

LEY DE CONCESIONES ELÉCTRICAS y REGLAMENTO

DECRETO LEY N° 25844
DECRETO SUPREMO N° 009-93-EM

Actualizado a Noviembre 2007

Presentación

La Dirección General de Electricidad del Ministerio de Energía y Minas se complace en presentar con esta edición, el texto actualizado de la Ley de Concesiones Eléctricas y su Reglamento.

Este marco normativo ha permitido llevar a cabo una reforma cuyo balance es, sin duda, positivo para el país, toda vez que asegura una oferta eléctrica confiable, el funcionamiento eficiente del Sistema y la aplicación de una tarifa para los consumidores finales que considera el uso óptimo de los recursos energéticos disponibles.

La actual normativa del Sector Electricidad, ha permitido al Perú ingresar al Siglo XXI con un Sistema Eléctrico Interconectado Nacional y un mercado listo para pasar a la siguiente etapa de expansión, uniéndose a los sistemas eléctricos de los países vecinos.

El Ministerio de Energía y Minas, como ente rector del Sector Electricidad, ha asumido el compromiso de continuar el perfeccionamiento del marco normativo, a fin de que el mercado eléctrico sea atendido en forma eficiente y competitiva para contribuir al desarrollo socioeconómico y sostenible del país.

Dirección General de Electricidad

Contenido

LEY DE CONCESIONES ELÉCTRICAS

TÍTULO I	Disposiciones generales	Art. 1° - 9°	08
TÍTULO II	Comisión de tarifas de energía	Art. 10°- 21°	12
TÍTULO III	Concesiones y autorizaciones	Art. 22°- 38°	19
TÍTULO IV	Comité de operación económica del sistema	Art. 39°- 41°	31
TÍTULO V	Sistema de precios de la electricidad	Art. 42°- 44°	33
	Precios máximos de generador a distribuidor de servicio público	Art. 45°- 57°	36
	Precios máximos de transmisión	Art. 58°- 62°	47
	Precios máximos de distribución	Art. 63°- 73°	50
	Disposiciones diversas sobre tarifas	Art. 74°- 81°	55
TÍTULO VI	Prestación del servicio público de electricidad	Art. 82°- 100°	58
TÍTULO VII	Fiscalización	Art. 101°- 103° 64	
TÍTULO VIII	Garantías y medidas de promoción a la inversión	Art. 104°- 107°	66
TÍTULO IX	Uso de bienes públicos y de terceros	Art. 108°- 119°	68
TÍTULO X	Disposiciones complementarias	Art. 120°- 123°	72
TÍTULO XI	Disposiciones transitorias	1° - 13°	73
	Disposición final	Única	76
ANEXO	Definiciones	1- 18	78

REGLAMENTO DE LA LEY DE CONCESIONES ELÉCTRICAS

TÍTULO I	Disposiciones generales	Art. 1° - 11°	84
TÍTULO II	Comisión de tarifas eléctricas	Art. 12°- 28°	88
TÍTULO III	Concesiones y autorizaciones	Art. 29°	98
	Solicitud de concesión temporal	Art. 30°- 36°	99
	Solicitud de concesión definitiva	Art. 37°- 41°	104
	Tramite de concurrencia de solicitudes	Art. 42°- 43°	109
	Tramite de oposiciones	Art. 44°- 51°	112
	Otorgamiento y contrato de la concesion definitiva	Art. 52°- 57°	100
	Obligaciones de titulares de concesiones y autorizaciones	Art. 58°- 65°	116
	Autorizaciones	Art. 66°- 69°	123
	Renuncia y caducidad de concesiones	Art. 70°- 79°	128
TÍTULO IV	Comité de operación económica del sistema		131
	Aspectos generales	Art. 80°- 83°	131
	Organización	Art. 84°- 91°	134
	Procedimientos para la optimización de la operación	Art. 92°- 99°	144
	Transferencias de potencia y energía	Art. 100°- 114°	152
	Mantenimiento mayor de las unidades	Art. 115°- 116°	177
	Información que elabora el COES	Art. 117°- 121°	178
TÍTULO V	Sistema de precios de la electricidad	Art. 122°	182
	Precios máximos de generador a distribuidor de servicio público	Art. 123°- 131°	192
	Precios máximos de transmisión	Art. 132°- 141°	201
	Precios máximos de distribución	Art. 142°- 153°	217
	Disposiciones diversas sobre tarifas	Art. 154°- 162°	220
TÍTULO VI	Prestación del servicio público de electricidad	Art. 163°- 191°	223
TÍTULO VII	Fiscalización	Art. 192°- 208°	241
TÍTULO VIII	Garantías y medidas de promoción a la inversión	Art. 209°- 215°	257
TÍTULO IX	Uso de bienes públicos y de terceros	Art. 216°- 230°	259
TÍTULO X	Disposiciones complementarias	Art. 231°- 239°	267
TÍTULO XI	Disposiciones transitorias	1°- 10°	269

AYUDAS PARA EL LECTOR

1. La Ley y el Reglamento contienen todas las modificatorias y aclaratorias publicadas en el diario oficial "El Peruano", las mismas que se presentan en el orden que fueron publicadas con sus fechas respectivas.
2. Los artículos que se encuentran sin vigencia, son destacados de manera sombreada.
3. Se ha considerado **Notas** ampliatorias de los artículos cuyo desarrollo se encuentran en otros dispositivos legales.

1992-11-06.-Decreto Ley 25844.- Ley de Concesiones Eléctricas (1992-11-19).- Incluye las modificaciones establecidas por: Ley N° 26734: Ley de creación del Organismo Supervisor de la Inversión en Energía-OSINERG-, publicada el 1996-12-31; Ley N° 26876: Ley Antimonopolio y Antioligopolio del Sector Eléctrico, publicada el 1997-11-19; Ley N° 26896: Ley que establece la obligación de presentar, entre otras, un Estudio de Impacto Ambiental en los casos de actividades de generación termoeléctrica cuya potencia instalada supere los 10 MW, publicada el 1997-12-12; Ley N°26980: Ley que modifica diversos artículos y definición anexa de la Ley de Concesiones Eléctricas, publicada el 1998-09-27; Ley N° 27010: Ley que establece la conformación de los consejos directivos del organismo supervisor de la inversión privada en telecomunicaciones y de la Comisión de Tarifas Eléctricas, publicada el 1998-12-08; Ley N° 27116: Ley que crea la Comisión de Tarifas de Energía, publicada el 1999-05-17, Ley N° 27239: Ley que modifica diversos artículos de la Ley de Concesiones Eléctricas, publicada el 1999-12-22; Ley N° 27435: Ley de Promoción de Concesiones de Centrales Hidroeléctricas, publicada el 2001-03-16; Decreto de Urgencia N° 007-2004 que resuelve contingencia en el mercado eléctrico originada por la existencia de empresas concesionarias de distribución sin contratos de suministro de electricidad, publicada el 2004-07-20 y Ley N° 28447 que modifica algunos artículos de la presente Ley de Concesiones Eléctricas, publicada el 2004-12-30; Ley N° 28832 «Ley Para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica», publicada el 2006-07-23, Decreto Supremo N° 048-2007-EM, publicado el 2007-09-07.

Nota: Esta Ley entró en vigencia el 05 de diciembre de 1992, de acuerdo a lo dispuesto en el artículo 195° de la Constitución Política del Perú de 1979.

Decreto Ley N° 25844

EL PRESIDENTE DE LA REPUBLICA

POR CUANTO:

El gobierno de Emergencia y Reconstrucción Nacional;

Con el voto aprobatorio del Consejo de Ministros;

Ha dado el Decreto Ley siguiente:

LEY DE CONCESIONES ELÉCTRICAS

TÍTULO I

DISPOSICIONES GENERALES

Artículo 1°.- Las disposiciones de la presente Ley norman lo referente a las actividades relacionadas con la generación, transmisión, distribución y comercialización de la energía eléctrica.

El Ministerio de Energía y Minas, en representación del Estado, es el encargado de velar por el cumplimiento de la presente Ley, quien podrá delegar en parte las facultades conferidas.

Las actividades de generación, transmisión y distribución podrán ser desarrolladas por personas naturales o jurídicas, nacionales o extranjeras. Las personas jurídicas deberán estar constituidas con arreglo a las leyes peruanas.

Artículo 1°.- Las disposiciones de la presente Ley norman lo referente a las actividades relacionadas con la generación, transmisión, distribución y comercialización de la energía eléctrica.

El Ministerio de Energía y Minas y el OSINERG en representación del Estado, son los encargados de velar por el cumplimiento de la presente Ley, quienes podrán delegar en parte las funciones conferidas.

Las actividades de generación, transmisión y distribución podrán ser desarrolladas por personas naturales o jurídicas, nacionales o extranjeras. Las personas jurídicas deberán estar constituidas con arreglo a las leyes peruanas.

Texto del segundo párrafo según Ley 26734, Ley del OSINERG, publicada el 1996-12-31.

Cc. Arts. 3° incs. a, b, c; 4°, 5°, 7°, 9°, 11° incs. d, e; 18° incs. g, h, j; 23°, 24°, 25° inc. g; 30°, 31°, 32°, 33°, 34°, 36° incs. d, e; 39°, 43° incs. b, c; 45°, 47° incs. a, g; 48°, 49°, 51° incs. b, h; 57°, 58°, 59°, 60°, 61°, 62°, 63°, 64°, 66°, 67°, 68°, 69°, 70° inc. b; 71°, 72°, 77°, 80°, 81°, 82°, 86°, 93°, 94°, 95°, 96°, 101°, 106°, 107°, 108°, 110° incs. b, c; 113°, 120°, 122°; Cuarta, Quinta, Sexta y Décima Disposiciones Transitorias de la Ley de Concesiones Eléctricas (Ley);

Arts. 63° y 71° de la Constitución Política del Perú 1993 (Constitución)

Arts. 1° y 10°, 11°, 192° y 193° del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas (Reglamento);

Art. 5°, D.Leg. 757 de fecha 1991-11-13 y en vigencia desde el 1991-12-13.

Artículo 2°.- Constituye Servicio Público de Electricidad, el suministro regular de energía eléctrica para uso colectivo, hasta los límites de potencia que serán fijados de acuerdo a lo que establece el Reglamento.

El Servicio Público de Electricidad es de utilidad pública.

Artículo 2°.- Constituyen Servicios Públicos de Electricidad:

- a) El suministro regular de energía eléctrica para uso colectivo o destinado al uso colectivo, hasta los límites de potencia fijados por el Reglamento; y,
- b) La transmisión y distribución de electricidad. El Servicio Público de Electricidad es de utilidad pública.

Texto de la Única Disposición Complementaria Modificatoria de la Ley 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, publicada el 2006-07-23.

Cc. Arts. 3° inc. c; 24°, 30°, 34° incs. a, d; 43° incs. c, d; 45°, 63°, 82°, 86°, 90° inc. a; 93°, 99°, 101° inc. b; 110° inc. c; 121°; Cuarta, Quinta, Octava y Decimotercera Disposiciones Transitorias de la Ley. Art. 2° del Reglamento.

Artículo 3°.- Se requiere concesión para el desarrollo de cada una de las siguientes actividades:

- a) La generación de energía eléctrica que utilice recursos hidráulicos y geotérmicos, cuando la potencia instalada sea superior a 10 MW;
- b) La transmisión de energía eléctrica, cuando las instalaciones afecten bienes del Estado y/o requieran la imposición de servidumbre por parte de éste;
- c) La distribución de energía eléctrica con carácter de Servicio Público de Electricidad, cuando la demanda supere los 500 kW.

Artículo 3°.- Se requiere concesión para el desarrollo de cada una de las siguientes actividades:

- a) La generación de energía eléctrica que utilice recursos hidráulicos y geotérmicos, cuando la potencia instalada sea superior a 20 MW;
- b) La transmisión de energía eléctrica, cuando las instalaciones afecten bienes del Estado y/o requieran la imposición de servidumbre por parte de éste;
- c) La distribución de energía eléctrica con carácter de Servicio Público de Electricidad, cuando la demanda supere los 500 KW.

Texto de la Única Disposición Complementaria Modificatoria de la Ley 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, publicada el 2006-07-23.

- Cc Inc. a.....1º, 9º y 107º de la Ley.
Inc. b.....1º, 9º, 33º y 111º de la Ley.
Inc. c.....1º, 2º, 7º, 9º, 30º, 34º y 82º de la Ley.
Arts. 4º y 5º del Reglamento.
Arts. 6º, 22º, 23º, 24º, 25º, 26º, 28º, 29º, 35º, 36º, 68º, 69º, 85º, 94º, 97º,
100º, 104º, 105º, 121º; Cuarta y Sexta Disposiciones Transitorias de la Ley.
Arts. 3º, 4º, 5º, 7º, 10º, 11º y 29º del Reglamento
Art. 66º de la Constitución.

Artículo 4º.- Se requiere autorización para desarrollar las actividades de generación termoeléctrica y la generación hidroeléctrica y geotérmica que no requiere concesión, cuando la potencia instalada sea superior a 500 kW.

- Cc. Arts. 1º, 6º, 7º, 38º, 90 inc. b; 119 inc. c. y Sexta Disposición Transitoria de la Ley.
Arts. 6º, 7º, 8º y 29º del Reglamento.

Artículo 5º.- La generación de energía eléctrica de origen nuclear se normará por Ley expresa.

- Cc Arts. 1º y 9º de la Ley.

Artículo 6º.- Las concesiones y autorizaciones serán otorgadas por el Ministerio de Energía y Minas, que establecerá para tal efecto un Registro de Concesiones Eléctricas.

- Cc Arts. 3º, 4º, 7º, 22º, 23º, 24º, 25º, 26º, 28º, 29º, 30º, 31º, 35º, 36º, 38º,
100º, 104º, 105º; Cuarta y Sexta Disposiciones Transitorias de la Ley.
Arts. 7º, 8º, 10º, 11º, 29º y Primera Disposición Transitoria de la Ley.
Reglamento Interno del Registro de Concesiones Eléctricas. (RM N° 162-93-EM-VME publicado el 1993-07-17).

Artículo 7º.- Las actividades de generación, transmisión y distribución, que no requieran de concesión ni autorización, podrán ser efectuadas libremente cumpliendo las normas técnicas y disposiciones de conservación del medio ambiente y del Patrimonio Cultural de la Nación.

El titular deberá informar obligatoriamente al Ministerio de Energía y Minas el inicio de la operación y las características técnicas de las obras e instalaciones.

Cc. Arts. 1º, 3º incs. a, b, c; 4º, 6º, 9º, 120º y Décima Disposición Transitoria de la Ley.

Art. 8º del Reglamento.

Arts. 21º, 67º, 68º y 69º de la Constitución.

Arts. I y II TP y 113º Código del Medio Ambiente y los Recursos Naturales (C.M.A y los R.N) : D. Leg. 613 de fecha 1990-09-08.

Artículo 8º.- La Ley establece un régimen de libertad de precios para los suministros que puedan efectuarse en condiciones de competencia, y un sistema de precios regulados en aquellos suministros que por su naturaleza lo requieran, reconociendo costos de eficiencia según los criterios contenidos en el Título V de la presente Ley.

Artículo 8º.- La Ley establece un régimen de libertad de precios para los suministros que puedan efectuarse en condiciones de competencia y un sistema de precios regulados en aquellos suministros que por su naturaleza lo requieran, reconociendo costos de eficiencia según los criterios contenidos en el Título V de la presente Ley.

Los contratos de venta de energía y de potencia de los suministros que se efectúan en el régimen de Libertad de Precios deberán considerar obligatoriamente la separación de los precios de generación acordados a nivel de la barra de referencia de generación y las tarifas de transmisión y distribución, de forma tal de permitir la comparación a que se refiere el Artículo 53º de la Ley.

Dichos contratos serán de dominio público y puestos a disposición de la Comisión de Tarifas de Energía y del OSINERG en un plazo máximo de 15 (quince) días de suscritos. El incumplimiento de lo dispuesto será sancionado con multa.

El Ministerio de Energía y Minas mediante Decreto Supremo definirá los criterios mínimos a considerar en los contratos sujetos al régimen de libertad de precios, así como los requisitos y condiciones para que dichos contratos sean considerados dentro del procedimiento de comparación establecido en el Artículo 53º de la ley.

Texto del artículo según Ley N° 27239, publicada el 1999-12-22.

Cc. Arts. 31º inc. c; 42º, 43º, 44º, 47º, 50º, 51º incs. f, i; 53º, 55º, 57º, 69º, 70º inc. a; 76º, 81º y Def. 8 de la Ley.

Art. 4º Decreto Ley 757.

Artículo 9º.- El Estado previene la conservación del medio ambiente y del Patrimonio Cultural de la Nación, así como del uso racional de los recursos naturales en el desarrollo de las actividades relacionadas con la generación, transmisión y distribución de energía eléctrica.

Cc Arts. 1º, 3º incs. a, b, c; 7º, 9º, 25º inc. b; 31º inc. h; 38º, 107º y Décima Disposición Transitoria de la Ley.

Art. 69º inc. b; 201º incs. l, m; del Reglamento.

Arts. 67º, 68º y 69º Constitución.

Arts. I y II TP, 113 y ss. C.M.A y los R.N.

TÍTULO II

COMISIÓN DE TARIFAS DE ENERGÍA

Nota 1: El Título II Comisión de Tarifas Eléctricas pasó a denominarse Comisión de Tarifas de Energía de acuerdo a la Ley N° 27116, publicada el 99-05-17

Nota 2: El artículo 2º de la Ley N° 27116 dispone lo siguiente:

" Artículo 2º.- De la mención a la Comisión de Tarifas Eléctricas

A partir de la dación de la presente Ley, toda mención que se haga a la Comisión de Tarifas Eléctricas, en el Decreto Ley N° 25844 - Ley de Concesiones Eléctricas- y sus normas regulatorias, modificatorias y demás normas relacionadas, deberá entenderse hecha a la Comisión de Tarifas de Energía."

Nota 3: La Tercera Disposición Complementaria, Transitoria y Final de la Ley N° 27332 publicada el 2000-07-29 dispone lo siguiente: "TERCERA. A más tardar, el 31 de diciembre del año 2000 la Comisión de Tarifas de Energía (CTE) y el Organismo Supervisor de la Inversión en Energía (OSINERG) se integrarán como un solo Organismo Regulador. La denominación del organismo regulador será OSINERG."

Nota 4: la Tercera Disposición Transitoria del D.S. N° 054-2001-PCM "Reglamento General del Organismo Supervisor de la Inversión en Energía-OSINERG, publicado el 2001-05-09, modificado por el artículo 1º del D.S. N° 055-2001-PCM publicado el 2001-05-17, dispone lo siguiente:

"Tercera.- Fusión por Absorción de la CTE.

De conformidad con lo establecido en la Tercera Disposición Complementaria, Transitoria y Final de la LEY, intégrese la Comisión de Tarifas de Energía - CTE, a OSINERG. Los recursos, patrimonio, personal y acervo documentario de la Comisión de Tarifas de Energía (CTE) serán integrados a OSINERG; dentro de los ciento veinte (120) días siguientes a la entrada en vigencia del presente Reglamento."

Nota 5: Según los artículos 49º y 64º del D.S. N° 054-2001-PCM "Reglamento General del Organismo Supervisor de la Inversión en Energía-OSINERG, publicado el 2001-05-09, modificado por el artículo 1º del D.S. N° 055-2001-PCM

publicado el 2001-05-17, se crea la Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria y se establecen sus funciones.

Artículo 10°.- La Comisión de Tarifas Eléctricas es un organismo técnico y descentralizado del Sector Energía y Minas con autonomía funcional, económica, técnica y administrativa, responsable de fijar las tarifas de energía eléctrica de acuerdo a los criterios establecidos en la presente Ley.

Artículo 10°.- La Comisión de Tarifas de Energía es un organismo técnico y descentralizado del Sector Energía y Minas con autonomía funcional, económica, técnica y administrativa, responsable de fijar las tarifas de energía eléctrica y las tarifas de transporte de hidrocarburos líquidos por ductos, de transporte de gas natural por ductos y de distribución de gas natural por ductos, de acuerdo a los criterios establecidos en la presente Ley y las normas aplicables del subsector Hidrocarburos.

Texto del artículo según Ley N° 27116, publicada el 99.05.17.

Cc Arts. 11°, 12°, 13°, 14° inc. b; 15°, 16°, 17°, 18 incs. b, e; 19°, 20°, 21°, 45°, 46°, 47° inc. c; 51°, 52°, 53°, 54°, 55°, 56°, 58°, 60°, 61°, 62°, 63°, 66°, 67°, 68°, 69°, 70°, 72°, 73°, 74°, 75°, 76°, 77°, 78°, 79°, 81°; Tercera y Octava Disposiciones Transitorias de la Ley.

Arts. 12°, 13°, 14° y 26° del Reglamento;

Arts. 3°, 4°, 5° y 6° Reglamento Interno de la Comisión de Tarifas Eléctricas (R.I.C.TE.) (R.S. 098-94-EM de fecha 1994-12-29).

Artículo 11°.- La Comisión de Tarifas Eléctricas contará con un Consejo Directivo integrado por cinco miembros, nombrados por Resolución Suprema refrendada por el Ministro de Energía y Minas, con el voto aprobatorio del Consejo de Ministros, y estará conformado por:

- a) Uno, propuesto por el Ministerio de Energía y Minas, quien lo presidirá;
- b) Uno, elegido de la terna que proponga el Ministerio de Economía y Finanzas;
- c) Uno, elegido de la terna que proponga el Ministerio de Industria, Turismo, Integración y Negociaciones Comerciales Internacionales;
- d) Uno, elegido de la terna que propongan los Concesionarios de Generación; y
- e) Uno, elegido de la terna que propongan los Concesionarios de Distribución;

Los miembros del Consejo Directivo serán designados por un período de cinco años.

Artículo 11°.- La Comisión de Tarifas de Energía (*) contará con un Consejo Directivo integrado por cinco miembros y estará conformado por:

- a) Un representante de la Presidencia del Consejo de Ministros, quien lo presidirá;
- b) Un representante del Ministerio de Energía y Minas;
- c) Un representante del Ministerio de Economía y Finanzas;
- d) Un representante del Ministerio de Industria, Turismo, Integración y Negociaciones Comerciales Internacionales; y,
- e) Un representante del Instituto Nacional de Defensa de la Competencia y de la Protección de la Propiedad Intelectual- INDECOPI.

Los miembros del Consejo Directivo serán nombrados por resolución refrendada por el Presidente del Consejo de Ministros y además por el titular del Sector en el caso de los representantes de los Ministerios; y, serán designados por un período de cinco años.

(*) Denominación según Ley N° 27116, publicada el 1999-05-17

Texto del artículo según Ley N° 27010, publicada el 1998-12-08

Cc Inc. d) Art 31° y 32° de la Ley.

