

ÍNDICE

Contratos especiales de operación petrolera

Autores: Marcelo Mardones Osorio y Pedro Aylwin Chiorrini

Editorial Jurídica de Chile /2017

www.librotecnia.cl

<i>Siglas y abreviaturas</i>	7
<i>Introducción</i>	11

PRIMERA PARTE

DE LOS TÍTULOS JURÍDICOS HABILITANTES Y DEL RÉGIMEN JURÍDICO DE LOS HIDROCARBUROS EN EL DERECHO COMPARADO

Capítulo Primero

CONSIDERACIONES SOBRE LOS TÍTULOS JURÍDICOS HABILITANTES PARA EL APROVECHAMIENTO DE LOS HIDROCARBUROS EN EL DERECHO COMPARADO

I. Introducción	17
II. Clasificación general	19
III. Análisis particular de cada modelo	19
1. Modelo concesional	19
1.1. Aspectos generales. La concesión tradicional	19
1.2. La concesión moderna	23
1.3. Los Oil & Gas Leases	24
2. Modelos contractuales	27
2.1. Contratos de Trabajo	27
2.2. Contratos de Participación en la Producción (Production Sharing Contract)	28
2.3. Contratos de Servicios (Service Contracts)	30
2.4. Contratos de Asociación	36

Capítulo Segundo

RÉGIMEN DE LOS HIDROCARBUROS A NIVEL LATINOAMERICANO

I. Argentina	38
1. Evolución del régimen de hidrocarburos	38

www.librotecnia.cl



2.	Régimen general de los hidrocarburos	43
2.1.	Consagración constitucional de la propiedad estatal/ provincial sobre los hidrocarburos	43
2.2.	Consagración legal de la propiedad estatal/provincial sobre los hidrocarburos	43
2.3.	Participación de los privados	46
2.4.	Autoridades administrativas	50
II.	Brasil	50
1.	Evolución del régimen de hidrocarburos	50
2.	Régimen general de los hidrocarburos	54
2.1.	Consagración constitucional de la propiedad estatal sobre los hidrocarburos	54
2.2.	Consagración legal de la propiedad estatal sobre los hidrocarburos	55
2.3.	Actividades reservadas al Estado	55
2.4.	Participación de los privados	56
2.5.	Autoridades administrativas	59
III.	Colombia	61
1.	Evolución del régimen de hidrocarburos	61
2.	Régimen general de los hidrocarburos	66
2.1.	Consagración constitucional de la propiedad estatal sobre los hidrocarburos	66
2.2.	Régimen legal vigente	67
2.3.	Actividades reservadas al Estado	68
2.4.	Participación de los privados	69
2.5.	Autoridades administrativas	71
IV.	Ecuador	72
1.	Evolución del régimen de hidrocarburos	72
2.	Régimen general de los hidrocarburos	75
2.1.	Consagración constitucional de la propiedad estatal sobre los hidrocarburos	75
2.2.	Consagración legal de la propiedad estatal sobre los hidrocarburos	76
2.3.	Actividades desarrolladas por el Estado	76
2.4.	Participación de los privados	77
2.5.	Contratos petroleros previstos en la Ley de Hidrocar- buros	78
2.6.	Autoridades administrativas	81
V.	México	81
1.	Evolución del régimen de hidrocarburos	81
2.	Régimen general de los hidrocarburos	83
2.1.	Consagración constitucional de la propiedad estatal sobre los hidrocarburos	83
2.2.	Consagración legal de la propiedad estatal sobre los hidrocarburos	84
2.3.	Actividades desarrolladas por el Estado	85
2.4.	Participación privada	87
2.5.	Autoridades administrativas	89



VI. Perú	90
1. Evolución del régimen de hidrocarburos	90
2. Régimen general de los hidrocarburos	92
2.1. Consagración constitucional de la propiedad estatal sobre los hidrocarburos	92
2.2. Consagración legal de la propiedad estatal sobre los hidrocarburos	94
2.3. Actividades desarrolladas por el Estado	94
2.4. Participación de los privados	94
2.5. Contratos petroleros previstos en la ley de hidrocarburos	95
2.6. Autoridades administrativas	97
VII. Venezuela	97
1. Evolución del régimen de hidrocarburos	97
2. Régimen general de los hidrocarburos	98
2.1. Consagración constitucional de la propiedad estatal sobre los hidrocarburos	98
2.2. Consagración legal de la propiedad estatal sobre los hidrocarburos	99
2.3. Ámbito del Decreto Ley	100
2.4. Actividades reservadas al Estado	100
2.5. Refinación e industrialización de los hidrocarburos	100
2.6. Comercialización de los hidrocarburos	101
2.7. Competencia	101
2.8. Obligaciones genéricas de los privados	102

