.3.2.18 No dejar cargas con detonadores al alcance de personas o animales.

9.3.3 Restricciones en el uso de armas de fuego

9.3.3.1 No se permite el uso de rifles, escopetas, explosivos y cualquier otra arma prohibida por las leyes de la República, para uso de los empleados o funcionarios del contratista. Las personas destinadas para el resguardo de las instalaciones deberán presentar la debida autorización emitida por la Policía Nacional.

9.3.4 Manejo de los desechos sólidos

9.3.4.1 Recolectar, seleccionar y disponer todos los desechos y residuos, de manera que no constituyan un peligro para la salud pública. Para este efecto se permitirá la incineración de desechos sólidos en incineradores portátiles, equipados con sistemas de control de emisiones a la atmósfera.

9.3.4.2 Los desechos sólidos peligrosos y no peligrosos deberán cumplir con las normativas NTON-05 015-02 y NTON 05 014-02 y otras que surjan en su efecto.

9.3.4.3 Llevar un registros de control de todos los materiales peligrosos usados, almacenados y dispuestos fuera del área.

9.3.5 Restauración y Abandono de área

9.3.5.1 Al finalizar todas las actividades de la etapa sísmica, se deberán implementar las operaciones de limpieza. Toda la madera residual no dispuesta deberá ser retirada del área después del levantamiento de los campamentos los que deberán ser salvado o retirado del área. Todos los edificios, maquinaria, equipos y materiales, además de los contenedores de almacenamiento de desechos serán retirados del área.

9.3.5.2 Proceder a la reforestación y/o revegetación nativa, en áreas donde ésta haya sido removida completa o parcialmente, como resultado de la construcción de fosas de desechos sólidos, perforaciones para uso de explosivos u otras operaciones, a una capacidad productiva similar, o mejor que su condición pre-alteración.

9.3.5.3 Toda la vegetación retirada en el desmonte deberá ser reducida a trozos pequeños, para esparcirla en los lugares donde el suelo haya sido removido, con la finalidad de evitar la erosión.

9.3.5.4 Retirar cualquier puente temporal u otras estructuras tan pronto finalicen las operaciones.

9.3.5.5 Proceder a la inmediata restauración de los contornos de las áreas alteradas, con el propósito de reducir los efectos causados por la erosión.

10 PERFORACION

10.1 Selección del área de perforación en Tierra

10.1.1 Prever los eventuales efectos ambientales que puedan producirse en el área propuesta, como resultado de las

operaciones de perforación o de producción subsecuentes. Asimismo contar con áreas alternativas para la ubicación del pozo propuesto dentro del área específica.

10.1.2 Ubicar los pozos y las fosas de almacenamiento de lodo contaminado, petróleo, agua u otros fluidos asociados con la perforación de pozos, a una distancia mínima de 300 metros de los cuerpos de agua.

10.1.3 Asegurar que el área de la plataforma tenga un máximo de dos (2) hectáreas incluyendo todas sus instalaciones e infraestructuras. Para el área de perforación se considerarán 0.5 hectáreas adicionales por cada pozo direccional a perforarse. Los requerimientos para áreas de mayores dimensiones deberán ser respaldados por justificativos técnicos, económicos y ambientales, previamente aprobados por MARENA e INE.

10.1.4 Considerar el uso de técnicas de perforación de pozos múltiples utilizando el pozo inicial de la perforación, con el objetivo de minimizar la deforestación, la alteración del suelo y el medio ambiente.

10.1.5 La instalación de la plataforma de perforación deberá hacerse lejos de refugios y criadero de fauna silvestre, zonas de anidamiento o de aquellos lugares donde el ruido generado por la construcción de la obra o su uso, provoque alteraciones y migraciones anormales de la fauna.

10.1.6 La plataforma de perforación debe ubicarse 250 metros lejos de cualquier rasgo arqueológico.

10.1.7 El área de perforación debe contar con la construcción de un muro perimetral de tierra, con una altura de sesenta (60) cm, como mínimo, hacia la dirección de la escorrentía con el objeto de contener cualquier derrame y arrastre de sedimentos hacia las zonas adyacentes.

10.1.8 Mantener libres de desechos la plataforma de perforación, rutas y caminos de acceso, debiendo recogerlos, seleccionarlos y colocarlos en contenedores metálicos o plásticos para su tratamiento y disposición final.

10.1.9 Retirar del área todos los residuos metálicos para su disposición, incluyendo barriles y otros contenedores metálicos.

10.1.10 De ser necesario el corte de árboles y movimiento de tierras en la ubicación de la perforación, deberán minimizar los riesgos de erosión, para lo cual se requiere que el área, sea nivelada, compactada y debidamente drenada.

10.1.11 Instalar un contenedor en el área de la plataforma, para depositar temporalmente los recipientes impregnados con aceites o lubricantes u otros desechos generados del uso y mantenimiento de equipos y maquinaria.

10.1.12 Debe evitarse la ubicación de las plataformas en áreas cercanas a montañas y bordes inclinados de mesetas. En estos casos se dejará una zona mínima de trescientos (300) metros de separación.

10.1.13 Construir la plataforma de perforación de manera que el agua del drenaje de éstas y de las unidades de bombeo, desagüen dentro de la fosa impermeabilizada para este fin, acorde con las normas internacionales. El agua del drenaje superficial debe ser conducida fuera de la fosa, la cual no deberá estar construida en un área inundable.

10.2 Zanjas, Drenajes y Alcantarillas

10.2.1 Se debe reducir la velocidad del agua de escorrentía en las zanjas y canales de agua para evitar la erosión, limitando el declive de la zanja y/o instalando estructuras y dispositivos de disipación de energía en el curso de agua. Para esto se pueden instalar barreras de pacas, barreras de piedras, diques de retención, pozas de retención, las cuales deberán estar debidamente justificadas técnica y ambientalmente.

10.2.2 La zanjas deben tener una sección transversal en forma de trapecoide o parabólico para evitar la erosión. Estas pueden ser utilizadas para interceptar y desviar la escorrentía de la superficie de las áreas del camino y del derecho de vía.

10.2.3 Para el control de la erosión se deberá revegetar las pendientes de las zanjas.

10.2.4 Para proteger los caminos y zanjas de la erosión se pueden utilizar bermas a intervalos para dirigir las aguas de la superficie a una zona cercana cubierta de vegetación.

10.2.5 Para permitir el paso de los peces en alcantarillas temporales, éstas deben tener un metro de diámetro como mínimo, o una estructura que permita la circulación natural de estos.

10.2.6 Las alcantarillas de cruces permanentes deben ser diseñadas de tal manera que su capacidad sea suficiente para que el flujo máximo esperado no produzca un rebalse o estancamiento de aguas arriba, y debe tener un margen libre para el paso de desechos.

10.3 Puentes

10.3.1 Previa la construcción de Puentes se deberá contar con la autorización respectiva emitida por el Sistema de Administración de Puentes del MTI.

10.3.2 Los puentes temporales deben estar por encima del nivel de crecida máximo que el cruce de agua puede adquirir, considerando aun más un espacio libre para que floten los desechos. Se recomienda el uso de puentes portátiles para el cruce temporal.

10.3.3 Para el cruce permanente se recomienda diseñar la estructura considerando:

- a. La capacidad hidráulica del curso de agua no se vea adversamente afectada aguas arribas o aguas abajo.
- b. El potencial de erosión se reduzca al mínimo, para evitar la inestabilidad de la estructura o alterar el curso de agua.
- c. Los desechos flotante no afecten la estabilidad del puente o produzca un bloqueo que origine una inundación.
- d. Profundidad y calidad del basamento rocoso para la cimentación.

10.4 Ubicación de las Fosas de Lodos

10.4.1 Para la ubicación de las fosas de lodos el contratista deberá considerar los siguientes criterios:

- a. Condiciones geológicas del área
- b. Condiciones de acceso al sitio
- c. Condiciones de topografía y relieve
- d. La naturaleza del suelo

e. Distancia a cuerpos de agua naturales

Posición geográfica dentro del área de concesión

10.4.2 Para la ubicación de las fosas deberán considerarse la pendiente y la dirección natural del flujo de escorrentía superficial.

10.4.3 El INE en coordinación con MARENA, podrán autorizar el inicio de los trabajos de perforación si las fosas de lodos y desechos líquidos de perforación cumplen las siguientes características:

- a. Si están ubicados en terrenos con inclinaciones menores del 5%.
- b. Si no están ubicados en áreas con suelos arenosos o con terrazas de grava, roca superficial o roca madre que permita la percolación rápida de contaminantes líquidos hasta las aguas subterráneas o superficiales.
- c. Si están cercados por barreras de seguridad.
- d. No estar ubicados a menos de 300 metros del cuerpo de agua superficial
- e. Sean impermeabilizados

10.4.4 Si la topografía del terreno no permite la construcción de una fosa o recipiente de desecho con volumen suficiente, de acuerdo con las características estipuladas en el literal anterior o cualquier otra característica establecida por el MARENA e INE, el contratista debe almacenar todos los desechos líquidos en tanques y trasladarlos sin retraso a un lugar previamente aprobado por el MARENA e INE para su tratamiento y disposición final.

10.5 Construcción de las Fosas

10.5.1 La construcción de la fosa impermeabilizada para lodos de perforación debe realizarse en función de los volúmenes a manejar y a la profundidad del pozo, de manera que ésta mantenga un mínimo de un metro de borde libre.

10.5.2 La construcción de las fosas de lodos debe ser realizada en forma tal que permita una máxima reutilización del agua para la preparación del lodo. Estas no deberán ser construidas sobre áreas con material de relleno.

10.5.3 Si la construcción de fosas es requerida en suelos permeables o alterados previamente, donde exista riesgo de contaminación del agua subterránea, deben ser primeramente revestidas o impermeabilizadas con arcilla, y colocar una membrana sintética (geotextil) u otro material para prevenir infiltraciones.

10.5.4 Se deben instalar cercos u otras estructuras para evitar que los animales silvestres, personas o ganado ingresen a las fosas.

10.5.5 Construir bermas cuando las fosas están al lado de cerros o cerca de cuerpos de agua.

10.6 Alternativas de eliminación de los fluidos de las fosas

10.6.1 El contratista deberá garantizar la eficiencia del método de eliminación de los fluidos de perforación, los cuales pueden ser los siguientes, sin limitarse a ellos:

- a. Eliminación vía inyección en un pozo profundo
- b. Eliminación por exprimido en la ubicación, siempre y cuando el volumen de eliminación total sea menor de 1000 metros cúbicos.
- c. Bombeado fuera de la ubicación a un área periférica
- d. Evaporación en las fosas de lodos.

10.7 Programas de Perforación.

10.7.1 El Contratista al presentar el Programa de Perforación al INE, deberá incluir los aspectos ambientales que forman parte del Programa de Gestión Ambiental.

10.7.2 El Contratista deberá presentar al INE los informes de monitoreo de sus operaciones de perforación de pozos.

10.7.3 Cuando se efectúen perforaciones en la etapa de exploración, el contratista deberá comunicar al INE y MARENA, el día y hora de la perforación para que si bien lo estiman conveniente envíen inspectores que presencie la operación.

10.7.4 Las plataformas de perforación serán niveladas, compactadas y apropiadamente drenadas. En áreas de pendientes se seleccionarán varios niveles o áreas parcialmente nivelados para minimizar la erosión.

10.7.5 En el área de la plataforma se deberá construir obras de drenaje para prevenir el ingreso de las aguas lluvias o de escorrentía.

10.8 Aprovechamiento de agua

10.8.1 Cuando el aprovechamiento del agua sea por fuentes naturales se deberán tomar las provisiones siguientes:

- a. Ubicar la planta de captación y bombeo alejada de los vados o senda de acceso.
- b. Deben estar protegidas con muros de contención de manera que asegure que los derrames de combustibles y lubricantes no sean arrastrados hasta la fuente de agua.
- c. Asegurar la protección del área de captación y bombeo por medio de cerco.

10.8.2 Limitar la extracción de agua a una cantidad que no sobrepase la capacidad de recarga natural de los cuerpos de agua.

10.8.3 Ubicar las bombas y equipos fuera de la orilla de la fuente de agua, a una distancia mínima de 20 metros.

10.8.4 Construir un muro de contención con base impermeable alrededor de los equipos para prevenir derrames de combustibles o lubricantes dentro del cuerpo de agua.

10.8.5 Utilizar rejillas o filtros de agua, para evitar el daño a los peces y otras especies acuáticas.

10.8.6 Desbrozar y limpiar la vegetación solamente con herramientas manuales. Estos desechos vegetales deben ser dispuestos, troceados y picados en el suelo para la restauración del área.

10.8.7 Coordinar con las autoridades correspondientes los volúmenes de agua a extraer y horizontes a explotar, perforando pozos conforme normas existentes.

10.8.8 Cementar la tubería de protección hasta la superficie para asegurar que no exista el riesgo de contaminación con aguas salobres o de superficie.

10.9 Medidas de protección de acuíferos

10.9.1 Las operaciones de perforación, deben estar diseñadas de tal manera que protejan los horizontes de acuíferos de agua dulce, colocando tubería ciega de revestimiento a fin de evitar la contaminación proveniente de otros horizontes litológicos perforados. Entre otras actividades de protección deben considerarse las siguientes:

- a. La tubería de revestimiento en cada pozo, debe cementarse hasta la superficie creando un sello sanitario con el método de bombeo-taponeo, de desplazamiento o cualquier otro requerido para sellos de protección de pozos con horizontes de agua dulce.
- b. Debe considerarse la cementación por debajo del estrato acuífero durante la perforación a fin de asegurar su estabilidad ante explosiones, desgasificaciones, liberación de presiones o flujos descontrolados de fluidos con calidad diferente a la del estrato de agua dulce.
- c. Evitar que los lodos de perforación contaminen el horizonte acuífero de agua dulce, previniendo posibles roturas o fugas en la tubería de revestimiento.
- d. Garantizar la construcción de diques y/o zanjas para prevenir que el agua superficial proveniente de escorrentías y escurrimientos afecte al pozo de agua potable.
- e. Cuando una laguna de agua dulce se utilice como abastecimiento de agua, las bombas y motores deben ser ubicados de tal manera que se impida la contaminación con hidrocarburos.
- f. Las fosas para contener lodos de perforación, aceite, agua y otros fluidos asociados al pozo, no deben estar a una distancia menor de 100 metros del nivel de un cuerpo de agua superficial o del pozo mismo, éstas deben ubicarse aguas abajo del pozo de perforación.

10.10 Manejo de productos químicos

10.10.1 Seleccionar, almacenar y utilizar los productos químicos de manera segura y apropiada, de acuerdo a los manuales de manipulación de los productos.

10.10.2 Ubicarlos en lugares seguros en los que las operaciones así lo permitan.

10.10.3 Marcar y clasificar los recipientes que contengan desechos químicos

10.10.4 Almacenar los ácidos, bases y químicos en forma separada.

10.11 Pruebas de producción

10.11.1 Cumplir con lo establecido en la legislación vigente nacionales e internacionales para la adecuada disposición final del agua de producción. Se deberá definir la técnica a utilizar en el EIA.

10.11.2 Conducir los fluidos a instalaciones receptoras para su tratamiento e incorporación en la producción del campo al realizar las pruebas de producción

10.11.3 Garantizar que los fluidos producidos no serán almacenados en fosas de tierra. Si es necesario almacenar dichos fluidos en tanques, éstos deberán ser cerrados y contar con muros de contención.

10.11.4 En las pruebas de producción, los volúmenes de agua producidos se almacenarán en fosas, procediéndose luego a la reinyección.

10.11.5 Cumplir con los parámetros permisibles para el contenido de hidrocarburos en el tratamiento de las aguas de producción establecidas en las normas nacionales e internacionales antes de su disposición final.

10.11.6 Para la disposición de las aguas de producción en cuerpo acuáticos salobres no se hará ningún tratamiento adicional.

10.11.7 Para la disposición de las aguas de producción en cuerpos acuáticos de agua dulce, la velocidad de vertimiento no deberá generar concentraciones de cloruros mayores de 250 mg/litro en el cuerpo receptor.

10.11.8 Garantizar que los gases de pruebas de producción no serán emitidos a la atmósfera. En caso de que no sea posible conducirlos a las instalaciones de producción, deberá procederse a la quema en instalaciones equipadas con control de emisiones a la atmósfera.

10.11.9 El Contratista debe disponer de instalaciones para el almacenamiento, tratamiento y disposición de los fluidos, además de materiales, aditivos e insumos propios de la actividad, de acuerdo con lo establecido en las normas internacionales.

10.11.10 Donde existan discos de ruptura o similares en una instalación de presión que reciba producción de fluidos de pozo, ésta deberá estar conectada, mediante una tubería adecuada, a un tanque de ventilación a la atmósfera. EL MARENA aprobará el uso de un sistema automático de control u otros métodos para evitar derrames, si el grado de protección es equivalente al que provee el mecanismo de venteo de alivio en un tanque abierto.

10.11.11 El Contratista deberá medir los niveles de radioactividad de los estratos geológicos en el área del proyecto, para tomar las correspondientes medidas de seguridad.

11 MANEJO DE LOS FLUIDOS DE PERFORACIÓN Y SUSTANCIAS PELIGROSAS

11.1 Disposiciones generales

11.1.1 Se deberá llevar un registro diario de todos los fluidos y aditivos agregados al sistema de perforación del pozo y sus volúmenes, no restringidos a lodos, químicos, hidrocarburos, anticorrosivos y lubricantes. El que deberá estar disponible en caso de ser requerida por las autoridades competentes.

11.1.2 Se debe llevar registro del tipo y cantidad de desechos producidos, debiendo remitirse esta información periódicamente al MARENA e INE o cuando estos lo requieran.

11.1.3 Se deberá asegurar que la segregación de fluidos de perforación sea la más apropiada, de manera que su manejo y disposición sean realizados con efectividad.

11.1.4 Toda plataforma fija deberá disponer de una cantidad adecuada de tanques con capacidad para almacenar fluidos

provenientes de la perforación, para su posterior tratamiento y disposición final cumpliendo con las normativas nacionales e internacionales.