Arts. 10°, 12°, 13°, 14°, 15°, 16°, 17°, 18°, 19°, 20°, 21° y Octava Disposición Transitoria de la Ley.

Arts. 13°, 14° y 15° del Reglamento.

Artículo 12°.- Para ser Director de la Comisión de Tarifas de Energía (*) se requiere:

- a) Ser profesional titulado con no menos de 15 años de ejercicio;
- b) Reconocida solvencia e idoneidad profesional; y,
- c) Otros que señale el Reglamento de la presente Ley.

(*) Denominación según Ley N° 27116, publicada el 1999-05-17

Cc Arts. 10°, 11°, 13°, 14°, 15°, 16°, 17°, 18° y 19° de la Ley.

Art. 16° del Reglamento.

Artículo 13°.- El cargo de Director de la Comisión de Tarifas de Energía (*) vacará por:

- a) Fallecimiento;
- b) Incapacidad permanente;
- c) Renuncia aceptada;

- d) Incompatibilidad legal sobreviniente; y
- e) Inasistencia injustificada a dos sesiones continuas del Consejo Directivo, salvo licencia autorizada.

(*) Denominación según Ley N° 27116, publicada el 1999.05.17

Cc Arts. 10° y 12° de la Ley.

Art. 17° del Reglamento.

Arts. 8°, 9° y 10° del R.I.C.T.E.

Artículo 14°.- No podrán ser Directores:

- a) Funcionarios y empleados públicos;
- b) Accionistas, directores, funcionarios y empleados de las empresas que suministren energía a precio regulado o de sociedades de consultoría que proporcionen servicios a la Comisión de Tarifas de Energía (*);
- c) Directores y funcionarios de empresas que hayan sido sancionadas por actos de especulación o monopolio y quienes hubiesen sido sancionados por las mismas infracciones;
- d) Dos o más personas que sean parientes hasta el cuarto grado de consanguinidad o hasta el segundo grado por afinidad; y,
- d) Los que tengan juicios pendientes con el Estado.

(*) Denominación según Ley N° 27116, publicada el 1999-05-17

Cc Arts. 10° y 11° de la Ley.

Art. 156° Ley General de Sociedades (D.S. 003-85-JUS de fecha 85-05-13)

Artículo 15°.- Son funciones del Consejo Directivo de la Comisión de Tarifas de Energía (*):

- a) Fijar, revisar y modificar las tarifas de venta de energía eléctrica con estricta sujeción a los procedimientos establecidos en la presente Ley;
- b) Resolver como última instancia administrativa todos los asuntos que en materia de fijación tarifaria presenten las partes interesadas;
- c) Elaborar su Reglamento Interno;
- d) Elegir al Vice-Presidente;
- e) Nombrar al Secretario Ejecutivo, determinando sus obligaciones y remuneración;
- f) Aprobar el presupuesto anual de la Comisión de Tarifas de Energía (*) y someterlo a consideración al Ministerio de Energía y Minas;

- g) Imponer las sanciones por incumplimiento de sus resoluciones que señale el Reglamento;
- h) Aprobar y determinar la precalificación de empresas consultoras propuesta por la Secretaría Ejecutiva;
- i) Evaluar los estudios e informes encargados a la Secretaría Ejecutiva; y,
- j) Otras que le señale el Reglamento.

(*) Denominación según Ley N° 27116, publicada el 1999-05-17

Cc Inc. a. Arts. 73° y 81° de la Ley.

Inc. b. Art. 74° de la Ley.

Inc. c. Art. 21° de la Ley.

Inc. f. Art. 20° de la Ley.

Arts. 27° y 28° del Reglamento.

Inc. i. Art. 18° de la Ley.

Art. 10°, 11°, 12°, 13°, 16°, 67° y Octava Disposición Transitoria de la Ley.

Arts. 22°, 24°, 25°, 26°, 27° y 28° del Reglamento.

Artículo 16°.- El Consejo Directivo de la Comisión de Tarifas de Energía (*) podrá encargar, a uno o más de sus miembros, la realización de actividades específicas que coadyuven al cumplimiento de las responsabilidades que le asigna la presente Ley. En estos casos, los Directores nominados están obligados a cumplir con el correspondiente encargo.

(*) Denominación según Ley N° 27116, publicada el 1999-05-17.

Cc Arts. 10°, 11°, 12°, 15°, 18° y Octava Disposición Transitoria de la Ley.

Art. 19° del Reglamento.

Artículo 17°.- La Comisión de Tarifas de Energía (*) contará con una Secretaría Ejecutiva. El personal de dicha Secretaría estará integrado por profesionales altamente calificados y personal de apoyo eficiente. El régimen laboral de dicho personal se sujetará a la Ley N° 4916.

(*) Denominación según Ley N° 27116, publicada el 1999-05-17.

Cc Arts. 10°, 11°, 12°, 18°, 19° y Octava Disposición Transitoria de la Ley.

Arts. 20° y 21° del Reglamento.

Arts. 20° y ss. del R.I.C.T.E.;

Ley de Fomento del Empleo y Normas Reglamentarias (D. Ley 728 de fecha 91-12-12 modificada por la Ley 26513 de fecha 95-07-18).

Artículo 18°.- La Secretaría Ejecutiva, en apoyo a las determinaciones que deberá tomar el Consejo Directivo de la Comisión de Tarifas de Energía (*), realizará las siguientes funciones:

- a) Efectuar la precalificación de las empresas consultoras para la elaboración de los estudios tarifarios y especiales que se requieran;
- b) Elaborar el presupuesto anual de la Comisión de Tarifas de Energía (*);
- c) Revisar y evaluar los estudios que presenten los concesionarios;
- d) Elaborar los Términos de Referencia y supervisar la ejecución de estudios que por mandato de la Ley deberá encargarse a firmas consultoras especializadas;
- e) Elaborar los estudios para la determinación de Bloques Horarios a ser utilizados en el cálculo de las Tarifas en Barra;
- f) Ejecutar los estudios para determinar los factores de pérdidas de potencia y de energía utilizados en el cálculo de las Tarifas en Barra;
- g) Elaborar los estudios para definir el Sistema Principal y Sistemas Secundarios de transmisión de cada Sistema Interconectado;
- h) Elaborar los estudios para definir los Sectores de Distribución Típicos;
- i) Elaborar los estudios de comparación a que se refiere el Artículo 53° de la presente Ley;
- j) Elaborar los estudios para fijar y actualizar los Valores Nuevos de Reemplazo de las instalaciones de transmisión y distribución; y,
- k) Otras que le señale el Reglamento.

(*). Denominación según Ley N° 27116, publicada el 1999.05.17

Cc Inc. b.....Arts. 10° y 20° de la Ley.

Inc. c.....Art. 15° inc. h. de la Ley.

Inc. e.....Arts. 10°, 45°, 46° y 47° de la Ley.

Inc. f.....Arts. 45°, 46° y 47° de la Ley.

Inc. g.....Arts. 1°, 58° y 59° de la Ley.

Inc. h.....Arts. 1° y 67° de la Ley.

Inc. i.....Art. 53° de la Ley.

Inc. j.....Arts. 1° y 70° inc. c. de la Ley.

Arts. 11°, 12°, 15° inc. i; 16°, 17°, 19°, 53° y 67° de la Ley

Art. 23° del Reglamento

Artículo 19°.- El Reglamento de la presente Ley establecerá los criterios para fijar la retribución que deberán percibir los Directores y trabajadores de la Comisión de Tarifas de Energía (*).

Asimismo, determinará el número de trabajadores de la Secretaría Ejecutiva.

(*) Denominación según Ley N° 27116, publicada el 1999-05-17.

Cc Arts. 10°, 11°, 12° y Octava Disposición Transitoria de la Ley.

Arts. 18°, 19°, 20° y 21° del Reglamento

Artículo 20°.- El presupuesto de la Comisión de Tarifas Eléctricas será cubierto por los aportes anuales que efectuarán los concesionarios y empresas de electricidad, sujetas a regulación de precios.

Artículo 20°.- El presupuesto de la Comisión de Tarifas de Energía será cubierto por los aportes anuales que efectuarán los concesionarios y empresas de electricidad y por los aportes anuales que efectuarán los concesionarios de transporte de hidrocarburos líquidos por ductos, de transporte de gas natural por ductos y de distribución de gas natural por ductos.

Texto del artículo de acuerdo a la Ley N° 27116, publicada el 1999-05-17.

Nota: El artículo 3° de la Ley N° 27116 dispone lo siguiente:

" Artículo 3°.- De los aportes para el sostenimiento de organismos

Los concesionarios de transporte de hidrocarburos líquidos por ductos, de transporte de gas natural por ductos y de distribución de gas natural por ductos están obligados a contribuir al sostenimiento de los organismos normativos, reguladores y fiscalizadoras mediante aportes fijados por el Ministerio de Energía y Minas, que en ningún caso podrán ser superiores al 1% de sus ventas anuales. Dicha fijación se efectuará mediante Decreto Supremo refrendado por el Ministro de Energía y Minas el 30 de noviembre de cada año, debiendo señalar la proporción que, del total fija la Dirección General de Hidrocarburos del citado Ministerio."

Cc Arts. 10°, 11°, 15° inc. f; 31° inc. g; y 43° de la Ley.

Arts. 27° y 28° del Reglamento

Artículo 21°.- El Reglamento Interno de la Comisión de Tarifas de Energía (*) será aprobado por Resolución Suprema refrendada por el Ministro de Energía y Minas.

(*) Denominación según Ley N° 27116, publicada el 1999-05-17.

Cc Arts. 10°, 11°, 15° inc. c; y 53° de la Ley; R.I.C.T.E.

TÍTULO III

CONCESIONES Y AUTORIZACIONES

Artículo 22°.- La concesión se otorgará por plazo indefinido. Se podrá otorgar concesión temporal para la realización de estudios.

Artículo 22°.- La concesión definitiva y la autorización se otorgan por plazo indefinido para el desarrollo de las actividades eléctricas. Se podrá otorgar concesión temporal para la realización de estudios de factibilidad.

Texto del artículo único de la Ley N°29178, que modifica diversos artículos del decreto ley N° 25844, publicada el 2008-01-03.

Cc. Arts. 3°, 6°, 23°, 24°, 25°, 26°, 28°, 35°, 36°, 104° y Cuarta Disposición Transitoria de la Ley.

Art. 29° del Reglamento.

Artículo 23°.- La concesión temporal permite utilizar bienes de uso público y el derecho de obtener la imposición de servidumbres para la realización de los estudios de centrales de generación, subestaciones y líneas de transmisión.

El plazo máximo para la concesión temporal será de 2 años, pudiendo renovarse por una sola vez a solicitud del peticionario y hasta por el mismo plazo.

La solicitud de concesión temporal, así como la de su renovación, se formulará con los requisitos, condiciones y garantías que establezca el Reglamento.

Las concesiones temporales serán otorgadas por Resolución Ministerial.

Artículo 23°.- La concesión temporal permite utilizar bienes de uso público y el derecho de obtener la imposición de servidumbre temporal. El titular asume la obligación de realizar estudios de factibilidad relacionados con las actividades de generación y transmisión; específicamente, la de realizar estudios de centrales de generación, subestaciones o líneas de transmisión, cumpliendo un cronograma de estudios.

El plazo de vigencia de la concesión temporal es de dos (2) años, pudiendo extenderse una (1) sola vez, a solicitud del titular, hasta por un (1) año adicional, sólo cuando el cronograma de estudios no haya sido cumplido por razones de fuerza mayor o caso fortuito.

La concesión temporal será otorgada por resolución ministerial y su plazo de vigencia se cuenta desde la fecha de publicación de la resolución de otorgamiento.

Al vencimiento del plazo se extingue de pleno derecho.

La solicitud de concesión temporal, así como la de extensión del plazo, se sujetan a los requisitos, condiciones y garantías establecidos en el Reglamento correspondiente.

El titular de concesión temporal tendrá derecho preferente para solicitar la concesión definitiva correspondiente, de acuerdo a las condiciones establecidas en el Reglamento. El derecho preferente caduca a los veinte (20) días hábiles, contados desde la fecha de publicación del aviso de la solicitud de concesión definitiva presentada por el tercero.

Texto del artículo único de la Ley N°29178, que modifica diversos artículos del decreto ley N° 25844, publicada el 2008-01-03

Cc Arts. 1°, 3°, 6°, 26°, 117° y 119° de la Ley.

Arts. 30°, 31°, 32°, 33°, 34°, 35°, 36° y 57° del Reglamento

Artículo 24°.- La concesión definitiva permite utilizar bienes de uso público y el derecho de obtener la imposición de servidumbres para la construcción y operación de centrales de generación y obras conexas, subestaciones y líneas de transmisión así como también de redes y subestaciones de distribución para Servicio Público de Electricidad.

Cc. Arts. 1°, 2°, 3°, 6°, 22°, 26°, 30°, 95°, 109°, 110°, 113°, 116°, 117°, 119° y Cuarta Disposición Transitoria de la Ley

Art. 37° y ss. del Reglamento.

Artículo 25°.- La solicitud para la obtención de concesión definitiva será presentada al Ministerio de Energía y Minas, con los siguientes datos y requisitos:

- a) Identificación del peticionario;
- b) Autorización del uso de recursos naturales de propiedad del Estado, cuando corresponda;
- c) Memoria descriptiva y planos completos del proyecto;
- d) Calendario de ejecución de las obras;
- e) Presupuesto del proyecto;
- f) Especificación de las servidumbres requeridas;
- g) Delimitación de la zona de concesión y contrato formal de suministro de energía en el caso de concesiones de distribución;
- h) Estudio de impacto ambiental; y
- i) Las garantías establecidas por el Reglamento.

La solicitud será publicada por dos días consecutivos, por cuenta del peticionario, en el Diario Oficial El Peruano y en uno de los diarios de mayor circulación donde se ubica la concesión.

La concesión definitiva será otorgada por Resolución Suprema refrendada por el Ministro de Energía y Minas.

Artículo 25°.- La solicitud para la obtención de concesión definitiva será presentada al Ministerio de Energía y Minas, con los siguientes datos y requisitos:

- a) Identificación del peticionario;
- b) Autorización del uso de recursos naturales de propiedad del Estado, cuando corresponda;
- c) Memoria descriptiva y planos completos del proyecto;
- d) Calendario de ejecución de las obras;
- e) Presupuesto del proyecto;
- f) Especificación de las servidumbres requeridas;
- g) Delimitación de la zona de concesión y contrato formal de suministro de energía en el caso de concesiones de distribución;
- h) Estudio de impacto ambiental;
- i) Las garantías establecidas por el Reglamento; y
- j) Estudio Económico-Financiero del Proyecto.

La solicitud será publicada por dos días consecutivos, por cuenta del peticionario, en el Diario Oficial El Peruano y en uno de los diarios de mayor circulación donde se ubica la concesión.

La concesión definitiva será otorgada por Resolución Suprema refrendada por el Ministro de Energía y Minas.

Inciso j) añadido por el artículo único de la Ley N° 27239 publicada el 99.12.22

Nota: La primera disposición final de la ley N° 27239, publicada el 99.12.22, menciona este artículo en los siguientes términos:

"PRIMERA.- Lo establecido en la presente Ley en relación a los Artículos 25° y 29° de la Ley de Concesiones Eléctricas, se aplicará a las concesiones de generación que se otorguen a partir de la vigencia de la presente Ley."

Artículo 25°.- La solicitud para la obtención de concesión definitiva será presentada al Ministerio de Energía y Minas, con los siguientes datos y requisitos:

- a) Identificación del peticionario;
- b) Autorización del uso de recursos naturales de propiedad del Estado, cuando corresponda;
- c) Memoria descriptiva y planos completos del proyecto;
- d) Calendario de ejecución de las obras;
- e) Presupuesto del proyecto;
- f) Especificación de las servidumbres requeridas;
- g) Delimitación de la zona de concesión y contrato formal de suministro de energía en el caso de concesiones de distribución;
- h) Estudio de impacto ambiental; y
- i) Las garantías establecidas por el Reglamento.

La solicitud será publicada por dos días consecutivos, por cuenta del peticionario, en el Diario Oficial El Peruano y en uno de los diarios de mayor circulación donde se ubica la concesión.

La concesión definitiva será otorgada por Resolución Suprema refrendada por el Ministro de Energía y Minas.

Texto según Ley N°27435 Ley de promoción de concesiones de centrales hidroeléctricas, publicada el 2001-03-16.

Artículo 25°.- La solicitud para la obtención de concesión definitiva será presentada al Ministerio de Energía y Minas, con los siguientes datos y requisitos:

- a) Identificación y domicilio legal del solicitante. Si es persona jurídica debe presentar la Escritura Pública de Constitución Social y el poder de su representante legal, debidamente inscritos en los Registros Públicos;
- b) autorización del uso de recursos naturales de propiedad del Estado, cuando corresponda;
- c) memoria descriptiva y planos completos del proyecto, con los estudios del proyecto a un nivel de factibilidad, por lo menos;
- d) calendario de ejecución de obras, con la indicación del inicio y la puesta en operación comercial;
- e) presupuesto del proyecto;
- f) especificación de las servidumbres requeridas;
- g) delimitación de la zona de concesión en coordenadas UTM (PSAD56) y contrato formal de suministro de energía, en el caso de concesiones de distribución;

- h) resolución directoral aprobatoria del Estudio de Impacto Ambiental;
- i) la garantía de fi el cumplimiento de ejecución de obras que señale el Reglamento;
- j) sustento verifi cable del compromiso de inversionistas para el aporte de capital con fi nes de la ejecución de las obras, tratándose de concesión de generación;
- k) informe favorable emitido por una entidad Clasifi cada de Riesgo califi cada, respecto de la solvencia fi nanciera del solicitante, tratándose de concesión de generación.

Luego de la evaluación correspondiente, conforme se disponga en el Reglamento y que hayan sido cumplidos los requisitos de admisibilidad, la solicitud será admitida a trámite ordenándose la publicación del aviso, la que se efectuará por dos (2) días consecutivos, por cuenta del peticionario, en el Diario Ofi cial "El Peruano" y en uno de los diarios de mayor circulación donde se ubica la concesión.

Texto del artículo único de la Ley N°29178, que modifica diversos artículos del decreto ley N° 25844, publicada el 2008-01-03.

Nota 1.

La Ley N° 27435 en sus artículos 1° y 2° dispone lo siguiente:

"Artículo 1°.-Deróganse el literal j) del Artículo 25° y el tercer párrafo del Artículo 29° del Decreto Ley N° 25844, y la Disposición Complementaria Única de la Ley N° 27239, así como todas las disposiciones complementarias, reglamentarias y ampliatorias."

"Artículo 2° .-

2.1 La garantía para las solicitudes de concesión temporal de generación no será mayor al equivalente del 1% (uno por ciento) del presupuesto del estudio hasta un tope de 25 (veinticinco) UIT, durante el período de concesión.

2.2 En el caso de concesiones definitivas de generación, el monto de la garantía será equivalente al 1% (uno por ciento) del presupuesto del proyecto con un tope de 50 (cincuenta) UIT; extendiéndose su vigencia hasta la suscripción del correspondiente contrato de concesión."

Nota 2.

El Decreto Supremo N° 048-2007-EM, publicado el 2007-09-07, en el numeral 1.1 del artículo 1° dispone lo siguiente: "Precítese que el requisito establecido en el literal b) del artículo 25° de la Ley de Concesiones Eléctricas, Decreto Ley N° 25844, y en el artículo 66° del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas aprobado por Decreto Supremo N° 009-93-EM, se entenderá cumplido con la presentación de la Resolución, expedida por la Autoridad de Aguas, que apruebe los estudios del proyecto hidroenergético a nivel de prefactibilidad en la parte que corresponde a las obras de captación y devolución de las aguas al cauce natural o artificial respectivo."

Cc Inc. b...Arts. 9° y 38° de la Ley.

Inc. f.....Arts. 222° y 223° del Reglamento

Inc. g.....Arts. 1°, 97° y Segunda Disposición Transitoria de la Ley.

Inc. h.....Art. 118° C.M.A. y los R.N.

Arts. 3°, 6°, 22°, 28° y 30° de la Ley; 37°, 38°, 39°, 40° y 41° del Reglamento

Artículo 26°.- Cuando concurren varias solicitudes para una misma concesión definitiva, dentro de 15 días de concluida la publicación de la primera solicitud, se dará preferencia al peticionario que presente las mejores condiciones desde el punto de vista técnico y económico. En igualdad de condiciones, tendrá derecho preferencial el que haya tenido previamente una concesión temporal.

Artículo 26°.- Si dentro del término de 15 días hábiles posteriores a la última publicación de una solicitud de concesión definitiva se presentaran otras solicitudes para la misma concesión, se seleccionará al concesionario mediante subasta. En el Reglamento se establecerá el procedimiento respectivo.

Si en la concurrencia de solicitudes de concesión definitiva, uno de los peticionarios hubiera obtenido previamente una concesión temporal y cumplido sus obligaciones, éste tendrá derecho exclusivo para continuar con el trámite de solicitud de concesión definitiva. En caso de existir dos o más peticionarios que cumplan dichas condiciones, únicamente éstos podrán participar en la subasta a que se refiere el párrafo anterior.

Texto según Ley N° 26980, publicado el 1998-09-27

Artículo 26°.- Si dentro del término de quince (15) días hábiles, posteriores a la última publicación del aviso de una solicitud de concesión definitiva, se presentaran otras solicitudes para la misma concesión, se seleccionará la solicitud que debe continuar con el procedimiento de solicitud de concesión definitiva, de acuerdo con el procedimiento de concurrencia establecido en el Reglamento.

No será de aplicación el procedimiento de concurrencia, cuando uno de los solicitantes sea o haya sido titular de concesión temporal, y esté cumpliendo o haya cumplido sus obligaciones de acuerdo al cronograma de estudios, en cuyo caso este tendrá derecho exclusivo para continuar con el procedimiento de la solicitud de concesión definitiva. En caso de existir dos (2) o más solicitantes que se encuentren en la misma condición, únicamente estos podrán participar en el procedimiento de concurrencia conforme al Reglamento.

Texto del artículo único de la Ley N°29178, que modifica diversos artículos del decreto ley N° 25844, publicada el 2008-01-03.

Cc Arts. 3°, 6°, 22°, 23°, 24°, 25°, 30° y Cuarta Disposición Transitoria de la Ley. Arts. 42° y 43° del Reglamento.

Artículo 27°.- Los procedimientos y condiciones aplicables a la tramitación de oposiciones serán establecidos por el Reglamento.

Cc **Decimosegunda Disposición Transitoria de la Ley.**

Arts. 34°, 37°, 44°, 45°, 46°, 47°, 48°, 49°, 50° y 51° del Reglamento.

Artículo 28°.- La solicitud de concesión, que cumpla con los requisitos establecidos en el artículo 25° de la presente Ley, deberá resolverse en un plazo máximo de 90 días calendario contados a partir de la fecha de su presentación. De no resolverse en este plazo se dará por aprobada.