SEGUNDA PARTE

EVOLUCIÓN HISTÓRICA Y RÉGIMEN JURÍDICO
DE LOS HIDROCARBUROS EN CHILE

Capítulo Tercero

EVOLUCIÓN HISTÓRICA DEL RÉGIMEN JURÍDICO
DE LOS HIDROCARBUROS

Introducción	105
I. Ordenanzas de Minería de Nueva España de 1783	106
II. Constitución Política de 1833	107
III. Código Civil y Código de Minería de 1874	107
1. Regla general	107
2. La situación del petróleo en terrenos fiscales	108
IV. Código de Minería de 1888	109
1. Regla general	109
2. La situación del petróleo en terrenos fiscales	110

www.librotecnia.cl



V. Proyectos de ley de 1889, 1900 y 1914	111
VI. Ley Nº 3.242, de 1917	112
VII. Ley Nº 4.109, de 1926	112
VIII. Ley Nº 4.217, de 1927	115
IX. Ley Nº 4.281, de 1928	117
X. Códigos de Minería de 1930 y 1932	117
XI. Proyectos de leyes petroleras	120
1. Proyecto de ley petrolera de 1935	120
2. Proyecto de ley petrolera de 1943	121
XII. Ley Nº 9.618, de 1950, que crea la Empresa Nacional del Petróleo	123
XIII. Ley Nº 17.450, de 1971	125
XIV. Decreto Ley Nº 1.089, que fija normas sobre Contratos de Operación Petrolera	127
1. Antecedentes	127
2. Principales elementos del contrato de operación petrolera ..	128
2.1. Aspectos generales	128
2.2. Régimen de derechos del contratista	130
2.3. Régimen de obligaciones	132
2.4. Régimen tributario del contrato	134
XV. El Decreto Ley Nº 1.820, de 1977	135
XVI. Decreto Ley Nº 2.224, de 1978	136
XVII. Constitución Política de 1980	137
1. Aspectos Generales	137
2. Consecuencias del nuevo régimen constitucional: abrogación del D.L. Nº 1.089	138
1.1. Dictamen Nº 33.716, de 1982	138
1.2. Dictamen Nº 2.952, de 1984	140
XVIII. Ley Nº 18.482, de 1985	141
XIX. Decreto con Fuerza de Ley Nº 2, de 1986	145
XX. Ley Nº 18.682, de 1987	146
XXI. Ley Nº 18.737, de 1988	146
XXII. Ley Nº 18.899, de 1989	147
XXIII. Ley Nº 20.402, de 2009	147
XXIV. Ley Nº 20.776, de 2014	148

Capítulo Cuarto

LA EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS
BAJO LA CONSTITUCIÓN DE 1980

I. Antecedentes	150
1. Texto de la "Comisión Ortúzar"	150

www.librotecnia.cl



2. Sesión N° 65 del Consejo de Estado, de 13 de marzo de 1979 .	151
3. Redacción del texto vigente	153
II. Texto constitucional vigente	153
III. Análisis del dominio estatal sobre los hidrocarburos	154
1. Dominio “absoluto, exclusivo, inalienable e imprescriptible” .	154
2. Objeto del dominio: los “depósitos” de hidrocarburos	157
3. Los depósitos de hidrocarburos como “minas” y la actividad hidrocarburífera como “actividad minera”	160
4. Objeto de la inconcesibilidad judicial	162
4.1. Sustancias no concesibles judicialmente: generalidades .	162
4.2. El litio	163
4.3. Yacimientos en aguas marítimas jurisdiccionales	169
4.4. Yacimientos en zonas de importancia para la seguridad nacional	170
4.5. Situación de los hidrocarburos	172
4.6. Coexistencia de sustancias no concesibles y sustancias mineras apropiables	181
IV. El aprovechamiento de los hidrocarburos líquidos y gaseosos . .	182
1. La exploración, explotación o “beneficio”	184
1.1. Yacimientos versus sustancias	184
1.2. La exploración y explotación	184
1.3. El “beneficio”	185
1.4. Facultad de catar y cavar en materia de hidrocarburos . .	187
2. De las diferentes formas de aprovechamiento (I): el aprovechamiento público por el Estado	188
2.1. La actuación por medio de órganos del Estado	188
2.2. Aprovechamiento exclusivo o preferente por parte del Estado	189
2.3. La actuación directa del Estado y la fijación previa de requisitos y condiciones	194
3. De las diferentes formas de aprovechamiento (II): el aprovechamiento por empresas del Estado	194
3.1. Concepto de “empresas del Estado”	194
3.2. La ENAP como empresa estatal con facultades para el aprovechamiento directo de hidrocarburos líquidos y gaseosos	196
3.3. Aprovechamiento de hidrocarburos con participación o en asociación con terceros	198
3.4. Ejercicio de facultades y derechos en representación del Estado en los contratos especiales de operación	200
3.5. La actuación de las empresas del Estado y la fijación previa de requisitos y condiciones	201
4. De las diferentes formas de aprovechamiento (III): el aprovechamiento por medio de concesiones administrativas	201
4.1. Concepto de concesión administrativa	201
4.2. Régimen jurídico de las concesiones administrativas sobre sustancias no concesibles	204