11.1.5 Los aditivos químicos utilizados en la perforación no deben contener mercurio, cromo, cadmio, compuestos orgánicos de hojalata, arsénico, plomo y cianuro.

11.1.6 Usar prioritariamente aditivos de composición química ambientalmente aceptados en los sistemas de lodos. Los productos químicos y tóxicos deben ser claramente marcados y apropiadamente almacenados.

11.1.7 No se permite la utilización de detergentes, para el lavado de equipos de perforación, cuando se utilicen fluidos de cloruro de potasio (KCl), o cuando puedan mezclarse con aceites. En general los fluidos del lavado del equipo de perforación deben ser separados de los fluidos de perforación.

11.1.8 Los fluidos de perforación ya tratados pueden ser bombeados fuera del lugar de operaciones y descargados en mar o tierra con previa autorización de MARENA e INE

11.1.9 Los fluidos de perforación con base de agua pueden ser descargados sin tratamiento en el mar siempre y cuando no contengan aditivos, químicos tóxicos o con hidrocarburos y que cumplan con las normativas nacionales e internacionales.

11.1.10 Todos los fluidos de perforación con base de hidrocarburos y/o cloruro de potasio, pero no limitados a estos, deberán ser guardados o depositados en tanques cerrados y conducidos a los sistemas de tratamiento y disposición final.

11.1.11 Los cortes de perforación en lodos con base de aceite deben ser separados de los otros fluidos y residuos de perforación y ser transferidos a una fosa impermeable o a un tanque de acero, en caso de no estar contaminados podrán ser esparcidos en el lugar para secarlos y luego depositarlos en la capa de suelo superficial.

11.1.12 Los fluidos residuales deben ser almacenados en instalaciones impermeabilizada. Estos podrán ser reutilizados en las pruebas de agua producidas o ser inyectados en pozos profundos, los que deberán ubicarse corriente abajo de cuerpos de agua, cultivos y viviendas.

11.1.13 Garantizar que en las instalaciones destinadas al almacenamiento de residuos de perforación no se agregue aceite lubricante, combustible diesel, u otro hidrocarburo. Tampoco deben agregarse químicos ni otro fluido de finalización. A criterio técnico del INE podrán ser conducidos a tierra firme para su disposición y eliminación final, de acuerdo con los métodos y concentraciones aprobadas por el INE y el MARENA.

11.1.14 Las instalaciones de almacenamiento de los fluidos y residuos de perforación deben estar protegidas desde su parte superior con mallas de una pulgada de grosor o más finas a efecto de impedir la entrada de aves, mamíferos e insectos grandes con riesgo de quedar atrapados y morir por la acción del petróleo. Una vez que se finalicen las operaciones, se debe realizar el tratamiento de las mallas ya sea incinerándolas o disponiéndolas adecuadamente.

11.1.15 Asegurar que todo el material de desechos sólidos inflamables sea quemado en un incinerador o removido a un sitio de disposición final que cumpla con los requisitos establecidos por MARENA.

11.1.16 Recuperar los aceites usados y otros desechos combustibles y disponerlos de acuerdo a las normativas internacionales y/o legislación nacional vigente.

11.1.17 Garantizar, mediante inspecciones periódicas el uso adecuado de las instalaciones de almacenamiento. Los materiales que no se incineren deben ser recolectados y almacenados, para que sean retirados del sitio, estos materiales incluyen: chatarra y desechos de acero, latas y barriles (recipientes vacíos) de aceite, contenedores y sacos de productos de lodos, cartuchos de grasa, protectores de tuberías de revestimiento, partes de bombas, dados de tenazas y cables usados, soga de cable usada, cartón, cajas de madera y productos textiles, los cuales deberán ser dispuestos de acuerdo a lo establecido en el Plan de Manejo de Desechos Sólidos, aprobado previamente por MARENA e INE en el EIA.

11.1.18 Almacenar los residuos líquidos de la perforación en la fosa de lodos. Cuando la construcción de ésta no sea factible, dichos residuos deberán almacenarse en un tanque. Para el almacenamiento de lodos base aceite, fluidos salinos y residuos aceitosos, deberán usarse tanques o en su defecto fosas necesariamente recubiertas con arcilla o material impermeable.

11.1.19 Los planes de disposición de lodos base aceite, salinos o lodos base agua contaminados con sales deberán ser presentado en el EIA para su aprobación por parte de MARENA e INE.

11.1.20 El operador deberá revisar periódicamente la realización del procedimiento correcto de la disposición de residuos líquidos y el registro de datos analíticos, incluyendo el monitoreo de la calidad en la toma de muestras y análisis de los fluidos.

11.1.21 Minimizar la emisión de olores emergentes de las operaciones o procesos de eliminación de desechos.

11.1.22 Manejar las sustancias tóxicas y peligrosas de acuerdo a lo estipulado en la Ley No. 274, "Ley básica para la regulación y control de plaguicidas, sustancias tóxicas, peligrosas y otras similares".

11.1.23 En caso de utilizar Rellenos sanitarios para la disposición final de los desechos sólidos no peligrosos deberá cumplir con la Normativa NTON 05-013-01.

11.1.24 Realizar la incineración de los desechos sólidos cumpliendo con las regulaciones nacionales y/o normativas internacionales.

11.1.25 Contar con un equipo mínimo para atender las emergencias en caso de derrames de hidrocarburos o sustancias peligrosas, para el manejo de combustibles. El mismo que deberá incluir absorbentes adecuados, cubiertas plásticas, palas, rastrillos y equipo pesado para realizar movimiento de tierras.

11.2 Manejo de los fluidos en tierra

11.2.1 Todos los desechos fluidos y sólidos que se produzcan durante la perforación serán depositados en fosas impermeable u otro recipiente impermeable construido para ese fin previamente aprobado por MARENA e INE. En ningún caso dicho área será utilizado para depositar otro tipo de desechos.

11.2.2 Ubicar los incineradores en dirección opuesta a las de instalaciones de almacenamiento de lodos de perforación, tomando en consideración la posición del viento y rutas de evacuación del personal.

11.2.3 Disponer de un servicio de recolección periódica para que se retiren, tanto los desechos como los materiales y/o equipos sobrantes en el área de concesión, manteniendo el área siempre limpia.

11.2.4 Los contratistas deberán considerar el reciclaje, como una técnica de reducción de desechos, que deberá incluirse en el plan de manejo de desechos aprobados por el INE y el MARENA en el EIA.

11.2.5 Cada contratista asegurará la gestión y disposición de todo el material de desecho, fluidos de perforación, y viruta de perforación generados en el área de perforación de tal manera que no se cree ningún riesgos a la seguridad, la salud humana, o el ambiente.

11.2.6 Realizar, previo a su disposición final, el tratamiento respectivo de los desechos lodosos, cuya acción se inicia con el desecamiento. En ningún caso se permitirá proceder directamente al entierro de éstos.

11.3 Manejo de los fluidos en el mar

11.3.1 Cualquier sustancia peligrosa usada será dispuesta de acuerdo a lo aprobado en el plan de manejo de desechos y sustancias peligrosa presentado en el EIA.

11.3.2 No se deberá descargar, en ambientes cercanos a la costa, lodos de perforación utilizado o sobrantes, recortes de perforación y arena producida.

11.3.3 Los aceites vegetales o minerales serán usados como píldora para liberar el estancamiento de una tubería, en vez del diesel. En caso que sea usado el diesel, en el lodo de perforación, los residuos contaminados serán transportados y dispuestos en instalaciones para su tratamiento, ya sea en tierra o en el mar.

11.3.4 Todo desecho no combustible, incluyendo vidrio, metal, chatarra, y plásticos serán llevados hasta un puerto y dispuesto acorde a la legislación vigente; el contratista debe proporcionar facilidades en tierra para el tratamiento y disposición final.

11.3.5 Toda plataforma de perforación estará provista de colectoras de derrames o escapes, para prevenir la contaminación de las aguas por el combustible o los químicos derramados o escapados a bordo de la misma.

11.3.6 Toda plataforma de perforación en el mar debe contar con un sistema para recolectar y almacenar, previo a su disposición final, las aguas negras, grises, químicos o combustibles derramados en la plataforma a fin de prevenir la contaminación del mar.

11.3.7 Eliminar el lodo a base de aceite a través de distribuidores automáticos de lodos u otros medios receptores.

11.3.8 Las aguas usadas para lavar las plataformas y las aguas de lluvia deben ser recolectadas y tratadas antes de ser descargadas en el mar, si tienen una concentración de hidrocarburos mayor 15 mg/l, en caso contrario serán descargadas directamente.

11.4 Medidas de prevención de la contaminación por fluidos y residuos de perforación.

11.4.1 Los fluidos de perforación podrán ser reinyectados a formaciones subterráneas que sean impermeables y no tengan conexión con ningún acuífero.

11.4.2 Los residuos deberán ser tratados y dispuestos de acuerdo al Plan de Manejo de Desechos establecido en el EIA previo al desarrollo del proyecto. El Contratista deberá medir los niveles de radioactividad de los estratos geológicos en el área del proyecto, para tomar las correspondientes medidas de seguridad de acuerdo a normas nacionales e internacionales.

11.4.3 Los fluidos de perforación se podrán inyectar directamente por la tubería de revestimiento si la presión de inyección es menor al 80 % de la máxima presión interna permitida para este tipo de tuberías. En caso contrario, cada pozo inyector deberá contar con tubería de inyección sentada con empaque por encima de la parte superior de la zona de disposición final y por debajo de fuentes de aguas subterráneas potables.

11.4.4 La tubería de revestimiento de superficie de cada pozo inyector deberá cubrir el hueco hasta por debajo de la fuente de agua subterránea potable más profunda así como considerar los niveles productores de petróleo con el objeto de no dañar los yacimientos. Además la tubería de revestimiento deberá estar cementada hasta la superficie.

11.4.5 Construir muros de contención para todos los tanques de almacenamiento de hidrocarburos líquidos y aguas de formación, a fin de evitar derrames y propagación del producto al suelo circundante, aguas superficiales o subterráneas.

11.4.6 Los muros de contención deben ser diseñados para contener el 110% del volumen del tanque de mayor dimensión.

11.4.7 Mantener los muros de contención en adecuadas condiciones de uso, evitando que en el área circundante a éstos la presencia de hierbas, vegetales y otros tipos de objetos.

11.4.8 Instalar válvulas manuales de apertura y cierre, para controlar el drenaje de las áreas limitadas por los muros de contención. Todas las válvulas deberán contar con un mecanismo para prevenir aperturas accidentales.

11.4.9 Las válvulas de alivio deberán cumplir con las normativas API RP 520 y RP 521, que son guías específicas para determinar la presión de descarga y el flujo de descarga requerido para cualquier depósito dado.

11.4.10 Instalar sistema de retorno de fluidos en instalaciones de descarga final, para los eventuales casos en los que se produzcan derrames de fluidos en las áreas de almacenamiento.

11.5 Medidas de Seguridad e Higiene

11.5.1 Cada Contratista deberá asegurar que en el sitio de perforación:

11.5.1.1 Se realice un simulacro de incendio, de prevención de reventón, de abandono de las instalaciones en caso de una emergencia al menos una vez al mes.

11.5.1.2 Se realice un simulacro de contramedidas para derrames de petróleo al menos una vez por año durante el tiempo en el cual el operador esta comprometido a un programa de perforación

11.5.1.3 Todo personal empleado en un sitio de perforación debe tener conocimiento de la seguridad personal y los procedimientos de evacuación con respecto a un programa de perforación.

11.5.1.4 Toda la tripulación de perforación y otras personas empleadas por el programa de perforación hayan recibido las instrucciones con respecto a sus deberes en caso de un derrame, de un reventón, incendio u otra contingencia relacionada con las actividades a desarrollar en el sitio de perforación.

11.5.1.5 Se notificará al INE, MARENA y MITRAB inmediatamente, por los medios más rápidos y prácticos, de cualquier situación o evento significativo, incluyendo incendio, pérdida de control de un pozo, una amenaza inminente a la seguridad de una plataforma o una perforadora, un derrame de petróleo o químico tóxico, o el descubrimiento anticipado de petróleo o gas natural.

11.5.1.6 Se presentará un informe escrito completo a dichas instituciones sobre las situaciones o eventos tan pronto como lo sea posible después de la notificación exigida.

11.5.1.7 Los aditivos líquidos de perforación estén almacenados y manejados de manera que se minimiza el deterioro y se prevengan los daños al medio ambiente; y donde se usen sistemas de transferencia a granel, deberán ser envasados en contenedores llevando etiquetas apropiadas.

11.5.1.8 El combustible líquido y los lubricantes serán transportados, transferidos, y almacenados dentro de un sistema cerrado.

11.5.1.9 El combustible líquido almacenado en la cubierta, en la bodega o en el terreno estará contenido en un contenedor cerrado y ventilado apropiadamente, y debe estar ubicado a una distancia mayor de 25 m del pozo.

11.5.1.10 Los contenedores de combustible en granel ubicados en tierra para el uso en sitio de perforación deben estar rodeados por un dique impermeable con altura suficiente para contener dentro todo el combustible de los contenedores de almacenaje más un 10%.

11.5.1.11 Se deben tomar todas las precauciones razonables para evitar derrames durante la transferencia de un barco de suministro hasta un sitio de perforación o hasta una plataforma de perforación.

11.5.1.12 Cuando se haya terminado una transferencia de combustible las mangueras de transferencia utilizadas deberán estar drenadas hasta el barco de suministro, y cada cabo de la manguera deberá estar firmemente cerrada.

11.6 Finalización del Programa Exploratorio

11.6.1 Si al finalizar el programa de perforación exploratoria no se realiza ningún descubrimiento comercial, el contratista deberá reacondicionar toda el área de acuerdo al Plan de Gestión Ambiental aprobado por INE y MARENA en el EIA.

11.6.2 Nivelar el área alterada, para restaurar la topografía circundante y evitar la erosión.

11.6.3 Restaurar y rellenar todas las fosas de lodos al finalizar el programa de perforación, de acuerdo al Plan de Restauración del área aprobado por MARENA e INE.

11.6.4 Retirar del lugar todo desperdicio, equipos y obras civiles construidas o enterradas.

11.6.5 Cultivar o revegetar las áreas donde la vegetación haya sido alterada, con cubierta vegetal nativa permanente, similar o compatible, con tierras adyacentes no alteradas. En áreas vegetadas como selvas o bosques deberá, ejecutarse un programa de reforestación al finalizar el programa de restauración, para que las mismas sean compatibles con áreas adyacentes de tierras no alteradas previa autorización de INAFOR.

11.6.6 Sellar el pozo con tapones de cemento en la superficie y en los intervalos apropiados para evitar escapes y/o migraciones de fluidos, conforme los incisos 6.5.5.6 al 6.5.5.9 de la NTON 14 003-03

11.6.7 Restaurar otras áreas afectadas como resultado de las operaciones o actividades del proyecto.

11.6.8 Los suelos que hayan sido contaminados con aceites o productos químicos deberán ser retirados y trasladados para su correspondiente tratamiento y/o disposición en un lugar previamente definido en el EIA.

11.6.9 Al concluir las actividades deberá procederse a descompactar los suelos en todas las instalaciones, de acuerdo a lo propuesto en el Plan de Gestión Ambiental del EIA.

11.6.10 El abandono o cierre del área del proyecto no incluye la conclusión del monitoreo este deberá complementarse hasta cumplir con las concentraciones permisibles de los parámetros monitoreados.

12. EXPLOTACION

12.1 Disposiciones Generales

12.1.1 Previo a la etapa de explotación, el Contratista debe presentar al MARENA y este remitirle al INE copia del EIA correspondiente a esta fase. En caso que abarquen las Regiones Autónomas de la Costa Atlántica el Consejo Regional revisará y aprobará el EIA, en conjunto con las instancias que ellos estimen conveniente.

12.1.2 El contratista debe presentar al INE el Plan de Desarrollo junto al Plan de Abandono para su aprobación, de acuerdo a la Ley 286 "Ley Especial de Exploración y Explotación de Hidrocarburos"

12.2 Explotación de Hidrocarburos en el Mar (Offshore)

12.2.1 La explotación de hidrocarburos en el mar (Offshore), requiere de estudios de factibilidad que presenten las diferentes alternativas técnicas, económicas-financieras y de evaluación de impactos ambientales y sociales, para definir, decidir y justificar la ubicación de pozos productivos en el lugar de menor impacto.

12.2.2 La ubicación de las estructuras permanentes conteniendo instalaciones de procesamiento, almacenamiento y alojamiento de los empleados debe hacerse de tal manera que minimice la perturbación del fondo del mar y subsecuentemente debe minimizar la afectación de la columna de agua.

12.2.3 Se deberá requerir de un inventario ecológico detallado en la vecindad del sitio de perforación en caso de aguas someras.

12.2.4 Se deberá suministrar boyas en las áreas utilizadas con frecuencia para evitar la repetición de la colocación de anclas.

12.2.5 Evitar la instalación de plataformas en rutas de barcos y áreas de pesca o de recreación establecida.

12.3 Explotación de hidrocarburos en Tierra

12.3.1 Antes de la construcción, la ruta seleccionada deberá ser evaluada por especialistas calificado, a fin de determinar la existencia de recursos arqueológicos, sociales, biótico, abióticos, culturales y otros recursos de interés nacional.

12.3.2 Evaluar las zonas de alta sensibilidad ambiental tales como: hábitat de fauna silvestre, comunidades de plantas raras y únicas, zonas de recarga de agua subterránea y otras.

12.3.3 Evaluar las áreas en las que se presume dificultad para la revegetación y la restauración de la superficie del terreno.

12.3.4 Evaluar la construcción de las obras civiles, de manera que el área utilizada sea la estrictamente necesaria.

12.3.5 Conservar la biota existente para la posterior restauración del área, una vez finalizada la etapa de construcción.

12.4 Pistas y Helipuertos

12.4.1 No ubicar las pistas y helipuertos en áreas susceptibles a inundaciones, derrumbes o deslizamientos y de alta sismicidad.

12.4.2 El área de la superficie de los helipuertos no debe exceder los 150 m² y las pistas de aterrizaje no deben exceder los 2000 m de longitud.