Cc **Arts. 3°, 6°, 22° y 25° de la Ley;**

Arts. 51°, 52° y 53° del Reglamento.

Artículo 28°.- La solicitud de concesión que cumpla con los requisitos establecidos en el artículo 25°, deberá resolverse en un plazo máximo de sesenta (60) días hábiles a partir de la fecha de su presentación.

La presentación de los incidentes que se promuevan suspenderá el plazo señalado en el presente artículo hasta que queden resueltos.

La concesión definitiva será otorgada por resolución suprema refrendada por el Ministro de Energía y Minas

Texto del artículo único de la Ley N°29178, que modifica diversos artículos del decreto ley N° 25844, publicada el 2008-01-03.

Artículo 29°.- La concesión adquiere carácter contractual cuando el peticionario acepta por escrito la Resolución emitida y suscribe el contrato correspondiente, el que debe elevarse a escritura pública en un plazo máximo de 60 días calendario, contados a partir de la fecha de recibida la transcripción de la Resolución.

El contrato deberá contener el nombre del concesionario, derechos y obligaciones, condiciones, plazo de inicio y terminación de las obras, servidumbres, zonas de concesión cuando corresponda, causales de caducidad y demás disposiciones de la presente Ley, que le sean aplicables.

Artículo 29°.- La concesión adquiere carácter contractual cuando el peticionario acepta por escrito la Resolución emitida y suscribe el contrato correspondiente, el que debe elevarse a escritura pública en un plazo máximo de 60 (sesenta) días calendario, contados a partir de la fecha de recibida la transcripción de la Resolución.

El contrato deberá contener el nombre del concesionario, derechos y obligaciones, condiciones, plazo de inicio y terminación de las obras, servidumbres, zonas de concesión cuando corresponda, causales de caducidad y demás disposiciones

de la presente Ley, que le sean aplicables.

En el caso de las concesiones definitivas de generación, el contrato incluirá el estudio económico-financiero del proyecto -a efectos de determinar el compromiso contractual de inversión que corresponda-, el monto de la penalidad en caso de incumplimiento de dicho compromiso y el monto de la garantía -la que corresponderá a un porcentaje del compromiso de inversión-; de acuerdo a los términos y especificaciones dispuestos en el Reglamento de la Ley.

Texto según Ley N° 27239, publicada el 99-12-22.

Nota.- La primera disposición final de la ley N° 27239, publicada el 99-12-22, menciona este artículo en los términos siguientes:

“PRIMERA.- Lo establecido en la presente Ley en relación a los Artículos 25° y 29° de la Ley de Concesiones Eléctricas, se aplicará a las concesiones de generación que se otorguen a partir de la vigencia de la presente Ley”

Artículo 29°.- La concesión adquiere carácter contractual cuando el peticionario acepta por escrito la Resolución emitida y suscribe el contrato correspondiente, el que debe elevarse a escritura pública en un plazo máximo de 60 (sesenta) días calendario, contados a partir de la fecha de recibida la transcripción de la Resolución.

El contrato deberá contener el nombre del concesionario, derechos y obligaciones, condiciones, plazo de inicio y terminación de las obras, servidumbres, zonas de concesión cuando corresponda, causales de caducidad y demás disposiciones de la presente Ley, que le sean aplicables.

Texto según Ley N° 27435, publicada el 2001.03.16.

Artículo 29°.- La concesión adquiere carácter contractual cuando el peticionario suscribe el contrato correspondiente, el que debe elevarse a escritura pública en un plazo máximo de sesenta (60) días hábiles, contados a partir del día siguiente de la fecha de publicación de la resolución suprema.

El titular está obligado a entregar al Ministerio un testimonio de la escritura pública con la constancia de inscripción en el Registro de Concesiones para la Explotación de Servicios Públicos, dentro del plazo de veinte (20) días hábiles desde la fecha de inscripción.

El contrato deberá contener, cuando menos, el nombre y domicilio del concesionario, derechos y obligaciones, condiciones, calendario de ejecución de obras con la indicación del inicio y la puesta en operación comercial, servidumbres, zonas de concesión cuando corresponda, causales de caducidad y demás disposiciones de la presente Ley y del Reglamento que le sean aplicables.

Texto del artículo único de la Ley N°29178, que modifica diversos artículos del decreto ley N° 25844, publicada el 2008-01-03.

Nota: La Ley N° 27435 en su artículo 1° dispone lo siguiente:

"Artículo 1°.-Deróganse el literal j) del Artículo 25° y el tercer párrafo del Artículo 29° del Decreto Ley N° 25844, y la Disposición Complementaria Única de la Ley N° 27239, así como todas las disposiciones complementarias, reglamentarias y ampliatorias."

Cc Arts. 3°, 31° incs. a, b, c; 36° incs. a, b, e; 94°, 101° inc. a. y 117° de la Ley. Arts. 53°, 54°, 55° y 56° del Reglamento.

Artículo 30°.- La concesión de distribución de Servicio Público de Electricidad en una zona determinada, será exclusiva para un solo concesionario, y no podrá reducirla sin autorización del Ministerio de Energía y Minas.

El concesionario de distribución podrá efectuar ampliaciones de su zona de concesión, informando previamente al Ministerio de Energía y Minas los nuevos límites.

Las ampliaciones de la zona de concesión se regularizarán cada dos años mediante un procedimiento similar al de una concesión definitiva.

Artículo 30°.- La actividad de distribución de Servicio Público de Electricidad en una zona determinada, sólo puede ser desarrollada por un solo titular con carácter exclusivo. La concesión de distribución no puede ser reducida sin autorización del Ministerio de Energía y Minas.

El concesionario de distribución podrá efectuar ampliaciones de su zona de concesión. Para tal efecto, está obligado a presentar al Ministerio de Energía y Minas, previamente, un informe que señale la delimitación de la zona donde efectuará la ampliación, acompañado del Calendario de Ejecución de Obras y de la correspondiente garantía de fi el cumplimiento que señale el Reglamento, así como del plano de la nueva área delimitada con coordenadas UTM (PSAD56).

Desde la fecha de publicación del aviso de ampliación que se efectúe conforme al Reglamento, el concesionario adquiere la exclusividad para el desarrollo de la actividad de distribución en la zona delimitada de ampliación y asume las obligaciones de los concesionarios de distribución.

El procedimiento administrativo de regularización de una ampliación de la zona de concesión, con el objeto de incorporar la nueva zona al contrato de concesión, terminará cuando se haya concluido la ejecución de las obras de la ampliación, conforme al Calendario de Ejecución de Obras.

Los casos de electrificación de zonas comprendidas dentro de los alcances del inciso a) del artículo 34° y de los centros poblados ubicados fuera de una zona de concesión, que no sean objeto de procedimiento de ampliación de zona de concesión por parte de los concesionarios de distribución existentes, se registrarán por lo dispuesto en la Ley N° 28749, Ley de Electrificación Rural.

Texto del artículo único de la Ley N°29178, que modifica diversos artículos del decreto ley N° 25844, publicada el 2008-01-03.

Cc Arts. 1°, 2°, 3°, 6°, 25°, 38°, 82°, 97°, 101° inc. b, y Cuarta Disposición Transitoria de la Ley

Arts. 60° y 61° del Reglamento.

Artículo 31°.- Los concesionarios de generación, transmisión y distribución están obligados a:

- a) Efectuar los estudios y/o la construcción de las obras en los plazos señalados en el respectivo contrato de concesión;
- b) Conservar y mantener sus obras e instalaciones en condiciones adecuadas para su operación eficiente, de acuerdo a lo previsto en su contrato de concesión;
- c) Aplicar los precios regulados que se fijen de conformidad con las disposiciones de la presente Ley;
- d) Presentar la información técnica y económica a los organismos normativos y reguladores en la forma y plazos fijados en el Reglamento;
- e) Cumplir con las disposiciones del Código Nacional de Electricidad y demás normas técnicas aplicables;
- f) Facilitar las inspecciones técnicas a sus instalaciones que dispongan los organismos normativos y reguladores;
- g) Contribuir al sostenimiento de los organismos normativos y reguladores mediante aportes fijados por el Ministerio de Energía y Minas, que en ningún caso podrán ser superiores al 1% de sus ventas anuales; y
- h) Cumplir con las normas de conservación del medio ambiente y del Patrimonio Cultural de la Nación.

Artículo 31°.- Los concesionarios de generación, transmisión y distribución están obligados a:

- a) Efectuar los estudios y/o la construcción de las obras en los plazos señalados en el respectivo contrato de concesión;
- b) Conservar y mantener sus obras e instalaciones en condiciones adecuadas para su operación eficiente, de acuerdo a lo previsto en su contrato de concesión;
- c) Aplicar los precios regulados que se fijen de conformidad con las disposiciones de la presente Ley;
- d) Presentar la información técnica y económica a los organismos normativos y reguladores en la forma y plazos fijados en el Reglamento;

- e) Cumplir con las disposiciones del Código Nacional de Electricidad y demás normas técnicas aplicables;
- f) Facilitar las inspecciones técnicas a sus instalaciones que dispongan los organismos normativos y reguladores;
- g) Contribuir al sostenimiento de los organismos normativos, reguladores y fiscalizadores mediante aportes fijados por el Ministro de Energía y Minas que en ningún caso podrán ser superiores al uno por ciento (1%) de sus ventas anuales. (*)
- h) Cumplir con las normas de conservación del medio ambiente y del Patrimonio Cultural de la Nación.

Inciso g) modificado según Ley 26734: Ley del OSINERG, publicada el 96.12.31

(*) Referencias:

Artículo 31°.- Artículo 31°.- Tanto los titulares de concesión como los titulares de autorización, están obligados a:

- a) Efectuar los estudios y/o la ejecución de las obras cumpliendo los plazos señalados en el cronograma correspondiente;
- b) Conservar y mantener sus obras e instalaciones en condiciones adecuadas para su operación eficiente, de acuerdo a lo previsto en el contrato de concesión, o de acuerdo a las normas que emita el Ministerio de Energía y Minas, según corresponda;
- c) Aplicar los precios regulados que se fijen de conformidad con las disposiciones de la presente Ley;
- d) Presentar la información técnica y económica a los organismos normativos y reguladores en la forma y plazos fijados en el Reglamento;
- e) Cumplir con las disposiciones del Código Nacional de Electricidad y demás normas técnicas aplicables;
- f) Facilitar las inspecciones técnicas a sus instalaciones que dispongan los organismos normativos y reguladores;
- g) Contribuir al sostenimiento de los organismos normativos y reguladores mediante aportes fijados por la autoridad competente que, en conjunto, no podrán ser superiores al uno por ciento (1%) de sus ventas anuales; y,
- h) Cumplir con las normas de conservación del medio ambiente y del Patrimonio Cultural de la Nación.

Texto del artículo único de la Ley N°29178, que modifica el artículo 31, incisos a), b) y g) del decreto ley N° 25844, publicada el 2008-01-03.

Artículo 10°, Ley N° 27332, publicada el 200-07-29.

Artículo 7°, Ley 27699, publicada el 2002-04-16.

D.S. N° 136-2002-PCM, publicada el 2002-12-26.

Cc Inc. a.....Arts. 101° inc. a. y 104° de la Ley.

Inc. b.....Art. 104° de la Ley.

Inc. c.....Arts. 8° y 42° de la Ley.

Inc. e.....Art. 99° de la Ley.

Inc. g.....Art. 20° de la Ley.

Arts. 234° y 235° del Reglamento.

Inc. h.....Arts. I y II TP; 73°, 113° y ss. C.M.A. y los R.N.

Arts. 1°, 6°, 9°, 11° inc. d; 42° y 43° inc. c; 67°, 80°, 94°, 100°, 109° y 120° de la Ley.

Arts. 26°, 58°, 59°, 196°, 201° incs. b, l, m; 234° y 235° del Reglamento; Arts. 67° y 68° Constitución.

Artículo 32°.- Los concesionarios de generación y de transmisión, cuando integren un Comité de Operación Económica del Sistema, están obligados a operar sus instalaciones de acuerdo a las disposiciones que emita dicho Comité.

Artículo 32°.- Artículo 32°.- Los integrantes del COES están obligados a cumplir las disposiciones que emita dicho Comité.

Texto del artículo único de la Ley N°29178, que modifica diversos artículos del decreto ley N° 25844, publicada el 2008-01-03.

Cc Arts. 1°, 11° inc. d; 39°, 40°, 41°, 43° inc. d; 47°, 51°, 52°, 55°, 61° y 107° de la Ley. Arts. 80° y ss., 92° y 201° inc. b) del Reglamento

Artículo 33°.- Los concesionarios de transmisión están obligados a permitir la utilización de sus sistemas por parte de terceros, quienes deberán asumir los costos de ampliación a realizarse en caso necesario, y las compensaciones por el uso.

Artículo 33°.- Los concesionarios de transmisión están obligados a permitir la utilización de sus sistemas por parte de terceros, quienes deberán asumir los costos de ampliación a realizarse en caso necesario, y las compensaciones por el uso, de acuerdo a lo dispuesto en el Reglamento de la Ley.

Texto según Ley N° 27239, publicada el 99-12-22.

Cc Arts. 1°, 3° inc. b; 31° y 88° de la Ley.

Arts. 62° y 201° inc. b) del Reglamento.

Artículo 34°.- Los concesionarios de distribución están obligados a:

- a) Dar servicio a quien lo solicite dentro de su zona de concesión o a aquellos que lleguen a dicha zona con sus propias líneas, en un plazo no mayor de un año y que tengan carácter de Servicio Público de Electricidad;
- b) Tener contratos vigentes con empresas generadoras que le garanticen su requerimiento total de potencia y energía, por los siguientes 24 meses como mínimo;
- c) Garantizar la calidad del servicio que fije su contrato de Concesión; y,
- d) Permitir la utilización de sus sistemas por parte de terceros, para suministrar energía a usuarios que no tengan el carácter de Servicio Público de Electricidad, ubicados dentro o fuera de su zona de concesión, en las condiciones establecidas en la presente Ley y su Reglamento.

Artículo 34°.- Los concesionarios de distribución están obligados a:

- a) Suministrar electricidad a quien lo solicite dentro de su zona de concesión o a aquellos que lleguen a dicha zona con sus propias líneas, en un plazo no mayor de un (1) año y que tengan carácter de Servicio Público de Electricidad;
- b) Tener contratos vigentes con empresas generadoras que le garanticen su requerimiento total de potencia y energía por los siguientes veinticuatro (24) meses como mínimo;
- c) Garantizar la calidad del servicio que fije su contrato de Concesión y las normas aplicables;
- d) Permitir la utilización de todos sus sistemas y redes por parte de terceros para el transporte de electricidad, excepto cuando tenga por objeto el suministro de electricidad a usuarios del Servicio Público de Electricidad dentro de su área de concesión. OSINERG establecerá la remuneración correspondiente según lo que señala el Reglamento.

Texto de la Única Disposición Complementaria Modificatoria de la Ley 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, publicada el 2006-07-23.

Artículo 34°.- Los Distribuidores están obligados a:

- a) Suministrar electricidad a quien lo solicite dentro de su zona de concesión o a aquellos que lleguen a dicha zona con sus propias líneas, en un plazo no mayor de un (1) año y que tengan carácter de Servicio Público de Electricidad;
- b) Tener contratos vigentes con empresas generadoras que le garanticen su requerimiento total de potencia y energía por los siguientes veinticuatro (24) meses como mínimo;

- c) Garantizar la calidad del servicio que fije su contrato de Concesión y las normas aplicables;
- d) Permitir la utilización de todos sus sistemas y redes por parte de terceros para el transporte de electricidad, excepto cuando tenga por objeto el suministro de electricidad a Usuarios Regulados dentro o fuera de su zona de concesión, en las condiciones establecidas en la presente Ley y en el Reglamento.

Texto del artículo único de la Ley N°29178, que modifica el artículo 34, inciso d) del Decreto Ley N° 25844, publicada el 2008-01-03

Cc Inc. a.....Arts. 2°, 3° inc. c; 97° y Decimotercera Disposición Transitoria de la Ley.

Inc. b.....Art. 63° del Reglamento.

Inc. c.....Arts. 101° inc. a. y 104° de la Ley.

Art. 1°, 2°, 31°, 36° inc. f; 67°, 80° y 94° de la Ley

Arts. 63°, 64°, 65° y 201° inc. b) del Reglamento

Artículo 35°.- La concesión termina por declaración de caducidad o renuncia; en ambos casos la transferencia de los derechos de la concesión y de los bienes que se requieran para continuar con su operación, será efectuada de acuerdo a lo previsto en la presente Ley y su Reglamento.

Cc Arts. 6°, 22°, 29° y 105° de la Ley y Arts. 70°, 71° y 72° del Reglamento

Artículo 35°.- La concesión se extingue por declaración de caducidad o aceptación de renuncia. En ambos casos la transferencia de los derechos y bienes de la concesión será efectuada de acuerdo a lo previsto en la presente Ley y su Reglamento.

Texto del artículo único de la Ley N°29178, que modifica diversos artículos del Decreto Ley N° 25844, publicada el 2008-01-03.

Artículo 36°.- La concesión caduca cuando:

- a) El concesionario no eleve a escritura pública el contrato de concesión dentro del plazo señalado;
- b) El concesionario no realice los estudios y/o no ejecute las obras e instalaciones en los plazos establecidos en el contrato de concesión, salvo caso fortuito o fuerza mayor debidamente acreditados;
- c) El concesionario deje de operar sus instalaciones, sin causa justificada, por 876 horas acumuladas durante un año calendario;
- d) El concesionario de generación o de transmisión, luego de habersele aplicado las sanciones correspondientes, no opere sus instalaciones de acuerdo a

las normas de coordinación del Comité de Operación Económica del Sistema, salvo autorización expresa del Ministerio de Energía y Minas por causa debidamente justificada;

- e) El concesionario de distribución, luego de habersele aplicado las multas correspondientes, no cumpla con sus obligaciones de dar servicio en los plazos prescritos y de acuerdo a los estándares de calidad establecidos en su contrato de Concesión; y
- f) El concesionario de distribución no acredite garantía de suministro por el plazo previsto en inciso b) del artículo 34° de la presente Ley. (Ver Nota 1 y Nota 2)

Cc Inc. a.....Arts. 29° y 104° de la Ley.

Inc. b.....Arts. 29° y 104° de la Ley.

Inc. d.....Art. 1° de la Ley; inc. e del Arts. 1° y 29° de la Ley.

Arts. 3°, 6°, 22° y 105° de la Ley; Art. 73° y ss. del Reglamento.

Nota 1.- Suspéndase los efectos de lo dispuesto por el literal f) del artículo 36° de la Ley de Concesiones Eléctricas, Decreto Ley N° 25844, hasta el 31 de diciembre del presente año.

Texto según Decreto de Urgencia N° 007-2004 publicado el 2004-07-20.

Artículo 36°.- La concesión caduca cuando:

- a) El concesionario no eleve a escritura pública el contrato de concesión dentro del plazo señalado;
- b) El concesionario no realice estudios y/o no ejecute las obras e instalaciones en los plazos establecidos en el contrato de concesión, salvo caso fortuito o fuerza mayor o razones técnico-económicas debidamente acreditadas y aprobadas por el Ministerio de Energía y Minas;
- c) El concesionario deje de operar sus instalaciones, sin causa justificada, por 876 horas acumuladas durante un año calendario;
- d) El concesionario de generación o de transmisión, luego de habersele aplicado las sanciones correspondientes, no opere sus instalaciones de acuerdo a las normas de coordinación del Comité de Operación Económica del Sistema, salvo autorización expresa del Ministerio de Energía y Minas por causa debidamente justificada;
- e) El concesionario de distribución, luego de habersele aplicado las multas correspondientes, no cumpla con sus obligaciones de dar servicio en los plazos prescritos y de acuerdo a los estándares de calidad establecidos en su contrato de Concesión;
- f) El concesionario de distribución no acredite garantía de suministro por el plazo

previsto en inciso b) del artículo 34° de la presente Ley; y (Ver Nota 1 y Nota 2)

- g) El reiterado incumplimiento de pago a las empresas generadoras por el abastecimiento de energía y potencia destinadas al Servicio Público de Electricidad, siempre y cuando dicho pago no se encuentre en controversia.

Texto según Ley N° 28447, publicada el 2004-12-30.

Modificación del inciso b) e incorporación del inciso g); según Ley N° 28447, publicada el 2004-12-30.

Artículo 36°.- La concesión definitiva caduca cuando:

- a) El concesionario no acredite dentro del plazo señalado, la inscripción del contrato de concesión en el Registro de Concesiones para la Explotación de Servicios Públicos;
- b) el concesionario no cumpla con ejecutar las obras conforme el Calendario de Ejecución de Obras, salvo que demuestre que la ejecución ha sido impedida por la ocurrencia de caso fortuito o fuerza mayor calificada como tal por el Ministerio de Energía y Minas;
- c) El concesionario deje de operar sus instalaciones, sin causa justificada, por 876 horas acumuladas durante un año calendario;
- d) El concesionario de generación o de transmisión, luego de habérsele aplicado las sanciones correspondientes, no opere sus instalaciones de acuerdo a las normas de coordinación del Comité de Operación Económica del Sistema, salvo autorización expresa del Ministerio de Energía y Minas por causa debidamente justificada;
- e) el Distribuidor, luego de habérsele aplicado las multas correspondientes, no cumpla con la obligación señalada en el inciso b) del artículo 34° o con dar servicio de acuerdo a los estándares de calidad establecidos en su contrato de concesión;
- f) el concesionario de distribución, no acredite la garantía de suministro por el plazo previsto en el inciso b) del artículo 34° de la presente Ley, salvo que haya convocado a licitaciones públicas de acuerdo a la normativa vigente y no haya obtenido ofertas para cubrir el total de sus requerimientos por el plazo indicado.
- g) El reiterado incumplimiento de pago a las empresas generadoras por el abastecimiento de energía y potencia destinadas al Servicio Público de Electricidad, siempre y cuando dicho pago no se encuentre en controversia.

Texto del artículo único de la Ley N°29178, que modifica el artículo 36, incisos a), b), e) y f) del Decreto Ley N° 25844, publicada el 2008-01-03

Cc Inc. a.....Arts. 29° y 104° de la Ley.

Inc. b.....Arts. 29° y 104° de la Ley.

Inc. d.....Art. 1° de la Ley.

Inc. e.....Arts. 1° y 29° de la Ley.

Arts. 3°, 6°, 22° y 105° de la Ley.

Art. 73° del Reglamento.

Nota 1.- El Decreto de Urgencia N° 007-2004, publicado el 2004-07-20, en su artículo 2° dispone lo siguiente:

“Suspéndase los efectos de lo dispuesto por el literal f) del artículo 36° de la Ley de Concesiones Eléctricas, Decreto Ley N° 25844, hasta el 31 de diciembre del presente año.”