4.3. Sobre la necesidad de un decreto supremo de requisitos y condiciones	204
5. De las diferentes formas de aprovechamiento (IV): el aprovechamiento por medio de contratos especiales de operación ..	206
5.1. Concepto	206
5.2. Marco regulatorio	207
5.3. El decreto supremo de requisitos y condiciones	210

Capítulo Quinto

ASPECTOS INSTITUCIONALES

I. Ministerio de Energía	212
1. Orígenes y fundamentos de la creación del Ministerio de Energía	212
2. Competencias relacionadas con hidrocarburos	213
2.1. Atribuciones generales	213
2.2. Atribuciones específicas en hidrocarburos	216
2.3. Especial referencia a los contratos de servicio para actividades relacionadas con la exploración	219
II. Servicio Nacional de Geología y Minería	227
1. Atribuciones en materia de seguridad	228
2. Aplicabilidad del RSM a las actividades de E&P de hidrocarburos	230
2.1. Consideraciones generales	231
2.2. Criterios de la autoridad administrativa	232
2.3. Criterios en la normativa legal y administrativa	235
2.4. Ámbito de aplicación general del RSM	237
2.5. El Título VI del RSM sobre "minería del petróleo"	240
2.6. Aplicabilidad del RSM a las actividades hidrocarbúferas	241
2.7. Consideraciones sobre el régimen sancionatorio del RSM	244
III. Superintendencia de Electricidad y Combustibles	249
1. Situación de los combustibles líquidos	250
2. Situación del gas	251
2.1. Fiscalización	251
2.2. Adopción de medidas de seguridad	252
3. Instalaciones eléctricas en faenas mineras	253

www.librotecnia.cl



TERCERA PARTE
DE LOS CONTRATOS ESPECIALES DE OPERACIÓN
PETROLERA

Capítulo Sexto

NATURALEZA JURÍDICA DE LOS CONTRATOS
ESPECIALES DE OPERACIÓN

I. Los Contratos Especiales de Operación como contratos administrativos de prestación de servicios	257
1. Su naturaleza contractual bajo el D.L. N° 1.089	257
2. Su naturaleza bajo la CPR	260
3. Los CEOP son contratos administrativos	263
II. El Contrato Especial de Operación Petrolera como “contrato-ley”	265
1. La categoría de los contratos-leyes	265
2. Situación de los Contratos Especiales de Operación	268

Capítulo Séptimo

PROCEDIMIENTOS DE SUSCRIPCIÓN DE UN CEOP

Introducción	269
I. Trato directo	270
1. Contenido de la solicitud	270
2. Tramitación de la solicitud	271
2.1. De la Dirección Nacional de Fronteras y Límites del Estado	271
2.2. Del Ministerio de Defensa Nacional	273
2.3. De la Comisión Nacional de Energía	273
3. Aprobación del decreto supremo y del contrato	274
3.1. Tramitación del decreto supremo de requisitos y condiciones	274
3.2. Contenido del decreto supremo de requisitos y condiciones	274
3.3. Tramitación y contenido del CEOP	287
II. Licitación pública	288
1. Aspectos generales	288
2. Licitación pública del año 2007	288
III. Asociación con ENAP	289

www.librotecnia.cl



Capítulo Octavo

FASES DE LOS CONTRATOS ESPECIALES:
EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN

Introducción	291
I. Fase de exploración	292
1. Sobre las operaciones de exploración en general	292
1.1. Conceptos generales	292
1.2. El objeto de la exploración petrolera: depósitos y yaci- mientos	294
1.3. Las reservas	295
2. Períodos de exploración	296
2.1. Extensión	296
2.2. Prórroga	297
2.3. Avance entre períodos	297
3. Operaciones de exploración	298
3.1. Aspectos generales	298
3.2. Los pozos exploratorios	299
4. Trabajos mínimos	301
4.1. Determinación de los trabajos mínimos	301
4.2. Relaciones entre trabajo e inversión	301
4.3. Trabajos adicionales	302
5. Garantías de fiel cumplimiento	302
5.1. Instrumentos de garantía	302
5.2. Monto de las cauciones	303
5.3. Reducción del monto de las cauciones	304
6. Programas de trabajo y presupuesto	304
6.1. Tipos de programas	304
6.2. Modificabilidad de los programas	305
7. De la declaración de comercialidad	306
7.1. El descubrimiento de hidrocarburos como prius	306
7.2. De la declaración de comercialidad y el plan inicial de desarrollo	307
7.3. Falta de declaración	308
7.4. Plazos para efectuar la declaración	309
8. De la devolución de áreas	310
8.1. Concepto	310
8.2. Operatoria	310
II. Fase de explotación	313
1. Inicio de la fase	313
2. Operaciones de explotación	313
3. Programa de trabajo y presupuesto	314
4. Del área de explotación	314
4.1. Concepto	314
4.2. Determinación y rectificación	315
5. Plazos de puesta en producción	316
6. De las operaciones en la explotación	316



6.1.	Deberes de operación	316
6.2.	Estándares de cumplimiento	317
7.	Operaciones conjuntas	319
8.	Unitización	319
8.1.	Concepto	319
8.2.	Regulación en los CEOP	320
8.3.	Supuestos excluidos	320
9.	Producción máxima eficiente por yacimiento y por pozo ...	322
9.1.	Régimen general	322
9.2.	Contingencia de gas	323
10.	Término de la fase de explotación	324
11.	Medición, transporte y entrega de hidrocarburos	324
11.1.	Medición	325
11.2.	Responsabilidad por las instalaciones	325
11.3.	Responsabilidad por los hidrocarburos	326
11.4.	Producción de hidrocarburos por el Estado	326
11.5.	Reinyección de gas	327
11.6.	Quema o venteo de gas	328
12.	De la terminación de las operaciones de explotación	328
III.	Especialidades en materia de E&P Off-Shore	329
1.	Régimen general aplicable	329
2.	E&P y concesión marítima	330
3.	Autorización del SHOA	331
3.1.	Aspectos generales	331
3.2.	Reglamento de investigaciones científicas	332
3.3.	Personas nacionales	333
3.4.	Personas extranjeras	334
4.	Régimen de Derecho Internacional	335
4.1.	Derecho a establecer instalaciones o estructuras	335
4.2.	Construcción y abandono de estructuras	336

Capítulo Noveno

PRINCIPALES DERECHOS DE LOS CONTRATISTAS ESPECIALES

I.	Aspectos generales	338
II.	Derecho principal: exploración y explotación exclusiva y disposición de hidrocarburos	339
1.	Exploración y explotación exclusiva	339
1.1.	Caracterización general	339
1.2.	Conflictos con otras actividades o títulos jurídicos habilitantes	340
2.	Comercialización de hidrocarburos	343
2.1.	Aspectos introductorios	343
2.2.	La comercialización de hidrocarburos bajo los CEOP ..	344
2.3.	Condiciones y formalidades para que el contratista pueda comercializar los hidrocarburos	345

www.librotecnia.cl



2.4. Ciertos aspectos tributarios (facturación) relativos a la comercialización de los hidrocarburos	348
3. Régimen de disposición de hidrocarburos en fase de explotación	350
4. Derecho de readquisición del Estado	352
4.1. Objeto	352
4.2. Naturaleza jurídica	355
4.3. Procedimiento	357
4.4. Exención tributaria	358
5. Derecho preferente de compra del contratista	358
III. Derecho a la retribución	359
1. Concepto	359
2. Naturaleza jurídica	360
3. Régimen general	360
3.1. Devengo del derecho a la retribución	360
3.2. Cálculo de la retribución	360
3.3. Dominio de la retribución	364
3.4. Pago de la retribución	364
IV. Uso de información petrolera	365
1. Aspectos generales relativos a la información petrolera	365
1.1. Titularidad de la información	365
1.2. Carácter público de la información	368
1.3. Cláusulas de confidencialidad	369
2. Derecho a usar la información petrolera	369
V. Contratación de subcontratistas	370
1. Concepto	370
2. Régimen de tributación de los subcontratistas	371
VI. Transferencia de los derechos del CEOP	372
1. Contratistas privados	372
2. Situación de la ENAP	372
VII. Situación de las aguas	373
1. Las denominadas "aguas de formación"	373
2. Régimen aplicable	374
2.1. Antecedentes normativos	374
2.2. Régimen vigente	374
VIII. Derechos tributarios y arancelarios	377
IX. Otros derechos contemplados en el D.F.L. Nº 2, de 1986	377