12.4.3 El ancho de la pista no debe exceder 5 metros excepto en sectores donde se requiera realizar maniobras.

12.4.4 Evitar la ubicación de pistas y helipuertos en rutas de especies migratorias.

12.4.5 Garantizar que las operaciones en las pistas y helipuertos no originen ruidos que excedan los 85 dB con respecto a hospitales, guarderías, asilos y centros habitacionales, comunidades vecinales.

12.4.6 El Contratista debe presentar a la autoridad de aeronáutica civil el manual de operación de helipuertos y pistas, para su aprobación.

12.4.7 El Contratista debe cumplir con todos los requisitos nacionales para la operación de helipuertos y pistas.

12.4.8 El helipuerto y las pistas de aterrizaje deberán ser cercados para evitar el paso de personal y animal no autorizado

12.4.9 Se deberá garantizar un sistema de señalización e iluminación adecuado en toda la pista.

12.4.10 Se debe cumplir con el Plan de Contingencia y Seguridad diseñado para esta actividad.

12.4.11 Todo emplazamiento de helipuertos y pistas deberán basarse en estudios especializados, que serán analizados en el EIA para su aprobación.

12.4.12 La calidad, grado de compactación, calidad de material y diseño de la estructura vial deberá ser aprobada por el MTI.

12.5 Instalaciones de almacenamiento de hidrocarburos.

12.5.1 El diseño, construcción e instalación de tanques de almacenamiento de petróleo y sus derivados deberán cumplir con

las respectivas regulaciones nacionales o en su defecto, con las regulaciones internacionales aplicables a instalaciones petroleras.

12.5.2 Ubicar los tanques y tuberías de distribución, de manera que se reduzca el eventual daño al suelo, proveniente del movimiento de equipos y vehículos.

12.5.3 Ubicar los depósitos de tanques combustibles a una distancia mínima de 300 metros de los cuerpos de agua. Cuando el volumen de combustible sea mayor a cinco barriles, deben instalarse muros de contención u otras medidas aprobadas en el EIA para el control de derrames.

12.5.4 Equipar los tanques de almacenamiento con indicadores de nivel y sistemas de detección de fugas.

12.5.5 Asegurar que las áreas alrededor de los tanques y tuberías de combustible, estén claramente señaladas, debiendo además permanecer libres de desechos.

12.5.6 Utilizar recipientes o membranas impermeables para evitar el goteo de combustibles en el área, cuando se realice la recarga de los tanques de los motores y maquinarias, para evitar la contaminación del suelo y agua.

12.5.7 Asegurar que todas las operaciones de manejo de combustibles, sean supervisadas permanentemente. Los trabajadores deben ser debidamente entrenados sobre todos los aspectos referentes al manejo de estos.

12.5.8 Prohibir el almacenamiento de hidrocarburos o derivados en fosas abiertas

12.5.9 Los tanques de almacenamiento sobre la tierra deberán estar cercados para prevenir el acceso de personas no autorizadas.

12.6 Medidas de Control de derrames

12.6.1 Durante la operación de perforación exploratoria y de desarrollo se deberá disponerse de equipos especiales para control de derrames, según lo especifique el Plan de Contingencias.

12.6.2 Los contratistas están obligados a cumplir con las siguientes medidas para el control de derrames:

a. Previo al inicio de las operaciones, las plataformas de perforación deberán tener instalado todo el equipo de control de pozos necesario para las pruebas de formación de flujo de la cubierta, el sistema de prevención de reventones (BOP) y todo el equipo de superficie necesario, de tal manera que presenten un buen estado de funcionamiento, el que será verificado por el INE.

b. Cuando el INE califique como amenaza para el bienestar público o el medio ambiente un derrame de petróleo crudo u otro químico o cualquier pérdida de fluidos, el contratista deberá tomar las medidas específicas para contener el derrame, limpiar, remediar y/o prevenir más derrames de fluidos.

c. El Contratista deberá contar en los puertos, estaciones de almacenamiento y en todos los puntos de transferencia del equipo necesario para recuperar aceites o químicos derramados y un plan de acción en caso de emergencia conocido y practicado por los empleados.

d. Es obligación de los Contratistas estar informados de los procedimientos judiciales para responder a las demandas legales por daños económicos y perjuicios derivados de los derrames de petróleo.

12.6.3 El equipo de control de pozos tendrá la fuerza suficiente para resistir a las condiciones normales de carga asociadas con la perforación y las operaciones relacionadas; y se protegerán contra los efectos de todas las condiciones que razonablemente se anticiparán.

12.6.4 Sin perjuicio de las demás obligaciones, relacionadas con la protección ambiental, y con referencia al *Plan Nacional de Contingencia*, los contratistas deben dar cumplimiento a las siguientes especificaciones:

a. Si un derrame de petróleo sucediera, no se usaran dispersantes de carácter químico salvo que, a juicio de MARENA e INE, exista amenaza severa a la seguridad de personas, la propiedad o el ambiente.

b. Cualquier combustible de desecho, aceite o lubricante serán recogido en un sistema cerrado diseñado para este propósito.

c. Es obligación de los contratistas tomar todas las medidas estrictas para prevenir y minimizar la frecuencia y magnitud de los derrames u escapes accidentales de petróleo o gas, en los cuales están comprendidos los ductos, tanques de almacenamiento, refinerías, puertos e instalaciones similares, y mantener actualizado un plan de emergencia ambiental para afronta los derrames que se produzcan y efectuar los simulacros del caso.

12.6.5 Cada Contratista debe preparar un Plan de Respuesta de Emergencia a un nivel corporativo y proveer instrucciones en forma regular y sistemática a sus empleados concernientes a sus contenidos. El Plan debe estar accesible en cada lugar de la actividad petrolera y será tomado como referencia para su aplicación o adaptación a casos de accidentes, tales como derrames de crudo o químicos, explosiones, incendios y otros. El Plan deberá ser aprobado por el INE en coordinación con MARENA y otras instituciones y entes gubernamentales si el caso lo requiere.

12.6.6 El Plan de Respuesta debe contener por lo menos los siguientes aspectos:

a. Nombres de todo el personal de mayor jerarquía de los contratistas, agencias gubernamentales a ser notificados, entre ellos al INE, MARENA y Gobiernos Regionales y Municipales.

b. Inventario de todo el equipo y material que se mantendrá en el lugar para uso en casos de emergencias.

c. Los procedimientos a seguir para comunicarse y mantener información con el público y grupos afectados, incluyendo planes para la evacuación de estos.

12.7 Disposición de Residuos de Rehabilitación y Finalización

12.7.1 Garantizar que sean cumplidos los requerimientos en materia de permisos obligatorios concernientes a los procedimientos de finalización y rehabilitación de pozos. Como mínimo se debe cumplir lo siguiente:

- a. Las soluciones salitres, (KCl, NaCl, CaCl₂), deben ser dispuestas mediante inyección en pozo profundo
- b. Para emulsiones de petróleo y petróleo /agua, se debe correr el fluido con un tratador de producción, para rescatar el petróleo y disponer el agua en pozo profundo
- c. Para el agua ácida, neutralizar con cal disminuida y disponerla en un pozo profundo.

12.7.2 Asegurar que los ácidos de fraccionamiento y otros fluidos residuales de finalización, no sean descargados al sistema de almacenamiento de lodos de perforación.

12.8 Gas Asociado y Aceite de Desechos

12.8.1 Los Contratistas deberán asegurar :

- a. La quema del gas residual con valor de combustión mayor que 200 Btu/pie³.
- b. No sean quemados los gases cuyos productos de combustión ocasionen problemas, como aquellos que contiene sulfuro de hidrógeno o hidrocarburos clorinados
- c. Cualquier aceite o gas producido durante las pruebas de flujo de formación, esté almacenado en tanques convenientes o quemado de la manera aprobada por el INE
- d. Cualquier aceite de desecho o materias oleosas no quemadas en el sitio de perforación en mar, serán llevadas a tierra en contenedores y dispuestos de acuerdo a lo establecido en la legislación vigente.
- e. El operador de cada plataforma de perforación asegurará que la plataforma esté provista de un sistema capaz de recoger cualquier aceite de desecho.

12.9 Disposición de fluidos de terminación y/o rehabilitación del pozo

12.9.1 Construir una fosa o instalar un tanque con capacidad suficiente para aislar los volúmenes de fluidos de terminación o intervención de la fosa de lodos de perforación. Al finalizar el programa de perforación, el líquido almacenado deberá ser dispuesto mediante el uso de un método aprobado por INE y el MARENA.

12.9.2 Previo a ubicar y construir la fosa de quema de gas se deberá hacer un análisis del rumbo de los vientos predominantes, para reducir los eventuales riesgos de incendio. Dicha fosa deberá ser ubicada a una distancia mínima de 50 metros de la boca de pozo.

12.9.3 Transportar y almacenar los hidrocarburos líquidos separados en un tanque cerrado y rodeado por muros de contención. En situaciones donde logística y económicamente no sea posible el transporte de estos líquidos a instalaciones receptoras, éstos deberán ser quemados en instalaciones adecuadas con control de emisiones. La disposición final de los indicados líquidos debe ser descrita en el Plan de Manejo de Desechos Líquidos contenido en el EIA.

12.9.4 Una vez realizada la separación del gas, la descarga deberá realizarse a una instalación de producción o a una fosa de quema equipada con sistemas de control de emisiones a la atmósfera.

12.9.5 Utilizar calentadores indirectos de gas para la realización de pruebas de terminación de pozos gasíferos, cuando el caso así lo requiera.

12.9.6 En los casos en que se requiera disponer los ácidos y aditivos que se hayan utilizado en los trabajos de cementación y/o tratamientos del pozo, esta actividad debe ser realizada de acuerdo a lo dispuesto en la Ley 274 "Ley básica para la regulación y control de plaguicidas, sustancias tóxicas, peligrosas y otras similares".

12.9.7 El uso de explosivos y cañones en las operaciones de baleo o pruebas será realizado de acuerdo a lo establecido en las normas API y otras afines.

12.9.8 Prohibir fumar durante las pruebas de producción en el área de la plataforma.

12.10 Prevención y control de desastres

12.10.1 Instalar la conexión polo a tierra a todos los motores y conexiones eléctricas.

12.10.2 Mantener en buen estado de funcionamiento a su máxima capacidad de forma óptima por el personal en todos los puntos de transferencia al equipo de limpieza de crudo y derrames químicos, incluyendo pero no limitado a camiones de vacío y diques inflamables.

12.10.3 Toda cubierta de superficie, cubierta intermedia y tubería serán mantenidas a pruebas de presión de superficie igual o mayor que la presión de trabajo tasada de los sistemas BOP.

12.10.4 Disponer durante la operación de perforación exploratoria y de desarrollo de equipos especiales para control de derrames, según lo especifique el Plan de Contingencias contenido en el Plan de Gestión Ambiental.

12.10.5 Comunicar al INE inmediatamente de cualquier derrame de aceite, químicos o desechos de perforación y tomar las acciones consideradas en el Plan de Gestión Ambiental y en las Normas Técnicas y de Seguridad. Contar con los medios de comunicación necesarios como radios, teléfonos, móviles, fax, e mail, otros.

12.10.6 Contar en los puertos, estaciones de almacenamiento y en todos los puntos de transferencia del equipo necesario para recuperar aceites o químicos derramados y un plan de acción en caso de emergencia el cual deberá ser conocido y practicado por los empleados.

12.10.7 Estar informados de los procedimientos judiciales para responder a las demandas legales por daños económicos, ambientales y perjuicios derivados de los derrames de petróleo.

12.11 Control de la contaminación atmosférica

12.11.1 Se prohíbe el venteo de los hidrocarburos gaseosos y emisiones provenientes de los diferentes procesos. Cuando no sea posible recuperar estos vapores, deberá procederse de acuerdo a lo que se establece la Ley 286 "Ley Especial de Exploración y Explotación de Hidrocarburos" y su Reglamento, Decreto No.43-98, efectuándose la quema en una instalación apropiada y equipada con un sistema de control de emisiones a la atmósfera.

12.11.2 Diseñar, construir y operar las instalaciones de quema e incineración, para cumplir con los requerimientos de emisiones

atmosféricas y de ruidos fijados en la presente norma y otras normas internacionales afines.

12.11.3 Se prohíbe la quema de desechos aceitosos en fosas abiertas.

12.11.4 Tomar las provisiones necesarias para minimizar las emisiones o fugas gaseosas en las instalaciones petroleras.

12.11.5 Asegurar que los hidrocarburos líquidos, gas y desechos aceitosos y otros materiales usados o producidos en las operaciones de las instalaciones, sean incinerados cumpliendo con los parámetros permisibles establecidos en la legislación nacional e internacional.

12.11.6 Se prohíbe la disposición y manejo de desechos aceitosos, que se originen en los fondos de tanques, lodos de limpieza de tuberías, solventes y aceites de motor, en la superficie de la tierra o cuerpos de agua, debiendo cumplir con lo establecido en el Plan de Manejo de Desechos presente en el EIA.

12.12 Restauración y abandono del área

12.12.1 Realizar en conjunto con MARENA e INE, una inspección ambiental al área de abandono, para determinar la magnitud, extensión y naturaleza de los impactos ambientales generados por la operación en esa área.

12.12.2 Realizar una caracterización del lugar de operaciones para determinar el nivel de restauración requerido y el tipo de tratamiento a realizar.

12.12.3 Actualizar el plan de abandono y restauración planteado en el EIA una vez que se haya decidido el cierre de operaciones.

12.12.4 Implementar un análisis de riesgo, en situaciones en las que hubiere alta probabilidad de impactos a la salud humana y al medio ambiente.

12.12.5 Restaurar el área de acuerdo a la actualización del Plan de Abandono cuando se concluyan o terminen las actividades de perforación, considerando las siguientes medidas:

a. Limpieza total del área y remoción de toda instalación fija que se haya construido, así como los suelos con residuos de combustibles y aceites.

b. Todos los desechos de origen doméstico o industrial deberán ser clasificados con el objeto de reciclar lo que sea posible y luego lo demás ser tratados y dispuestos de acuerdo a lo previsto en el Plan de Manejo de Desechos previsto en el EIA.

c. Readequar los drenajes y reforestar el área.

d. Sellar el pozo con tapones de cemento en la superficie y en los intervalos apropiados para evitar escapes y/o migraciones de fluidos.

e. Disponer adecuadamente de todos los equipos y estructuras que se encuentren en las áreas de trabajo.

f. Rellenar y compactar todas las fosas, drenajes, etc. para evitar caídas o entrapamiento de la fauna silvestre.

g. Georeferenciar los sitios donde se hallan dispuesto desechos y sustancias peligrosas.

13 TRANSPORTE AL SITIO DE ALMACENAMIENTO

13.1 Preparación de la vía del ducto

13.1.1 La vía seleccionada será elegida en base al análisis de varias opciones de rutas, para reducir los impactos físicos, biológicos, culturales y socioeconómicos.

13.1.2 Remitir al INE la siguiente información: perfil del trazado del ducto proyectado, tipo de ducto, su origen, destino, longitud en metros y capacidad de transporte para cada producto, en barriles por día.

13.1.3 Diseñar los caminos de acceso de tal manera que se reduzca la alteración que pueda causarse al drenaje natural del terreno.

13.1.4 Mantener una zona de protección adyacente a los ríos, arroyos y lagos, a fin de no alterar el suelo y la vegetación, conservando una distancia de por lo menos 100 metros entre el derecho de vía y los cuerpos de agua. Esta distancia no será aplicable en caso de que el ducto cruce cualquiera de los citados cuerpos de agua.

13.1.5 Limpiar solamente con herramientas manuales las áreas cercanas a los cruces de agua hasta una distancia máxima de 100 metros.

13.1.6 Utilizar maquinaria que minimice la alteración de la superficie y la compactación del terreno. El uso de vehículos debe restringirse a los caminos de acceso e instalaciones dentro de los límites del derecho de vía.

13.1.7 Se prohíbe la tala de árboles dentro de los 100 metros adyacentes a los cuerpos de agua.

13.1.8 Disponer en forma apropiada la vegetación cortada, para cuyo efecto podrá ser picada, troceada y desparramada, a fin de evitar la erosión y fomentar la revegetación del lugar.

13.1.9 Diseñar la instalación de las tuberías en el fondo marino, aplicando las normativas internacionales, garantizando la protección a la biota marina.

13.2 Instalación y manipulación de la tubería.

13.2.1 Antes de la construcción del ducto, se deberá suministrar al INE la información que incluya la ruta del ducto, tipo de procedimiento de construcción a usar y las medidas de protección y restauración que serán implementadas.

13.2.2 Reducir el tiempo a transcurrir entre la apertura de la zanja, la instalación de la tubería y el rellenado, para evitar que ésta se halle abierta durante un tiempo prolongado.

13.2.3 Evitar la erosión eólica e hídrica en el área adyacente a la zanja, recubriéndola con material protector.

13.2.4 Proceder a instalar la tubería inmediatamente después de abierta la zanja en los lugares con nivel freático alto, para evitar la acumulación de agua dentro de ésta, asegurando los soportes de cimentación de la tubería.

13.2.5 Disponer la tubería de forma que, a intervalos escogidos, se permita el paso de animales, el acceso de vehículos y el drenaje superficial.

13.2.6 Realizar los desvíos de los cursos de agua evitando la perturbación de la vida acuática.

13.2.7 Definir la profundidad de instalación de la tubería por debajo del nivel del lecho de ríos, con base a la erosión máxima esperada para cada caso, características de estabilidad del terreno y otras características geotécnicas.

13.2.8 Implementar medidas de control de erosión, para evitar la introducción de sedimentos en los cuerpos de agua adyacentes.

13.2.9 En caso de que el ducto cruce cuerpos de agua, el Contratista deberá proceder a la instalación de válvulas de apertura y cierre en los lugares de entrada y salida de estos cuerpos, para evitar los derrames que pudieran presentarse. Así como la construcción de una caja de registro debajo de dichas válvulas.

13.2.10 Retirar todos los desechos de construcción del área de los cruces de agua, disponiéndolos de acuerdo al Plan de Manejo de Desechos descritos en el EIA.

13.3 Mantenimiento de las tuberías y ductos

13.3.1 El contratista deberá presentar al INE la Certificación del cumplimiento de pruebas hidrostáticas de las tuberías.