Nota 2.- La Primera Disposición Transitoria de la Ley N° 28447, publicada el 2004-12-30 dispone lo siguiente: “Suspéndense los efectos de lo dispuesto por el inciso f) del artículo 36° de la Ley de Concesiones Eléctricas por un plazo que se extenderá desde la entrada en vigencia de la presente Ley hasta el 31 de diciembre de 2007. Así mismo, suspéndese por el mismo plazo cualquier otra sanción administrativa derivada del incumplimiento de lo dispuesto por el literal b) del artículo 34° de la Ley.”

Artículo 37°.- La caducidad será sancionada por Resolución Suprema refrendada por el Ministro de Energía y Minas. En este caso se dispondrá su intervención administrativa en forma provisional, a fin de asegurar la continuidad de sus operaciones.

Los derechos y los bienes de la concesión serán subastados públicamente. Del valor obtenido en la subasta, se deducirán los gastos incurridos y el saldo será entregado al ex concesionario.

Los acreedores de la concesión declarada en caducidad, no podrán oponerse por ningún motivo a la subasta antes señalada.

Cc Art. 36° de la Ley

Arts. 73°, 74°, 75°, 76°, 77°, 78° y 79° del Reglamento.

Artículo 38°.- Las autorizaciones serán otorgadas mediante Resolución Ministerial por un plazo indefinido, dentro de los 30 días calendario de presentada la solicitud, al cabo de los cuales se dará por autorizada.

La solicitud deberá contener la identificación del propietario, declaración jurada de cumplimiento de las normas técnicas y de conservación del medio ambiente y el Patrimonio Cultural de la Nación, datos técnicos, ubicación de las instalaciones y demás informaciones con fines estadísticos. El Reglamento establecerá los mecanismos de control para verificar su cumplimiento.

Artículo 38°.- Las autorizaciones serán otorgadas mediante Resolución Ministerial por un plazo indefinido, dentro de los 30 días calendario de presentada la solicitud, al cabo de los cuales se dará por autorizada.

La solicitud deberá contener la identificación del propietario, declaración jurada de cumplimiento de las normas técnicas y de conservación del medio ambiente y el Patrimonio Cultural de la Nación, datos técnicos, ubicación de las instalaciones y demás informaciones con fines estadísticos. El Reglamento establecerá los mecanismos de control para verificar su cumplimiento.

Para las actividades de generación termoeléctrica, cuya potencia instalada sea superior a 10 MW, es requisito presentar un Estudio de Impacto Ambiental además de los especificados en el párrafo anterior.

Texto del último párrafo según Ley N° 26896, publicada el 1997-12-12.

Artículo 38°.- Las autorizaciones que cumplan los requisitos serán otorgadas mediante resolución ministerial por un plazo indefinido, dentro de los treinta (30) días hábiles de presentada la solicitud. La solicitud deberá estar acompañada de lo siguiente:

- a) Identificación y domicilio legal del solicitante. Si es persona jurídica debe presentar la Escritura Pública de Constitución Social y el poder de su representante legal, debidamente inscritos en los Registros Públicos;
- b) Declaración Jurada de cumplimiento de las normas técnicas y de conservación del ambiente y del Patrimonio Cultural de la Nación. Tratándose de generación termoeléctrica cuya potencia instalada sea superior a 10 MW, se presentará la resolución directoral aprobatoria del Estudio de Impacto Ambiental;
- c) Memoria descriptiva y planos completos del proyecto, con los estudios del proyecto a un nivel de factibilidad, por lo menos;
- d) Calendario de Ejecución de Obras con la indicación del inicio y la puesta en operación comercial;
- e) Presupuesto del proyecto;
- f) Información técnica con fines estadísticos que consistirá, cuando menos en lo siguiente: potencia instalada de la central, número de unidades de generación, tipo de cada unidad de generación, modelo de cada unidad de generación, caudal de diseño, consumo específico de combustible, tipo de combustible; tratándose de centrales de generación en uso o repotenciadas se presentarán también los registros históricos de operación e información relevante que sustente un adecuado desempeño operativo;
- g) la garantía de fiel cumplimiento de ejecución de obras que señale el Reglamento;
- h) Sustento verificable del compromiso de inversionistas para el aporte de capital con fines de la ejecución de las obras;
- i) Informe favorable emitido por una entidad Clasificadora de Riesgo calificada, respecto de la solvencia financiera del solicitante.

El Reglamento establecerá los mecanismos de control para verificar su cumplimiento.

Texto del artículo único de la Ley N°29178, que modifica el artículo 34, inciso d) del Decreto Ley N° 25844, publicada el 2008-01-03

Cc Arts. 4°, 6°, 9°, 25° inc. b; 30° y Sexta Disposición Transitoria de la Ley.

Arts. 66°, 67°, 68° y 69° del Reglamento.

TÍTULO IV

COMITÉ DE OPERACIÓN ECONÓMICA DEL SISTEMA

Nota.- El artículo 2° del D.S. N° 038-2001-EM publicado el 2001-07-18 dispone lo siguiente: "A partir de la entrada en vigencia del presente Decreto Supremo, toda mención que se haga al Sistema Interconectado Nacional (SINAC), debe entenderse como referida al Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN), la misma que será su nueva denominación."

Artículo 39°.- Los titulares de las centrales de generación y de sistemas de transmisión, cuyas instalaciones se encuentren interconectadas conformarán un organismo técnico denominado Comité de Operación Económica del Sistema (COES) con la finalidad de coordinar su operación al mínimo costo, garantizando la seguridad del abastecimiento de energía eléctrica y el mejor aprovechamiento de los recursos energéticos.

Para tal efecto, la operación de las centrales de generación y de los sistemas de transmisión se sujetarán a las disposiciones de este Comité.

Cc Arts. 1°, 32°, 43° inc. a; 47°, 51°, 52°, 55°, 80° y Primera Disposición Transitoria de la Ley.

Arts. 80°, 81°, 82° y 83° del Reglamento.

Nota.- El D.S. N° 017-2000-EM publicado el 2000-09-18, en su primera disposición transitoria dispone lo siguiente:

"Corresponde a los actuales Comité de Operación Económica del Sistema Interconectado Centro Norte y Sur, coordinar la adopción de medidas pertinentes para la operación del Comité de Operación Económica del Sistema - COES - del Sistema Interconectado Nacional - SINAC, así como adoptar las medidas necesarias para lograr la interconexión física de ambos sistemas y facilitar la coordinación en tiempo real, a efectos de alcanzar los objetivos previstos en el Artículo 39° del Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas."

Artículo 39°.- Derogado

Texto de la Disposición Complementaria Derogatoria de la Ley 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, publicada el 2006-07-23.

Artículo 40°.- El funcionamiento del Comité de Operación Económica del Sistema se regirá por las disposiciones que señale el Reglamento, contemplando lo siguiente:

- a) Requisitos para integrar el Comité;
- b) Mecanismos para la toma de decisiones;
- c) Procedimientos para la optimización de la operación;
- d) Procedimientos para la valorización de las transferencias de potencia y energía;
- e) Mecanismos para la solución de divergencias y/o controversias; y,
- f) La información que debe proporcionar a los organismos normativos y reguladores.

Cc Inc. a.....Arts. 81°, 82° y 83° del Reglamento;

Inc. b.....Arts. 84° y ss. del Reglamento;

Inc. c.....Arts. 92°, 93°, 94°, 95°, 96°, 97°, 98°, 99°; 115° y 116° del Reglamento.

Inc. d.....Arts. 100°, 111°, 112°, 113° y 114° del Reglamento;

Inc. e.....Art. 88° del Reglamento;

Inc. f.....Art. 117°, 118°, 119°, 120° y 121° del Reglamento.

Arts. 39° y 41° de la Ley.

Arts. 81°, 82° y ss., 117° y ss. del Reglamento.

Artículo 40°. - Derogado

Texto de la Disposición Complementaria Derogatoria de la Ley 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, publicada el 2006-07-23.

Artículo 41°.- Las funciones básicas del Comité de Operación Económica del Sistema (COES) son:

- a) Planificar la operación del sistema interconectado, comunicando a sus integrantes para que operen sus instalaciones de acuerdo a los programas resultantes;
- b) Controlar el cumplimiento de los programas de operación y coordinar el mantenimiento mayor de las instalaciones;
- c) Calcular los costos marginales de corto plazo del sistema eléctrico de acuerdo al procedimiento que establezca el Reglamento;

- d) Calcular la potencia y energía firme de cada una de las unidades generadoras de acuerdo al procedimiento que establece la presente Ley y el Reglamento;
- e) Garantizar a sus integrantes la compra o venta de energía, cuando por necesidades de operación económica del sistema, se requiera la paralización o el funcionamiento de sus unidades fuera de la programación. Estas transacciones se efectuarán a costos marginales de corto plazo del sistema;
- f) Garantizar a todos los integrantes la venta de su potencia contratada, hasta el límite de su potencia firme, a precio regulado;

Ningún integrante podrá contratar con sus usuarios, más potencia firme que la propia o la contratada a terceros; y,

- g) Otras que señale expresamente el Reglamento.

Cc Inc. a.....Art. 58° de la Ley.

Inc. b.....Art. 115° y ss. de la Ley.

Art. 39°, 43° inc. d; 51° y Primera Disposición Transitoria de la Ley.

Arts. 91° incs. a, b, c, e, f, g; 103°, 104°, 105°, 106°, 109°, 110° y 111° del Reglamento.

Artículo 41°.- Derogado

Texto de la Disposición Complementaria Derogatoria de la Ley 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, publicada el 2006-07-23.

TÍTULO V

SISTEMA DE PRECIOS DE LA ELECTRICIDAD

Artículo 42°.- Los precios regulados reflejarán los costos marginales de suministro y se estructurarán de modo que promuevan la eficiencia del sector.

Cc Arts. 8°, 31° inc. c; 51° inc. e; 83°, 86° de la Ley.

Art. 122° del Reglamento.

Artículo 43°.- Estarán sujetos a regulación de precios:

- a) La transferencia de potencia y energía entre generadores, los que serán determinados por el COES, de acuerdo a lo establecido en el artículo 41° de la presente Ley.

Esta regulación no regirá en el caso de contratos entre generadores por la parte

- que supere la potencia y energía firme del comprador;
- b) Las compensaciones a titulares de sistemas de transmisión;
- c) Las ventas de energía de generadores a concesionarios de distribución destinadas al Servicio Público de Electricidad; y,
- d) Las ventas a usuarios de Servicio Público de Electricidad.

Artículo 43°.- Estarán sujetos a regulación de precios:

- a) La transferencia de potencia y energía entre generadores, los que serán determinados por el COES, de acuerdo a lo establecido en el artículo 41° de la presente Ley.
Esta regulación no regirá en el caso de contratos entre generadores por la parte que supere la potencia y energía firme del comprador;
- b) Las tarifas y compensaciones a titulares de Sistemas de Transmisión y Distribución;
- c) Las ventas de energía de generadores a concesionarios de distribución destinadas al Servicio Público de Electricidad; y,
- d) Las ventas a usuarios de Servicio Público de Electricidad.

Artículo 43°.- Estarán sujetos a regulación de precios:

- a) La transferencia de potencia y energía entre generadores, los que serán determinados por el COES, de acuerdo a lo establecido en el artículo 14° de la Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica.
Esta regulación no regirá en el caso de contratos entre generadores por la parte que supere la potencia y energía firme del comprador.
- b) Los retiros de potencia y energía en el COES que efectúen los Distribuidores y Usuarios Libres, los mismos que serán determinados de acuerdo a lo establecido en el artículo 14° de la Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica.
- c) Las tarifas y compensaciones de Sistemas de Transmisión y Distribución.
- d) Las ventas de energía de Generadores a concesionarios de distribución destinadas al Servicio Público de Electricidad; excepto, cuando se hayan efectuado Licitaciones destinadas a atender dicho Servicio, conforme a la Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica.
- e) Las ventas a usuarios de Servicio Público de Electricidad.

Texto de la Única Disposición Complementaria Modificatoria de la Ley 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, publicada

el 2006-07-23.

Inciso b) según Ley N° 27239, publicada el 99-12-22.

Cc Inc. a.....Art. 39° de la Ley.

Inc. b.....Art. 1° de la Ley.

Inc. c.....Arts. 1°, 2° y 31° de la Ley.

Inc. d.....Arts. 2° y 82° de la Ley.

Arts. 8°, 20°, 41° y 57° de la Ley.

Artículo 44°.- No estarán sujetos a regulación de precios las ventas de energía eléctrica no señaladas explícitamente en el artículo anterior.

Artículo 44°.- Las tarifas de transmisión y distribución serán reguladas por la Comisión de Tarifas de Energía independientemente de si éstas corresponden a ventas de electricidad para el servicio público o para aquellos suministros que se efectúen en condiciones de competencia, según lo establezca el Reglamento de la Ley. Para éstos últimos, los precios de generación se obtendrán por acuerdo de partes.

En las ventas de energía y potencia que no estén destinados al servicio público de electricidad, las facturas deben considerar obligatoria y separadamente los precios acordados al nivel de la barra de referencia de generación y los cargos de transmisión, distribución y comercialización.

Texto según Ley N° 27239, publicada el 99-12-22.

Cc Arts. 8°, 43° y 45° de la Ley.

PRECIOS MÁXIMOS DE GENERADOR A DISTRIBUIDOR DE SERVICIO PÚBLICO

Artículo 45°.- Las ventas de energía eléctrica a un concesionario de distribución, destinada al Servicio Público de Electricidad, se efectuarán a Tarifas en Barra.

Artículo 45°.- Las ventas de electricidad a un distribuidor, destinadas al Servicio Público de Electricidad, se efectúan en los puntos donde se inician las instalaciones del Distribuidor.

Texto de la Única Disposición Complementaria Modificatoria de la Ley 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, publicada el 2006-07-23.

Cc. Arts. 1º, 2º, 10º, 18º incs. e, f; 43º inc c; 44º, 63º, 82º y Def. 1 de la Ley. Arts. 123º y ss. del Reglamento.

Artículo 46°.- Las Tarifas en Barra y sus respectivas fórmulas de reajuste, serán fijadas semestralmente por la Comisión de Tarifas Eléctricas (*) y entrarán en vigencia en los meses de mayo y noviembre de cada año.

Las tarifas sólo podrán aplicarse previa su publicación en el Diario Oficial El Peruano y en un diario de mayor circulación.

Artículo 46°.- Las Tarifas en Barra y sus respectivas fórmulas de reajuste, serán fijadas anualmente por OSINERG y entrarán en vigencia en el mes de mayo de cada año.

Las tarifas sólo podrán aplicarse previa publicación de la resolución correspondiente en el Diario Oficial "El Peruano" y de una sumilla de la misma en un diario de mayor circulación. La información sustentatoria será incluida en la página web de OSINERG.

Texto según Ley N° 28447, publicada el 2004-12-30.

(*) De acuerdo a Ley N° 27116 publicada el 1999-05-17 la Comisión de Tarifas Eléctricas pasó a denominarse Comisión de Tarifas de Energía.

Actualmente Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria (OSINERG-GART) según Ley N° 27332 publicada el 2000-07-19, D.S. N° 054-2001-PCM publicado el 2001-05-09 y D.S. N° 055-2001-PCM publicado el 2001-05-17.

Cc Arts. 10º, 18 º incs. e, f; 56º 63º, 69º, 73º y 81º de la Ley;

Artículo 47°.- Para la fijación de Tarifas en Barra cada COES efectuará los cálculos correspondientes en la siguiente forma:

- a) Proyectará la demanda para los próximos cuarentiocho meses y determinará un programa de obras de generación y transmisión factibles de entrar en operación en dicho período, considerando las que se encuentren en construcción y aquellas que estén contempladas en el Plan Referencial elaborado por el Ministerio de Energía y Minas;
- b) Determinará el programa de operación que minimice la suma del costo actualizado de operación y de racionamiento para el período de estudio, tomando en cuenta, entre otros: la hidrología, los embalses, los costos de combustible, así como la Tasa de Actualización a que se refiere el artículo 79° de la presente Ley;
- c) Calculará los Costos Marginales de Corto Plazo esperados de energía del sistema, para los Bloques Horarios que establezca la Comisión de Tarifas Eléctricas, correspondiente al programa de operación a que se refiere el acápite anterior;
- d) Determinará el Precio Básico de la Energía por Bloques Horarios para el período de estudio, como un promedio ponderado de los costos marginales antes calculados y la demanda proyectada, debidamente actualizados;
- e) Determinará el tipo de unidad generadora más económica para suministrar potencia adicional durante las horas de demanda máxima anual del sistema eléctrico y calculará la anualidad de la inversión con la Tasa de Actualización correspondiente fijada en el artículo 79° de la presente Ley;
- f) Determinará el Precio Básico de la Potencia de Punta, considerando la anualidad obtenida en el acápite anterior, incrementada por un porcentaje que resulta de considerar la indisponibilidad teórica del sistema eléctrico;
- g) Calculará para cada una de las barras del sistema un factor de pérdidas de potencia y un factor de pérdidas de energía en la transmisión.
Estos factores serán iguales a 1.00 en la barra en que se fijen los precios básicos;
- h) Determinará el Precio de la Potencia de Punta en Barra, para cada una de las barras del sistema, multiplicando el Precio Básico de la Potencia de Punta por el respectivo factor de pérdidas de potencia, agregando a este producto el Peaje por Conexión a que se refiere el artículo 60° de la presente Ley; y,
- i) Determinará el Precio de Energía en Barra, para cada una de las barras del sistema, multiplicando el Precio Básico de la Energía correspondiente a cada Bloque Horario por el respectivo factor de pérdidas de energía.

Artículo 47°.- Para la fijación de Tarifas en Barra cada COES efectuará los cál-

culos correspondientes en la siguiente forma:

- a) Proyectará la demanda para los próximos cuarentiocho meses y determinará un programa de obras de generación y transmisión factibles de entrar en operación en dicho período, considerando las que se encuentren en construcción y aquellas que estén contempladas en el Plan Referencial elaborado por el Ministerio de Energía y Minas;
- b) Determinará el programa de operación que minimice la suma del costo actualizado de operación y de racionamiento para el período de estudio, tomando en cuenta, entre otros: la hidrología, los embalses, los costos de combustible, así como la Tasa de Actualización a que se refiere el artículo 79° de la presente Ley;
- c) Calculará los Costos Marginales de Corto Plazo esperados de energía del sistema, para los Bloques Horarios que establezca la Comisión de Tarifas Eléctricas (*), correspondiente al programa de operación a que se refiere el acápite anterior;
- d) Determinará el Precio Básico de la Energía por Bloques Horarios para el período de estudio, como un promedio ponderado de los costos marginales antes calculados y la demanda proyectada, debidamente actualizados;
- e) Determinará el tipo de unidad generadora más económica para suministrar potencia adicional durante las horas de demanda máxima anual del sistema eléctrico y calculará la anualidad de la inversión con la Tasa de Actualización correspondiente fijada en el artículo 79° de la presente Ley;
- f) Determinará el precio básico de la potencia de punta, según el procedimiento que se establezca en el Reglamento, considerando como límite superior la anualidad obtenida en el inciso anterior.

En caso de que la reserva del sistema sea insuficiente se considerará para este fin un margen adicional, al precio establecido en el párrafo precedente;

- g) Calculará para cada una de las barras del sistema un factor de pérdidas de potencia y un factor de pérdidas de energía en la transmisión.
Estos factores serán iguales a 1.00 en la barra en que se fijen los precios básicos;
- h) Determinará el Precio de la Potencia de Punta en Barra, para cada una de las barras del sistema, multiplicando el Precio Básico de la Potencia de Punta por el respectivo factor de pérdidas de potencia, agregando a este producto el Peaje por Conexión a que se refiere el artículo 60° de la presente Ley; y,
- i) Determinará el Precio de Energía en Barra, para cada una de las barras del sistema, multiplicando el Precio Básico de la Energía correspondiente a cada Bloque Horario por el respectivo factor de pérdidas de energía.

(*) De acuerdo a Ley N° 27116 publicada el 1999-05-17 la Comisión de Tarifas Eléctricas pasó a denominarse Comisión de Tarifas de Energía.

Actualmente Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria (OSINERG-GART) según Ley N° 27332 publicada el 2000-07-19, D.S. N° 054-2001-PCM publicado el 2001-05-09 y D.S. N° 055-2001-PCM publicado el 2001-05-17.

Inciso f) según Ley N° 26980, publicado el 98-09-27.

Artículo 47°.- Para la fijación de Tarifas en Barra cada COES efectuará los cálculos correspondientes en la siguiente forma:

Artículo 47°.- Para determinar los Precios en Barra, el subcomité de Generadores y el subcomité de Transmisores, en la actividad que les corresponda, efectuarán los cálculos correspondientes en la siguiente forma:

Texto de la Única Disposición Complementaria Modificatoria de la Ley 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, publicada el 2006-07-23.

- a) Proyectará la demanda para los próximos veinticuatro (24) meses y determinará un programa de obras de generación y transmisión factibles de entrar en operación en dicho período,

La proyección a que se refiere el párrafo precedente considerará como una constante la oferta y demanda extranjeras sobre la base de los datos históricos de las transacciones del último año. El Reglamento de Importación y Exportación de Electricidad (RIEE) establecerá el procedimiento correspondiente.

- a) Calculará para cada una de las barras del sistema los factores nodales de energía de acuerdo a lo señalado en el artículo 48°. El factor nodal será igual a 1,00 en la barra en que se fije el Precio Básico de Energía;

Texto de la Única Disposición Complementaria Modificatoria de la Ley 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, publicada el 2006-07-23.

- b) Determinará el programa de operación que minimice la suma del costo actualizado de operación y el costo de racionamiento para el periodo de estudio, tomando en cuenta: las series hidrológicas históricas, los embalses, los costos de combustible, así como la Tasa de Actualización a que se refiere el artículo 79° de la presente Ley.

El periodo de estudio comprenderá la proyección de veinticuatro (24) meses a que se refiere el inciso a) precedente y los doce (12) meses anteriores al 31 de marzo de cada año. Respecto de estos últimos se considerará la demanda y el programa de obras históricos.

- c) Calculará los Costos Marginales de Corto Plazo esperados de energía del sistema, para los Bloques Horarios que establezca la Comisión de Tarifas Eléctricas (*), correspondiente al programa de operación a que se refiere el acápite anterior;

- d) Determinará el Precio Básico de la Energía por Bloques Horarios para el período de estudio, como un promedio ponderado de los costos marginales antes calculados y la demanda, debidamente actualizados al 31 de marzo del año correspondiente.
- e) Determinará el tipo de unidad generadora más económica para suministrar potencia adicional durante las horas de demanda máxima anual del sistema eléctrico y calculará la anualidad de la inversión con la Tasa de Actualización correspondiente fijada en el artículo 79° de la presente Ley;
- f) Determinará el precio básico de la potencia de punta, según el procedimiento que se establezca en el Reglamento, considerando como límite superior la anualidad obtenida en el inciso anterior.