Capítulo Décimo

DE LAS SERVIDUMBRES PETROLERAS

I. De las servidumbres en general	378
1. Características generales	378
2. Clasificación de las servidumbres	380
2.1. Servidumbres naturales	380

www.librotécnica.cl



2.2.	Servidumbres legales	380
2.3.	Servidumbres voluntarias	383
II.	Las servidumbres en materia de hidrocarburos	384
1.	Los títulos de ocupación predial en materia de hidrocarburos	384
1.1.	Las servidumbres prediales	384
1.2.	La expropiación	385
2.	Fundamento constitucional	385
2.1.	Limitaciones constitucionales a los predios superficiales	385
2.2.	¿Reserva de ley orgánica?	386
2.3.	Objeto de las limitaciones	388
3.	Regulación en el D.F.L. N° 2, de 1986	388
3.1.	Caracterización general de las servidumbres mineras ..	389
3.2.	Titular de las servidumbres	391
3.3.	Clases de servidumbres	391
3.4.	Vías de constitución	395
3.5.	Indemnización	398
3.6.	Servidumbres que gravan a concesionarios mineros y otros contratistas especiales	400
3.7.	Servidumbres para la ejecución de un plan de cierre ..	402

Capítulo Undécimo

EL COMITÉ DE COORDINACIÓN

I.	Integración y convocatoria	405
II.	Funciones y responsabilidades	406
1.	Facultades meramente de información	406
2.	Facultades de supervisión y control	407
2.1.	Examen de la información pertinente relacionada con el CEOP	408
2.2.	Requerir inspecciones técnicas y contables	408
2.3.	Supervisión de la cuenta conjunta y designación de su auditor externo	409
2.4.	Creación de subcomités	409
3.	Facultades propiamente resolutorias	409
3.1.	Aprobar la estimación del costo de los trabajos exploratorios comprometidos	410
3.2.	Aprobar las inversiones anteriores a la fecha de vigencia del CEOP	410
3.3.	Acordar el monto de la caución que garantiza los compromisos mínimos	411
3.4.	Modificar los plazos de duración de los periodos de exploración	411
3.5.	Definir el área de explotación de cada yacimiento comercialmente explotable	412

www.librotecna.cl



3.6. Determinar la forma y tamaño de las denominadas áreas de protección provisional	412
3.7. Aprobar la forma y tamaño de las áreas que deberán devolverse al Estado	413
3.8. Autorizar la terminación prematura de operaciones de perforación de pozos exploratorios	413
3.9. Estudiar y acordar la producción máxima eficiente de cada yacimiento y la producción máxima por pozo	414
3.10. Aprobar los costos de abandono y el monto anual de la garantía	414
3.11. Acordar el lugar de las instalaciones petroleras	415
3.12. Aprobar las bases de la licitación para la comercialización de hidrocarburos	415
3.13. Aceptar o rechazar el cálculo de la retribución del contratista	416
3.14. Prorrogar el plazo para remediar un supuesto incumplimiento	416
3.15. Aprobar ciertas capacitaciones tendientes a promover transferencia tecnológica	417
III. Decisiones y Acuerdos	418
IV. El Comité Técnico u Operativo	418

Capítulo Duodécimo

ABANDONO O CIERRE DE FAENAS HIDROCARBURÍFERAS

Introducción	420
I. Régimen contractual de abandono	422
1. Régimen bajo los CEOP del año 2007	422
1.1. Obligado al abandono	422
1.2. Determinación de los costos de abandono	422
1.3. Garantía de abandono	423
2. Régimen bajo los CEOP posteriores	423
2.1. Diferencias con el régimen anterior	423
2.2. Determinación de los costos de abandono	424
2.3. Momento de presentación de la garantía	424
2.4. Monto de la garantía	425
II. Regulación en la Ley N° 20.551, sobre Cierre de Faenas e Instalaciones Mineras	425
1. Régimen permanente	426
1.1. Ámbito de aplicación	426
1.2. Del deber de presentar un plan de cierre	427
1.3. De los procedimientos de aprobación del plan de cierre	427
2. Eventual inconstitucionalidad del régimen	428
3. Régimen transitorio	429

www.librotecnia.cl



III. Reglamento de cierre de faenas de hidrocarburos	430
1. Existencia de un reglamento especial	430
2. La especialidad del sector hidrocarburos como elemento fundante	430
3. La Ley N° 20.551 como elemento fundante	431
4. Aspectos problemáticos de la implementación reglamentaria	432