13.3.2 Asegurarse de que las tuberías colocadas en los cruces de ríos o en áreas ambientalmente sensitivas con carácter previo a su instalación, sean manipuladas correctamente evitando su deterioro.

13.3.3 Asegurar que el mantenimiento de las tuberías sea realizado de acuerdo al programa establecido, y después de ocurrir lluvias torrenciales.

13.3.4 Asegurar el mantenimiento de la tubería o ductos en el fondo marino, previniendo fugas.

13.3.5 Proteger los recursos piscícolas, donde los hubiere, utilizando rejillas en la toma de agua para evitar la entrada de peces a ésta.

13.3.6 Analizar el agua de las pruebas hidrostáticas antes de la descarga, para asegurar que no contenga contaminantes tales como: inhibidores de corrosión, biocidas, glicol u otros químicos. Si esto ocurriera, el agua deberá ser previamente tratada antes de la descarga o reinyección

13.3.7 Descargar el agua usada en las pruebas, aguas abajo de las tomas de agua potable, en la misma cuenca de la que fue extraída, sin causar erosión en las orillas o áreas circundantes.

13.4 Relleno de zanja

13.4.1 Rellenar la zanja con la misma tierra antes de la reposición del suelo. No se dispondrán los desechos o restos de madera dentro de la zanja.

13.4.2 Realizar el relleno de las zanjas con grado de compactación Próctor 95% modificado.

13.4.3 Construir barreras impermeables, para conducir el flujo de agua de escorrentías fuera del derecho de vía.

Instalar desagües en la zanja en los lugares donde esta cruce algún cuerpo de agua para facilitar el drenaje subterráneo.

13.5 Inspección periódica de los ductos

13.5.1 Inspeccionar y monitorear las actividades, de acuerdo con lo establecido en el Plan de Gestión Ambiental, que además debe incluir información sobre:

- a. Inspección de fugas y factores que afecten la operación.
- b. Situaciones en las que se hayan producido fugas y derrames.
- c. Inspección de los lugares donde los ductos crucen cuerpos de agua, para verificar que las medidas de control de erosión hayan sido efectuadas correctamente a fin de evaluar la restauración de las orillas y el lecho del río.
- d. Inspección del fondo marino

13.6 Abandono y restauración del lugar

13.6.1 Reacondicionar todo terreno en el derecho de vía, a fin de restablecer sus propiedades y posterior uso.

13.6.2 Restablecer el derecho de vía con una cubierta vegetal a tiempo de proceder a la nivelación del terreno.

13.6.3 Restaurar todos los drenajes superficiales a su condición original o equivalente.

13.7 Transporte de hidrocarburos producidos en Mar

13.7.1 Todo hidrocarburo producido en mar deberá ser trasladado a los sistemas de almacenamiento ubicados en tierra cumpliendo con las normativas nacionales e internacionales vigentes.

13.7.2 El contratista deberá presentar al INE, copias legalizadas de los permisos de navegación de cada unidad otorgados por el Ministerio de Transporte e Infraestructura (MTI) y del permiso de operación para transporte de material peligroso, conferido por la Dirección General de Bomberos de Nicaragua.

13.7.3 El contratista deberá informar al INE, la cantidad y características de los medios de transporte según tipo de producto y capacidad de cada uno, así como las rutas de operaciones.

13.7.4 El vapor desplazado en la carga de productos volátiles conteniendo aire o gas (como gasolina o productos de presión de vapor semejante) a los barcos y barcasas deben ser reciclados o dirigidos a través de un recuperador de vapor según su capacidad individual. Estos vapores expulsados durante las operaciones de carga pueden ser retornados al tanque de carga si el tanque es del tipo de techo fijo, donde se les puede guardar antes de la recuperación o destrucción.

13.7.5 Se prohíbe la descarga del petróleo o residuos de sustancias oleosas en el mar o dentro de las aguas territoriales del Estado. Estos se conservarán a bordo, o se descargarán en los recipientes de almacenamiento en los puertos.

14 LIMITES MÁXIMOS PERMISIBLES

14.1 De la seguridad y protección personal

Las normas específicas relacionadas con la seguridad y protección personal en la utilización de herramientas y equipos, se indican en las Normas Técnicas y de Seguridad para las Actividades de Exploración y Explotación de Hidrocarburos, sin excluir las normativas del Ministerio del Trabajo de la República de Nicaragua (MITRAB)

14.2 Del Ruido

Todos los equipos y maquinarias deberán ser calibrados de manera que no sobrepasen el valor máximo permitido por esta norma.

Clasificación por zonas de ruido

Zona de ruido	Tipo de exposición al ruido día-noche)	DNL(Nivel Sonoro Medio Sonoro Equivalente	L eq (hora) Nivel	HUD estándares de ruido
A	Exposición mínima	No superior a 55	No superior a 55	Aceptable
B	Exposición moderada	Superior a 55 pero sin superar 65	Superior a 55 pero sin superar 65	Aceptable
C-1	Exposición significativa	Superior a 65 pero sin superar 70	Superior a 65 pero sin superar 70	Normalmente inaceptable
C-2	Exposición significativa	Superior a 70 pero sin superar 75	Superior a 70 pero sin superar 75	Normalmente inaceptable
D-1	Exposición severa	Superior a 75 pero sin superar 80	Superior a 70 pero sin superar 80	Inaceptable
D-2	Exposición severa	Superior a 80 pero sin superar 85	Superior a 80 pero sin superar 85	Inaceptable
D-3	Exposición severa	Superior a 85	Superior a 85	Inaceptable

Fuente: EPA (Agencia de Protección Ambiental EEUU).

Unidad de medida referencial: decibeles (dB)

Límites permisible en el trabajo (Exposición al ruido en dB (A))

Nivel de ruido dB (A)	Exposición permisible (horas y minutos)
85	16 horas
87	12 horas 6 minutos
90	8 horas
93	5 horas 18 minutos
96	3 horas 30 minutos
99	2 horas 18 minutos
102	1 hora 30 minutos
105	1 hora
108	40 minutos
111	26 minutos
114	17 minutos
115	15 minutos
118	10 minutos
121	6.6 minutos
127	3 minutos
124	4 minutos
130	1 minuto

OSHA (Administración para la Salud y Seguridad en el Trabajo, E.E.U.U)

Unidad de medida referencial: Decibeles Amperio dBA

Cualquier actividad donde se produzcan ruidos mayores de 85 dBA, durante un tiempo de exposición de 16 horas continuas, deberán hacer uso de los equipos de protección necesarios, de acuerdo a las normas del Ministerio del Trabajo (MITRAB) de la República de Nicaragua y a las normativas internacionales.

14.3 De la Calidad del Aire

Para las emisiones al aire se utilizarán los parámetros establecidos por el Banco Mundial

Parámetros / contaminante	ValorMáximo
■ Material Particulado PM ₁₀	150 mg/Nm ³
■ Dióxido de Sulfuro	100 tpd
■ Óxidos Nitrosos como NO ₂	
· Combustible Líquido	135 g/ millones de BTU de calor
· Combustible Gaseoso	90 g/ millones de BTU de calor
■ Monóxido de carbono	500ppm

Calidad del aire

Para los parámetros de calidad de aire se utilizarán los valores establecidos en la NTON 05012-01 Norma Técnica Obligatoria Nicaragüense de Calidad del Aire.

14.4 Del Suelo

Para las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos, en lo concerniente a las concentraciones máximas permisibles de contaminantes en suelos (también se usa para emisiones hacia el agua y la atmósfera) se aplicarán las normas de acuerdo a los Objetivos Medioambientales Multimedia para vertidos (DMEG) y Objetivos Medioambientales Multimedia para suelos (AMEG), cuyos valores se indican en la siguiente tabla, por debajo de dichas concentraciones no deben producirse efectos negativos inaceptables en las poblaciones humanas o comunidades biológicas naturales, aún bajo exposiciones continuas. Los valores DMEG y AMEG se aplican en Estados Unidos de Norteamérica.

Tabla: Objetivos Medioambientales Multimedia (DMEG / AMEG), para residuos sólidos y suelos, por clase de contaminantes.
Fuente: (Fitchko, 1989)

Concentración. (mg / kg)

Contaminantes por clase	Residuos sólidos (DMEG)	Suelos (AMEG)
Hidrocarburos alifáticos y cíclicos		
Ciclohexano	200	100
Ciclopentano	20.000	10.000
Diclicopentadieno	20	10
Heptanos	20.000	10.000
Heptenos	20.000	10.000
Hexanos	20.000	10.000
Hexenos	20.000	10.000
Octanos	2.000	1.000
Pentanos	200	100

Compuestos orgánicos con enlaces carbono-oxígeno

Etanol	20.000	10.000
Metanol	20.000	10.000
Etilén glicol	2.000	1.000
Acetona	20.000	10.000
Acetofenona	3.100	10.000
Acroleína	20	10
Butiraldehído	20	10
Formaldehído	200	100
Metil etil cetona	20.000	10.000
Ácido acético	200	100

Compuestos orgánicos con enlace carbono-nitrógeno

Acetonitrilo	20.000	10.000
Anilina	200	100
Bencidina	20	10

PCBs

Bifenilos policlorados	0.001	0.0002
------------------------	-------	--------

Otros compuestos orgánicos halogenados

Compuestos volátiles de bajo peso molecular

Tetracloruro de carbono	2.000	100
Cloroformo	200	100
Cloruro de metilo	2.000	1.000
Tetracloroetileno	200	100
Tricloroetileno	2.000	1.000
Cloruro de vinilo	20.000	10.000

Compuestos aromáticos de alto peso molecular

Clorobenceno	20	10
--------------	----	----

Compuestos fenólicos halogenados de alto peso molecular

Cresoles clorados	100	0,06
Pentaclorofenol	5	2,5

Hidrocarburos aromáticos policíclicos

Naftaleno	20	10
-----------	----	----

Otros compuestos aromáticos sustituidos

Benceno	200	100
Tolueno	200	50
Xilenos	200	100
Fenol	100	20

Compuestos organometálicos

Mercurio (alquilo)	0,6	0,002
Carbono de níquel	2,0	0,4
Tetraetil plomo	20	10

Compuestos inorgánicos volátiles según pH

Amoniaco	10	7
Cianuro	3,6	—
Sulfuro de hidrógeno	2,0	—

Compuestos inorgánicos reactivos

Bromo	200	—
Cloro	2,0	—
Cromatos	0,3	—
Oxido de magnesio	20.000	10.000

Metales pesados

Antimonio	620	8
Bario	180	100
Berilio	5,4	2,2
Boro	220	—
Cadmio	0,30	0.08
Cerio	2.100	—
Cesio	2.200	—
Cromo	44	10
Cobalto	130	10
Cobre	2,4	2,0
Oro	20	2,0
Hierro	1.000	—

Lantano	3.200	—
Plomo	0,76	—
Litio	75	15
Manganeso	104	4,0
Molibdeno	940	2,0
Níquel	56	0,4
Rubidio	280	—
Plata	0,12	—
Estroncio	2	—
Talio	40	—
Torio	2.200	—
Estaño	120	—
Titanio	170	—
Tungsteno	2.200	—
Uranio	56	20
Vanadio	20	15
Zinc	20	4,0

Nutrientes principales

Fósforo	200	—
---------	-----	---

Macroelementos

Aluminio	1,4	—
Bromuro	128.000	—
Calcio	20.000	—
Fluoruro	46	—
Magnesio	10.000	8.660
Potasio	8.600	4.320
Sílice	26.000	—
Sulfato	8.600	—

Gases ácidos

Ácido clorhídrico	22.000	—
Ácido nítrico	90	—
Ácido sulfúrico	90	—

Norma aplicada en los Estados Unidos de Norteamérica.

14.5 Descarga de Agua Producida a Cuerpos de Aguas Naturales

14.5.1 El pH en cuerpos de agua natural, que ocurre naturalmente no podrá sufrir alteración superior a 0.5 unidades.

14.5.2 La temperatura (°C.). La diferencia de temperatura provocada por una descarga no debe exceder en más de 2°C, la temperatura media en las aguas no afectadas.

14.5.3 Materias en suspensión: (mg/L). El aumento del contenido en materias en suspensión provocado por una descarga no debe, en las aguas afectadas por esa descarga, exceder en más de 30% del contenido medido en las aguas no afectadas.

14.5.4 Salinidad. (o/oo): Como guía se tiene un rango de salinidad que varía entre 12 – 38 o/oo. La variación de la salinidad provocada por una descarga no debe, en las aguas afectadas por esa descarga, exceder en más de 10% la salinidad medida en las aguas no afectadas.

14.5.5 Oxígeno disuelto (% de saturación): Como guía se tiene un valor de 80% y 70% Valor Promedio. Si una medición individual indica un valor inferior al 70%, las mediciones deben ser repetidas.

14.5.6 Una medición individual no puede indicar un valor inferior a 60% excepto cuando no hay consecuencias nocivas para el desarrollo de la población de moluscos. También se tienen valores cuando se efectúe una descarga de materiales residuales con

demanda de oxígeno no podrán causar, en ningún momento, la disminución de más de un 10% de la concentración de oxígeno disuelto naturalmente.

14.5.7 Aceites y grasas: El vertido de aceites y grasas a cuerpos de aguas naturales tendrá como máximo permitido 25 mg/l mensual.

14.5.8 Para el tratamiento de efluentes, generados en los pozos, se construirán un sumidero recirculatorio, cuyo propósito es contener los sólidos perforados y los sedimentos de los componentes de lodo y contener el fluido total durante la exploración y durante el reacondicionamiento del terreno.

14.5.9 Descarga de lodos de perforación, rípios de perforación a Base de Aguas y aguas de lavado.

14.5.10 No se permiten descarga de píldoras de diesel.

14.5.11 Las descargas en el mar deben ser controladas y limitadas de la siguiente manera:

Profundidad de agua (m)	Volumen de Descarga
0-2	no se permite descargar
2-5	250 bbls/hr
5-20	500 bbls/hr
20-40	750 bbls/hr
40	1000 bbls/hr

14.6 Descarga de Lodo a Base de Petróleo, Diesel y rípios

14.6.1 No se permite la descarga de lodos de perforación a base de petróleo (hidrocarburos).

14.6.2 No se permite la descarga de rípios de perforación que contengan más del 10 % hidrocarburos.

14.6.3 La concentración del residuo de aceite mineral del lodo descargado no debe superar el 2 % v/v (Prueba de retorta API).

14.6.4 En caso de que se aplique mas de una píldora de aceite mineral a un único pozo, la píldora y la protección de fluido anteriores deben ser extraídas antes de colocar una píldora nueva.

14.6.5 Se debe realizar la prueba de toxicidad de lodos de perforación, con base al limite de toxicidad de 96 horas LC50 de 30,000 ppm para el pez "Mysidopsis Bahía".

14.6.6 No se debe descargar un lodo de perforación, al cual se le haya añadido baritina con un contenido de mercurio mas alto que 1 mg/kg y de cadmio mas alto que 3 mg/kg (base de peso seco).

14.7 Otras limitaciones de descarga

14.7.1 No se debe descargar sólidos flotantes, espuma visible, ni residuos aceitosos que dejen una película visible en la

superficie del cuerpo de agua natural y/o provoquen efectos nocivos en los moluscos.

14.7.2 No se debe descargar componentes de fenol halogenados, ácido de trisodio nitrilatriacético, cromado de sodio o dicromado de sodio.

14.7.3 La descarga de surfactantes, dispersantes y detergentes debe ser mantenido al mínimo, por debajo de las normas internacionales.

14.7.4 No se debe descargar ningún constituyente en concentraciones que excedan las normas internacionales de calidad de agua marina y las nacionales referidas en el decreto 33-95.

14.7.5 El Radio 226 y Estroncio 90b, como componentes radiactivos ocasionales en agua producidas, deben ser controlados manteniendo concentraciones por de bajo de 3 pCi por litro para Radio 226 y 10 pCi para Estroncio 90.

14.8 Control biológico

14.8.1 Las comunidades marinas y de agua dulce, incluyendo vertebrados, invertebrados y especies de plantas, no podrán ser degradadas:

a. por alteración en el gusto, olor y color naturales de los peces, mariscos y otros recursos del mar usados para consumo humano.

b. en la concentración de materia orgánica en los peces, mariscos y otros recursos del mar, lacustre o ribereños, usados para consumo humano.

c. en la bioacumulación en niveles que causen riesgo a la salud humana.

14.8.2 No debe haber concentraciones de bacterias sulfato reductoras y de hierro en la comunidad biológica.

14.9 Metales Pesados (mg/L). (en aguas saladas, salobres y dulces)

El contratista debe garantizar que las descargas a cuerpos de aguas naturales, en lo concerniente a las concentraciones de metales pesados, se mantengan por debajo de los limites indicados en la siguiente tabla:

Límites para metales pesados (Aplicado en California, EEUU)

Sustancia	TTLc (mg/kg)	STLc (mg/l)
Antimonio (Sb)	500	15
Arsénico (As)	500	5
Bario (Ba)	10,000	100
Berilio (Be)	75	0.75
Cadmio (Cd)	100	0.2 *
Cromo (Cr)	500	0.1 *

Cromo total(Cr)	2,500	20*
Cobalto(Co)	8,000	80.00
Cobre(Cu)	2,500	2*
Fluoruro (F)	18,000	180
Plomo(Pb)	1,000	0.02*
Mercurio(Hg)	20	0.002*
Molibdeno(Mo)	3,500	350
Níquel(Ni)	2,000	2*
Selenio(Se)	100	1*
Plata(Ag)	500	5
Talio(Tl)	700	7
Vanadio(V)	2,000	1*
Zinc(Zn)	5,000	2

TTLC: Límite umbral de concentración total, si la concentración de la muestra excede éste nivel ES PELIGROSO

STLC: Límite umbral de concentración soluble, si la concentración de la prueba de extracción de residuo(WET) excede este nivel el material ES PELIGROSO. *- decreto 33-95(Nicaragua)– Disposiciones para el control de la contaminación proveniente de aguas residuales domésticas, industriales y agropecuarias, arto.42-

14.10 Control Físico

14.10.1 La descarga de un efluente no deberá causar cambios de color en la superficie de los cuerpos de agua natural, estéticamente indeseable, ni reducir significativa de la luminosidad natural en cualquier punto fuera de la zona de dilución inicial.

