

COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA
Miraflores 222 Piso 10, Santiago

Establece y comunica el valor de los índices contenidos en las fórmulas de indexación, los cargos bases por conceptos de transformación y transmisión, las cuotas para el pago anual de centrales generadoras y los cargos por pago del valor anual de subtransmisión.

RESOLUCION EXENTA N° 205

Santiago, 26 de abril de 2011

Vistos:

- a) Lo dispuesto en el artículo 7° y 9° letra h) del D.L. 2.224 de 1978, que crea la Comisión Nacional de Energía, en adelante, la Comisión, modificado por Ley 20.402 que crea el Ministerio de Energía;
- b) El Decreto con Fuerza de Ley N° 4 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2006, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del Decreto con Fuerza de Ley N° 1 del Ministerio de Minería, de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, en adelante e indistintamente "Ley General de Servicios Eléctricos" o "la Ley";
- c) El Decreto Supremo N°320 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2008 que fija las tarifas de Subtransmisión y sus Fórmulas de Indexación, en adelante "Decreto 320";
- d) El Decreto Supremo N°160 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2009 que modifica Decreto N°320, de 2008, que fija las tarifas de Subtransmisión y sus Fórmulas de Indexación, en adelante "Decreto 160";
- e) Lo informado por la Dirección de Peajes del CDEC SIC, en adelante e indistintamente "DP CDEC-SIC", mediante carta D.P. N° 0123/2011 de fecha 14 de marzo de 2011, "Incorporación de Nuevas Instalaciones y Actualización FDI Sistemas de Subtransmisión a Febrero de 2011"; y
- f) Lo informado por la Dirección de Peajes del CDEC SING, en adelante e indistintamente "DP CDEC-SING", mediante carta CDEC-SING N°0265/2011 de fecha 14 de marzo de 2011, "Actualización de Factor de Distribución de Ingresos (FDI) DS320/2009".

COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA
Miraflores 222 Piso 10, Santiago

Considerando:

- a) Que, de conformidad a lo establecido en el punto 9.3 del artículo segundo del Decreto 320, corresponderá a la Comisión establecer y comunicar periódicamente el valor de los índices contenidos en las fórmulas de indexación, incluyendo los cargos bases por conceptos de transformación y transmisión, las cuotas para el pago anual de centrales generadoras y los cargos por pago del valor anual de subtransmisión;
- b) Que, de acuerdo a lo establecido en la letra a) del numeral 10.5.1 del artículo segundo del DS 320, la Dirección de Peajes del CDEC-SIC y CDEC-SING deben actualizar el Factor de Distribución de Ingresos, a efectos de que la Comisión informe y publique dicho factor con ocasión de la indexación de los peajes de subtransmisión establecida en el DS 320; y
- c) Que, las Direcciones de Peajes del CDEC-SIC y CDEC-SING comunicaron a la Comisión, según lo señalado en los vistos e) y f), la actualización semestral del factor indicado en el considerando b);

Resuelvo:

Artículo Primero: Establézcanse y comuníquense los índices contenidos en las fórmulas de indexación, los cargos bases por conceptos de transformación y transmisión, las cuotas para el pago anual de centrales generadoras y los cargos por pago del valor anual de subtransmisión, conforme a las tablas que a continuación se indican:

A. Índices Contenidos en las Fórmulas de Indexación

Tarifa	IPMi	IPMN	IPC	IPMBi	IPM	IPACE	IPCu	IPAI
BASE	90,57	87,82	84,92	85,73	84,90	130,47	170,40	82,97
01-05-2011	106,03	115,17	102,84	106,34	112,04	199,99	431,98	110,35

