

COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

Avda. Libertador Bernardo O'Higgins 1449-Piso13, Downtown II- SANTIAGO-CHILE

Mat.: Modifica Resolución Exenta CNE N°88 de 2009, que informa ajustes necesarios para la determinación de los precios de nudo a clientes regulados.

RESOLUCIÓN EXENTA N° 127

Santiago, 4 de febrero de 2009

Vistos:

- a) Las facultades que me confiere el Art. 9º, letra i) del D.L. 2.224 de 1978;
- b) Lo establecido en el artículo 115º del Decreto con Fuerza de Ley N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, en adelante "Ley general de Servicios Eléctricos" o "LGSE";
- c) Lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 320 de 2008 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija las tarifas de subtransmisión y sus fórmulas de indexación, publicado en el Diario Oficial del 9 de enero de 2009, en adelante "Decreto 320";
- d) Lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 381 de 2008 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija precios de nudo para suministros de electricidad, publicado en el Diario Oficial del 19 de enero de 2009, en adelante "Decreto 381";
- e) Lo dispuesto en Resolución Exenta N°88 de la Comisión Nacional de Energía de fecha 21 de enero de 2009, que informa ajustes necesarios para la determinación de los precios de nudo a clientes regulados; y

COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

Avda. Libertador Bernardo O'Higgins 1449-Piso13, Downtown II- SANTIAGO-CHILE

- f) Los informado por Empresas Eléctricas A.G. en su carta EE 008/09 del 29 de febrero de 2009.

Considerando:

- a) Que el Decreto N°320, en su artículo segundo transitorio establece que para efectos de la aplicación del Artículo Segundo permanente y mientras no entre en vigencia el decreto de precios de nudo correspondiente al semestre siguiente a la fecha de publicación de ese decreto, la Comisión informará los ajustes necesarios para la determinación de los precios de nudo aplicables a clientes regulados en zonas de concesión de empresas distribuidoras a que hace referencia el numeral 6 del artículo primero del Decreto de Precio de Nudo vigente a la fecha de publicación del presente decreto.
- b) Que con fecha 19 de enero fue publicado el Decreto N° 381, el cual fija precios de nudo para suministros de electricidad a partir de 1° de noviembre de 2008;
- c) Que conforme a lo señalado en el Considerando a), y en tanto no se dicte el Decreto de Precios de Nudo correspondiente al semestre de mayo a octubre de 2009, la Comisión debe informar las adecuaciones necesarias al Decreto N°381 ya citado;
- d) Que con fecha 21 de enero esta Comisión a través de su Resolución Exenta N°88 informó las adecuaciones señaladas en el considerando precedente;
- e) Que para una adecuada aplicación de los precios de nudo a clientes sometidos a regulación de precios es necesario modificar lo parámetros establecidos en dicha Resolución Exenta y sus condiciones de aplicación;

Resuelvo:

Artículo único : Modificase la Resolución Exenta N°88 de fecha 21 de enero de 2009, que informa ajustes necesarios para la determinación de los precios de nudo a clientes regulados, conforme a lo que a continuación se indica:

Reemplácense las fórmulas para las expresiones de Pe y Pp por las siguientes:

$$P_e = \sum_{i=1}^n [(N_i + R_{ei}) \cdot P_{NEi} + N_{ik} \cdot K_{ei}] + AC$$
$$P_p = \sum_{i=1}^n [(N_i + R_{pi}) \cdot P_{NPi} + N_{ik} \cdot K_{pi}]$$

En que:

COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA**Avda. Libertador Bernardo O'Higgins 1449-Piso13, Downtown II- SANTIAGO-CHILE**

N_{ik} : Proporción del aporte de electricidad considerado para la determinación de la componente de inversión, operación y mantenimiento desde la subestación troncal de generación-transporte i.

Reemplácese la tabla que establece los parámetros N_i , R_{ei} , R_{pi} , K_{ei} y K_{pi} por la siguiente:

Nombre Empresa Distribuidora	Sector	Nombre S/E Troncal	N_i	R_{ei}	R_{pi}	K_{ei}	K_{pi}
EMELARI	1	Crucero 220	1,000	4,5291%	4,9386%	7,401	3.419,96
ELIQSA	1	Crucero 220	1,000	3,0071%	3,2219%	4,620	2.162,55
ELECDA	1	Crucero 220	0,399	1,0453%	1,0924%	4,601	2.155,82
ELECDA	1	Encuentro 220	0,601	1,3574%	1,4358%	4,601	2.155,82
ELECDA	2	Diego de Almagro 220	1,000	17,8359%	14,1797%	12,805	7.788,81
EMELAT	1	Cardones 220	0,748	3,1028%	2,5613%	5,144	3.392,59
EMELAT	1	Diego de Almagro 220	0,100	0,6886%	0,5576%	5,144	3.392,59
EMELAT	1	Maitencillo 220	0,147	0,5695%	0,4718%	5,144	3.392,59
EMELAT	1	Pan de Azúcar 220	0,005	0,0742%	0,0592%	5,144	3.392,59
CHILQUINTA	1	Quillota 220	0,750	2,0163%	2,2181%	4,090	2.079,95
CHILQUINTA	1	Cerro Navia 220	0,095	0,5179%	0,5805%	4,090	2.079,95
CHILQUINTA	1	Polpaico 220	0,155	0,8011%	0,8997%	4,090	2.079,95
CHILQUINTA	1	Tap San Fernando 154	0,000	0,0000%	0,0000%	4,090	2.079,95
CONAFE B	1	Quillota 220	1,000	2,6147%	2,9039%	3,519	1.777,57
CONAFE A	1	Pan de Azúcar 220	0,752	3,3016%	2,9470%	7,032	4.267,26
CONAFE A	1	Quillota 220	0,166	1,8486%	1,4799%	7,032	4.267,26
CONAFE A	1	Los Vilos 220	0,082	0,5328%	0,4553%	7,032	4.267,26
LITORAL	1	Quillota 220	0,792	4,7869%	5,3262%	11,206	5.650,61
LITORAL	1	Cerro Navia 220	0,208	1,3277%	1,4866%	11,206	5.650,61
CHILECTRA	1	Polpaico 220	0,022	0,0201%	0,0230%	2,284	1.180,35
CHILECTRA	1	Alto Jahuel 220	0,253	0,2963%	0,3364%	2,284	1.180,35
CHILECTRA	1	Tap Chena 220	0,252	0,2164%	0,2422%	2,284	1.180,35
CHILECTRA	1	Cerro Navia 220	0,472	0,4182%	0,4678%	2,284	1.180,35
CHILECTRA	1	Quillota 220	0,001	0,0029%	0,0032%	2,284	1.180,35
COLINA	1	Cerro Navia 220	1,000	1,2769%	1,4231%	2,722	1.408,10
TILTIL	1	Cerro Navia 220	0,501	1,8248%	2,0033%	7,558	3.856,94
TILTIL	1	Quillota 220	0,499	2,5421%	2,7993%	7,558	3.856,94
PUENTE ALTO	1	Alto Jahuel 220	1,000	1,6857%	1,8751%	3,192	1.650,30
LUZANDES	1	Alto Jahuel 220	1,000	1,0268%	1,1732%	2,497	1.284,08
EMELECTRIC	1	Cerro Navia 220	1,000	12,4592%	15,6414%	3,464	2.070,34
EMELECTRIC	2	Ancoa 220	0,007	0,0111%	0,0141%	6,954	4.233,26
EMELECTRIC	2	Cerro Navia 220	0,207	4,0303%	5,0906%	6,954	4.233,26
EMELECTRIC	2	Charrua 220	0,225	1,1574%	1,5656%	6,954	4.233,26
EMELECTRIC	2	Itahue 154	0,461	3,3123%	4,3657%	6,954	4.233,26
EMELECTRIC	2	Tap San Fernando 154	0,100	0,3116%	0,4041%	6,954	4.233,26
EMELECTRIC	3	Charrua 220	1,000	4,2558%	4,8280%	5,083	2.926,97
CGE DISTRIBUCION	1	Alto Jahuel 220	0,105	0,2213%	0,2808%	3,313	2.002,20
CGE DISTRIBUCION	1	Tap Paine 154	0,060	0,1629%	0,2105%	3,313	2.002,20
CGE DISTRIBUCION	1	Rancagua 154	0,277	0,7120%	0,9182%	3,313	2.002,20
CGE DISTRIBUCION	1	Punta Cortes 154	0,206	0,4799%	0,6173%	3,313	2.002,20
CGE DISTRIBUCION	1	Tap San Fernando 154	0,194	0,6864%	0,8925%	3,313	2.002,20
CGE DISTRIBUCION	1	Itahue 154	0,158	0,5106%	0,6739%	3,313	2.002,20
CGE DISTRIBUCION	2	Charrua 220	1,000	3,1413%	3,3616%	4,420	2.477,09
CGE DISTRIBUCION	3	Charrua 220	1,000	3,8698%	3,3428%	3,480	1.803,37
CGE DISTRIBUCION	4	Temuco 220	1,000	2,9959%	2,9758%	4,170	2.212,72
CGE DISTRIBUCION	5	Alto Jahuel 220	0,298	0,3277%	0,3657%	2,466	1.307,26
CGE DISTRIBUCION ¹	5	Tap Chena 220	0,585	0,5372%	0,6008%	2,466	1.307,26
CGE DISTRIBUCION ¹	5	Tap Paine 154	0,096	0,3290%	0,4273%	2,466	1.307,26
CGE DISTRIBUCION ¹	5	Cerro Navia 220	0,021	0,0377%	0,0425%	2,466	1.307,26
CGE DISTRIBUCION ²	6	Itahue 154	0,929	2,9302%	3,8354%	3,920	2.376,13
CGE DISTRIBUCION ²	6	Tap Teno 154	0,071	0,1163%	0,1480%	3,920	2.376,13
COPELAN	1	Charrua 220	1,000	3,0788%	2,8357%	3,642	1.888,13
FRONTEL	1	Charrua 220	0,673	5,2731%	5,0473%	6,092	3.116,71
FRONTEL	1	Temuco 220	0,327	1,5191%	1,5169%	6,092	3.116,71
SAESA	1	Temuco 220	0,064	0,3746%	0,3619%	3,757	2.048,67

COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA**Avda. Libertador Bernardo O'Higgins 1449-Piso13, Downtown II- SANTIAGO-CHILE**

Nombre Empresa Distribuidora	Sector	Nombre S/E Troncal	Ni	Rei	Rpi	Kei	Kpi
SAESA	1	Valdivia 220	0,182	0,1676%	0,1735%	3,757	2.048,67
SAESA	1	Barro Blanco 220	0,228	0,3331%	0,3346%	3,757	2.048,67
SAESA	1	Puerto Montt 220	0,521	1,6999%	1,3649%	3,757	2.048,67
SAESA	1	Cochamó	0,001	0,0000%	0,0000%	3,757	2.048,67
SAESA	1	Hornopirén	0,004	0,0000%	0,0000%	3,757	2.048,67
CODINER	1	Temuco 220	1,000	3,2824%	3,2824%	4,019	2.101,88
E. CASABLANCA	1	Quillota 220	0,984	7,0232%	7,8146%	15,041	7.572,56
E. CASABLANCA	1	Cerro Navia 220	0,016	0,0274%	0,0309%	15,041	7.572,56
COOP. CURICO	1	Itahue 154	0,615	2,0313%	2,6351%	3,685	2.235,94
COOP. CURICO	1	Tap San Fernando 154	0,385	1,4856%	1,9346%	3,685	2.235,94
EMETAL	1	Alto Jahuel 220	0,077	2,3476%	2,9349%	4,102	2.490,89
EMETAL	1	Itahue 154	0,923	3,4595%	4,5234%	4,102	2.490,89
LUZLINARES	1	Itahue 154	0,720	2,0503%	2,7610%	4,661	2.825,85
LUZLINARES	1	Ancoa 220	0,280	0,6925%	0,8922%	4,661	2.825,85
LUZPARRAL	1	Charrua 220	1,000	3,6707%	4,9813%	7,122	4.333,77
COPELEC	1	Charrua 220	1,000	3,7141%	4,8319%	4,727	2.861,08
COELCHA	1	Charrua 220	1,000	2,4245%	2,4524%	2,598	1.370,98
SOCOPEPA	1	Valdivia 220	1,000	3,0036%	2,9384%	5,322	2.885,18
COOPREL	1	Barro Blanco 220	1,000	2,6384%	2,5903%	4,803	2.603,85
LUZOSORNO	1	Barro Blanco 220	0,949	1,3688%	1,3761%	3,205	2.463,55
LUZOSORNO	1	Puerto Montt 220	0,051	0,1341%	0,1317%	3,205	2.463,55
CRELL	1	Puerto Montt 220	1,000	1,4656%	1,4723%	3,180	3.608,26
ENELSA ³	1	Pan de Azucar 220	1,000	11,8403%	10,1932%	12,655	7.660,73
EMELCA	1	Quillota 220	1,000	7,1821%	7,9914%	15,340	7.754,19
COOPERSOL	1	Maitencillo 220	1,000	12,4784%	13,4288%	8,053	3.724,12

1: EX RIO MAIPO SECTOR DE NUDO 1

2: EX CONAFE B SECTOR DE NUDO 2

3: EX ELECOOP

4: Para la empresa SAESA, los valores de Nik serán 0,064 (Temuco 220), 0,183 (Valdivia 220), 0,229 (Barro Blanco 220), 0,524 (PuertoMontt 220), 0,000 (Cochamó y Hornopirén). Para el resto de las empresas, serán iguales al valor de Ni.

ANOTESE, COMUNIQUESE, Y PUBLIQUESE EN EL SITIO DE DOMINIO ELECTRÓNICO DE LA COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

JOSÉ ANTONIO RUIZ FERNÁNDEZ
SECRETARIO EJECUTIVO (S)
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

JAR/JMR/CZR/DS:JFC/IEFG/mhs

DISTRIBUCIÓN:

- 1.- Empresas de Distribución
- 2.- Gabinete Secretario Ejecutivo
- 3.- Área Eléctrica
- 4.- Área Jurídica
- 5.- CDEC-SIC
- 6.- CDEC-SING