14.10.2 La velocidad de deposición de sólidos inertes y las características de sólidos inertes en el sedimento oceánico no podrán sufrir alteraciones que vengán a perjudicar las comunidades bentónicas

14.11 Control de la Biodiversidad

14.11.1 Para la valoración del medio biótico, el contratista aplicará una evaluación metodológica que permita valorar los niveles de riesgos antes de iniciar las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos, la que al menos evaluará los siguientes tipos de hábitat y factores de valoración: corrientes de agua, lagos, variedad de pantanos, bosque denso de tierras bajas, espacios abiertos y valor de la fauna terrestre y acuáticas en sus hábitat.

15 OBSERVANCIA DE LA NORMA

La aplicación de la presente Norma estará a cargo del Ministerio del Ambiente y los Recursos Naturales y del Instituto Nicaragüense de Energía

16 APLICACIÓN DE LA NORMA

Las disposiciones señaladas en esta norma, serán aplicables a todos los proyectos de Exploración y Explotación de Hidrocarburos que se realicen en la República de Nicaragua a partir de la entrada en vigencia.

17 ACTUALIZACIÓN Y REVISIÓN DE ESTA NORMA

La presente Norma será revisada y actualizada cada 5 años a solicitud de los interesados a través del Ministerio del Ambiente y los Recursos Naturales y el Instituto Nicaragüense de Energía o antes, si éstos lo estiman conveniente.

18 SANCIONES

El incumplimiento de las disposiciones en la presente Norma será sancionado conforme lo establecido en la Ley 217” Ley General del Medio Ambiente y los Recursos Naturales” y su Reglamento Decreto No. 9-96 “Reglamento a la Ley General del Medio Ambiente y los Recursos Naturales”; Ley 286 “Ley Especial de Exploración y Explotación de Hidrocarburos” y su Reglamento, Decreto No. 43-98 “Reglamento a la Ley Especial de Exploración y Explotación de Hidrocarburos”

19 ENTRADA EN VIGENCIA

La presente Norma técnica Obligatoria Nicaragüense entrará en vigencia con carácter obligatorio a partir de la fecha de su publicación en La Gaceta, Diario Oficial de la Republica.

REFERENCIAS

- La Gaceta, Decreto Ejecutivo No. 588-97. SETENA. Manual de Instrumentos Técnicos del Proceso de Evaluación de Impactos Ambientales. Gaceta No. 215. / de noviembre de 1997. Costa Rica.
- MKJ Exploraciones de Costa Rica S.A.. Estudio de Impacto Ambiental: Estudio Geofísico: Reflexión Sísmica Marina. Limón; Costa Rica. December 1988.
- US Environmental Protection Agency (EPA) “Air Quality Atlas”. EPA 400/K-92-002, Office of Air Quality Planning and Standard, US Environmental Protection Agency, Research Triangle Park. NC. May 1992.
- Federal Interagency Committee on Urban Noise: “Guidelines for Considering Noise and Land Use Planning and Control”. Federal Interagency Committee on Urban Noise. Washington, D.C. 1980.
- Arpel. Guía para el tratamiento y eliminación de desperdicios de perforación en Exploración y Producción. Preparado por ALCONSULT International Ltda.
- Constitución Política de Nicaragua.
- Ley 286 “Ley Especial para la Explotación y Explotación de Hidrocarburos”
- Decreto No. 43-98 “Reglamento a la Ley especial de Exploración y Explotación de Hidrocarburos”
- Convenios Internacionales sobre el Mar
- Estudio de Zonificación Ambiental para Exploración y Explotación de Hidrocarburos en Nicaragua., ABT, 1996
- Manual de Evaluación de Impacto Ambiental. Larry W. Canter. 1999. Editorial McGraw Hill.
- Manuales de ARPEL. Comité Ambiental, Guía para la Disposición y el Tratamiento de Agua Producida
- Diccionario Didáctico de Ecología. Mata A. y Quevedo F. 1990. Editorial Universidad de Costa Rica
- Walter Díaz C. Minería, Petróleo y Medio Ambiente. Ed. La Esperanza. Lima, Perú, 1999.
- Reglamento Modelo para la protección ambiental en las actividades del subsector de Hidrocarburos, Nicolas A. Roe, 24 de Octubre del 2000, Alemania.

p. subsector de Hidrocarburos, INE, AMENDESA, Noviembre del 2000, Nicaragua.

q. Normas técnicas y de Protección ambiental para las actividades de exploración y explotación de Hidrocarburos, Acuerdo Gubernativo No. 99, Guatemala.

r. Decreto 33-95 "Disposición para el control de la contaminación provenientes de las descargas de aguas residuales domesticas, industriales y agropecuarias".

s. Ley 217 "Ley General del Medio Ambiente y los Recursos Naturales"

t. Decreto 9-96 "Reglamento de la Ley General del Medio Ambiente y los Recursos Naturales".

u. Ley 219 "Ley de Normalización Técnica y Calidad"

v. Decreto No. 71-97 "Reglamento de la Ley de Normalización Técnica y Calidad".

w. NTON 05015-02 Manejo y Eliminación de Residuos Sólidos Peligrosos.

x. NTON 05014-02 Manejo, Tratamiento y Disposición Final de los Desechos Sólidos No-Peligrosos.

ULTIMALÍNEA.

**MARCA DE FABRICA
COMERCIO Y SERVICIO**

Reg. No. 04355 – M. 1419748 – Valor C\$ 425.00

Dra. María Eugenia García Fonseca, Apoderado de INDUSTRIA LICORERA QUEZALTECA, S.A., de Guatemala, solicita Registro de Marca de Fábrica y Comercio:

BOTRAN

Clasificación de Viena: 261325 y 270502

Para proteger:

Clase: 33

BEBIDAS ALCOHOLICAS.

Opóngase.

Presentada: Exp.No. 2005-00464, quince de febrero del año dos mil cinco. Managua, dieciséis de febrero del año dos mil cinco. Ambrosia Lezama Zelaya, Registrador.

1

Reg. No. 04356 – M. 1419748 – Valor C\$ 425.00

Dra. María Eugenia García Fonseca, Apoderado de INDUSTRIA LICORERA QUEZALTECA, S.A., de Guatemala, solicita Registro de Marca de Fábrica y Comercio:

BOTRAN READY

Clasificación de Viena: 261325, 270502 y 260118.

Para proteger:

Clase: 33

BEBIDAS ALCOHOLICAS.

Opóngase.

Presentada: Exp.No. 2005-00466, quince de febrero del año dos mil cinco. Managua, dieciséis de febrero del año dos mil cinco. Ambrosia Lezama Zelaya, Registrador.

1

Reg. No. 04357 – M. 1419748 – Valor C\$ 425.00

Dra. María Eugenia García Fonseca, Apoderado de INDUSTRIA LICORERA QUEZALTECA, S.A., de Guatemala, solicita Registro de Marca de Fábrica y Comercio:

BOTRAN READY

Clasificación de Viena: 261325, 270502 y 260118

Para proteger:

Clase: 33

BEBIDAS ALCOHOLICAS.

Opóngase.

Presentada: Exp.No. 2005-00465, quince de febrero del año dos mil cinco. Managua, dieciséis de febrero del año dos mil cinco. Ambrosia Lezama Zelaya, Registrador.

1

Reg. No. 04358 – M. 1419748 – Valor C\$ 425.00

Dra. María Eugenia García Fonseca, Apoderado de INDUSTRIA LICORERA QUEZALTECA, S.A., de Guatemala, solicita Registro de Marca de Fábrica y Comercio:

BOTRAN

Clasificación de Viena: 261325 y 270502

Para proteger:

Clase: 33

BEBIDAS ALCOHOLICAS.

Opóngase.

Presentada: Exp.No. 2005-00467, quince de febrero del año dos mil cinco. Managua, dieciséis de febrero del año dos mil cinco. Ambrosia Lezama Zelaya, Registrador.

1

Reg. No. 04359 – M. 1419748 – Valor C\$ 425.00

Dra. María Eugenia García Fonseca, Gestor Oficioso de ADMINISTRADORA DE MARCAS RD., S DE R.L., DE C.V., de Estados Unidos Mexicanos, solicita Registro de Marca de Fábrica y Comercio y Marca de Servicios:

telcel directo

Clasificación de Viena: 160111, 261108, 270508, 270510, 270517, 270523 y 290104.

Para proteger:

Clase: 9

APARATOS E INSTRUMENTOS CIENTIFICOS, NAUTICOS, GEODESICOS, ELECTRICOS, FOTOGRAFICOS, CINEMATOGRAFICOS, OPTICOS, DE PESAR, DE MEDIDA, DE SEÑALIZACION, DE CONTROL (INSPECCION), DE SOCORRO (SALVAMENTO) Y DE ENSEÑANZA, A APARATOS PARA EL REGISTRO, TRANSMISION, REPRODUCCION DE SONIDOS O IMÁGENES, SOPORTES DE REGISTRO MAGNETICOS, DISCOS ACUSTICOS, DISTRIBUIDORES, AUTOMATICOS Y MECANISMOS PARA APARATOS DE PREVIO PAGO, CAJAS

REGISTRADORAS, MAQUINAS CALCULADORAS, EQUIPO PARA EL TRATAMIENTO DE LA INFORMACION Y ORDENADORES, EXTINTORES.

Clase: 16

PAPEL, CARTON Y ARTICULOS DE ESTAS MATERIAS, NO COMPRENDIDOS EN OTRAS CLASES, PRODUCTOS DE IMPRENTA, ARTICULOS DE ENCUADERNACION, FOTOGRAFIAS, PAPELERIA, ADHESIVOS (PEGAMENTOS) PARA LA PAPELERIA O LA CASA, MATERIAL PARA ARTISTAS, PINCELES, MAQUINAS DE ESCRIBIR Y ARTICULOS DE OFICINA (EXCEPTO MUEBLES), MATERIAL DE INSTRUCCIÓN O DE ENSEÑANZA (EXCEPTO APARATOS), MATERIAS PLASTICAS PARA EMBALAJE (NO COMPRENDIDAS EN OTRAS CLASES), NAIPES, CARACTERES DE IMPRENTA, CLICHES.

Clase: 25

VESTIDOS, CALZADOS, SOMBRERERIA.

Clase: 35

PUBLICIDAD, GESTION DE NEGOCIOS COMERCIALES, ADMINISTRACION COMERCIAL, TRABAJOS DE OFICINA.

Clase: 38

SERVICIOS DE COMUNICACIONES, SERVICIOS DE DIFUSION DE PROGRAMAS DE RADIO Y/O DE TELEVISION.

Clase: 41

EDUCACION, FORMACION, ESPARCIMIENTO, ACTIVIDADES DEPORTIVAS Y CULTURALES.

Opóngase.

Presentada: Exp.No. 2005-00481, dieciséis de febrero del año dos mil cinco. Managua, veintiocho de febrero del año dos mil cinco. Mario Ruiz Castillo, Registrador Suplente.

1

Reg. No. 04360 – M. 1419748 – Valor C\$ 425.00

Dra. María Eugenia García Fonseca, Gestor Oficioso de ADMINISTRADORA DE MARCAS RD., S DE R.L., DE C.V., de Estados Unidos Mexicanos, solicita Registro de Marca de Fábrica y Comercio y Marca de Servicios:

telcel directo

Para proteger:

Clase: 9

APARATOS E INSTRUMENTOS CIENTIFICOS, NAUTICOS, GEODESICOS, ELECTRICOS, FOTOGRAFICOS, CINEMATOGRAFICOS, OPTICOS, DE PESAR, DE MEDIDA, DE SEÑALIZACION, DE CONTROL (INSPECCION), DE

SOCORRO (SALVAMENTO) Y DE ENSEÑANZA, A APARATOS PARA EL REGISTRO, TRANSMISION, REPRODUCCION DE SONIDOS O IMÁGENES, SOPORTES DE REGISTRO MAGNETICOS, DISCOS ACUSTICOS, DISTRIBUIDORES, AUTOMATICOS Y MECANISMOS PARA APARATOS DE PREVIO PAGO, CAJAS REGISTRADORAS, MAQUINAS CALCULADORAS, EQUIPO PARA EL TRATAMIENTO DE LA INFORMACION Y ORDENADORES, EXTINTORES.

Clase: 16

PAPEL, CARTON Y ARTICULOS DE ESTAS MATERIAS, NO COMPENDIDOS EN OTRAS CLASES, PRODUCTOS DE IMPRENTA, ARTICULOS DE ENCUADERNACION, FOTOGRAFIAS, PAPELERIA, ADHESIVOS (PEGAMENTOS) PARA LA PAPELERIA O LA CASA, MATERIAL PARA ARTISTAS, PINCELES, MAQUINAS DE ESCRIBIR Y ARTICULOS DE OFICINA (EXCEPTO MUEBLES), MATERIAL DE INSTRUCCIÓN O DE ENSEÑANZA (EXCEPTO APARATOS), MATERIAS PLASTICAS PARA EMBALAJE (NO COMPENDIDAS EN OTRAS CLASES), NAIPES, CARACTERES DE IMPRENTA, CLICHES.

Clase: 25

VESTIDOS, CALZADOS, SOMBRERERIA.

Clase: 35

PUBLICIDAD, GESTION DE NEGOCIOS COMERCIALES, ADMINISTRACION COMERCIAL, TRABAJOS DE OFICINA.

Clase: 38

SERVICIOS DE COMUNICACIONES, SERVICIOS DE DIFUSION DE PROGRAMAS DE RADIO Y/O DE TELEVISION.

Clase: 41

EDUCACION, FORMACION, ESPARCIMIENTO, ACTIVIDADES DEPORTIVAS Y CULTURALES.

Opóngase.

Presentada: Exp.No. 2005-00482, dieciséis de febrero del año dos mil cinco. Managua, veintiocho de febrero del año dos mil cinco. Mario Ruiz Castillo, Registrador Suplente.

1

Reg. No. 04361 – M. 1419748 – Valor C\$ 425.00

Dra. María Eugenia García Fonseca, Gestor Oficioso de AMERICA MOVIL, S.A., DE C.V., de Estados Unidos Mexicanos, solicita Registro de Marca de Fábrica y Comercio y Marca de Servicios:

américa móvil

Clasificación de Viena: 010502, 270508, 270517, 270523 y 290108.
Para proteger:

Clase: 9

APARATOS E INSTRUMENTOS CIENTIFICOS, NAUTICOS, GEODESICOS, ELECTRICOS, FOTOGRAFICOS, CINEMATOGRAFICOS, OPTICOS, DE PESAR, DE MEDIDA, DE SEÑALIZACION, DE CONTROL (INSPECCION), DE SOCORRO (SALVAMENTO) Y DE ENSEÑANZA, A APARATOS PARA EL REGISTRO, TRANSMISION, REPRODUCCION DE SONIDOS O IMÁGENES, SOPORTES DE REGISTRO MAGNETICOS, DISCOS ACUSTICOS, DISTRIBUIDORES, AUTOMATICOS Y MECANISMOS PARA APARATOS DE PREVIO PAGO, CAJAS REGISTRADORAS, MAQUINAS CALCULADORAS, EQUIPO PARA EL TRATAMIENTO DE LA INFORMACION Y ORDENADORES, EXTINTORES.

Clase: 16

PAPEL, CARTON Y ARTICULOS DE ESTAS MATERIAS, NO COMPENDIDOS EN OTRAS CLASES, PRODUCTOS DE IMPRENTA, ARTICULOS DE ENCUADERNACION, FOTOGRAFIAS, PAPELERIA, ADHESIVOS (PEGAMENTOS) PARA LA PAPELERIA O LA CASA, MATERIAL PARA ARTISTAS, PINCELES, MAQUINAS DE ESCRIBIR Y ARTICULOS DE OFICINA (EXCEPTO MUEBLES), MATERIAL DE INSTRUCCIÓN O DE ENSEÑANZA (EXCEPTO APARATOS), MATERIAS PLASTICAS PARA EMBALAJE (NO COMPENDIDAS EN OTRAS CLASES), NAIPES, CARACTERES DE IMPRENTA, CLICHES.

Clase: 25

VESTIDOS, CALZADOS, SOMBRERERIA.

Clase: 35

PUBLICIDAD, GESTION DE NEGOCIOS COMERCIALES, ADMINISTRACION COMERCIAL, TRABAJOS DE OFICINA.

Clase: 38

SERVICIOS DE COMUNICACIONES, SERVICIOS DE DIFUSION DE PROGRAMAS DE RADIO Y/O DE TELEVISION.

Clase: 41

EDUCACION, FORMACION, ESPARCIMIENTO, ACTIVIDADES DEPORTIVAS Y CULTURALES.

Opóngase.

Presentada: Exp.No. 2005-00477, dieciséis de febrero del año dos mil cinco. Managua, veintiocho de febrero del año dos mil cinco. Mario Ruiz Castillo, Registrador Suplente.

1

Reg. No. 04362 – M. 1419748 – Valor C\$ 425.00

Dra. María Eugenia García Fonseca, Gestor Oficioso de AMERICA MOVIL, S.A., DE C.V., de Estados Unidos Mexicanos, solicita Registro de Marca de Fábrica y Comercio y Marca de Servicios:

telcel directo

Clasificación de Viena: 160111, 261108, 270508, 270510, 270517, 270523 y 290104.

Para proteger:

Clase: 9

APARATOS E INSTRUMENTOS CIENTIFICOS, NAUTICOS, GEODESICOS, ELECTRICOS, FOTOGRAFICOS, CINEMATOGRAFICOS, OPTICOS, DE PESAR, DE MEDIDA, DE SEÑALIZACION, DE CONTROL (INSPECCION), DE SOCORRO (SALVAMENTO) Y DE ENSEÑANZA, A APARATOS PARA EL REGISTRO, TRANSMISION, REPRODUCCION DE SONIDOS O IMÁGENES, SOPORTES DE REGISTRO MAGNETICOS, DISCOS ACUSTICOS, DISTRIBUIDORES, AUTOMATICOS Y MECANISMOS PARA APARATOS DE PREVIO PAGO, CAJAS REGISTRADORAS, MAQUINAS CALCULADORAS, EQUIPO PARA EL TRATAMIENTO DE LA INFORMACION Y ORDENADORES, EXTINTORES.