B. Cuotas para el Pago Anual de Centrales Generadoras en M\$ al 01/05/2011

Sistema	Central Generadora	Cuota 1	Cuota 2	Cuota 3	Cuota 4
SIC 1	Los Molles	372.898	373.150	352.706	37.162
SIC 2	Aconcagua	38.377	38.906	39.484	40.117
SIC 2	Laguna Verde	66.181	82.250	85.861	29.716
SIC 2	Laguna Verde TG	10.108	11.027	9.863	3.978
SIC 2	Ventana I	151.785	160.241	100.114	12.384
SIC 2	Ventana II	301.018	310.875	191.495	25.658
SIC 3	Alfalfa	0	3.294	8.533	122.386
SIC 3	Nueva Renca	494.145	507.643	491.686	524.538
SIC 3	Puntilla	4.239	4.239	4.239	4.239
SIC 3	Renca	2.674	2.443	4.318	590
SIC 3	Volcan	39.406	39.637	39.891	40.169
SIC 4	Celco	232.777	106.555	25.327	0
SIC 4	Cholguan	0	0	3.407	0
SIC 4	Constitucion	136.124	59.921	14.384	0
SIC 4	Licanten	279.631	275.503	255.396	119.800
SIC 4	Nueva Aldea	536.063	446.856	336.593	55.504
SIC 4	San Francisco de Mostazal	67.332	52.735	54.162	37.732
SIC 4	San Ignacio	207.846	169.939	144.355	102.989
SIC 5	Arauco	85.792	94.164	88.090	57.924
SIC 5	Bocamina	237.257	204.774	223.051	44.459
SIC 5	Horcones TG	69.253	84.715	68.486	6.657
SIC 5	Coronel	59.762	94.391	77.965	12.690
SIC 6	Ancud	346	222	148	0
SIC 6	Capullo	887	539	0	0

COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA
Miraflores 222 Piso 10, Santiago

B. Cuotas para el Pago Anual de Centrales Generadoras en M\$ al 01/05/2011

Sistema	Central Generadora	Cuota 1	Cuota 2	Cuota 3	Cuota 4
SIC 6	Pilmaiquen	3.482	2.071	0	0
SIC 6	Pullinque	467.568	345.106	269.603	197.389
SIC 6	Quellón	18	236	16	0
SING	Cavanca	317.200	8.417	38.036	39.806
SING	Chapiquiña	216.208	112.599	112.848	113.518
SING	Diesel Antofagasta	0	4.324	10.829	9.274
SING	Diesel Arica	0	105.014	105.320	105.256
SING	Diesel Iquique	3.379	14.104	63.273	66.087

C. Cargo Base por Concepto de Transformación y Cargo Base por Concepto de Transmisión en Tensiones de Distribución al 01/05/2011

Sistema	CBTEo [\$/kWh]	CBTPo [\$/kW/mes]	CBLEi [\$/kWh/km]				CBLPi [\$/kW/mes/km]					
			220	154	110	100-30	Dx	220	154	110	100-30	Dx
SIC 1	2,720	1.659,02			0,070	0,253	0,117			42,80	151,01	69,81
SIC 2	2,007	1.020,36	0,019		0,066	0,214		9,47		33,64	107,30	
SIC 3	1,370	710,88	0,016		0,059	0,140		7,91		29,68	72,52	
SIC 4	2,053	1.230,15	0,024	0,033	0,040	0,055		14,34	20,01	23,22	33,74	
SIC 5	1,672	873,39	0,010	0,045		0,078		5,12	23,07		38,04	
SIC 6	1,650	896,60	0,022		0,027	0,070	1,250	11,49		14,60	38,15	674,95
SING	2,266	1.065,44	0,015		0,130	0,079		6,67		61,39	36,84	
SIC 6 (*)			0,488					263,53				