En caso de que la reserva del sistema sea insuficiente se considerará para este fin un margen adicional, al precio establecido en el párrafo precedente;

- g) Calculará para cada una de las barras del sistema un factor de pérdidas de potencia y un factor de pérdidas de energía en la transmisión.

Estos factores serán iguales a 1.00 en la barra en que se fijen los precios básicos;

- h) Determinará el Precio de la Potencia de Punta en Barra, para cada una de las barras del sistema, multiplicando el Precio Básico de la Potencia de Punta por el respectivo factor de pérdidas de potencia, agregando a este producto el Peaje por Conexión a que se refiere el artículo 60° de la presente Ley; y,

- h) Determinará el Precio de la Potencia de Punta en Barra, para cada una de las barras del sistema, agregando al Precio Básico de la Potencia de Punta los valores unitarios del Peaje de Transmisión y el Peaje por Conexión a que se refiere el artículo 60° de la presente Ley;

Texto de la Única Disposición Complementaria Modificatoria de la Ley 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, publicada el 2006-07-23.

- i) Determinará el Precio de Energía en Barra, para cada una de las barras del sistema, multiplicando el Precio Básico de la Energía correspondiente a cada Bloque Horario por el respectivo factor de pérdidas de energía.

- i) Determinará el Precio de Energía en Barra, para cada una de las barras del sistema, multiplicando el Precio Básico de la Energía nodal correspondiente a cada Bloque Horario por el respectivo factor nodal de energía.

Texto de la Única Disposición Complementaria Modificatoria de la Ley 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, publicada el 2006-07-23.

(*) De acuerdo a Ley N° 27116 publicada el 1999-05-17 la Comisión de Tarifas Eléctricas pasó a denominarse Comisión de Tarifas de Energía.

Actualmente Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria (OSINERG-GART) según Ley N° 27332 publicada el 2000-07-19, D.S. N° 054-2001-PCM publicado

el 2001-05-09 y D.S. N° 055-2001-PCM publicado el 2001-05-17.

Inciso f) según Ley N° 26980, publicada el 98-09-27.

Cc Inc. a.....Art. 1° y Def. 1 de la Ley.

Arts. 98°, 119° incs. a, b. y 123° del Reglamento.

Inc. b.....Arts. 79° y 119° incs. c, d. de la Ley; Art. 124° del Reglamento.

Inc. c.....Arts. 10°, 18 inc. e. y Def. 2 de la Ley;

Arts. 119° inc. e. del Reglamento.

Inc. d.....Art. 125° del Reglamento.

Inc. e.....Art. 79 de la Ley; Art. 126° del Reglamento.

Inc. f.....Art. 119° inc. f; 22° incs. f, g. y 23° inc. b. del Reglamento.

Inc. g.....Arts. 1° y 8° de la Ley.

Art. 119° inc. g. del Reglamento.

Inc. h.....Arts. 60° y 61° de la Ley; Arts. 18° incs. e, f; 39°, 50° y 119° de la Ley; Art. 238° del Reglamento.

Artículo 48°.- Los factores de pérdida de potencia y de energía se calcularán considerando las Pérdidas Marginales de Transmisión de Potencia de Punta y Energía respectivamente, considerando un Sistema Económicamente Adaptado.

Artículo 48°.- Los factores nodales de energía se calcularán considerando las pérdidas marginales y la capacidad del sistema de transmisión.

Texto de la Única Disposición Complementaria Modificatoria de la Ley 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, publicada el 2006-07-23.

Cc Arts. 1°, 59°, 65°; Def. 9, 10 y 14 de la Ley.

Art. 127° del Reglamento.

Artículo 49°.- En las barras del Sistema Secundario de Transmisión, el precio incluirá el Costo Medio de dicho Sistema Económicamente Adaptado.

Nota.- El artículo 1° y la Única Disposición Transitoria del D.S. N° 029-2002-EM del 2002-09-25 dispone lo siguiente:

"Artículo 1°.- Para la aplicación del artículo 49° de la Ley de Concesiones Eléctricas, el Sistema Económicamente Adaptado, para atender las demandas servidas exclusivamente por instalaciones del Sistema Secundario de Transmisión, deberá ser determinado considerando, también, los siguientes criterios:

a. En los sistemas radiales se utilizará como demanda actualizada el valor

presente de los flujos de energía y/o potencia que permita transportar las respectivas instalaciones en condiciones de eficiencia. La demanda anual mínima a considerar será igual al 50% de la capacidad de transporte de dichas instalaciones;

- b. En sistemas con otras configuraciones, las respectivas instalaciones de transmisión deberán permitir la atención eficiente de la demanda a la cual prestarán el servicio, cumpliendo con los estándares de calidad correspondientes;
- c. La tarifa resultante para una demanda atendida por una línea radial, utilizando los cargos de transmisión correspondientes, en ningún caso podrá superar la tarifa resultante de un sistema térmico aislado típico A definido por OSINERG para la fijación de tarifas en barra."

"Única.- Lo dispuesto en los artículos 1° y 2° del presente Decreto Supremo, es aplicable al proceso de regulación de tarifas y compensaciones por el uso del Sistema Secundario de Transmisión a partir del año 2003."

Artículo 49°.- En las barras del Sistema Secundario de Transmisión el precio incluirá el correspondiente peaje de dicho sistema.

Texto de la Única Disposición Complementaria Modificatoria de la Ley 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, publicada el 2006-07-23.

Cc Arts. 1°, 62°; Def. 1, 17, 4, 14 de la Ley.

Art. 128° del Reglamento

Artículo 50°.- Todos los costos que se utilicen en los cálculos indicados en el artículo 47° deberán ser expresados a precios vigentes en los meses de marzo o septiembre, según se trate de las fijaciones de precio de mayo o de noviembre, respectivamente.

Artículo 50°.- Todos los costos que se utilicen en los cálculos indicados en el artículo 47° deberán ser expresados a precios vigentes del mes de marzo del año de la fijación

Texto modificado según Ley N° 28447, publicada el 2004-12-30.

Cc Arts. 8° y 47° de la Ley

Artículo 51°.- Antes del 15 de marzo y 15 de septiembre de cada año, cada COES deberá presentar a la Comisión de Tarifas Eléctricas (*) el correspondiente estudio técnico-económico que explicita y justifique, entre otros aspectos, lo siguiente:

- a) La proyección de la demanda de potencia y energía del sistema eléctrico;

- b) El programa de obras de generación y transmisión;
- c) Los costos de combustibles, Costos de Racionamiento y otros costos variables de operación pertinentes;
- d) La Tasa de Actualización utilizada en los cálculos;
- e) Los costos marginales;
- f) Precios Básicos de la Potencia de Punta y de la Energía;
- g) Los factores de pérdidas de potencia y de energía;
- h) El Costo Total de Transmisión considerado;
- i) Los valores resultantes para los Precios en Barra; y,
- j) La fórmula de reajuste propuesta.

(*) De acuerdo a Ley N° 27116 publicada el 1999-05-17 la Comisión de Tarifas Eléctricas pasó a denominarse Comisión de Tarifas de Energía.

Actualmente Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria (OSINERG-GART) según Ley N° 27332 publicada el 2000-07-19, D.S. N° 054-2001-PCM publicado el 2001-05-09 y D.S. N° 055-2001-PCM publicado el 2001-05-17.

Artículo 51°.- Antes del 15 de noviembre de cada año el Subcomité de Generadores y el Subcomité de Transmisores, en la actividad que les corresponda, presentarán al OSINERG los correspondientes estudios técnico-económicos de las propuestas de Precios en Barra, que expliciten y justifiquen, entre otros aspectos, lo siguiente:

- a) La demanda de potencia y energía del sistema eléctrico para el período de estudio;
- b) El programa de obras de generación y transmisión;
- c) Los costos de combustibles, Costos de Racionamiento y otros costos variables de operación pertinentes;
- d) La Tasa de Actualización utilizada en los cálculos;
- e) Los costos marginales;
- f) Precios Básicos de la Potencia de Punta y de la Energía;
- g) Los factores nodales de energía;
- h) El Costo Total de Transmisión considerado;
- i) Los valores resultantes para los Precios en Barra; y,
- j) La fórmula de reajuste propuesta.

Asimismo el Subcomité de Generadores y el Subcomité de Transmisores, deberán entregar al COES toda la información relevante para los cálculos tarifarios, para ser puestos a disposición de los interesados que lo soliciten.

Para la aplicación del presente artículo OSINERG definirá los procedimientos necesarios.

Texto de la Única Disposición Complementaria Modificatoria de la Ley 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, publicada el 2006-07-23.

(*) De acuerdo a Ley N° 27116 publicada el 1999-05-17 la Comisión de Tarifas Eléctricas pasó a denominarse Comisión de Tarifas de Energía.

Actualmente Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria (OSINERG-GART) según Ley N° 27332 publicada el 2000-07-19, D.S. N° 054-2001-PCM publicado el 2001-05-09 y D.S. N° 055-2001-PCM publicado el 2001-05-17.

Cc Inc. b.....Art. 1° de la Ley; Inc. d..... Art. 79° de la Ley; Inc. e..... Art. 42° de la Ley; Inc. h..... Arts. 1° y 60° de la Ley; Inc. i..... Art. 8° de la Ley; Inc. j..... Art. 10° de la Ley; Arts. 39° y 41° de la Ley. Art. 91° inc. f) y 119° del Reglamento.

Artículo 52°.- La Comisión de Tarifas Eléctricas (*) comunicará al COES sus observaciones, debidamente fundamentadas, al estudio técnico-económico.

El COES deberá absolver las observaciones y/o presentar un nuevo estudio, de ser necesario.

La Comisión de Tarifas Eléctricas (*) evaluará los nuevos cálculos y luego de su análisis, procederá a fijar y publicar las tarifas y sus fórmulas de reajuste mensuales, antes del 30 de abril y 31 de octubre de cada año.

Artículo 52°.- La Comisión de Tarifas Eléctricas (*) comunicará al COES sus observaciones, debidamente fundamentadas, al estudio técnico-económico.

El COES deberá absolver las observaciones y/o presentar un nuevo estudio, de ser necesario.

OSINERG evaluará los nuevos cálculos y luego de su análisis, procederá a fijar y publicar las tarifas y sus fórmulas de reajuste mensuales antes del 30 de abril de cada año.

(*) De acuerdo a Ley N° 27116 publicada el 1999-05-17 la Comisión de Tarifas Eléctricas pasó a denominarse Comisión de Tarifas de Energía.

Actualmente Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria (OSINERG-GART) según Ley N° 27332 publicada el 2000-07-19, D.S. N° 054-2001-PCM publicado el 2001-05-09 y D.S. N° 055-2001-PCM publicado el 2001-05-17.

Modificación del último párrafo del artículo 52° de la LCE mediante Ley N° 28447, publicada el 2004-12-30.

Artículo 52°.- OSINERG efectuará sus observaciones, debidamente fundamentadas, a las propuestas de los Precios en Barra.

Los responsables deberán absolver las observaciones y/o presentar un nuevo estudio, de ser necesario.

Absueltas las observaciones o vencido el término sin que ello se produjera, OSINERG procederá a fijar y publicar las tarifas y sus fórmulas de reajuste mensuales, antes del 30 de abril de cada año.

Texto de la Única Disposición Complementaria Modificatoria de la Ley 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, publicada el 2006-07-23.

Cc Arts. 10°, 39°, 53° y 73° de la Ley; Art. 122° del Reglamento.

Artículo 53°.- Las tarifas que fije la Comisión de Tarifas Eléctricas (*), no podrán diferir, en más de diez por ciento, de los precios libres vigentes. El Reglamento establecerá el procedimiento de comparación.

(* **De acuerdo a Ley N° 27116 publicada el 1999-05-17 la Comisión de Tarifas Eléctricas pasó a denominarse Comisión de Tarifas de Energía.**

Actualmente Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria (OSINERG-GART) según Ley N° 27332 publicada el 2000.07.19, D.S. N° 054-2001-PCM publicado el 2001-05-09 y D.S. N° 055-2001-PCM publicado el 2001-05-17.

Cc Art. 8°, 10°, 18° inc. i; 21°, 52°, 54°, 63°, 75° de la Ley.

Arts.122°,129° y Quinta Disposición Transitoria del Reglamento.

DecretoSupremo N° 043-94-EM publicado el 1994-10-28.

Artículo 54°.- Una vez vencido el período de vigencia de las tarifas y mientras no sean fijadas las del período siguiente, por causas atribuibles a la Comisión de Tarifas Eléctricas (*), éstas podrán ser reajustadas mensualmente por los generadores de acuerdo a las fórmulas de reajuste vigentes, previa publicación en el Diario Oficial El Peruano.

(* **De acuerdo a Ley N° 27116 publicada el 1999-05-17 la Comisión de Tarifas Eléctricas pasó a denominarse Comisión de Tarifas de Energía.**

Actualmente Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria (OSINERG-GART) según Ley N° 27332 publicada el 2000-07-19, D.S. N° 054-2001-PCM publicado el 2001-05-09 y D.S. N° 055-2001-PCM publicado el 2001-05-17.

Cc Arts. 53°, 72° y 73° de la Ley.

Arts. 156°, 157° y 201° inc. f) del Reglamento.

Artículo 55°.- Cada COES deberá entregar obligatoriamente a la Comisión de Tarifas Eléctricas (*) la información técnica, modelos matemáticos, programas fuente y otros elementos requeridos para verificar el cálculo de los precios propuestos.

(*) De acuerdo a Ley N° 27116 publicada el 1999-05-17 la Comisión de Tarifas Eléctricas pasó a denominarse Comisión de Tarifas de Energía.

Actualmente Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria (OSINERG-GART) según Ley N° 27332 publicada el 2000-07-19, D.S. N° 054-2001-PCM publicado el 2001-05-09 y D.S. N° 055-2001-PCM publicado el 2001-05-17.

Artículo 55°.- El COES deberá entregar obligatoriamente a OSINERG y a los interesados la información técnica que se requiera del sistema; asimismo, los responsables de presentar la propuesta tarifaria, deberán entregar al OSINERG, para su verificación, los modelos matemáticos, programas fuentes y otros elementos requeridos para la fijación de precios.

Texto de la Única Disposición Complementaria Modificatoria de la Ley 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, publicada el 2006-07-23.

Cc Arts. 8° y 10° de la Ley.

Arts. 121° y 201° incs. b, c, i del Reglamento.

Artículo 56°.- En los Sistemas Aislados, la Comisión de Tarifas Eléctricas (*), fijará las Tarifas en Barra de acuerdo a los criterios señalados en la presente Ley y el Reglamento.

(*) De acuerdo a Ley N° 27116 publicada el 1999-05-17 la Comisión de Tarifas Eléctricas pasó a denominarse Comisión de Tarifas de Energía.

Actualmente Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria (OSINERG-GART) según Ley N° 27332 publicada el 2000-07-19, D.S. N° 054-2001-PCM publicado el 2001-05-09 y D.S. N° 055-2001-PCM publicado el 2001-05-17.

Cc Arts. 10°, 46° y 80° de la Ley.

Art. 130° del Reglamento.

Artículo 57°.- De producirse racionamiento de energía, por déficit de generación eléctrica, los generadores compensarán a sus usuarios, sujetos a regulación de precios, por la energía no suministrada en los casos, forma y condiciones que señale el Reglamento.

Cc Arts. 1°, 8°, 43°, 86°, 108° y Decimoprimer a Disposición Transitoria de la Ley.

Arts. 131° y 201° inc. d) del Reglamento.

PRECIOS MÁXIMOS DE TRANSMISIÓN

Artículo 58°.- En cada Sistema Interconectado, el Ministerio de Energía y Minas, a propuesta de la Comisión de Tarifas Eléctricas (*), definirá el Sistema Principal y los Sistemas Secundarios de Transmisión de acuerdo a las características establecidas en el Reglamento.

El Sistema Principal permite a los generadores comercializar potencia y energía en cualquier barra de dicho sistema.

Los Sistemas Secundarios permiten a los generadores conectarse al sistema principal o comercializar potencia y energía en cualquier barra de estos sistemas.

(*). De acuerdo a Ley N° 27116 publicada el 1999-05-17 la Comisión de Tarifas Eléctricas pasó a denominarse Comisión de Tarifas de Energía.

Actualmente Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria (OSINERG-GART) según Ley N° 27332 publicada el 2000-07-19, D.S. N° 054-2001-PCM publicado el 2001-05-09 y D.S. N° 055-2001-PCM publicado el 2001-05-17.

Cc Arts. 1°, 18° inc. g; 41° inc. a. de la Ley;

Art. 132° y ss. del Reglamento.

Artículo 59°.- Los generadores conectados al Sistema Principal, abonarán mensualmente a su propietario, una compensación para cubrir el Costo Total de Transmisión.

El Costo Total de Transmisión comprende la anualidad de la inversión y los costos estándares de operación y mantenimiento del Sistema Económicamente Adaptado.

La anualidad de la inversión será calculada considerando el Valor Nuevo de Reemplazo, su vida útil y la Tasa de Actualización correspondiente fijada en el artículo 79° de la presente Ley.

Cc Arts. 1°, 18° inc. g; 48°, 65°, 77°, 76°, 78°, 79°, 122°; y Def. 14 y 16 de la Ley;

Arts. 133° y 134° del reglamento.

Artículo 60°.- La compensación a que se refiere el artículo anterior, se abonará separadamente a través de dos conceptos denominados: Ingreso Tarifario y Peaje por Conexión.

El Ingreso Tarifario se calcula en función a la potencia y energía entregada y retirada en barras, valorizadas a sus respectivas Tarifas en Barra.

El Peaje por Conexión es la diferencia entre el Costo Total de Transmisión y el Ingreso Tarifario, y es pagado por los generadores en proporción a su potencia firme.

Artículo 60°.- La compensación a que se refiere el artículo anterior, se abonará separadamente a través de dos conceptos denominados Ingreso Tarifario y Peaje por Conexión.

El Ingreso Tarifario se calcula en función a la potencia y energía entregada y retirada en barras, valorizadas a sus respectivas Tarifas en Barra, sin incluir el respectivo peaje.

El Peaje por Conexión es la diferencia entre el Costo Total de Transmisión y el Ingreso Tarifario.

El Reglamento definirá el procedimiento por el cual los generadores harán efectiva la compensación a los propietarios del sistema Principal de Transmisión.

Texto según Ley N° 26980, publicada el 1998-09-27.

Artículo 60°.- La compensación a que se refiere el artículo anterior, se abonará separadamente a través de dos conceptos denominados Ingreso Tarifario y Peaje por Conexión.

El Ingreso Tarifario se determina como la suma de:

- a) Ingreso Tarifario Nacional, calculado en función a la potencia y energía entregadas y retiradas en barras, valorizadas a sus respectivos Precios en Barra, sin incluir el respectivo peaje;
- b) Ingreso Tarifario de los Enlaces Internacionales, calculado según el Reglamento de Importación y Exportación de Electricidad.

El Peaje por Conexión es la diferencia entre el Costo Total de Transmisión y el Ingreso Tarifario. El Peaje por Conexión Unitario será igual al cociente del Peaje por Conexión y la Máxima Demanda proyectada a ser entregada a los Usuarios.

El Reglamento definirá el procedimiento por el cual los Generadores harán efectiva la compensación a los propietarios del Sistema Principal de Transmisión.

Texto de la Única Disposición Complementaria Modificatoria de la Ley 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, publicada el 2006-07-23.

Cc Arts. 1°, 10°, 51° inc. h. y 59° de la Ley;

Arts. 135°, 136° y 137° del Reglamento.

Artículo 61°.- La Comisión de Tarifas Eléctricas (*) fijará anualmente el Peaje por Conexión y su respectiva fórmula de reajuste mensual, calculando el Costo Total de Transmisión; tomando en cuenta el Ingreso Tarifario esperado, que le deberá proporcionar el respectivo COES.

El Peaje por Conexión y su respectiva fórmula de reajuste, serán fijados y publicados en el Diario Oficial El Peruano, entrando en vigencia el 1° de mayo de cada año.

(*) De acuerdo a Ley N° 27116 publicada el 1999-05-17 la Comisión de Tarifas Eléctricas pasó a denominarse Comisión de Tarifas de Energía.

Actualmente Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria (OSINERG-GART) según Ley N° 27332 publicada el 2000-07-19, D.S. N° 054-2001-PCM publicado el 2001-05-09 y D.S. N° 055-2001-PCM publicado el 2001-05-17.

Artículo 61°.- OSINERG fijará anualmente el Peaje por Conexión, el Peaje de Transmisión, sus valores unitarios y sus respectivas fórmulas de reajuste mensual, los cuales serán publicados en el Diario Oficial El Peruano, entrando en vigencia el 1 de mayo de cada año..

Texto de la Única Disposición Complementaria Modificatoria de la Ley 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, publicada el 2006-07-23.

Cc Arts. 1°, 10° y 47° inc. h. de la Ley.

Arts. 136°, 137° y 141° del Reglamento.

Artículo 62°.- Si un generador suministra energía eléctrica en barras ubicadas en el Sistema Secundario de Transmisión o utilizando instalaciones de un concesionario de distribución, deberá convenir con sus propietarios las compensaciones por el uso de dichas instalaciones.

Estas compensaciones cubrirán el Costo Medio de eficiencia de tales Sistemas y no se pagarán si el uso se efectúa en sentido contrario al flujo preponderante de energía.

En caso de discrepancia y a solicitud de parte, la Comisión de Tarifas de Eléctricas actuará como dirimente y deberá resolver en un plazo máximo de 30 días de presentada.

Artículo 62°.- Las compensaciones por el uso de las redes del sistema secundario de transmisión o del sistema de distribución serán reguladas por la Comisión de Tarifas de Energía.

En los casos que el uso se efectúe en sentido contrario al flujo preponderante de energía, no se pagará compensación alguna.

Las discrepancias que dificulten o limiten el acceso del usuario a las redes tanto del sistema secundario de transmisión y/o del sistema de distribución serán resueltas por el OSINERG quien actuará como dirimente a solicitud de parte, debiendo pronunciarse en un plazo máximo de 30 (treinta) días, siendo obligatorio su cumplimiento para las partes involucradas. El Reglamento de la Ley establecerá el procedimiento y las instancias respectivas.

Texto según Ley N° 27239, publicada el 1999-12-22.

Artículo 62°.- Las compensaciones y peajes por las redes del Sistema Secundario de Transmisión, o del Sistema de Distribución serán reguladas por OSINERG.

Las discrepancias que dificulten o limiten el acceso del usuario a las redes tanto del Sistema Secundario de Transmisión como del Sistema de Distribución serán resueltas por OSINERG.