Clase: 16

PAPEL, CARTON Y ARTICULOS DE ESTAS MATERIAS, NO COMPENDIDOS EN OTRAS CLASES, PRODUCTOS DE IMPRENTA, ARTICULOS DE ENCUADERNACION, FOTOGRAFIAS, PAPELERIA, ADHESIVOS (PEGAMENTOS) PARA LA PAPELERIA O LA CASA, MATERIAL PARA ARTISTAS, PINCELES, MAQUINAS DE ESCRIBIR Y ARTICULOS DE OFICINA (EXCEPTO MUEBLES), MATERIAL DE INSTRUCCIÓN O DE ENSEÑANZA (EXCEPTO APARATOS), MATERIAS PLASTICAS PARA EMBALAJE (NO COMPENDIDAS EN OTRAS CLASES), NAIPES, CARACTERES DE IMPRENTA, CLICHES.

Clase: 25

VESTIDOS, CALZADOS, SOMBRERERIA.

Clase: 35

PUBLICIDAD, GESTION DE NEGOCIOS COMERCIALES, ADMINISTRACION COMERCIAL, TRABAJOS DE OFICINA.

Clase: 38

SERVICIOS DE COMUNICACIONES, SERVICIOS DE DIFUSION DE PROGRAMAS DE RADIO Y/O DE TELEVISION.

Clase: 41

EDUCACION, FORMACION, ESPARCIMIENTO, ACTIVIDADES DEPORTIVAS Y CULTURALES.

Opóngase.

Presentada: Exp.No. 2005-00479, dieciséis de febrero del año dos mil cinco. Managua, veintiocho de febrero del año dos mil cinco. Mario Ruiz Castillo, Registrador Suplente.

Reg.No. 04363 – M. 1419748 – Valor C\$ 425.00

Dra. María Eugenia García Fonseca, Gestor Oficioso de AMERICA MOVIL, S.A., DE C.V., de Estados Unidos Mexicanos, solicita Registro de Marca de Fábrica y Comercio y Marca de Servicios:

Clasificación de Viena: 010502

Para proteger:

Clase: 9

APARATOS E INSTRUMENTOS CIENTIFICOS, NAUTICOS, GEODESICOS, ELECTRICOS, FOTOGRAFICOS, CINEMATOGRAFICOS, OPTICOS, DE PESAR, DE MEDIDA, DE SEÑALIZACION, DE CONTROL (INSPECCION), DE SOCORRO (SALVAMENTO) Y DE ENSEÑANZA, A APARATOS PARA EL REGISTRO, TRANSMISION, REPRODUCCION DE SONIDOS O IMÁGENES, SOPORTES DE REGISTRO MAGNETICOS, DISCOS ACUSTICOS, DISTRIBUIDORES, AUTOMATICOS Y MECANISMOS PARA APARATOS DE PREVIO PAGO, CAJAS REGISTRADORAS, MAQUINAS CALCULADORAS, EQUIPO PARA EL TRATAMIENTO DE LA INFORMACION Y ORDENADORES, EXTINTORES.

Clase: 16

PAPEL, CARTON Y ARTICULOS DE ESTAS MATERIAS, NO COMPENDIDOS EN OTRAS CLASES, PRODUCTOS DE IMPRENTA, ARTICULOS DE ENCUADERNACION, FOTOGRAFIAS, PAPELERIA, ADHESIVOS (PEGAMENTOS) PARA LA PAPELERIA O LA CASA, MATERIAL PARA ARTISTAS, PINCELES, MAQUINAS DE ESCRIBIR Y ARTICULOS DE OFICINA (EXCEPTO MUEBLES), MATERIAL DE INSTRUCCIÓN O DE ENSEÑANZA (EXCEPTO APARATOS), MATERIAS PLASTICAS PARA EMBALAJE (NO COMPENDIDAS EN OTRAS CLASES), NAIPES, CARACTERES DE IMPRENTA, CLICHES.

Clase: 25

VESTIDOS, CALZADOS, SOMBRERERIA.

Clase: 35

PUBLICIDAD, GESTION DE NEGOCIOS COMERCIALES, ADMINISTRACION COMERCIAL, TRABAJOS DE OFICINA.

Clase: 38

SERVICIOS DE COMUNICACIONES, SERVICIOS DE DIFUSION DE PROGRAMAS DE RADIO Y/O DE TELEVISION.

Clase: 41

EDUCACION, FORMACION, ESPARCIMIENTO, ACTIVIDADES DEPORTIVAS Y CULTURALES.

Opóngase.

Presentada: Exp.No. 2005-00476, dieciséis de febrero del año dos mil cinco. Managua, veintiocho de febrero del año dos mil cinco. Mario Ruiz Castillo, Registrador Suplente.

1

Reg. No. 04364 – M. 1419748 – Valor C\$ 425.00

Dra. María Eugenia García Fonseca, Gestor Oficioso de ADMINISTRADORA DE MARCAS RD., S DE R.L., DE C.V., de Estados Unidos Mexicanos, solicita Registro de Marca de Fábrica y Comercio y Marca de Servicios:

telcel directo

Clasificación de Viena: 160111, 261108, 270508, 270510, 270517, 270523 y 290108.

Para proteger:

Clase: 9

APARATOS E INSTRUMENTOS CIENTIFICOS, NAUTICOS, GEODESICOS, ELECTRICOS, FOTOGRAFICOS, CINEMATOGRAFICOS, OPTICOS, DE PESAR, DE MEDIDA, DE SEÑALIZACION, DE CONTROL (INSPECCION), DE SOCORRO (SALVAMENTO) Y DE ENSEÑANZA, A APARATOS PARA EL REGISTRO, TRANSMISION, REPRODUCCION DE SONIDOS O IMÁGENES, SOPORTES DE REGISTRO MAGNETICOS, DISCOS ACUSTICOS, DISTRIBUIDORES, AUTOMATICOS Y MECANISMOS PARA APARATOS DE PREVIO PAGO, CAJAS REGISTRADORAS, MAQUINAS CALCULADORAS, EQUIPO PARA EL TRATAMIENTO DE LA INFORMACION Y ORDENADORES, EXTINTORES.

Clase: 16

PAPEL, CARTON Y ARTICULOS DE ESTAS MATERIAS, NO COMPRENDIDOS EN OTRAS CLASES, PRODUCTOS DE IMPRENTA, ARTICULOS DE ENCUADERNACION, FOTOGRAFIAS, PAPELERIA, ADHESIVOS (PEGAMENTOS) PARA LA PAPELERIA O LA CASA, MATERIAL PARA ARTISTAS, PINCELES, MAQUINAS DE ESCRIBIR Y ARTICULOS DE OFICINA (EXCEPTO MUEBLES), MATERIAL DE INSTRUCCIÓN O DE ENSEÑANZA (EXCEPTO APARATOS), MATERIAS PLASTICAS PARA EMBALAJE (NO COMPRENDIDAS EN OTRAS CLASES), NAIPES, CARACTERES DE IMPRENTA, CLICHES.

Clase: 25

VESTIDOS, CALZADOS, SOMBRERERIA.

Clase: 35

PUBLICIDAD, GESTION DE NEGOCIOS COMERCIALES, ADMINISTRACION COMERCIAL, TRABAJOS DE OFICINA.

Clase: 38

SERVICIOS DE COMUNICACIONES, SERVICIOS DE DIFUSION DE PROGRAMAS DE RADIO Y/O DE TELEVISION.

Clase: 41

EDUCACION, FORMACION, ESPARCIMIENTO, ACTIVIDADES DEPORTIVAS Y CULTURALES.

Opóngase.

Presentada: Exp.No. 2005-00480, dieciséis de febrero del año dos mil cinco. Managua, veintiocho de febrero del año dos mil cinco. Mario Ruiz Castillo, Registrador Suplente.

1

Reg. No. 04365 – M. 1419748 – Valor C\$ 425.00

Dra. María Eugenia García Fonseca, Gestor Oficioso de AMERICA MOVIL, S.A., DE C.V., de Estados Unidos Mexicanos, solicita Registro de Marca de Fábrica y Comercio y Marca de Servicios:

américa móvil

Clasificación de Viena: 010502, 270508, 270517, 270523, 290101, 290102, 290103, 290104 y 290105.

Para proteger:

Clase: 9

APARATOS E INSTRUMENTOS CIENTIFICOS, NAUTICOS, GEODESICOS, ELECTRICOS, FOTOGRAFICOS, CINEMATOGRAFICOS, OPTICOS, DE PESAR, DE MEDIDA, DE SEÑALIZACION, DE CONTROL (INSPECCION), DE SOCORRO (SALVAMENTO) Y DE ENSEÑANZA, A APARATOS PARA EL REGISTRO, TRANSMISION, REPRODUCCION DE SONIDOS O IMÁGENES, SOPORTES DE REGISTRO MAGNETICOS, DISCOS ACUSTICOS, DISTRIBUIDORES, AUTOMATICOS Y MECANISMOS PARA APARATOS DE PREVIO PAGO, CAJAS REGISTRADORAS, MAQUINAS CALCULADORAS, EQUIPO PARA EL TRATAMIENTO DE LA INFORMACION Y ORDENADORES, EXTINTORES.

Clase: 16

PAPEL, CARTON Y ARTICULOS DE ESTAS MATERIAS, NO COMPRENDIDOS EN OTRAS CLASES, PRODUCTOS DE IMPRENTA, ARTICULOS DE ENCUADERNACION, FOTOGRAFIAS, PAPELERIA, ADHESIVOS (PEGAMENTOS) PARA LA PAPELERIA O LA CASA, MATERIAL PARA ARTISTAS, PINCELES, MAQUINAS DE ESCRIBIR Y ARTICULOS DE OFICINA (EXCEPTO MUEBLES), MATERIAL DE INSTRUCCIÓN O DE ENSEÑANZA (EXCEPTO APARATOS), MATERIAS PLASTICAS PARA EMBALAJE (NO COMPRENDIDAS EN OTRAS CLASES), NAIPES, CARACTERES DE IMPRENTA, CLICHES.

Clase: 25
VESTIDOS, CALZADOS, SOMBRERERIA.

Clase: 35
PUBLICIDAD, GESTION DE NEGOCIOS COMERCIALES,
ADMINISTRACION COMERCIAL, TRABAJOS DE OFICINA.

Clase: 38
SERVICIOS DE COMUNICACIONES, SERVICIOS DE
DIFUSION DE PROGRAMAS DE RADIO Y/O DE TELEVISION.

Clase: 41
EDUCACION, FORMACION, ESPARCIMIENTO,
ACTIVIDADES DEPORTIVAS Y CULTURALES.

Opóngase.
Presentada: Exp.No. 2005-00478, dieciséis de febrero del año
dos mil cinco. Managua, veintiocho de febrero del año dos mil
cinco. Mario Ruiz Castillo, Registrador Suplente.

1

Reg. No. 04350 – M. 1419833 – Valor C\$ 425.00

Dra. Thelma Cecilia Carrión Blandón, Apoderado de MENDEZ
COMPAÑÍA DE COMERCIO S.A. DE C.V., de República de
Honduras, solicita Registro de Emblema:

Mendels Para vestir Bien

Clasificación de Viena: 010101 y 270502
Para proteger:
Clase: 0

UN ESTABLECIMIENTO COMERCIAL DEDICADO AL
COMERCIO AL POR MAYOR Y AL DETALLE, LA
REPRESENTACION DE CASAS NACIONALES Y
EXTRANJERAS, INVERSIONES EN BIENES RAICES,
TITULOS VALORES Y ACCIONES Y CUALQUIER OTRA
ACTIVIDAD O NEGOCIO DELICITO COMERCIO.

Fecha de primer Uso: ocho de junio del año dos mil.

Opóngase.
Presentada: Exp.No. 2005-00715, siete de marzo del año dos mil
cinco. Managua, quince de marzo del año dos mil cinco. Mario
Ruiz Castillo, Registrador Suplente.

1

Reg. No. 04354 – M. 1419748 – Valor C\$ 425.00

Dra. María Eugenia García Fonseca, Gestor Oficioso de AMERICA
MOVIL, S.A. DE C.V., de Estados Unidos Mexicanos, solicita
Registro de Marca de Fábrica y Comercio y Marca de Servicios:

Clasificación de Viena: 010502, 290101, 290102, 290103, 290104 y
290105.

Para proteger:

Clase: 9

APARATOS E INSTRUMENTOS CIENTIFICOS, NAUTICOS,
GEODESICOS, ELECTRICOS, FOTOGRAFICOS,
CINEMATOGRAFICOS, OPTICOS, DE PESAR, DE MEDIDA,
DE SEÑALIZACION, DE CONTROL (INSPECCION), DE
SOCORRO (SALVAMENTO) Y DE ENSEÑANZA, A APARATOS
PARA EL REGISTRO, TRANSMISION, REPRODUCCION DE
SONIDOS O IMÁGENES, SOPORTES DE REGISTRO
MAGNETICOS, DISCOS ACUSTICOS, DISTRIBUIDORES,
AUTOMATICOS Y MECANISMOS PARA APARATOS DE
PREVIO PAGO, CAJAS REGISTRADORAS, MAQUINAS
CALCULADORAS, EQUIPO PARA EL TRATAMIENTO DE LA
INFORMACION Y ORDENADORES, EXTINTORES.

Clase: 16

PAPEL, CARTON Y ARTICULOS DE ESTAS MATERIAS, NO
COMPRENDIDOS EN OTRAS CLASES, PRODUCTOS DE
IMPRESION, ARTICULOS DE ENCUADERNACION,
FOTOGRAFIAS, PAPELERIA, ADHESIVOS (PEGAMENTOS)
PARA LA PAPELERIA O LA CASA, MATERIAL PARA
ARTISTAS, PINCELES, MAQUINAS DE ESCRIBIR Y
ARTICULOS DE OFICINA (EXCEPTO MUEBLES), MATERIAL
DE INSTRUCCION O DE ENSEÑANZA (EXCEPTO
APARATOS), MATERIAS PLASTICAS PARA EMBALAJE (NO
COMPRENDIDAS EN OTRAS CLASES), NAIPES, CARACTERES
DE IMPRESION, CLICHES.

Clase: 25

VESTIDOS, CALZADOS, SOMBRERERIA.

Clase: 35

PUBLICIDAD, GESTION DE NEGOCIOS COMERCIALES,
ADMINISTRACION COMERCIAL, TRABAJOS DE OFICINA.

Clase: 38

SERVICIOS DE COMUNICACIONES, SERVICIOS DE DIFUSION
DE PROGRAMAS DE RADIO Y/O DE TELEVISION.

Clase: 41

EDUCACION, FORMACION, ESPARCIMIENTO,
ACTIVIDADES DEPORTIVAS Y CULTURALES.

Opóngase.

Presentada: Exp.No. 2005-00483, dieciséis de febrero del año dos mil cinco. Managua, veintiocho de febrero del año dos mil cinco. Mario Ruiz Castillo, Registrador Suplente.

1

Reg. No. 04449 – M. 0809059 – Valor C\$ 425.00

Dra. Yamilet Miranda de Malespín, Apoderado de CORPORACION DE INDUSTRIAS PLASTICAS, S.A., de Perú, solicita Registro de Marca de Fábrica y Comercio:

VINIBALL

Clasificación de Viena: 270511, 270517, 260404, 260410 y 260403.

Para proteger:

Clase: 28

PELOTAS, ARTICULOS DE DEPORTE, JUEGOS, JUGUETES Y ARTICULOS DE GIMNASIA.

Opóngase.

Presentada: Exp.No. 2005-00622, veintiocho de febrero del año dos mil cinco. Managua, ocho de marzo del año dos mil cinco. Mario Ruiz Castillo, Registrador Suplente.

1

Reg. No. 04450 – M. 1419937 – Valor C\$ 425.00

Celestina Irene Varela Aguilar, de República de Nicaragua, en su Carácter Personal, solicita Registro de Marca de Servicios:

Consultoría Jurídica SL Soluciones Laborales

Clasificación de Viena: 011716 y 270502

Para proteger:

Clase: 42

SERVICIOS JURIDICOS.

Opóngase.

Presentada: Exp.No. 2005-00762, nueve de marzo del año dos mil cinco. Managua, diecisiete de marzo del año dos mil cinco. Mario Ruiz Castillo, Registrador Suplente.