D. VASTxE y VASTxP Aplicable a Barras de Retiro en Tensiones Mayores a la de Distribución al 01/05/2011

Sistema	Barra de Retiro	VASTx Eo [\$/kWh]	VASTx Po [\$/kW/mes]	Sistema	Barra de Retiro	VASTx Eo [\$/kWh]	VASTx Po [\$/kW/mes]
SIC 1	Algarrobo 110	15,826	13.804,20	SIC 1	Minera del Carmen 110	1,034	902,22
SIC 1	Cardones 110	0,624	544,01	SIC 1	Pan de Azucar 066	1,215	1.059,65
SIC 1	Diego de Almagro 110	0,101	87,88	SIC 1	Pan de Azucar 110	0,056	48,72
SIC 1	El Salvador 110	0,402	350,97	SIC 1	Potrerrillos 110	0,571	497,27
SIC 1	Fundicion 110	0,596	519,45	SIC 1	Punta Toro 110	6,556	5.719,05
SIC 1	Las Luces 110	3,790	3.306,68	SIC 1	Romeral 110	3,900	3.401,72
SIC 1	Manto Verde 110	0,443	386,07	SIC 1	Tap Impulso 110	3,264	2.846,51
SIC 1	Matta 110	0,595	518,72	SIC 1	Tierra Amarilla 110	0,896	781,42
SIC 2	Calera 060	0,874	554,69	SIC 2	Las Vegas 044	7,526	4.775,89
SIC 2	Enlace Maitenes 110	0,484	307,25	SIC 2	Miraflores 044	1,097	696,18
SIC 2	La Calera 110	1,463	928,50	SIC 2	Quilpue 110	13,305	8.443,08
SIC 3	Lo Aguirre 110	3,692	1.916,81	SIC 3	Metro I 110	3,085	1.601,82
SIC 3	Lo Espejo 110	1,176	610,30	SIC 3	Metro II 110	2,764	1.435,12
SIC 4	Bulnes 066	12,070	12.366,97	SIC 4	Monte Aguila 066	1,464	1.500,28
SIC 4	Cholguan 066	0,085	86,34	SIC 4	Niquen 066	12,437	12.743,43
SIC 4	Cocharcas 066	2,409	2.468,62	SIC 4	Nueva Aldea 066	1,126	1.153,29
SIC 4	Constitucion 066	17,943	18.384,33	SIC 4	Panguilemo 066	0,990	1.014,77
SIC 4	Curico 066	0,984	1.008,79	SIC 4	Quinta 066	4,461	4.571,06
SIC 4	Graneros 066	1,348	1.380,65	SIC 4	Rancagua 066	0,593	607,54
SIC 4	Guindos 066	0,854	875,16	SIC 4	Rengo 066	2,180	2.234,43
SIC 4	Hospital 066	2,782	2.850,00	SIC 4	San Fernando 066	1,493	1.530,42
SIC 4	Itahue 1 066	4,106	4.206,65	SIC 4	Tap San Rafael CGE 066	5,282	5.411,39
SIC 4	Laja 066	10,169	10.417,88	SIC 4	Teno 154	0,886	907,88
SIC 4	Longavi 066	16,340	16.742,03	SIC 4	Villa Alegre 066	5,505	5.639,89
SIC 5	C. Bio Bio 066	2,742	2.647,41	SIC 5	Oxy 154	0,539	521,02
SIC 5	Cerro Chepe 066	2,616	2.526,06	SIC 5	Petrodow 154	0,537	517,99
SIC 5	Chiguayante 066	2,902	2.801,78	SIC 5	Petropower 066	0,463	447,02
SIC 5	Collipulli 066	10,639	10.271,32	SIC 5	Petrox 066	0,462	446,44
SIC 5	Coronel 1 066	0,004	3,25	SIC 5	Renaico 066	2,813	2.714,98
SIC 5	Eka Nobel 154	0,538	519,48	SIC 5	San Pedro CGET 066	1,439	1.388,86
SIC 5	Horcones 066	1,166	1.126,24	SIC 5	San Vicente 066	2,680	2.588,40
SIC 5	Lautaro 066	2,349	2.268,03	SIC 5	San Vicente 154	0,548	529,36
SIC 5	Lirquen 066	2,593	2.503,50	SIC 5	Victoria 066	3,000	2.897,15
SIC 6	Chumpullo 066	1,762	1.510,31	SIC 6	Metrenco 066	5,590	4.790,43
SING	Arica 110	5,149	3.286,56	SING	El Aguila 66	6,536	4.171,52
SING	Calama 100	0,380	242,65	SING	Enaex 110	0,467	297,77
SING	Cascada 66	0,965	615,85	SING	Lince 110	0,467	297,77

COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA
Miraflores 222 Piso 10, Santiago

D. VASTxE y VASTxP Aplicable a Barras de Retiro en Tensiones Mayores a la de Distribución al 01/05/2011

Sistema	Barra de Retiro	VASTx Eo [\$/kWh]	VASTx Po [\$/kW/mes]	Sistema	Barra de Retiro	VASTx Eo [\$/kWh]	VASTx Po [\$/kW/mes]
SING	Centro 110	1,921	1.226,09	SING	Pacifico 110	3,293	2.101,79
SING	Cerro Chuno 66	6,536	4.171,52	SING	Pampa 110	3,868	2.468,46
SING	Desalant 110	2,465	1.573,13	SING	Pukara 66	7,335	4.681,49
SING	Dolores 110	13,285	8.479,90	SING	Dolores 024	17,486	8.131,88

E. Cargo Base por Concepto de Transformación y Cargo Base por Concepto de Transmisión Aplicables a Nuevas Barras de Retiro al 01/05/2011