Las instalaciones del Sistema Secundario de Transmisión, son remuneradas de la siguiente manera:

- a. Si se trata de instalaciones para entregar electricidad desde una central de generación hasta el Sistema Principal de Transmisión existente son remuneradas íntegramente por los correspondientes generadores;
- b. Si se trata de instalaciones que transfieren electricidad desde una barra del Sistema Principal de Transmisión hacia un Distribuidor o consumidor final son remuneradas íntegramente por la demanda correspondiente;
- c. Los casos excepcionales que se presenten en el Sistema Secundario de Transmisión que no se ajusten a las reglas anteriores serán resueltos por OSINERG conforme se señala en el Reglamento.

Texto de la Única Disposición Complementaria Modificatoria de la Ley 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, publicada el 2006-07-23.

Cc Arts. 1º, 10º y 49º de la Ley.

Arts. 22º inc. a); 138º, 139º, 140º y 141º del Reglamento.

Tercera Disposición Transitoria del D.S. N° 017-2000-EM publicado el 2000-09-18.

PRECIOS MÁXIMOS DE DISTRIBUCIÓN

Artículo 63°.- Las tarifas a usuarios finales de Servicio Público de Electricidad, comprenden las Tarifas en Barra y el Valor Agregado de Distribución.

Artículo 63°.- Las tarifas máximas a los Usuarios Regulados, comprenden:

- a) Los Precios a Nivel Generación;
- b) Los peajes unitarios de los sistemas de transmisión correspondientes; y,
- c) El Valor Agregado de Distribución.

Texto de la Única Disposición Complementaria Modificatoria de la Ley 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, publicada el 2006-07-23.

Cc Arts. 1º, 2º, 10º, 45º, 46º, 66º y 82º de la Ley.
142º y 143º del Reglamento.

Artículo 64º.- El Valor Agregado de Distribución se basará en una empresa modelo eficiente y considerará los siguientes componentes:

- a) Costos asociados al usuario, independientes de su demanda de potencia y energía;
- b) Pérdidas estándares de distribución en potencia y energía; y,
- c) Costos estándares de inversión, mantenimiento y operación asociados a la distribución, por unidad de potencia suministrada.

Cc Inc. a.....Art. 143º de la Ley.

Arts. 1º y 67º de la Ley; Arts. 142º, 143º, 147º y 178º del Reglamento.

Artículo 65º.- El costo de inversión será la anualidad del Valor Nuevo de Reemplazo del Sistema Económicamente Adaptado, considerando su vida útil y la Tasa de Actualización establecida en el artículo 79º de la presente Ley.

Cc Arts. 48º, 49º, 59º, 76º, 78º, 79º y Def. 14 de la Ley;

Art. 144º del Reglamento.

Artículo 66º.- El Valor Agregado de Distribución se calculará para cada concesionario considerando determinados Sectores de Distribución Típicos que serán establecidos por el Ministerio de Energía y Minas, a propuesta de la Comisión de Tarifas Eléctricas (*), de acuerdo al procedimiento que fije el Reglamento.

(*) De acuerdo a Ley N° 27116 publicada el 1999-05-17 la Comisión de Tarifas Eléctricas pasó a denominarse Comisión de Tarifas de Energía.

Actualmente Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria (OSINERG-GART) según Ley N° 27332 publicada el 2000-07-19, D.S. N° 054-2001-PCM publicado el 2001-05-09 y D.S. N° 055-2001-PCM publicado el 2001-05-17.

Cc Arts. 1º, 10º, 53º, 63º y Def. 13 de la Ley.

Arts. 145º, 146º y 147º del Reglamento.

Artículo 67º.- Los componentes señalados en el artículo 64º, se calcularán para cada Sector de Distribución Típico, mediante estudios de costos encargados por los concesionarios de distribución a empresas consultoras precalificadas por la Comisión de Tarifas Eléctricas (*), la que elaborará los Términos de Referencia correspondientes y supervisará el avance de los estudios.

Los estudios de costos considerarán criterios de eficiencia de las inversiones y de la gestión de un concesionario operando en el país.

(*) De acuerdo a Ley N° 27116 publicada el 1999-05-17 la Comisión de Tarifas Eléctricas pasó a denominarse Comisión de Tarifas de Energía.

Actualmente Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria (OSINERG-GART) según Ley N° 27332 publicada el 2000-07-19, D.S. N° 054-2001-PCM publicado el 2001-05-09 y D.S. N° 055-2001-PCM publicado el 2001-05-17.

Cc Arts. 1°, 10°, 15° inc. h; 18° incs. a, d, h; 31°, 34°, 64° y Def. 13 de la Ley. Arts. 146° y 147° del Reglamento

Nota.-La R.D. N° 009-2001-EM/DGE del 2001-05-05, dispone lo siguiente:

Artículo Único.- Precisar que el costo que irrogue la elaboración de estudios de costos destinados a definir los componente del Valor Agregado de Distribución, a que hace referencia el Artículo 67° del Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas, debe ser asumido en forma proporcional al número de usuarios finales al 31 de diciembre del año previo a la regulación tarifaria, por todas las empresas concesionarias de distribución que pertenezcan a un determinado sector de distribución típico.

Disposición Transitoria.- Exceptuar por esta única vez del cumplimiento de lo señalado en el Artículo Único a las empresas concesionarias de distribución de energía eléctrica Luz del Sur S.A.A. (sector típico 1), Electrocentro S.A. (sector típico 2) y Electro Sur Este S.A.A. (sectores típicos 3 y 4), por la razón señalada en el último considerando de la presente Resolución Directoral.

Artículo 68°.- La Comisión de Tarifas Eléctricas (*), recibidos los estudios comunicará a los concesionarios sus observaciones si las hubiere; debiendo éstos absolverlas en un plazo máximo de 10 días.

Absueltas las observaciones o vencido el término sin que ello se produjera, la Comisión de Tarifas Eléctricas (*) establecerá los Valores Agregados de Distribución para cada concesión, utilizando Factores de Ponderación de acuerdo a las características de cada sistema.

(*) De acuerdo a Ley N° 27116 publicada el 1999-05-17 la Comisión de Tarifas Eléctricas pasó a denominarse Comisión de Tarifas de Energía.

Actualmente Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria (OSINERG-GART) según Ley N° 27332 publicada el 2000-07-19, D.S. N° 054-2001-PCM publicado el 2001-05-09 y D.S. N° 055-2001-PCM publicado el 2001-05-17.

Cc Arts. 1°, 3°, 10°, 71°, 72°, 81° y Def. 7 de la Ley.

Arts. 145° y 147° del Reglamento.

Artículo 69°.- Con los Valores Agregados de Distribución, obtenidos según los artículos precedentes, y las Tarifas en Barra que correspondan, la Comisión de Tarifas Eléctricas (*) estructurará un conjunto de Precios Básicos para cada concesión.

(*) De acuerdo a Ley N° 27116 publicada el 1999-05-17 la Comisión de Tarifas Eléctricas pasó a denominarse Comisión de Tarifas de Energía.

Actualmente Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria (OSINERG-GART) según Ley N° 27332 publicada el 2000-07-19, D.S. N° 054-2001-PCM publicado el 2001-05-09 y D.S. N° 055-2001-PCM publicado el 2001-05-17.

Cc Arts. 1°, 3°, 8°, 46° y 81° de la Ley.

Artículo 69°.- Con los Valores Agregados de Distribución, obtenidos según los artículos precedentes, y los componentes a) y b) señalados en el artículo 63°, OSINERG estructurará un conjunto de precios para cada concesión.

Texto de la Única Disposición Complementaria Modificatoria de la Ley 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, publicada el 2006-07-23.

Cc Arts. 1°, 3°, 8°, 46° y 81° de la Ley.

Artículo 70°.- La Comisión de Tarifas Eléctricas (*) calculará la Tasa Interna de Retorno para conjuntos de concesionarios considerando un período de análisis de 25 años y evaluando:

- a) Los ingresos que habrían percibido si se hubiesen aplicado los Precios Básicos a la totalidad de los suministros en el ejercicio inmediato anterior;
- b) Los costos de operación y mantenimiento exclusivamente del sistema de distribución, para el ejercicio inmediato anterior, incluyendo las pérdidas; y,
- c) El Valor Nuevo de Reemplazo de las instalaciones de cada empresa, con un valor residual igual a cero.

(*) De acuerdo a Ley N° 27116 publicada el 1999-05-17 la Comisión de Tarifas Eléctricas pasó a denominarse Comisión de Tarifas de Energía.

Actualmente Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria (OSINERG-GART) según Ley N° 27332 publicada el 2000-07-19, D.S. N° 054-2001-PCM publicado el 2001-05-09 y D.S. N° 055-2001-PCM publicado el 2001-05-17.

Nota: La R.D. N° 002-2002-EM/DGE, del 2002-01-10, establece lo siguiente :
"Artículo 2°.- Encárguese a OSINERG la Clasificación del Sistema Eléctrico Villacurí y la aplicación de lo dispuesto en el Artículo 70° de la Ley de Concesiones Eléctricas."

Cc Inc. a..... Art. 8° de la Ley.

Art. 148° del Reglamento.

Inc. b.....Art. 1° de la Ley.
Art. 148° del Reglamento.
Inc. c.....Art. 18° inc. j. de la Ley.
Arts. 10° y 76° de la Ley.
Arts. 148°, 149° y 150° del Reglamento.

Artículo 71°.- Si las tasas, antes calculadas, no difieren en más de cuatro puntos porcentuales de la Tasa de Actualización señalada en el artículo 79° de la presente Ley, los Valores Agregados de Distribución, que les dan origen, serán definitivos. En caso contrario, estos valores deberán ser ajustados proporcionalmente, de modo de alcanzar el límite más próximo superior o inferior.

Cc Arts. 1°, 68°, 79° y 81° de la Ley;
Art. 151° del Reglamento.

Artículo 72°.- Considerando los Valores Agregados de Distribución definitivos de cada concesionario, la Comisión de Tarifas Eléctricas (*) fijará y publicará las tarifas definitivas de distribución correspondientes y sus fórmulas de reajuste mensual, las que entrarán en vigencia el 1° de noviembre.

(*) De acuerdo a Ley N° 27116 publicada el 1999-05-17 la Comisión de Tarifas Eléctricas pasó a denominarse Comisión de Tarifas de Energía.

Actualmente Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria (OSINERG-GART) según Ley N° 27332 publicada el 2000-07-19, D.S. N° 054-2001-PCM publicado el 2001-05-09 y D.S. N° 055-2001-PCM publicado el 2001-05-17.

Cc Arts. 1°, 10°, 54° y 68° de la Ley.
Arts. 151° y 152° del Reglamento

Artículo 73°.- Las tarifas y sus fórmulas de reajuste tendrán una vigencia de cuatro años, y sólo podrán recalcularse, si sus reajustes duplican el valor inicial de las tarifas durante el período de su vigencia.

Cc Arts. 10°, 15° inc. a; 46°, 52° y 54° de la Ley.
Arts. 153° y 154° del Reglamento

DISPOSICIONES DIVERSAS SOBRE TARIFAS

Artículo 74°.- Las partes interesadas podrán interponer recursos de reconsideración contra las resoluciones de la Comisión de Tarifas Eléctricas, dentro de los diez días calendario siguientes a la fecha de su publicación.

El recurso de reconsideración deberá ser resuelto dentro de un plazo de diez días calendario, a partir de su interposición, con lo que quedará agotada la vía administrativa.

Artículo 74°.- Las partes interesadas podrán interponer recursos de reconsideración contra la resolución del OSINERG, dentro de los quince (15) días hábiles siguientes a la fecha de su publicación en el Diario Oficial El Peruano.

El recurso de reconsideración deberá ser resuelto dentro de un plazo de treinta (30) días hábiles a partir de su interposición, con lo que quedará agotada la vía administrativa.

(*) De acuerdo a Ley N° 27116 publicada el 1999-05-17 la Comisión de Tarifas Eléctricas pasó a denominarse Comisión de Tarifas de Energía.

Actualmente Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria (OSINERG-GART) según Ley N° 27332 publicada el 2000-07-19, D.S. N° 054-2001-PCM publicado el 2001-05-09 y D.S. N° 055-2001-PCM publicado el 2001-05-17.

Texto de acuerdo a la Ley N° 26980, publicada el 98-09-27.

Artículo 74°.- Las partes interesadas podrán interponer recursos de reconsideración contra la resolución del OSINERG, dentro de los quince (15) días hábiles siguientes a la fecha de su publicación en el Diario Oficial El Peruano.

El recurso de reconsideración deberá ser resuelto dentro de un plazo de treinta (30) días hábiles a partir de su interposición, con lo que quedará agotada la vía administrativa.

Texto de la Única Disposición Complementaria Modificatoria de la Ley 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, publicada el 2006-07-23.

Cc Art. 15° inc. b. de la Ley

Arts. 154°, 155° y ss. del Reglamento;

Arts. 540°, 541°, 542°, 543°, 544° y 545° Código Procesal Civil (Dec. Leg. 768 publicado el 92.03.04)

Artículo 75°.- Una vez vencido el período de vigencia de las tarifas y mientras no sean fijadas las del período siguiente, por causas atribuibles a la Comisión de

Tarifas Eléctricas (*), éstas podrán ser reajustadas mensualmente por los concesionarios de acuerdo a las fórmulas de reajuste vigentes, previa publicación en el Diario Oficial El Peruano.

(*) De acuerdo a Ley N° 27116 publicada el 1999-05-17 la Comisión de Tarifas Eléctricas pasó a denominarse Comisión de Tarifas de Energía.

Actualmente Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria (OSINERG-GART) según Ley N° 27332 publicada el 2000-07-19, D.S. N° 054-2001-PCM publicado el 2001-05-09 y D.S. N° 055-2001-PCM publicado el 2001-05-17.

Cc Arts. 10°, 53° y 73° de la Ley;

Arts. 156° y 157° del Reglamento

Artículo 76°.- El Valor Nuevo de Reemplazo, para fines de la presente Ley, representa el costo de renovar las obras y bienes físicos destinados a prestar el mismo servicio con la tecnología y precios vigentes, considerando además:

- a) Los gastos financieros durante el período de la construcción, calculados con una tasa de interés que no podrá ser superior a la Tasa de Actualización, fijada en el artículo 79° de la presente Ley;
- b) Los gastos y compensaciones por el establecimiento de las servidumbres utilizadas; y,
- c) Los gastos por concepto de estudios y supervisión.

Para la fijación del Valor Nuevo de Reemplazo, los concesionarios presentarán la información sustentatoria, pudiendo la Comisión de Tarifas Eléctricas (*) rechazar fundadamente la incorporación de bienes innecesarios.

(*) De acuerdo a Ley N° 27116 publicada el 1999-05-17, la Comisión de Tarifas Eléctricas pasó a denominarse Comisión de Tarifas de Energía.

Actualmente Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria (OSINERG-GART) según Ley N° 27332 publicada el 2000-07-19, D.S. N° 054-2001-PCM publicado el 2001-05-09 y D.S. N° 055-2001-PCM publicado el 2001-05-17.

Cc Inc. a.....Art. 79° de la Ley.

Inc. c.....Art. 10° de la Ley.

Arts. 8°, 18° inc j. y 79° de la Ley.

Arts. 157°, 158°, 159° y 160° del Reglamento

Artículo 77°.- Cada cuatro años, la Comisión de Tarifas Eléctricas (*) procederá a actualizar el Valor Nuevo de Reemplazo de las instalaciones de transmisión y distribución, con la información presentada por los concesionarios.

En el caso de obras nuevas o retiros, la Comisión de Tarifas Eléctricas (*) incorporará o deducirá su respectivo Valor Nuevo de Reemplazo.

(*) De acuerdo a Ley N° 27116 publicada el 1999-05-17 la Comisión de Tarifas Eléctricas pasó a denominarse Comisión de Tarifas de Energía.

Actualmente Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria (OSINERG-GART) según Ley N° 27332 publicada el 2000-07-19, D.S. N° 054-2001-PCM publicado el 2001-05-09 y D.S. N° 055-2001-PCM publicado el 2001-05-17.

Cc Arts. 1°, 10°, 18° inc j. y 59° de la Ley;
Art. 159° del Reglamento

Artículo 78°.- El Valor Nuevo de Reemplazo, ingresos y costos orientados exclusivamente para el cálculo de las tarifas no serán considerados por ningún motivo para efectos tributarios de las empresas.

Cc Arts. 10°, 59° y 65° de la Ley

Artículo 79°.- La Tasa de Actualización a utilizar en la presente Ley será de 12% real anual.

Esta tasa sólo podrá ser modificada por el Ministerio de Energía y Minas, previo estudio que encargue la Comisión de Tarifas Eléctricas (*) a consultores especializados, en el que se determine que la tasa fijada es diferente a la Tasa Libre de Riesgo más el premio por riesgo en el país.

En cualquier caso, la nueva Tasa de Actualización fijada por el Ministerio de Energía y Minas, no podrá diferir en más de dos puntos porcentuales de la tasa vigente.

(*) De acuerdo a Ley N° 27116 publicada el 1999-05-17 la Comisión de Tarifas Eléctricas pasó a denominarse Comisión de Tarifas de Energía.

Actualmente Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria (OSINERG-GART) según Ley N° 27332 publicada el 2000-07-19, D.S. N° 054-2001-PCM publicado el 2001-05-09 y D.S. N° 055-2001-PCM publicado el 2001-05-17.

Cc Arts. 10°, 47° inc. c; 51° inc. d; 65°, 71°, 76° inc. a; 105° y Def. 18 de la Ley.
Arts. 22° inc. c) y 160° del Reglamento

Artículo 80°.- En Sistemas Aislados, los concesionarios de distribución que dispongan de generación y transmisión propia para atender parcial o totalmente su demanda, están obligados a llevar por separado una contabilidad de costos para las actividades de generación, transmisión y distribución.

Cc Arts. 1°, 31°, 34°, 56° de la Ley

Artículo 81°.- Será obligación de la Comisión de Tarifas Eléctricas (*) preparar periódicamente información que permita conocer al Sector, los procedimientos utilizados en la determinación de tarifas, los valores históricos y esperados. En particular, serán de conocimiento público tanto los informes relativos al cálculo de las Tarifas en Barra y de los Valores Agregados de Distribución, así como indicadores referentes a los precios que existan en el mercado no regulado.

(*) De acuerdo a Ley N° 27116 publicada el 1999-05-17 la Comisión de Tarifas Eléctricas pasó a denominarse Comisión de Tarifas de Energía.

Actualmente Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria (OSINERG-GART) según Ley N° 27332 publicada el 2000-07-19, D.S. N° 054-2001-PCM publicado el 2001-05-09 y D.S. N° 055-2001-PCM publicado el 2001-05-17.

Cc Arts. 1°, 8°, 10°, 18° inc. a; 46°, 69°, 71° y Def. 8 de la Ley.

Art. 162° del Reglamento

TÍTULO VI

PRESTACIÓN DEL SERVICIO PÚBLICO DE ELECTRICIDAD

Artículo 82°.- Todo solicitante, ubicado dentro de una zona de concesión de distribución, tendrá derecho a que el respectivo concesionario le suministre energía eléctrica, previo cumplimiento de los requisitos y pagos que al efecto fije la presente Ley y el Reglamento, conforme a las condiciones técnicas que rijan en el área.

Los pagos efectuados constituyen derecho intransferible a favor del predio para el cual se solicitó.

Nota : Precisión de la R.D. 003-95-EM/DGE, publicada el 95-04-23, que dice textualmente :

"Artículo Primero.- Precísase que los pagos a que se refiere el artículo 82° del Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas, y el artículo 163° del Decreto Supremo N° 009-93-EM, Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas, se realizan por la prestación del servicio de instalación y la venta de bienes materiales comprendidos en el presupuesto de instalación.

Artículo Segundo.- Los pagos a que se hace referencia en el artículo precedente, están relacionados con la prestación del servicio de electricidad."

Cc Arts. 1°, 2°, 3° inc. c; 30°, 43° inc. d; 45°, 63°, 93° y 99° de la Ley

Arts. 163°, 164°, 165°, 171°, 172°, 173° del Reglamento

Artículo 83°.- Para la dotación de nuevos suministros o ampliación de una potencia contratada, el concesionario podrá exigir una contribución, con carácter reembolsable, para el financiamiento de la extensión de las instalaciones hasta el punto de entrega y/o para la ampliación de la capacidad de distribución necesaria.

Estas contribuciones tendrán la siguiente modalidad, a elección del usuario:

- a) Aportes por kW, previamente fijado por el concesionario para los diferentes casos;
- b) Construcción de las obras de extensión por el solicitante, previa aprobación del proyecto por el concesionario, fijándose el valor de estas instalaciones en la oportunidad de aprobar el proyecto; y,
- c) Financiamiento por el solicitante para ejecutar las obras requeridas, al valor determinado por el concesionario, obligándose éste a ejecutarlas en un plazo determinado.

Artículo 83°.- Para la dotación de nuevos suministros o ampliación de una potencia contratada, el concesionario podrá exigir una contribución, con carácter reembolsable, para el financiamiento de la extensión de las instalaciones hasta el punto de entrega y/o para la ampliación de la capacidad de distribución necesaria.

Estas contribuciones tendrán la siguiente modalidad, a elección del usuario:

- a) Aportes por kW, previamente fijado por el concesionario para los diferentes casos;
- b) Construcción de las obras de extensión por el solicitante, previa aprobación del proyecto por el concesionario, fijándose el valor nuevo de reemplazo de estas instalaciones en la oportunidad de aprobar el proyecto; y,
- c) Financiamiento por el solicitante para ejecutar las obras requeridas, al valor determinado por el concesionario, obligándose éste a ejecutarlas en un plazo determinado.

Texto del artículo único de la Ley N°29178, que modifica el artículo 34, inciso b) del Decreto Ley N° 25844, publicada el 2008-01-03

Cc Inc. b.....Art. 166° del Reglamento.

Arts. 42° y 89° de la Ley.

Arts. 164°, 166° y 174° del Reglamento.

Artículo 84°.- El usuario tendrá derecho a que se le reconozca las contribuciones que realice mediante la entrega de acciones de la Empresa, bonos u otras modalidades que garanticen su recuperación real bajo condiciones que fije el Reglamento.

La elección de la forma de devolución corresponderá al usuario. La empresa

concesionaria, por ningún motivo, podrá cobrar gastos y/o comisiones por concepto de esta devolución.

Artículo 84°.- El usuario tendrá derecho a que se le reconozca las contribuciones que realice mediante la entrega de las acciones de la Empresa, bonos u otras modalidades que garanticen su recuperación real. La actualización de las contribuciones, a efectos de garantizar su recuperación real, se efectuará teniendo en cuenta los factores de reajuste establecidos en el Reglamento

La elección de la forma de devolución corresponderá al usuario. La Empresa concesionaria, por ningún motivo, podrá cobrar gastos y/o comisiones por concepto de esta devolución.

Texto del artículo único de la Ley N°29178, que modifica diversos artículos del Decreto Ley N° 25844, publicada el 2008-01-03.

Cc Art. 89° de la Ley.

Arts. 166°, 167° y 201° inc. g) del Reglamento.