1

Reg. No. 04351 – M. 967943 – Valor C\$ 515.00

Dra. Rosa Argentina Ortega Céspedes, Apoderado de COMERCIAL GENIE PEÑALBA SOCIEDAD ANONIMA, de República de Nicaragua, solicita Registro de Marca de Comercio:

GENPHARM GP

Clasificación de Viena: 2705, 270502 y 270508

Para proteger:

Clase: 5

ACEITE DE RICINO, ACETAMINOFEN, ACETAZOLAMIDA, ACICLOVIR, ACIDO ACELAICO, ACIDO ACETICO, ACIDO ACETIL SALICILICO, ACIDO ASCORBICO, ACIDO BORICO, ACIDO CLAVULANICO, ACIDO FOLICO, ACIDO FOLINICO, ACIDO IOPANOICO, ACIDONALIDIXICO, ACIDONICOTINICO, ACIDO RETINOICO, ACIDO TRICLOROACETICO, ACIDO UNDECILENICO, ACIDO VALPROICO, ALANTOINA, ALBENDAZOL, ALBUTEROL, ALFAMETILDOPA, ALMITRINA, ALOPURINOL, ALUMINIO Y MAGNESIO, AMIKACINA, AMINOFILINA, AMINOSIDINA, AMIODARONA, AMITRIPTILINA, AMOXICILINA, AMPICILINA, ANFOTERICINA, ANTIMONIATO DE MEGLUMINA, ASPARAGINASA, ATENOLOL, ATORVASTATINA, ATROPINA, AZATIOPRINA, AZITROMICINA, BACITRACINA, BACLOFENO, BENCIL, PENICILINA, BENZATINICA, BENCIL PENICILINA CRISTALINA, BENCIL PENICILINA PROCAINICA, BENZOCAINA, BENZOATO DE BENCILO, BENZOATO DE ESTRADIOL, BETAMETASONA, BICARBONATO DE SODIO, BIPERIDENO, BISOPROLOL, BISMUTO, BREA DE HULLA, BROMEXINA, BROMOCRIPTINA, BROMOPRIDE, BUPIVACAINA, BUSULFANO, CALOMEL, CALCIFEROL, CAOLIN, CAPTOPRIL, CARBAMASEPINA, CARBENICILINA, CARBINOXAMINA, CAFEINA, CISPLATINO, CARBONATO DE LITIO, CITARABINA, CARBON VEGETAL, CARBOXIMETILCELULOSA, CARBOXIMETILCISTEINA, CARISOPRODOL, CARNITINA, CASCARA SACRADA, CEFACLOR, CEFADROXILO, CEFALEXINA, CEFAZOLINA, CEFOTAXIMA, CEFOXITINA, CEFPIROME, CALCIO, CLENBUTEROL, CEFPROZIL, CEFRADINA, CEFTAZIDIMA, CEFTRIAXONA, CALAMINA, CLARITROMICINA, CEFIXIMA, CEFORUXIMA, CELECOXIB, CIANOCOBALAMINA, CICLOBENZAPRINA, CICLOFOSFAMIDA, CICLOPIROXOLAMINA, CINARICINA, CIPROFLOXACINA, CIPROHEPTADINA, CIPROSTERONA, CISAPRIDA, CLINIDINIO, CLIOQUINOL, CLOBAZAM, CLOBETAZOL, CLODEINA, CLOFAZIMINA, CLOMIFENO, CLOSTEBOL, CLORIMIPRAMINA, CLORAMBUCILO, CLORAMFENICOL, CLORDIACEPOXIDO, CLORFENIRAMINA, CLOROQUINA, CLORPROPAMIDA, CLORTALIDONA, COLCHICINA, COMPLEJO 13, DACARBACINA, DACTINOMICINA, DAPSONA, DEHIDROEMETINA, CLORURO

SODICO, DOXICICLINA, CLORURO POTASICO, DOXORUBICINA, DEXCLORFENIDRAMINA, DEXTROPROPOXIFENO, DEXTRAN, DEXTROMETORFANO, DEXTROSA, DIAZEPAN, DIAOXOZIDO, DICLOFENAC POTASICO, DICLOXACILINA, DIFENHIDRAMINA, DIFENIDOL, DIFENILHIDANTOINA, DIFENOXILATO, DIGOXINA, DIHIDROERGOCRISTINA, DILOXANIDA, DILTIAZEM, DROPERIDOL, DIMENHIDRINATO, DIMITICONA, DIMETILPOLISILOXANO, DIOCTILSULFOSUCCINATO, DIOSMINA, DIPIRONA, DIYODOHIDROXIQUENOLEINA, D-NORGESTREL, DOBUTAMINA, DOMPERIDONA, DOPAMINA, EFEDRINA, ENALAPRIL, EOSINA, EPINEFRINA, EPOETINA, ERGOCALCIFEROL, ERGOMETRINA, ERGOTAMINA, ERGOVASINA, ERITROMICINA, ESCOPOLAMINA, ESPECTINOMICINA, ESTREPTOQUINASA, ESTROGENOS, ETAMUTOL, ETAMSILAT, ETER, ETINILADRIANOL, ETINILESTRADIADOL, ETOFIBRATO, ETOPOXIDO, ETOSUXIMIDA, FENAZONA, FENAZOPIRIDINA, FENILTOLOXAMINA, FENIRAMINA, FENITOINA, FENOBARBITAL, FENOLFTALEINA, FENOTEROL, FENOXIBENZAMINA, FENOXIMETILPENICILINA, FENPREPOREX, FENTANIL, FENTERMINA, FERROSO SULFATO, FEXOFENADINA, FITOMENADIONA, FLUCONAZOL, FLUFENACINA, FLUNARICINA, FLUOCINOLONA, FLUCORTALONA, FLUORURACILO, FLUOXETINA, FLURBIPROFENO, FLURESCEINA SODICA, FLUTAMIDA, FLUTICASONA, FOSFORO, FURAZOLIDONA, FUROSEMIDA, FUSAFUNGINA, GABAPENTINA, GAMMABENCENO, GEMFIBROSIL, GENTAMICINA, GESTODENO, GINKOBILOBA, GLIPSIDA, GINSENG, GLIBENCLAMIDA, GLICERINA, GLICACIDA, GAMMA-AMINOBUTIRICO-ACIDO, GLIMEPIRIDA, GONADOTROPINA, CORIONICA, GRISEOFULVINA, GUAYACOL, GUAYACOLATO DE GLICERILO, GUAYFENECINA, HALCINONIDA, HALOPERIDOL, HALOTANO, HEMATOPORFIRINA, HEPARINA, HEPARINOIDE, HEXETIDINA, HIDRALACINA, HIDROCLOTIAZIDA, HIDROCORTISONA, HIDROQUINONA, HIDROXICOALAMINA, HIDROXIPROGESTERONA, HIDROXIPROPILMETILCELULOSA, HIDROXIQUINOLEINA, HIERRO, HIOSCINA, HIPOSULFITO DE SODIO, HOMATROPINA, IBUPROFENO, IDARUBICINA, IDOXURIDINA, IMIPRAMINA, INDAPAMIDA, INDOMETACINA, INSULINA, IPRATROPIO, ISOCONAZOL, ISOEFEDRINA, ISONIACIDA, ISOSORBIDE, ITRACONAZOL, KETACONAZOL, KETAMINA, KETOPROFENO, KETOTIFENO, LAMIDUVINA, LANSOPRAZOL, L-ASPARAGINASA, LEFLUNOMIDA, LEUCOVORINA, LEUPROLIDE, LEVADOPA, LEVAMISOL, LEVOCABASTINA, LEVOFLOXACINA, LEVOMEPRAMACINA, LEVONOGESTREL, LEVOTIROXINA, LIPASA, LINDANO, LIDOCAINA, LINCOMICINA, LOMUSTINA, LOPERAMIDA, LOPRAXOLAM, LORAZEPAN, LISINA, LISINOPRIL, LORATADINA, MAGNESIO, MANDELAMINA, MANITOL, MAZINDOL, MEBENDAZOL, MECLIZINA, MEDROXIPROGESTERONA, MELOXICAM, MEPERIDINA, MERCAPTOPYRIDINA, MESTEROLONA, METAMIZOL,

METFORMINA, METICILINA, METILFENIDATO, METOCARBAMOL, METOCLOPRAMIDA, METOTREXATO, METOXALENO, METRONIDAZOL, MICONAZOL, MIDAZOLAM, MINOXIDIL, MIZOPROSTOL, MOMETASONA, MORFINA, MUPIROSIN, NABUMETONE, NAFASOLINA, NAFTIFINA, NAPROXENO, NEOMICINA, NEOTIGMINA, NIACINAMIDA, NICERGOLINA, NICLOSAMIDA, NICOTINAMIDA, NIFEDIPINA, NIFUROXAZIDA, NIMESULIDA, NIMODIPINA, NISTATINA, NITROFURANTOINA, NITROFURAZONA, NITROCLICERINA, NITROPRUSIATO DE SODIO, NORFLOXACINA, NORGESTREL, NORPSEUDOEFEDRINA, OCTILMETOXICINAMATO, OFLOXACINA, OLANZAPINA, OMEPRAZOL, OMOCONAZOL, ONDASETRON, ORFENADRINA, ORLISTAT, OXANTEL, OXETACAINA, OXIBENZONA, OXICONAZOL, OXIMETAZOLINA, OXITETRACICLINA, OXITOCINA, OXALAMINA, OXTRIFILINA, PARECOXIB, PEROXIDO DE BENZOILO, PEROXIDO DE HIDROGENO, PICOSULFATO DE SODIO, PETROLATO, PINENO, PIPERACILINA, PIPERACINA, PIRACINAMIDA, PIRIDOSTIGMINA, PIRIDOXINA, PIRIMETAMINA, PIRIFINOL, PIROXICAM, PIXIDE ENEBRO, PIZOTIFENO, PODOFILINA, POLIMIXINA, POTASIO CLABULANATO, POTASIO, CLORURO, POTASIO NITRATO, PRALIDOXIMA, PRASTERONA, PRAVASTATIN, PRAZICUANTEL, PRAZOCINA, PREDNISOLONA, PREDISONA, PRIMAQUINA, PROBENECID, PROCARBACINA, PROGESTERONA, PROMETACINA, PROPAFENONA, PROPANTELINA, PROPARACAINA, PROPIFENAZONA, PROPINOXATO, PROPOXIFENO, PROPANOLOL, PROTAMINA, PROTEASA, P-SEUDOEFEDRINA, PISILLIUM PLANTAGO, QUERATINA, QUINFAMIDA, QUINIDINA, QUININA, RAMIPRIL, RANITIDINA, REBOTEXINA, REFECOXIB, RESORCINOL, RIBOFLAVINA, RIFAMICINA, RIFAMPICINA, RISPERIDONA, RITODRINA, RITONAVIR, RIVAVIRINA, ROSICLETAZONA, ROXITROMICINA, RUTINA, SACARINA, SACAROSA, SACCHAROMYCES, BOULARDI, SALBUTAMOL, SAMETEROL, SECNIDAZOL, SELEGILINA, SELENIO, SERTACONAZOL, SERTRALINA, SIBUTRAMIDA, SILDENAFIL, SILICIO, SIMETICONA, SIMVASTINA, SODIO BENZOATO, SODIO, SODIO CROMOGLICATO, SOMATROPINA, SORBITOL, SULBACTAM, SUCRALFATO, SULBUTIAMINA, SULFABENZAMIDA, SULFACETAMIDA, SULFADIACINA, SULFAMETOXAZOL, SULFATODEATROPINA, SULFONADO DE ACEITE, SULFATO DE BARIO, SULFATO FERROSO, SULFISOXAZOL, SULINDAC, SULPIRIDE, SULTAMICILINA, SUMATRIPTAN, TAMOXIFENO, TANATO DE PITRECAINA, TAZOBACTAM, TEICOPLANINA, TENOXICAM, TEOFILINA, TEPRENONA, TERAZOSINA, TERBUTALINA, TERPINEOL, TESTOSTERONA, TETRACAINA, TETRACICLINA, TIABENDAZOL, TIAMAZOL, TIAMINA, TIANEPTINA, TIAPRIDA, TICARCILINA, TICLOPIDINA, TIMOLOL, TINIDAZOL, TIOCONAZOL, TIOGUANINA, TIOPENTAL SODICO, TIORIDAZINA, TIOTRICINA, TOBRAMICINA, TOLMETIN, TOLNAFTATO, TOLTERODINA, TRAMADOL, TRANDOLAPRIL, TRETINOINA, TRIAMCINOLONA, TRIANTERENO, TRIAZOLAM, TRICLOSAN, TRIETANOLAMINA, TRIMETROPIN, TRIYODOTIRUNINA, TROMANTADINA, TUBOCURARINA,

VANCOMICINA, VASOPRECINA, VECURONIO, VENLAFAXINA, VERAPAMILO, VITAMINA A, VITAMINA B1, VITAMINA B2, VITAMINA B6, VITAMINA B12, VITAMINAC, VITAMINAD, VITAMINAD2, VITAMINAD3, VITAMINA E, VITAMINA K, VITAMINA K1, VITAMINA K3, WARFARINA, YODO, YODOHIDROXIQUINOLEINA, YODURO DE POTASIO, XANTINA, XILITOL, XILOCAINA, ZANAMIVIR, ZIDOVUDINA, ZINC, ZILPIDEM.

Opóngase.

Presentada: Exp.No. 2005-00297, uno de febrero del año dos mil cinco. Managua, siete de febrero del año dos mil cinco. Mario Ruiz Castillo, Registrador Suplente.

1

Reg. No. 04451 – M. 0809056 – Valor C\$ 45.00

Conforme al artículo 19, Ley 380 Marcas y Otros Signos Distintivos, se informa: En esta fecha se inscribió la Marca de Fábrica y Comercio: PHARMENISONA, Clase 5 Internacional, Exp. 2004-02339, a favor de ACTIVA SOCIEDAD ANONIMA DE CAPITAL VARIABLE que se abrevia ACTIVA S.A. DE C.V., de República de El Salvador, bajo el No. 81721, Tomo 220 de Inscripciones del año 2005, Folio 250, vigente hasta el año 2015.

Registro de la Propiedad Intelectual. Managua, diecisiete de marzo del 2005. Mario Ruiz Castillo, Registrador Suplente.

1

Reg. No. 04453 – M. 0809058 – Valor C\$ 45.00

Conforme al artículo 19, Ley 380 Marcas y Otros Signos Distintivos, se informa: En esta fecha se inscribió la Marca de Fábrica y Comercio: ANALPHAR, Clase 5 Internacional, Exp. 2004-02379, a favor de ACTIVA SOCIEDAD ANONIMA DE CAPITAL VARIABLE que se abrevia ACTIVA S.A. DE C.V., de República de El Salvador, bajo el No. 81719, Tomo 220 de Inscripciones del año 2005, Folio 248, vigente hasta el año 2015.

Registro de la Propiedad Intelectual. Managua, diecisiete de marzo del 2005. Mario Ruiz Castillo, Registrador Suplente.

1

Reg. No. 04452 – M. 0809057 – Valor C\$ 45.00

Conforme al artículo 19, Ley 380 Marcas y Otros Signos Distintivos, se informa: En esta fecha se inscribió la Marca de Fábrica y Comercio: CARDIOBLOC, Clase 5 Internacional, Exp. 2004-02342, a favor de ACTIVA SOCIEDAD ANONIMA DE CAPITAL VARIABLE que se abrevia ACTIVA S.A. DE C.V., de República de El Salvador, bajo el No. 81720, Tomo 220 de Inscripciones del año 2005, Folio 249, vigente hasta el año 2015.

2732

Registro de la Propiedad Intelectual. Managua, diecisiete de marzo del 2005. Mario Ruiz Castillo, Registrador Suplente.

1

Reg. No. 04454 – M. 1419948 – Valor C\$ 85.00

Dra. Carmen Marina Flores Arróliga, Apoderado de M M Calcetes, Sociedad Anónima de Capital Variable (M M CALCETINES, S.A. de C.V.), de El Salvador, solicita Registro de Marca de Fábrica y Comercio:

JESSY

Para proteger:

Clase: 24

TEXTILES Y PRODUCTOS TEXTILES NO COMPRENDIDOS EN OTRAS CLASES; ROPA DE CAMA Y DE MESA.

Clase: 25

VESTIDOS, CALZADOS, SOMBRERERIA, CALCETINES.

Opóngase.

Presentada: Exp. No. 2005-00767, diez de marzo del año dos mil cinco. Managua, diecisiete de marzo del año dos mil cinco. Mario Ruiz Castillo, Registrador Suplente.

1

Reg. No. 04455 – M. 1419948 – Valor C\$ 85.00

Dra. Carmen Marina Flores Arróliga, Apoderado de Industrias Alpina, S.A., de C.V., de El Salvador, solicita Registro de Marca de Fábrica y Comercio:

ALPINA

Para proteger:

Clase: 24

TEXTILES Y PRODUCTOS TEXTILES NO COMPRENDIDOS EN OTRAS CLASES; ROPA DE CAMA Y MESA.

Clase: 25

VESTIDOS, CALZADOS, SOMBRERERIA, CALCETINES.

Opóngase.

Presentada: Exp. No. 2005-00766, diez de marzo del año dos mil cinco. Managua, diecisiete de marzo del año dos mil cinco. Mario Ruiz Castillo, Registrador Suplente.

1

Reg. No. 04456 – M. 1419948 – Valor C\$ 85.00

Dra. Carmen Marina Flores Arróliga, Apoderado de Industrias Alpina, S.A., de C.V., de El Salvador, solicita Registro de Marca de Fábrica y Comercio:

DIEGO CASSEL

Para proteger:
Clase: 24

TEXTILES Y PRODUCTOS TEXTILES NO COMPRENDIDOS
EN OTRAS CLASES; ROPA DE CAMA Y MESA.

Clase: 25
VESTIDOS, CALZADOS, SOMBRERERIA, CALCETINES.

Opóngase.

Presentada: Exp. No. 2005-00765, diez de marzo del año dos mil cinco. Managua, diecisiete de marzo del año dos mil cinco. Mario Ruiz Castillo, Registrador Suplente.

1

Reg. No. 04457 – M. 1419948 – Valor C\$ 85.00

Dra. Carmen Marina Flores Arróliga, Apoderado de Textiles y Confecciones Industriales, Sociedad Anónima de Capital Variable (TEYCO, S.A. de C.V.), de El Salvador, solicita Registro de Marca de Fábrica y Comercio:

DANIEL AXEL

Para proteger:
Clase: 24

TEXTILES Y PRODUCTOS TEXTILES NO COMPRENDIDOS
EN OTRAS CLASES; ROPA DE CAMA Y MESA.

Clase: 25
VESTIDOS, CALZADOS, SOMBRERERIA, CALCETINES.

Opóngase.

Presentada: Exp. No. 2005-00768, diez de marzo del año dos mil cinco. Managua, diecisiete de marzo del año dos mil cinco. Mario Ruiz Castillo, Registrador Suplente.

1

Reg. No. 04459 – M. 0809062 – Valor C\$ 85.00

Dra. Yamilet Miranda de Malespín, Gestor Oficioso de UNITED STATES POLO ASSOCIATION, de EE.UU., solicita Registro de Marca de Fábrica y Comercio:

U.S. POLO ASSOCIATION

Para proteger:
Clase: 18

BOLSODEMANO, MOCHILAS, MALETINES, SOMBRILLAS,
BOLSOS PARA VIAJAR, EQUIPAJE, CARTERAS Y
BILLETERAS.

