

# ÍNDICE

<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



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 Hidrocarburos .....	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



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



2.	Sesión Nº 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

LA FOTOCOPIA DE ESTE LIBRO ES UN DELITO - LEY Nº 17.330



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 hidrocarburíferas .....	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

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



*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



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. N° 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



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



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



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

LA FOTOCOPIA DE LIBROS ES UN DELITO - LEY N° 17.336



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



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