Artículo 85°.- En el caso de nuevas habilitaciones urbanas, electrificación de zonas urbanas habitadas o de agrupaciones de viviendas ubicadas dentro de la zona de la Concesión, le corresponde a los interesados ejecutar las instalaciones eléctricas referentes a la red secundaria y Alumbrado Público, conforme al proyecto previamente aprobado y bajo la supervisión de la empresa concesionaria que atiende el área.

En este caso las instalaciones serán recibidas por el concesionario fijándose en dicha oportunidad su Valor Nuevo de Reemplazo para los efectos de reembolsar al interesado, de acuerdo a lo establecido en el artículo 84° de la presente Ley.

Artículo 85°.- En el caso de solicitantes pertenecientes a zonas habitadas que cuentan con habilitación urbana y que tengan un índice de ocupación predial -habitabilidad- mayor a cuarenta por ciento (40%), corresponde al concesionario efectuar, a su costo, todas las obras de electrificación definitiva de dicha zona, incluyendo las redes secundarias de servicio particular y alumbrado público.

En el caso de zonas habitadas que no cuenten con la habilitación urbana correspondiente así como, en el caso de aquellas que tengan habilitación urbana aprobada pero que no cuenten con un índice de ocupación predial mayor a cuarenta por ciento (40%), los solicitantes, previa opinión favorable de la autoridad municipal provincial respectiva, podrán requerir al concesionario la instalación de suministros provisionales de venta en bloque en baja tensión.

En estos casos, los solicitantes podrán aportar con contribuciones reembolsables de acuerdo al artículo 83° de la presente Ley, para la electrificación definitiva de la

zona, correspondiendo efectuar la devolución de las contribuciones reembolsables a partir de la fecha en que el índice de ocupación predial sea mayor a cuarenta por ciento (40%).

Texto de la Única Disposición Complementaria Modificatoria de la Ley 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, publicada el 2006-07-23.

Artículo 85°.- En el caso de solicitantes pertenecientes a zonas habitadas que cuentan con habilitación urbana y que tengan un índice de ocupación predial – habitabilidad – mayor a cuarenta por ciento (40%), corresponde al concesionario efectuar, a su costo, todas las obras de electrificación definitiva de dicha zona, incluyendo las redes secundarias de servicio particular y alumbrado público.

En el caso de zonas habitadas que tengan habilitación urbana aprobada, pero cuyo porcentaje de habitabilidad sea menor al señalado en el primer párrafo, corresponde a los interesados ejecutar las redes primarias y secundarias e instalaciones de alumbrado público conforme al proyecto previamente aprobado y bajo la supervisión de la empresa concesionaria. En estos casos, los solicitantes podrán aportar con contribuciones reembolsables de acuerdo al artículo 83° de la presente Ley, correspondiendo efectuar la devolución de las contribuciones reembolsables a partir de la fecha en que el índice de ocupación predial sea mayor a cuarenta por ciento (40%).

En el caso de zonas habitadas que no cuentan con la habilitación urbana correspondiente, los solicitantes podrán requerir al concesionario la instalación de suministros provisionales de venta en bloque en baja tensión, de conformidad con el procedimiento establecido en el Reglamento de la presente Ley.

En el caso de nuevas habilitaciones urbanas, electrificación de nuevas agrupaciones de viviendas, promovidas por el Estado o por inversionistas privados, ubicadas dentro de la zona de Concesión, le corresponde a los interesados ejecutar las instalaciones eléctricas referentes a la red secundaria y Alumbrado Público, conforme al proyecto previamente aprobado y bajo la supervisión de la empresa concesionaria que atiende el área. En este caso, las instalaciones serán recibidas por el concesionario fi jándose en dicha oportunidad su Valor Nuevo de Reemplazo para los efectos de reembolsar al interesado, de acuerdo a lo establecido en el artículo 84°.

Texto del artículo único de la Ley N°29178, que modifica diversos artículos del Decreto Ley N° 25844, publicada el 2008-01-03.

Cc Arts. 3°, 76°, 78°, 84°, 94° y 98° de la Ley.

Artículo 86°.- Si el suministro de energía sufriera interrupción total o parcial por un período consecutivo mayor de cuatro horas, el concesionario deberá compensar a los usuarios por el costo de la potencia y energía no suministrada en las condiciones que establezca el Reglamento, excepto en las oportunidades en que ellas fueren originadas por causa imputable al usuario afectado.

En caso de racionamiento programado por falta de energía a nivel generación, se efectuarán compensaciones en forma similar a lo previsto en el artículo 57° de la presente Ley.

Cc Arts. 1°, 42°, 57°, 103° y 121° de la Ley.

Arts. 131°, 168° y 201° incs. d y j del Reglamento.

Artículo 87°.- Los concesionarios podrán variar transitoriamente las condiciones de suministro por causa de fuerza mayor, con la obligación de dar aviso de ello a los usuarios y al organismo fiscalizador, dentro de las cuarentiocho horas de producida la alteración.

Cc Arts. 101° inc. a. y 103° de la Ley.

Arts. 169°, 201° inc. h) del Reglamento.

Artículo 88°.- Las instalaciones internas particulares de cada suministro deberán iniciarse a partir del punto de entrega, corriendo por cuenta del usuario el proyecto, ejecución, operación y mantenimiento, así como eventuales ampliaciones, renovaciones, reparaciones y/o reposiciones.

Artículo 88°.- Las instalaciones internas particulares de cada suministro deberán iniciarse a partir del punto de entrega, corriendo por cuenta del usuario el proyecto, la ejecución, operación y mantenimiento, así como eventuales ampliaciones, renovaciones, reparaciones y/o reposiciones.

Para el caso de Media y Baja Tensión el punto de entrega se establecerá de acuerdo a las disposiciones técnicas que contemplan el Código Nacional de Electricidad, la Norma de Conexiones Eléctricas en Baja Tensión en Zonas de Concesión de Distribución y las normas y disposiciones técnicas vigentes sobre la materia.

Texto del artículo único de la Ley N°29178, que modifica diversos artículos del Decreto Ley N° 25844, publicada el 2008-01-03.

Cc Art. 33° de la Ley.

Arts. 170°, 171°, 172° y 173° del Reglamento.

Artículo 89°.- El usuario no podrá utilizar una demanda mayor a la contratada. Si superara su límite estará sujeto a la suspensión del servicio y al pago de las multas que fije el Reglamento.

En caso de reincidencia, deberá abonar las contribuciones reembolsables por el respectivo incremento de potencia.

Cc Arts. 83° y 102° de la Ley.

Arts. 174° y 178° del Reglamento.

Artículo 90°.- Los concesionarios podrán efectuar el corte inmediato del servicio, sin necesidad de aviso previo al usuario ni intervención de las autoridades competentes, en los siguientes casos:

- a) Cuando estén pendientes de pago facturaciones y/o cuotas, debidamente notificadas, de dos o más meses derivados de la prestación del Servicio Público de Electricidad; con los respectivos intereses y moras;
- b) Cuando se consuma energía eléctrica sin contar con la previa autorización de la empresa o cuando se vulnere las condiciones del suministro; y,
- c) Cuando se ponga en peligro la seguridad de las personas o las propiedades por desperfecto de las instalaciones involucradas; estando ellas bajo la administración de la empresa, o sean instalaciones internas de propiedad del usuario.

Los concesionarios deberán enviar las respectivas notificaciones de cobranza a los usuarios que se encuentren con el suministro cortado, en la misma oportunidad en que lo realiza para los demás usuarios, quedando facultados a cobrar un cargo mínimo mensual.

Los concesionarios fijarán periódicamente los importes por concepto de corte y reconexión de acuerdo a lo que establezca el Reglamento.

Cc Inc. a.....Art. 2° de la Ley.

Inc. b.....Art. 177° del Reglamento.

Arts. 175°, 176°, 177°, 178°, 179° y 180° del Reglamento.

Artículo 91°.- En los casos de utilización ilícita, adicionalmente al cobro de los gastos de corte, pago de la energía consumida y otros, las personas involucradas podrán ser denunciadas ante el fuero penal.

Cc Art. 177° del Reglamento.

Arts. 185° y 283° del Código Penal (Dec. Leg. 635 de fecha 1991-08-04)

Artículo 92°.- Cuando por falta de adecuada medición o por errores en el proceso de facturación, se considere importes distintos a los que efectivamente correspondan, los concesionarios procederán al recupero o al reintegro según sea el caso.

El monto a recuperar por el concesionario se calculará a la tarifa vigente a la fecha de detección y considerando un período máximo de 12 meses anteriores a esta fecha. El recupero se efectuará en 10 mensualidades iguales sin intereses ni moras.

El reintegro al usuario se efectuará, a su elección, mediante el descuento de unidades de energía en facturas posteriores o en efectivo en una sola oportunidad, considerando las mismas tasas de interés y mora que tiene autorizadas el concesionario para el caso de deuda por consumos de energía.

Artículo 92°.- Cuando por falta de adecuada medición o por errores en el proceso de facturación, se considere importes distintos a los que efectivamente correspondan, los concesionarios procederán al recupero o al reintegro, según sea el caso.

El monto a recuperar por el concesionario se calculará de acuerdo a la tarifa vigente a la fecha de detección y considerando un período máximo de doce (12) meses anteriores a esta fecha. El recupero se efectuará en diez (10) mensualidades iguales sin intereses ni moras.

En el caso de reintegro a favor del usuario, el monto se calcula de acuerdo a la tarifa vigente a la fecha de detección, considerando un período máximo de tres (3) años anteriores a esa fecha.

El reintegro al usuario se efectuará, a su elección, mediante el descuento de unidades de energía en facturas posteriores o en efectivo en una sola oportunidad, considerando las mismas tasas de interés y mora que tiene autorizadas el concesionario para el caso de deuda por consumo de energía.

Precísase que los intereses aplicables a las relaciones que se generen por la prestación del servicio público de electricidad, en cualquier aspecto, se efectuará a una tasa nominal y simple, no procediendo capitalización alguna.

Texto del artículo único de la Ley N°29178, que modifica diversos artículos del Decreto Ley N° 25844, publicada el 2008-01-03.

Cc Arts. 181° y 182° del Reglamento.

Artículo 93°.- Las reclamaciones de los usuarios respecto a la prestación del Servicio Público de Electricidad serán resueltas en última instancia administrativa por el Ministerio de Energía y Minas, de conformidad a lo indicado en el Reglamento.

Artículo 93°.- Las reclamaciones de los usuarios respecto a la prestación del Servicio Público de Electricidad serán resueltas en última instancia administrativa por el OSINERG, de conformidad a lo indicado en el reglamento.

Texto del artículo según Ley 26734: Ley del OSINERG. publicada el 1996-12-31.

Cc Arts. 1°, 2° y 82° de la Ley.

Art. 183° del Reglamento.

Artículo 94°.- La prestación del servicio de alumbrado público es de responsabilidad de los concesionarios de distribución, en lo que se refiere al alumbrado general de avenidas, calles y plazas.

La energía correspondiente será facturada al Municipio. De no efectuarse el pago

por dos meses consecutivos, el cobro se efectuará directamente a los usuarios, de acuerdo al procedimiento fijado en el Reglamento. En este último caso, el Municipio dejará de cobrar el arbitrio correspondiente.

Las Municipalidades podrán ejecutar a su costo, instalaciones especiales de iluminación, superior a los estándares que se señale en el respectivo contrato de concesión. En este caso deberán asumir igualmente los costos del consumo de energía, operación y mantenimiento.

Cc Arts. 1º, 3º, 29º, 34º, 85º y 103º de la Ley.

Arts. 184º y 185º del Reglamento

Artículo 95º.- En todo proyecto de habilitación de tierra o en la construcción de edificaciones, deberá reservarse las áreas suficientes para instalación de las respectivas subestaciones de distribución.

Cc Arts. 1º, 24º, 110º inc. c. y 116º de la Ley

Art. 186º del Reglamento

Artículo 96º.- Los urbanizadores están obligados a ejecutar las obras civiles de cruce de calzadas para el tendido de las redes de distribución, cuando corresponda, a fin de evitar la rotura de las mismas.

Cc Arts. 1º y 24º de la Ley.

Art. 187º del Reglamento

Artículo 97º.- Los concesionarios podrán abrir los pavimentos, calzadas y aceras de las vías públicas que se encuentren dentro de su zona de concesión, dando aviso a las municipalidades respectivas y quedando obligados a efectuar la reparación que sea menester, en forma adecuada e inmediata.

Cc Arts. 3º, 25º inc. g; 30º y 34º inc. a. de la Ley

Arts. 188º y 189º del Reglamento

Artículo 98º.- Los gastos derivados de la remoción, traslado y reposición de las instalaciones eléctricas que sea necesario ejecutar como consecuencia de obras de ornato, pavimentación y, en general, por razones de cualquier orden, serán sufragados por los interesados y/o quienes lo originen.

Cc Arts. 85, 125º de la Ley

Art. 190º del Reglamento

Artículo 99°.- Los estudios, proyectos y obras de las instalaciones necesarias para la prestación del Servicio Público de Electricidad, deberán ser efectuados cumpliendo con los requisitos que señalen el Código Nacional de Electricidad y demás Normas Técnicas.

Cc Arts. 2°, 31° inc. e); 82° y 101° inc. b) de la Ley

Artículo 100°.- Una vez al año, en la forma y en la oportunidad que determine el Reglamento, se efectuará una encuesta representativa a usuarios de una concesión, para calificar la calidad del servicio recibido.

Cc Arts. 3°, 6° y 31° de la Ley

Art. 191° del Reglamento

TÍTULO VII

FISCALIZACIÓN

Artículo 101°.- Es materia de fiscalización, por parte del Ministerio de Energía y Minas:

- a) El cumplimiento de las obligaciones de los concesionarios establecidos en la presente Ley, el Reglamento y el respectivo contrato de concesión;
- b) Los demás aspectos que se relacionen con la prestación del Servicio Público de Electricidad; y,
- c) El cumplimiento de las disposiciones de la presente Ley.
El Reglamento fijará los procedimientos y normas de fiscalización.

Artículo 101°.- Es materia de fiscalización por parte del OSINERG:

- a) El cumplimiento de las obligaciones de los concesionarios establecidos en la presente Ley, el Reglamento y el respectivo contrato de concesión;
- b) Los demás aspectos que se relacionan con la prestación del Servicio Público de Electricidad;
- c) El cumplimiento de las funciones asignadas por la presente Ley y su Reglamento a los Comités de Operación Económica del Sistema - COES;
- c) El cumplimiento de las funciones asignadas por Ley al COES.

Texto de la Única Disposición Complementaria Modificatoria de la Ley 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, publicada el 2006-07-23.

d) El cumplimiento de las disposiciones de la presente Ley.

El Reglamento fijará los procedimientos y normas de fiscalización.

Texto según Ley 26734: Ley del OSINERG, publicada el 1996-12-31.

Cc Inc. a.....Arts. 29°, 31° inc. a; 34° inc. c; 87° y 104° de la Ley.

Art. 192° y ss. del Reglamento.

Inc. b.....Arts. 2°, 30° y 99° de la Ley.

Inc. c.....Decimosegunda Disposición Transitoria de la Ley.

Arts. 192°, 193°, 194°, 195° 196°, 197°, 198°, 199°, 200° y 201° inc. b) del Reglamento.

Artículo 102°.- El Reglamento señalará las sanciones y/o multas por el incumplimiento e infracciones a la presente Ley.

Los ingresos obtenidos por estos conceptos constituirán recursos propios del Ministerio de Energía y Minas.

Artículo 102°.- El Reglamento señalará las compensaciones, sanciones y/o multas por el incumplimiento e infracciones a la presente Ley. Los ingresos obtenidos por compensaciones serán abonados a los usuarios afectados, y los provenientes de sanciones y/o multas constituirán recursos propios del OSINERG.

Texto del artículo según Ley 26734: Ley del OSINERG, publicada el 96-12-31.

Cc Arts. 89°, 195° y Decimosegunda Disposición Transitoria de la Ley.

Art. 200° y ss. del Reglamento

Artículo 103°.- Las municipalidades comunicarán al Ministerio de Energía y Minas las interrupciones o alteraciones que se produzcan en el servicio, así como los defectos que se adviertan en la conservación y funcionamiento de las instalaciones.

Artículo 103°.- Las municipalidades y/o los usuarios del Servicio Público de Electricidad comunicarán al OSINERG las interrupciones o alteraciones que se produzcan en el servicio, así como los defectos que se adviertan en la conservación y funcionamiento de las instalaciones.

Texto del artículo según Ley 26734: Ley del OSINERG., publicada el 96-12-31.

Cc Art. 94° de la Ley.

Art. 201° inc. i) del Reglamento.

TÍTULO VIII

GARANTÍAS Y MEDIDAS DE PROMOCIÓN A LA INVERSIÓN

Artículo 104°.- Los contratos de concesión, una vez inscritos en los Registros Públicos, constituyen ley entre las partes.

Cc Arts. 3°, 6°, 22°, 29°, 31° incs. a, b; 34° inc. c; 36° incs. a, b. y 101° inc. a. de la Ley;

Arts. 7°, 53°, 54°, 55°, 56, 209 y ss. del Reglamento;

Arts. 62° y 63° Constitución.

Reglamento Interno de Concesiones Eléctricas (RM 162-93-EM-VME de fecha 1993-07-13).

Artículo 105°.- La caducidad de una concesión, por razones distintas de las señaladas en la presente Ley, deberá ser indemnizada al contado, sobre la base del Valor Presente del Flujo Neto de Fondos a Futuro que la concesión genera a su propietario, empleando la Tasa de Actualización establecida en el artículo 79° de la presente Ley.

Cc Arts. 3°, 6°, 35°, 36° y 79° de la Ley.

Arts. 209°, 210° y 211° del Reglamento.

Artículo 106°.- Los concesionarios así como las empresas que se dediquen en forma exclusiva a las actividades de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica tendrán los siguientes derechos:

- a) Fraccionamiento hasta en 36 mensualidades de los derechos Ad Valorem CIF que grave la importación de bienes de capital para nuevos proyectos, expresados en moneda extranjera.

Mediante Decreto Supremo, elaborado por el Ministerio de Economía y Finanzas en coordinación con el Ministerio de Energía y Minas, se establecerán la tasa de interés aplicable al fraccionamiento, el plazo para el pago de la primera cuota a partir de la numeración de la respectiva Declaración de Importación, así como las demás condiciones para su aplicación; y,

- b) Todas las garantías del Régimen de Estabilidad Jurídica, Estabilidad Tributaria y libre disponibilidad de divisas a los inversionistas nacionales y extranjeros a que se refieren los Decretos Legislativos N° 662, N° 668 y N° 757.

Cc Arts 1° y 31° de la Ley.

Arts. 201° inc. i. y 212° del Reglamento.

Dec. Leg. N°s 662, 668 y 757.

Reglamento de los Regímenes de Garantía a la Inversión Privada.

(DS 162-92-EF de fecha 1992-10-09).

Arts. 61°, 62°, 63°, 64° y 74° de la Constitución.

Artículo 107°.- Los concesionarios y empresas dedicadas a la actividad de generación, con arreglo a las disposiciones de la presente Ley, que utilicen la energía y recursos naturales aprovechables de las fuentes hidráulicas y geotérmicas del país, están afectas al pago de una retribución única al Estado por dicho uso, comprendiendo inclusive los pagos establecidos por el Decreto Ley N° 17752 y sus disposiciones reglamentarias y complementarias.

Las tarifas por dicha retribución no podrán ser superiores al 1% del precio promedio de energía a nivel generación, calculado de acuerdo al procedimiento que señale el Reglamento de la presente Ley.

Cc Arts. 1°, 3° inc. a; 9° y 32° de la Ley.

Arts. 213°, 214° y 215° del Reglamento.

32 Decreto Ley 17752 y disposiciones reglamentarias.

Art. 66° Constitución.

Art. 12° Ley N° 27506: Ley del Canon.

D.S. N° 005-2002-EF: Reglamento de la Ley del Canon.

R.M. N° 265-2002-EF/15: Índices de distribución del Canon Hidroenergético 2001.

D.S. N° 029-2003-EF : Normas reglamentarias para la transferencia de fondos en aplicación de la Ley del Canon y de la Ley de bases de la descentralización.

R.M. N° 125-2003-EF/15: Modificación y aprobación de índices de distribución del Canon Minero, Canon Hidroenergético y Canon Pesquero a aplicar al Gobierno Regional de Lima y a la MML.

Ley N° 27029: Ley que regula el uso de agua en los proyectos especiales entregados en concesión.

Ley N° 28077: Ley que modifica diversos artículos de la Ley N° 27506: Ley del Canon.

D.S. N° 029-20004-EF; Modifica el D.S. N° 005-2002-EF, mediante el cual se aprobó el Reglamento de la Ley N° 27506, Ley del Canon.

TÍTULO IX

USO DE BIENES PÚBLICOS Y DE TERCEROS

Artículo 108°.- Cuando un recurso hidráulico asignado para un determinado fin requiera ser utilizado para generación eléctrica o viceversa, no se deberá afectar los derechos del primero.

En dichos casos, la administración del recurso hidráulico se hará en forma conjunta por todos aquellos que lo utilicen con fines distintos.

Cc Arts. 1° y 57° de la Ley.

Arts. 201° inc. I; 216° y ss. del Reglamento

Artículo 109°.- Los concesionarios, sujetándose a las disposiciones que establezca el Reglamento, están facultados:

- a) A usar a título gratuito el suelo, subsuelo y aires de caminos públicos, calles, plazas y demás bienes de propiedad del Estado o municipal, así como para cruzar ríos, puentes, vías férreas, líneas eléctricas y de comunicaciones;
- b) A cortar los árboles o sus ramas que se encuentren próximos a los electroductos aéreos y que puedan ocasionar perjuicio a las instalaciones previo permiso de la autoridad competente; y,
- c) A colocar soportes o anclajes en la fachada de los edificios y postes delante de ellas.

En estos casos, el concesionario deberá resarcir los costos de reposición de las áreas afectadas.

Cc Art. 31° de la Ley

Arts. 216° y 218° del Reglamento.

Arts. 66°, 70° y 73° Constitución

Artículo 110°.- Las servidumbres para la ocupación de bienes públicos y privados, se constituirán únicamente con arreglo a las disposiciones de la presente Ley.

Las servidumbres podrán ser:

- a) De acueductos, embalses y de obras hidroeléctricas;
- b) De electroductos para establecer subestaciones de transformación, líneas de transmisión y distribución;
- c) De ocupación de bienes de propiedad particular indispensables para la instalación de subestaciones de distribución para Servicio Público de Electricidad;

- d) De sistemas de telecomunicaciones;
- e) De paso para construir vías de acceso; y,
- f) De tránsito para custodia, conservación y reparación de las obras e instalaciones.

Cc Inc. a.....Art. 219° del Reglamento.

Inc. b.....Arts. 1° y 115° de la Ley.