Clase: 25

TRAJES Y CHAQUETAS PARA NIÑOS, JOVENES Y HOMBRES, CAMISAS, PANTALONES, ROPA DE CUERO, JEANS, ROPA DE PUNTO, ROPA INTERIOR, CALCETINES, CORBATAS, ZAPATOS, ROPA DEPORTIVA (CAMISETAS, CAMISETAS DE PUNTO ESTILO POLO, TRAJES DE BAÑO, SUDADERAS, CHAQUETAS) VESTUARIO PARA CLIMA FRIO (SOMBREROS, GUANTES, BUFANDAS, CAPAS), VESTUARIO PARA EXTERIORES (CUERO, TELA, ROPA PARA LLUVIA), CINTURONES (CUERO Y TEJIDOS), ABRIGOS Y CHAQUETAS PARA NIÑAS, JOVENES Y MUJERES, PANTALONES, BLUSAS, JEANS, VESTUARIO EN CUERO, ROPA TEJIDA, ROPA INTERIOR, CALCETINES, ZAPATOS, ROPA DEPORTIVA (CAMISETAS, CAMISAS DE PUNTO ESTILO POLO, TRAJES DE BAÑO, SUDADERAS, CHAQUETAS), VESTUARIO PARA CLIMA FRIO (SOMBREROS, GUANTES, BUFANDA, CAPAS), VESTUARIO PARA EXTERIORES (CUERO, TELAS Y ROPA PARA LLUVIA), CINTURONES (CUERO Y TEJIDOS).

Opóngase.

Presentada: Exp. No. 2005-00694, tres de marzo del año dos mil cinco. Managua, dieciséis de marzo del año dos mil cinco. Mario Ruiz Castillo, Registrador Suplente.

1

Reg. No. 04460 – M. 0809060 – Valor C\$ 425.00

Dra. Yamilet Miranda de Malespín, Gestor Oficioso de UNITED STATES POLO ASSOCIATION, de EE.UU., solicita Registro de Marca de Fábrica y Comercio:

Clasificación de Viena: 270502 y 270517

Para proteger:

Clase: 18

BOLSOS DE MANO, MOCHILAS, MALETINES, SOMBRILLAS,
BOLSOS PARA VIAJAR, EQUIPAJE, CARTERAS Y
BILLETERAS.

Clase: 25

TRAJES Y CHAQUETAS PARA NIÑOS, JOVENES Y HOMBRES, CAMISAS, PANTALONES, ROPA DE CUERO, JEANS, ROPA DE PUNTO, ROPA INTERIOR, CALCETINES, CORBATAS, ZAPATOS, ROPA DEPORTIVA (CAMISETAS, CAMISETAS DE PUNTO ESTILO POLO, TRAJES DE BAÑO, SUDADERAS, CHAQUETAS) VESTUARIO PARA CLIMA FRIO (SOMBREROS, GUANTES, BUFANDAS, CAPAS), VESTUARIO PARA EXTERIORES (CUERO, TELA, ROPA PARA LLUVIA), CINTURONES (CUERO Y TEJIDOS), ABRIGOS Y CHAQUETAS PARA NIÑAS, JOVENES Y MUJERES, PANTALONES, BLUSAS, JEANS, VESTUARIO EN CUERO, ROPA TEJIDA, ROPA INTERIOR, CALCETINES, ZAPATOS, ROPA DEPORTIVA (CAMISETAS, CAMISAS DE PUNTO ESTILO POLO, TRAJES DE BAÑO, SUDADERAS, CHAQUETAS), VESTUARIO PARA CLIMA FRIO (SOMBREROS, GUANTES, BUFANDA, CAPAS),

VESTUARIOPARA EXTERIORES (CUERO, TELAS Y ROPA PARALLUVIA), CINTURONES (CUERO Y TEJIDOS).

Opóngase.

Presentada: Exp. No. 2005-00693, tres de marzo del año dos mil cinco. Managua, dieciséis de marzo del año dos mil cinco. Mario Ruiz Castillo, Registrador Suplente.

1

Reg. No. 04461 – M. 0809061 – Valor C\$ 425.00

Dra. Yamilet Miranda de Malespín, Gestor Oficioso de UNITED STATES POLO ASSOCIATION, de EE.UU., solicita Registro de Marca de Fábrica y Comercio:

P

Clasificación de Viena: 240103, 240105, 240113, 250701, 270517, 270524 y 010110

Para proteger:

Clase: 18

BOLSODEMANO, MOCHILAS, MALETINES, SOMBRILLAS, BOLSOS PARA VIAJAR, EQUIPAJE, CARTERAS Y BILLETERAS.

Clase: 25

TRAJES Y CHAQUETAS PARA NIÑOS, JOVENES Y HOMBRES, CAMISAS, PANTALONES, ROPA DE CUERO, JEANS, ROPA DE PUNTO, ROPA INTERIOR, CALCETINES, CORBATAS, ZAPATOS, ROPA DEPORTIVA (CAMISETAS, CAMISETAS DE PUNTO ESTILO POLO, TRAJES DE BAÑO, SUDADERAS, CHAQUETAS) VESTUARIO PARA CLIMA FRIO (SOMBREROS, GUANTES, BUFANDAS, CAPAS), VESTUARIO PARA EXTERIORES (CUERO, TELA, ROPA PARA LLUVIA), CINTURONES (CUERO Y TEJIDOS), ABRIGOS Y CHAQUETAS PARA NIÑAS, JOVENES Y MUJERES, PANTALONES, BLUSAS, JEANS, VESTUARIO EN CUERO, ROPA TEJIDA, ROPA INTERIOR, CALCETINES, ZAPATOS, ROPA DEPORTIVA (CAMISETAS, CAMISAS DE PUNTO ESTILO POLO, TRAJES DE BAÑO, SUDADERAS, CHAQUETAS), VESTUARIO PARA CLIMA FRIO (SOMBREROS, GUANTES, BUFANDA, CAPAS), VESTUARIO PARA EXTERIORES (CUERO, TELAS Y ROPA PARALLUVIA), CINTURONES (CUERO Y TEJIDOS).

Opóngase.

Presentada: Exp. No. 2005-00695, tres de marzo del año dos mil cinco. Managua, dieciséis de marzo del año dos mil cinco. Mario Ruiz Castillo, Registrador Suplente.

1

2734

Reg. No. 04458 – M. 1419991 – Valor C\$ 85.00

Dr. Horacio Bermúdez Cuadra, Apoderado de SEPTODONT, de Francia, solicita Registro de Marca de Fábrica y Comercio:

MEDICAINE

Para proteger:

Clase: 5

PRODUCTO FARMACEUTICO ESPECIFICAMENTE: ES UN PRODUCTO FARMACEUTICO, DE USO ANESTESICO ODONTOLOGICO.

Opóngase.

Presentada: Exp. No. 2005-00414, diez de febrero del año dos mil cinco. Managua, quince de febrero del año dos mil cinco. Ambrosia Lezama Zelaya, Registrador.

1

Reg. No. 04624 – M. 737272 – Valor C\$ 85.00

Dr. Max Francisco López López, Apoderado de The Coca Cola Company, de EE.UU., solicita Registro de Marca de Fábrica y Comercio:

DEJA TU HUELLA

Para proteger:

Clase: 32

SIROPES, JARABES, JUGOS Y OTRAS PREPARACIONES PARA HACER BEBIDAS NO ALCOHOLICAS YA SEA EN FORMA LIQUIDA, EN POLVO O EN FORMA SOLIDA.

Opóngase

Presentada Exp. No. 2005-00673, tres de marzo del año dos mil cinco. Managua, quince de marzo del año dos mil cinco. Mario Ruiz Castillo, Registrador Suplente.

1

Reg. No. 04625 – M. 1420098 – Valor C\$ 85.00

Dr. Armando Alaniz Noguera, Apoderado de Octavio Castellanos Pelayo, de EE.UU., solicita Registro de Marca de Fábrica y Comercio:

ALZANTI

Para proteger:

Clase 5

PRODUCTO FARMACEUTICO PARA LA DISFUNCION ERECTIL HUMANA.

Opóngase

Presentada Exp. No. 2005-00796, catorce de marzo del año dos mil cinco. Managua, diecisiete de marzo del año dos mil cinco. Mario Ruiz Castillo, Registrador Suplente.

1

ALCALDIA

Reg. No. 4764 – M. 1420275 – Valor C\$ 85.00

**ALCALDIA MUNICIPAL DE MURRA,
NUEVA SEGOVIA, NICARAGUA
Contiguo a Iglesia Bautista
Teléfono (0) 735-2509/2298**

PROGRAMA ANUAL DE ADQUISICIONES 2005

La Alcaldía de Murra, Nueva Segovia, en cumplimiento con los artículos 5 y 8 de la Ley de Contrataciones Administrativas del Estado, Ley No. 323, y los artículos 10 y 11 de su respectivo Reglamento Decreto No. 21-200, da a conocer a todas las personas naturales y/o jurídicas, proveedores de bienes y servicios, inscritas en el Registro Central de Proveedores de la Dirección General de Contrataciones del Ministerio de Hacienda y Crédito Público, el Programa de bienes y servicio.

Contrataciones de obras para el presente año.

Nº	Programa/concepto	U/M	Metas Físicas	Fuente de Financiamiento	Procedimiento de Adquisición
1	Apertura de caminos en las comunidades de las flores – el olingo	Km	10.00	Transf.Mcpal	Licitación
2	Adquisición de vehículo nuevo 4x4	C/u	1.00	Transf.Mcpal	Licitación
3	Apertura de caminos en las comunidades el dorado – Guapinol	Km	10.00	Transf.Mcpal	Licitación
4	Construcción de sistemas de agua en la comunidad El Paraisito (Segunda Etapa)	Ml	4,679.00	Transf.Mcpal	Licitación
5	Adquisición de equipos computarizados y mobiliario de oficina para el fortalecimiento de la municipalidad	C/u	2.00	Transf.Mcpal	Cotización
6	Reparación de caminos comunidad San Jerónimo de Murra	Km	10.00	Transf.Mcpal	Licitación
7	Adquisición de láminas de Zinc para reparar viviendas en varias comunidades	C/u	1,400.00	Transf.Mcpal	Cotización
8	Apertura de caminos en las comunidades El Mapa I – Escuela Mapa II	Km	7.00	Transf.Mcpal	Licitación
9	Construcción de pozo perforado en la comunidad el Calvario	C/u	1.00	Transf.Mcpal	Cotización
10	Adquisición de equipos de oficina datashow, P C portátil para el fortalecimiento municipal área de proyectos	C/u	1.00	Transf.Mcpal	Cotización
11	Adquisición de planta eléctrica	C/u	1.00	Transf.Mcpal	Cotización
12	Adquisición de motocicleta para el área de proyectos	C/u	1.00	Transf.Mcpal	Cotización
13	Construcción de muro de contención y andenes barrio Fidel Ventura	Ml	63.00	Transf.Mcpal	Licitación
14	Elaboración del plan de desarrollo municipal (PDM), de la municipalidad de Murra	C/u	1.00	Transf.Mcpal	Cotización
15	Reparación de casa de cultura en el Bo. Fidel Ventura	M2	140.00	Transf.Mcpal	Cotización
16	Adquisición de mobiliarios y equipos casa de cultura, en el Bo. Fidel Ventura	C/u	1.00	Transf.Mcpal	Cotización
17	Reparación del puente peatonal y construcción de muro contención en el Barrio Santos López	Ml	27.00	Transf.Mcpal. FONIM	Licitación
18	Reparación de la Alcaldía Municipal de Murra	M2	260.00	Transf.Mcpal. FONIM	Licitación
19	Fortalecimiento Municipal a las autoridades electas	gbl	1.00	Transf.Mcpal. FONIM	Cotización
20	Fortalecimiento municipal a los funcionarios de la municipalidad de Murra.	gbl	1.00	Transf.Mcpal. FONIM	Cotización

Los proveedores interesados en participar en los procesos de licitación a convocarse en su oportunidad, deberán estar inscritos en el Registro Central de Proveedores del Ministerio de Hacienda y Crédito Público. Sr. Francisco Luis Herrera Herrera, Alcalde Municipal Murra, Nueva Segovia.

SECCION JUDICIAL**CONVOCATORIA**

Reg. No. 4763 – M. 1420332 – Valor C\$ 85.00

Con fundamento en los artículos 252 y 253 CC, convóquese a los Accionistas de la entidad jurídica denominada INVERSIONES VEA S.A., para que en el local de este Juzgado, a las tres de la tarde del quince día hábil después de la última publicación en un diario de circulación Nacional, comparezcan a la celebración de Asamblea general extraordinaria de accionistas, de la nombrada Sociedad. Esta convocatoria se hace a solicitud de los accionistas Elva Amador Rivas, Guillermo Enrique Vélez Amador, representado por la Licenciada Jessica Salvadora Salinas Moncada y Alida Paola Rocha Miranda, representada por el Licenciado Orlando José Toruño Balmaceda. La Asamblea la presidirá el suscrito Juez hasta dejarla organizada. Los puntos de agenda serán el siguiente:

1.- Aprobación o NO aprobación de lo resuelto en Acta contenida en Escritura Pública No. SEIS, autorizada en esta ciudad por la Licenciada MARIA ESTHELA ZAPATA MENDEZ, a las tres de la tarde del veintiuno de febrero del dos mil tres; 2.- ELECCIÓN DE LA JUNTA DIRECTIVA Y VIGILANTE de la Sociedad “VEA S.A.”, para el próximo periodo de dos años, Al tenor del arto 31 y 32 de los Estatutos de la Sociedad. Dado en el Juzgado Primero Civil del Distrito de Managua, a las cuatro de la tarde del siete de abril del dos mil cinco, por estar ordenado en auto de las tres de la tarde este mismo día. **FRANCISCO JOSE LOPEZ FERNÁNDEZ, JUEZ PRIMERO CIVIL DE DISTRITOS SUPLENTE DE MANAGUA.**

CANCELACION DE CERTIFICADOS DE DEPOSITO A PLAZO FIJO

Reg. No. 04649 – M. 3725371 – Valor C\$ 255.00

ADRIANA MARIA CRISTINA HUETE LOPEZ, Juez Primero Civil de Distrito de Managua, HACE CONSTAR: Que por sentencia firme dictada por esta autoridad las dos de la tarde del diez de mayo del dos mil cuatro, en diligencias de REPOSICION DE TITULOS VALORES, solicitada por el Licenciado MARLON JOSE CARCACHERIVAS, en el carácter de Apoderado General Judicial de DATATEX, S.A., en la que se ordena la cancelación definitiva de los Certificados de Depósito a Plazo Fijo y reinvertidos de forma automáticamente con número: a) 0020000019100 con un valor original de UNMIL DOLARES DE LOS ESTADOS UNIDOS DE AMERICA NETOS (US 1,000.00), y b) 002000026900 por un valor original de VEINTICUATROMIL CORDOBAS (C\$24,000.00) los que fueron emitidos por el BANCO CALEY DAGNALL, de DATATEX, S.A., en consecuencia cancélense y déjense sin ningún efecto ni valor legal los Certificados de Depósitos a Plazo Fijo y reinvertidos de forma automáticamente, antes descritos y ordenase efectuar la Reposición expresada únicamente en beneficio de la solicitante, después de sesenta días de la tercera publicación de este Decreto en La Gaceta, Diario Oficial, y en el cual se deberá publicar tres veces con intervalos de siete días cada uno. Todo conforme a lo establecido por la Ley General de

Títulos Valores. Managua, diecisiete de marzo del dos mil cinco. Adriana María Cristina Huete López, Juez Primero Civil del Distrito de Managua. - Yasna J. López B, Sria.

3-1

TITULOS SUPLETORIOS

Reg. No. 3804 - M. 1419410 - Valor C\$ 255.00

GLORIA ISABEL MENDOZA, solicita Título Supletorio de un lote de terreno situado en la comarca Laguna de Apoyo de esta jurisdicción de Catarina con los siguientes linderos: NORTE: Callejón de por medio y camino real que conduce a la carretera Masaya; SUR: Costa de la Laguna de Apoyo; ESTE: Alonso Boza Luna y al OESTE: Con propiedad del señor Blas Meneses. Opóngase. Juzgado Local Unico, Catarina, diez de marzo del dos mil cinco. Lic. Alicia Berroterán A., Juez. Josefina Bolaños C., Sria. Josefina Bolaños C., Sria. Juzgado Local Unico, Catarina.

3-3

Reg. No. 04650 – M. 1420145 – Valor C\$ 135.00

ISIDRO RIVERA AGUILAR, solicita Título Supletorio de un lote de terreno ubicado en Managua, que mide setenta punto quinientos cincuenta y dos metros cuadrados (70.552mts2), equivalentes a cien varas punto cero setenta y dos varas cuadradas (100.072vrs2), comprendidos en los siguientes linderos: NORTE: Propiedad de Rubi Selva; SUR: Calle; ESTE: Raúl López Monge y OESTE: Calle marginal. Interesados opónganse en el término establecido por la Ley. Dado en el Juzgado Quinto Civil de Distrito de Managua, a las once y cuarenta minutos de la mañana del día catorce de Marzo del dos mil cinco. Lic. Lygia Rivas Peña, Juez Quinto Civil del Distrito de Managua, Lic. Mercedes Leiva Castellón, Sria. de Actuaciones.

3-1

DECLARATORIA DE HEREDEROS

Reg. No. 04651 – M. 3615233 – Valor C\$ 85.00

FELIX ADOLFO DIAZ, solicita decláresele heredero de la cuarta parte conyugal de todos los bienes derecho y acciones que en vida pertenecieron a su esposa AIDA DE LA CONCEPCION FLORES CALVO. Opóngase. Juez Primero Civil de Distrito León, veintinueve de Marzo del dos mil cinco. Ana Yaoska Ruiz Guerrero, Secretaria.

Reg. No. 04652 – M. 3615232 – Valor C\$ 85.00

MARIA DEL CARMEN DIAZ FLORES, solicita decláresele Heredera Universal en unión de sus hermanos: ELDA MARIA, EDIC TEODORO Y JUAN RAMON, todos de apellidos DIAZ FLORES, de todos los bienes derechos y acciones que al fallecer dejara su difunta madre Sra. AIDA DE LA CONCEPCION FLORES CALVO. Opóngase. Juzgado Segundo Civil de Distrito, a los nueve días del mes de Marzo del año dos mil cinco. Rosario Larios Miranda, Sria.