Sistema	CBTEo [\$/kWh]				CBTPo [\$/kW/mes]				CBLEi [\$/kWh/km]				CBLPi [\$/kW/mes/km]					
	154	110	100-30	Dx	154	110	100-30	Dx	220	154	110	100-30	Dx	220	154	110	100-30	Dx
SIC 1		0,637	0,764	1,660		454,01	544,12	1.181,64			0,042	0,253	0,117			30,20	151,01	69,81
SIC 2		0,403	0,578	1,761		211,57	302,60	923,06	0,018		0,057	0,214		9,47		30,47	107,30	
SIC 3		0,268	0,275	1,351		139,14	142,67	701,71	0,016		0,060	0,140		7,91		31,07	72,52	
SIC 4	0,023	0,048	0,851	2,002	14,22	29,80	517,17	1.216,64	0,024	0,034	0,040	0,055		14,34	20,65	23,22	34,46	
SIC 5	0,101	0,101	0,571	1,261	62,12	62,12	351,54	776,94	0,007	0,040		0,074		4,69	22,54		38,03	
SIC 6		0,010	0,511	1,638		5,14	280,54	898,14	0,022		0,027	0,070	1,250	11,49		14,60	38,51	674,95
SING		0,269	0,481	1,868		133,58	240,17	931,35	0,015		0,112	0,071		6,94		56,15	34,10	
SIC 6 (*)									0,488					263,53				

Artículo Segundo: Establézcase el Factor de Distribución de Ingresos indicado en la letra a) del numeral 10.5.1 del artículo segundo del DS 320, conforme a la actualización semestral correspondiente al mes de abril de 2011, de la siguiente manera:

F. Factor de Distribución de Ingresos FDI al 01/05/2011

EMPRESA	SING	SIC1	SIC2	SIC3	SIC4	SIC5	SIC6
AES Gener			10,0376%	1,8919%			
Transnet		53,5194%	7,0803%	0,0380%	53,6717%	59,3138%	15,3296%
Chilectra			0,2245%	91,9840%			
Chilquinta Energía			72,9863%				
Codiner						0,0467%	
Colbún							
Coop. Curicó					0,5884%		
Copelec					0,5110%		
Elecda	10,1221%	2,1886%					
Emelat		13,1062%					
Emelectric			0,0980%		22,9240%	0,0484%	
Emetal					0,4340%		
Endesa					0,0185%		
Frontel						2,4167%	3,2193%
Gesan							
HASA			2,0581%				
HGV			1,6166%				
Litoral			1,3464%				
Luzlinares					0,5958%		
Luzparral					0,3673%		
Metro				0,2161%			
OXY						0,0159%	
OYD			0,5111%				
Pehuenche				0,5359%			
Puente Alto				1,0519%			
Puyehue							0,3833%
Saesa							5,7399%
Soc. Canalistas Del Maipo				0,0762%			
SOCOEPA							0,1649%
STS						1,1986%	69,3349%
Transelec		31,1858%	4,0411%	4,2060%	20,8893%	36,9599%	5,8280%
Altonorte	0,9776%						
Codelco Norte	0,5234%						
Edelnor	29,4346%						
Eliqsa	5,6587%						

COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA
Miraflores 222 Piso 10, Santiago

F. Factor de Distribución de Ingresos FDI al 01/05/2011							
EMPRESA	SING	SIC1	SIC2	SIC3	SIC4	SIC5	SIC6
Emelari	4,9438%						
Transec Norte	29,9519%						
Transemel	18,3879%						

Artículo Tercero: Los valores señalados en el artículo primero entrarán en vigencia a partir del 1° de mayo de 2011. Sin perjuicio de ello, dichos valores podrán ser aplicados, en el Sistema Interconectado del Norte Grande y en el Sistema Interconectado Central, una vez publicado en el Diario Oficial el Decreto que Fija los Precios de Nudo para Suministros de Electricidad correspondiente a la fijación semestral de abril de 2011.

Artículo Cuarto: Publíquese la presente resolución en el sitio de dominio electrónico institucional de la Comisión y notifíquese a los Centros de Despacho Económico de Carga del SIC y SING, vía correo electrónico.



Anótese

JUAN MANUEL CONTRERAS SEPÚLVEDA
SECRETARIO EJECUTIVO
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA



JMCS/FRM/CGC/ISD/CZR/EFG/FFG/mhs

DISTRIBUCIÓN:

- CDEC-SIC y CDEC-SING;
- Superintendencia de Electricidad y Combustibles;
- Archivo Área Eléctrica;
- Archivo Área Regulación Económica;
- Archivo Área Jurídica;
- Archivo Oficina de Partes.