Art. 220° del Reglamento.

Inc. c.....Arts. 1°, 2° y 95° de la Ley.

Inc. d.....Art. 117° de la Ley.

Inc. f..... Art. 115° de la Ley.

Arts. 23°, 24°, 29°, 119° y 217° de la Ley

Arts. 217°, 219°, 220° y 221° del Reglamento

Artículo 111°.- Es atribución del Ministerio de Energía y Minas imponer con carácter forzoso el establecimiento de las servidumbres que señala esta Ley, así como modificar las establecidas. Para tal efecto, el Ministerio deberá oír al titular del predio sirviente, siguiendo el procedimiento administrativo que establezca el Reglamento.

Al imponerse o modificarse la servidumbre, se señalarán las medidas que deberán adoptarse para evitar los peligros e inconvenientes de las instalaciones que ella comprenda.

Cc Arts. 3° inc. b; 116°, 118°, 222° y ss. de la Ley.

Arts. 222°, 223°, 224°, 225°, 226°, 227° y 228° del Reglamento.

Art. 70° de la Constitución

Artículo 112°.- El derecho de establecer una servidumbre al amparo de la presente Ley obliga a indemnizar el perjuicio que ella cause y a pagar por el uso del bien gravado. Esta indemnización será fijada por acuerdo de partes, en caso contrario la fijará el Ministerio de Energía y Minas.

El titular de la servidumbre estará obligado a construir y a conservar lo que fuere necesario para que los predios sirvientes no sufran daño ni perjuicio por causa de la servidumbre. Además, tendrá derecho de acceso al área necesaria de dicho predio con fines de vigilancia y conservación de las instalaciones que haya motivado las servidumbres, debiendo proceder con la precaución del caso para evitar daños y perjuicios, quedando sujeto a la responsabilidad civil pertinente.

Cc Arts. 23° y 24° de la Ley.

Arts. 229° y 230° del Reglamento.

Art. 1970° Código Civil Peruano.

Art. 112° Constitución.

Artículo 113°.- Constituida la servidumbre para los fines de generación de energía eléctrica, las obras e instalaciones requeridas para el aprovechamiento de las aguas, sólo podrán ser afectadas por servidumbre para actividades distintas a las que están destinadas si se comprueba plenamente que la nueva servidumbre no perjudicará los fines del servicio. En este caso, serán de cargo del titular de la nueva servidumbre los gastos que haya que realizar para hacerla posible y las compensaciones correspondientes al dueño del acueducto por el uso del mismo.

Cc Arts.1° y 24° de la Ley.

Artículo 114°.- La servidumbre de electroducto y las instalaciones de telecomunicaciones, confieren al concesionario el derecho de tender líneas por medio de postes, torres o por conducto subterráneo a través de propiedades y el de ocupar los terrenos de la misma que sean necesarios para subestaciones de transformación y para las habitaciones del personal.

En las zonas urbanas, la servidumbre de electroducto no podrá imponerse sobre edificios, patios y jardines.

Artículo 114°.- Las servidumbres de electroducto y de instalaciones de telecomunicaciones, se otorgarán desde la etapa del proyecto y comprenden el derecho del concesionario de tender líneas por medio de postes, torres o por ductos subterráneos en propiedades del Estado, municipales o de terceros, así como a ocupar los terrenos que sean necesarios para instalar subestaciones de transformación y obras civiles conexas.

En las zonas urbanas, la servidumbre de electroducto no podrá imponerse sobre edificios, patios y jardines, salvo las excepciones que se establezcan en el Código Nacional de Electricidad.

Texto del artículo único de la Ley N°29178, que modifica diversos artículos del Decreto Ley N° 25844, publicada el 2008-01-03.

Cc Art. 24° de la Ley.

Arts. 220° y 221° del Reglamento.

Artículo 115°.- La constitución de la servidumbre de electroducto no impide al propietario del predio sirviente que pueda cercarlo o edificar en él, siempre que las construcciones no se efectúen debajo de la línea de alta tensión y su zona de

influencia y deje el medio expedito para atender a la conservación y reparación del electroducto, respetando las distancias mínimas de seguridad establecidas por el Código Nacional de Electricidad para el efecto.

Cc Arts. 110 ° incs. b, f. y 118° de la Ley.

Art. 220° del Reglamento.

Artículo 116°.- El Ministerio de Energía y Minas podrá imponer en favor de los concesionarios y a solicitud de éstos, servidumbre de ocupación temporal de los terrenos del Estado, de las municipalidades, de las entidades de propiedad del Estado o de particulares, destinadas a almacenes, depósitos de materiales, colocación de postería o cualquier otro servicio que sea necesario para construcción de las obras.

Las servidumbres de ocupación temporal dan derecho al propietario del predio sirviente a percibir el pago de las indemnizaciones y compensaciones que establecen la presente Ley y su Reglamento, durante el tiempo necesario para la ejecución de las obras.

Cc Arts. 95° y 111° de la Ley.

Arts. 216°, 217°, 218° y 224° del Reglamento.

Artículo 117°.- Las servidumbres de cablecarril, de vías de acceso y de instalaciones de telecomunicaciones para los fines del servicio, se constituirán con arreglo a las disposiciones contenidas en el presente Título, en cuanto le sean aplicables.

Cc Arts. 23, 24, 29, 108°, 109°, 110° inc. d; 111°, 112°, 113°, 114°, 115°, 116°, 117°, 118° y 119° de la Ley.

Artículo 118°.- Una vez consentida o ejecutoriada la resolución administrativa que establezca o modifique la servidumbre, el concesionario deberá abonar directamente o consignar judicialmente, a favor del propietario del predio sirviente, el monto de la valorización respectiva, antes de la iniciación de las obras e instalaciones.

La contradicción judicial a la valorización administrativa deberá interponerse dentro de los treinta (30) días siguientes al pago o consignación, y sólo dará lugar a percibir el reajuste del monto señalado.

Una vez efectuado el pago, el Ministerio de Energía y Minas dará posesión de la parte requerida del predio sirviente al concesionario solicitante, a fin de que cumpla el propósito para el que se constituye la servidumbre.

En caso de oposición del propietario o conductor del predio sirviente, el concesionario podrá hacer uso del derecho concedido con el auxilio de la fuerza pública,

sin perjuicio de iniciar las acciones legales a que hubiese lugar.

Cc Arts. 111° y 115° de la Ley.

Arts. 227°, 228°, 229° y 230° del Reglamento.

Arts. 1035° al 1054° Código Civil de 1984

Artículo 119°.- El Ministerio de Energía y Minas, a pedido de parte o de oficio, declarará la extinción de las servidumbres establecidas cuando:

- a) Quien solicitó la servidumbre no lleve a cabo las instalaciones u obras respectivas dentro del plazo señalado al imponerse la misma;
- b) El propietario conductor del predio sirviente demuestre que la servidumbre permanece sin uso por más de doce meses consecutivos;
- c) Sin autorización previa se destine la servidumbre a fin distinto para el cual se solicitó; y,
- d) Se dé término a la finalidad para la cual se constituyó la servidumbre.

Cc Inc. c.....Art. 4° de la Ley.

Inc. d.....Arts. 23°, 24° y 110° de la Ley.

Art. 217° del Reglamento

TÍTULO X

DISPOSICIONES COMPLEMENTARIAS

Artículo 120°.- En los casos de calamidad pública conmociones internas y/o disturbios, el Estado deberá prestar a los concesionarios así como a las empresas que se dediquen a las actividades de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica, la ayuda necesaria para asegurar la protección de las obras e instalaciones a fin de garantizar la continuidad de su operación.

Cc Arts. 1°, 31°, 98° y Séptima Disposición Transitoria de la Ley.

Art. 231° del Reglamento.

Art. 166° Constitución

Artículo 121°.- El suministro de energía eléctrica con carácter de Servicio Público de Electricidad, que no requiera de concesión, puede ser desarrollado por personas naturales o jurídicas con el permiso que será otorgado por los Concejos Municipales para cada caso, quienes fijarán las condiciones del suministro de común acuerdo con los usuarios.

No obstante lo anterior, los titulares podrán solicitar al Ministerio de Energía y Minas el otorgamiento de concesión para el desarrollo de estas actividades dentro de las disposiciones de la presente Ley y Reglamento.

Cc Arts. 2°, 3°, 7° y 86° de la Ley

Artículo 122°.- Las actividades de generación, de transmisión perteneciente al Sistema Principal y de distribución de energía eléctrica no podrán efectuarse simultáneamente por un mismo titular, salvo en los casos previstos en la presente Ley.

Artículo 122°.- Las actividades de generación y/o de transmisión pertenecientes al Sistema Principal y/o de distribución de energía eléctrica, no podrán efectuarse por un mismo titular o por quien ejerza directa o indirectamente el control de éste, salvo lo dispuesto en la presente Ley.

Quedan excluidos de dicha prohibición, los actos de concentración de tipo vertical u horizontal que se produzcan en las actividades de generación y/o de transmisión y/o de distribución, que no impliquen una disminución daño o restricción a la competencia y la libre concurrencia en los mercados de las actividades mencionadas o en los mercados relacionados.

Texto del artículo según Ley 26876: Ley Antimonopolio y Antioligopolio del

sector eléctrico, publicada el 97-11-19.

Cc Arts. 1º, 59º y Quinta Disposición Transitoria de la Ley
Art. 233º del Reglamento

Artículo 123º.- Las definiciones que correspondan a disposiciones de la presente Ley, cuya relación se anexa, forman parte integrante de la misma.

TÍTULO XI

DISPOSICIONES TRANSITORIAS

PRIMERA.- Dentro de los noventa (90) días, a partir de la vigencia de la presente Ley, se constituirá y entrarán en funciones los COES en los Sistemas Centro Norte (SICN) y Sur Oeste (SISO).

Cc Arts. 39º y 41º de la Ley.

SEGUNDA.- Los contratos de suministros que en virtud de la presente Ley dejan de ser regulados, así como los de compra y venta de energía interempresas, deberán adecuarse a las disposiciones de la presente Ley, de acuerdo al procedimiento que para tal efecto disponga el Ministerio de Energía y Minas, en un plazo no mayor de ciento veinte (120) días calendario, a partir de su entrada en vigencia.

Cc Art. 25º inc. g) de la Ley.

TERCERA.- La Comisión de Tarifas Eléctricas (*) continuará fijando tarifas eléctricas, observando los mecanismos y métodos actuales, hasta las oportunidades en que deban fijarse conforme a los criterios establecidos en la presente Ley.

(*) De acuerdo a Ley N° 27116 publicada el 1999-05-17 la Comisión de Tarifas Eléctricas pasó a denominarse Comisión de Tarifas de Energía.

Actualmente Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria (OSINERG-GART) según Ley N° 27332 publicada el 2000-07-19, D.S. N° 054-2001-PCM publicado el 2001-05-09 y D.S. N° 055-2001-PCM publicado el 2001-05-17.

Cc Art. 10º de la Ley.

CUARTA.- Todas las empresas actuales que efectúen distribución de Servicio Pú-

blico de Electricidad, tendrán concesiones de distribución provisionales que comprendan sus instalaciones de distribución existentes y una franja de cien (100) metros de ancho en torno a éstas. El plazo máximo para regularizar la concesión definitiva y la determinación de sus respectivos Valores Nuevos de Reemplazo será de trescientos sesenta (360) días calendarios, contados a partir de la vigencia de la presente Ley.

Cc Arts. 1°, 2°, 3°, 6°, 22°, 24° y 26° de la Ley.

QUINTA.- Las Empresas de Servicio Público de Electricidad que integran los sistemas Centro-Norte (SICN), Sur Oeste (SISO) y Sur Este deberán tomar las medidas legales administrativas y económicas para dividir las actividades de generación, de transmisión y de distribución en empresas independientes, observando las disposiciones que para el efecto dicte el Ministerio de Energía y Minas. Esta medida será efectuada en un plazo máximo de ciento ochenta (180) días calendarios, contados a partir de la entrada en vigencia de la presente Ley, con exoneración de todo tributo y derecho que le pudiera ser aplicable.

Cc Arts. 1° y 122° de la Ley.

Art. 1° D.S. N° 067-93-PCM (Empresas de Servicio Público de Electricidad. División de actividades de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica con exoneración tributaria, fecha 1993-06-12.

SEXTA.- Todas las empresas que efectúan actividades de generación, transmisión y distribución, incluidos los autoprodutores, que requieren de concesión o autorización, de acuerdo a las disposiciones de la presente Ley, deberán adecuarse a ésta en un plazo de trescientos sesenta (360) días calendario a partir de su entrada en vigencia.

Cc Art. 1°, 3°, 4°, 22° y 38° de la Ley.

SETIMA.- En situaciones de emergencia o graves deficiencias en el servicio, el Ministerio de Energía y Minas mediante Resolución Ministerial podrá facultar a los Directorios de las Empresas en las que el Estado pudiera mantener participación mayoritaria, a adoptar acciones correctivas destinadas a superar tales situaciones.

Cc Art. 120° de la Ley.

OCTAVA.- La Comisión de Tarifas Eléctricas (*) deberá reestructurarse de acuerdo a lo establecido en la presente Ley, en un plazo máximo de sesenta días contados a partir de la vigencia de la presente Ley.

Los miembros del Consejo Directivo de la Comisión de Tarifas Eléctricas (*), que deben ser nombrados, a propuesta de los concesionarios, serán designados pro-

visionalmente a propuesta de las actuales Empresas de Servicio Público de Electricidad por un período no mayor a trescientos sesenta (360) días.

(*) De acuerdo a Ley N° 27116 publicada el 1999-05-17 la Comisión de Tarifas Eléctricas pasó a denominarse Comisión de Tarifas de Energía.

Actualmente Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria (OSINERG-GART) según Ley N° 27332 publicada el 2000-07-19, D.S. N° 054-2001-PCM publicado el 2001-05-09 y D.S. N° 055-2001-PCM publicado el 2001-05-17.

Cc Arts. 10°, 11°, 16°, 17° y 19° de la Ley.

NOVENA.- Los Reglamentos y normas técnicas vigentes a la fecha de promulgación de la presente Ley conservarán su vigencia, en tanto no sean contrarios a esta última.

DÉCIMA.- El Ministerio de Energía y Minas queda facultado a dictar disposiciones legales complementarias para normar la adecuación de las actuales personas naturales o jurídicas que desarrollan actividades de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica, a las disposiciones de la presente Ley.

Cc Arts. 1°, 7° y 9° de la Ley.

DÉCIMO PRIMERA.- Las compensaciones por racionamiento de energía previstas en el artículo 57° de la presente Ley, regirán a partir del 1° de Julio de 1994.

Cc Art. 57° de la Ley.

DÉCIMO SEGUNDA.- El Poder Ejecutivo expedirá el Reglamento de la presente Ley, dentro de los noventa (90) días calendario siguientes a la fecha de su promulgación.

Cc Arts. 27°, 101° inc. c) y 102° de la Ley.

DÉCIMO TERCERA.- Las empresas concesionarias de distribución de Servicio Público de Electricidad de propiedad del Estado, continuarán afectas a lo dispuesto por el artículo 1° del Decreto Ley No. 25546, hasta la transferencia al sector privado del total o de una parte de sus acciones o de sus activos.

Cc Art. 34° inc. a) de la Ley.

DISPOSICIÓN FINAL

Deróguese el Decreto Supremo N° 009-92-EM, Texto Unificado de la Ley General de Electricidad, la Ley N° 23406 sus ampliatorias y modificatorias, el Decreto Legislativo N° 597, la Ley N° 25304, el Decreto Legislativo N° 649, el Decreto Legislativo N° 693, el Decreto Ley N° 25651 y demás dispositivos legales que se opongan a la presente Ley.

Dado en la Casa de Gobierno, en Lima, a los seis días del mes de noviembre de mil novecientos noventidós.

ALBERTO FUJIMORI FUJIMORI
Presidente Constitucional de la República

OSCAR DE LA PUENTE RAYGADA
Presidente del Consejo de Ministros y Ministro de Relaciones Exteriores

VICTOR MALCA VILLANUEVA
Ministro de Defensa

CARLOS BOLOÑA BEHR
Ministro de Economía y Finanzas

JUAN BRIONES DAVILA
Ministro del Interior

FERNANDO VEGA SANTA GADEA
Ministro de Justicia

VICTOR PAREDES GUERRA
Ministro de Salud

ABSALON VASQUEZ VILLANUEVA
Ministro de Agricultura

JORGE CAMET DICKMANN
Ministro de Industria, Comercio Interior, Turismo e Integración

DANIEL HOKAMA TOKASHIKI
Ministro de Energía y Minas

AUGUSTO ANTONIOLI VASQUEZ
Ministro de Trabajo y Promoción Social

ALFREDO ROSS ANTEZANA
Ministro de Transportes, Comunicaciones, Vivienda y Construcción

JAIME SOBERO TAIRA
Ministro de Pesquería

ALBERTO VARILLAS MONTENEGRO

Ministro de Educación

MAXIMO MANUEL VARA OCHOA
Ministro de la Presidencia

POR TANTO:

Mando se publique y cumpla.

Lima, 6 de noviembre de 1992

ALBERTO FUJIMORI FUJIMORI
Presidente Constitucional de la República

OSCAR DE LA PUENTE RAYGADA
Presidente del Consejo de Ministros y Ministro de Relaciones Exteriores

CARLOS BOLOÑA BEHR
Ministro de Economía y Finanzas

ANEXO DE LA LEY DE CONCESIONES ELÉCTRICAS

DEFINICIONES

- 1 **Barra:** Es aquel punto del sistema eléctrico preparado para entregar y/o retirar energía eléctrica.
- 2 **Bloques Horarios:** Son períodos horarios en los que los costos de genera-

ción son similares, determinados en función de las características técnicas y económicas del sistema.

- 3 **Costo de Racionamiento:** Es el costo promedio incurrido por los usuarios, al no disponer energía, y tener que obtenerla de fuentes alternativas. Este costo se calculará como valor único y será representativo de los déficit más frecuentes que pueden presentarse en el sistema eléctrico.
- 4 **Costo Medio:** Son los costos totales correspondientes a la inversión, operación y mantenimiento para un sistema eléctrico, en condiciones de eficiencia.
- 5 **Costos Marginales de Corto Plazo:** Es el costo en que se incurre para producir una unidad adicional de energía, o alternatively el ahorro obtenido al dejar de producir una unidad, considerando la demanda y el parque de generación disponible.
- 5 **Costos Marginal de Corto Plazo:** Costo de producir una unidad adicional de electricidad en cualquier barra del sistema de generación-transporte. Éste varía por barra o nodo.

Texto de la Única Disposición Complementaria Modificatoria de la Ley 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, publicada el 2006-07-23.

- 6 **Energía Firme:** Es la máxima producción esperada de energía eléctrica en condiciones de hidrología seca para las unidades de generación hidroeléctrica y de indisponibilidad esperadas para las unidades de generación térmica.
La hidrología seca corresponde a una temporada, cuya probabilidad de excedencia será fijada en el Reglamento.

- 6 **Energía Firme:** Es la máxima producción esperada de energía eléctrica, determinada para una probabilidad de excedencia de noventa y cinco por ciento (95%) para las unidades de generación hidroeléctrica y de indisponibilidad, programada y fortuita, para las unidades de generación térmica.

Texto de la Única Disposición Complementaria Modificatoria de la Ley 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, publicada el 2006-07-23.

- 7 **Factores de Ponderación:** Son los valores que representan la proporción de cada Sector Típico de Distribución en una concesión de distribución. La suma de los factores de ponderación para una concesión es igual a uno.
- 8 **Mercado no Regulado:** Corresponde a las transacciones de electricidad para los clientes que no sean de Servicio Público de Electricidad en condiciones de competencia, en los cuales la fijación de precios no se encuentra regulada o reglamentada por la Ley.
- 9 **Pérdidas Marginales de Transmisión de Energía:** Son las pérdidas de energía que se producen en el sistema de transmisión por el retiro de una

unidad adicional de energía, en una determinada Barra del Sistema de Transmisión Principal.

- 10 **Pérdidas Marginales de Transmisión de Potencia de Punta:** Son las pérdidas de potencia que se producen en el sistema de transmisión por el retiro de una unidad adicional de potencia, en una determinada Barra del Sistema de Transmisión Principal.
- 11 **Plan Referencial:** Es el programa tentativo de estudios y obras de generación y transmisión a mínimo costo para cubrir el crecimiento de la demanda de energía en el mediano plazo.

- 12 **Potencia firme:** Es la potencia que puede suministrar cada unidad generadora en las horas de punta con alta seguridad, con una probabilidad superior o igual a la que defina el Reglamento.

En cada COES, la suma de la potencia firme de sus integrantes no podrá exceder a la máxima demanda del sistema interconectado.

- 12 **Potencia firme:** Es la potencia que puede suministrar cada unidad generadora con alta seguridad de acuerdo a lo que defina el Reglamento.

Texto según Ley N° 26980, publicada el 98.09.27

- 12 **Potencia firme:** Es la potencia que puede suministrar cada unidad generadora con alta seguridad de acuerdo a lo que defina el Reglamento. En el caso de las centrales hidroeléctricas, la potencia firme se determinará con una probabilidad de excedencia de noventa y cinco por ciento (95%). En el caso de las centrales termoeléctricas, la potencia firme debe considerar los factores de indisponibilidad programada y fortuita."

Texto de la Única Disposición Complementaria Modificatoria de la Ley 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, publicada el 2006-07-23.

- 13 **Sector de Distribución Típico:** Son instalaciones de distribución con características técnicas similares en la disposición geográfica de la carga, características técnicas, así como los costos de inversión, operación y mantenimiento.

Una concesión puede estar conformada por uno o más Sectores de Distribución Típicos.

- 14 **Sistema Económicamente Adaptado:** Es aquel sistema eléctrico en el que existe una correspondencia de equilibrio entre la oferta y la demanda de energía, procurando el menor costo y manteniendo la calidad del servicio.

- 15 **Sistema Interconectado:** Conjunto de líneas de transmisión y subestaciones eléctricas conectadas entre sí, así como sus respectivos centros de despacho

de carga, que permite la transferencia de energía eléctrica entre dos o más sistemas de generación.

- 16 **Sistema Principal de Transmisión:** Es la parte del sistema de transmisión, común al conjunto de generadores de un Sistema Interconectado, que permite el intercambio de electricidad y la libre comercialización de la energía eléctrica.
- 17 **Sistema Secundario de Transmisión:** Es la parte del sistema de transmisión destinado a transferir electricidad hacia un distribuidor o consumidor final, desde una Barra del Sistema Principal. Son parte de este sistema, las instalaciones necesarias para entregar electricidad desde una central de generación hasta una Barra del Sistema Principal de Transmisión.
- 18 **Tasa Libre de Riesgo:** Tasa de rentabilidad del capital para las operaciones en los sistemas de intermediación financiera, para condiciones de bajo riesgo de capital.