Capítulo Decimotercero

RÉGIMEN TRIBUTARIO Y ADUANERO

I. Régimen tributario del contratista en el D.F.L. N° 2, de 1986 . . .	434
II. Régimen de tributación de la retribución del contratista	435
1. Impuesto especial sobre la retribución o sistema general . . .	435
2. Impuesto Adicional	437
3. Otros derechos, impuestos, tasas o contribuciones	438
4. Régimen de exenciones	438
III. Tratamiento tributario aplicable a los pagos que realice el contratista por servicios	439
1. Servicios prestados por subcontratistas de un CEOP	439
2. Asesorías técnicas y trabajos de ingeniería prestados por personas que no sean subcontratistas domiciliados en el extranjero . .	440
3. Servicios prestados por una sociedad domiciliada en la zona preferencial establecida por la Ley N° 18.392	441
IV. Tratamiento tributario aplicable a las compras o adquisiciones de bienes que realice el Contratista	441
1. El proveedor del contratista es usuario de Zona Franca	442
2. El proveedor del contratista es un proveedor extranjero	442
3. Caso que los bienes se adquieran de un proveedor nacional . .	443
4. Limitaciones a la enajenación de bienes internados con franquicias	443
V. Recuperación del Impuesto al Valor Agregado	443
1. Procedimiento de recuperación	443
2. Titularidad del crédito fiscal	445
3. Recuperación del impuesto único del artículo 11° de la Ley N° 18.211	445
VI. Régimen de admisión temporal de ciertos bienes	445
VII. Otros temas tributarios relevantes	446
1. Consecuencias tributarias de estructurar un acuerdo de asociación entre los partícipes del contratista	446
2. Tratamiento tributario de los pagos realizados por el contratista en compensación a los propietarios de predios superficiales . .	448
VIII. Invariabilidad del régimen tributario de los CEOP	449
1. Introducción. Consideraciones generales sobre la invariabilidad	449



2. Concepto de “régimen tributario”	453
3. Extensión de la invariabilidad	454
4. Necesidad de constancia en el respectivo CEOP	456
5. La invariabilidad de los CEOP frente a la reforma tributaria del 2014	458
IX. Fondo de Desarrollo de Magallanes (Fondema)	460
1. Orígenes	460
2. Conformación y operatoria actual	460
3. Naturaleza jurídica	461
X. Derecho de explotación de ENAP	462
1. Regulación	462
2. Naturaleza jurídica	463

Capítulo Decimocuarto

VÍAS DE TERMINACIÓN DE LOS CEOP

I. Terminación por expropiación	465
II. Terminación por las causales contempladas en el Decreto de Requisitos y Condiciones y en el propio CEOP	467
1. Causales de terminación	467
2. Consecuencias de la terminación	469
2.1. En la fase exploración	469
2.2. En la fase explotación	469
III. Terminación por resolución judicial	471
1. Justificación de esta forma de terminación del CEOP	471
2. Procedimiento para la materialización de la declaración de incumplimiento	472
IV. Posibilidad de acudir a arbitraje internacional	473

Capítulo Decimoquinto

OTRAS DISPOSICIONES APLICABLES

I. Normas medioambientales	477
1. Ley N° 19.300 y su reglamento	477
1.1. Ingreso al SEIA por la naturaleza del proyecto	477
1.2. Ingreso al SEIA por la ubicación del proyecto	479
1.3. Momento de ingreso al SEIA	480
1.4. Cierre de faenas en el SEIA	480
2. Guía para la evaluación de impacto ambiental de proyectos de desarrollo minero de petróleo y gas	482
II. Otras Normas sobre Seguridad	482
1. Reglamento de seguridad de combustibles líquidos	482
2. Reglamento de almacenamiento de sustancias peligrosas	483

www.librotecnia.cl



3. Reglamento de seguridad para el transporte y distribución de gas de red	483
III. Registro de operadores de combustibles	483
1. Aspectos generales	483
2. El registro de operadores de combustibles	485
<i>Bibliografía</i>	487

www.librotecna.cl

