

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

Mat.: Informa ajustes necesarios para la determinación de los precios de nudo a clientes regulados.

RESOLUCIÓN EXENTA N° 88

Santiago, 21 de enero 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 N°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 N°381"; y

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

CONSIDERANDO:

- a) Que el Decreto Supremo N°320, en el artículo segundo transitorio establece que para efectos de la aplicación de su 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 Decreto N°320.
- b) Que con fecha 19 de enero fue publicado el Decreto Supremo N° 381, el cual fija precios de nudo para suministros de electricidad a partir de 1° de noviembre de 2008; y
- 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 Supremo N°381 ya citado;

RESUELVO:

Artículo único : Adécuese el numeral 6 del artículo primero del Decreto Supremo N° 381, a continuación de la tabla que establece para las empresas, su Sector de Nudo y Comunas Comprendidas, lo que se indica a continuación:

“Para cada concesionario y sector de nudo los precios de nudo de energía y potencia se calcularán de la siguiente forma:

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

$$P_p = \sum_{i=1}^n [(N_i + R_{pi}) \cdot P_{NPi} + N_i \cdot K_{pi}]$$

$$PNPT = \sum_{i=1}^n N_i \cdot P_{NPi}$$

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

En que:

- Pe : Precio de nudo de la energía correspondiente al cliente de acuerdo al sector de nudo en que éste se ubica, en [\$/kWh].
- AC : Abono o cargo aplicable para el Sistema Interconectado Central a los clientes indicados en el segundo párrafo del numeral 1.3 del artículo primero del Decreto N°381, en [\$/kWh].
- Pp : Precio de nudo de la potencia correspondiente al cliente de acuerdo al sector de nudo en que éste se ubica, en [\$/kW/mes].
- PNPT : Precio de nudo de potencia en nivel troncal, correspondiente al cliente de acuerdo al sector de nudo en que éste se ubica, en [\$/kW/mes].
- PNEi : Precio de nudo de la energía para la subestación troncal de generación-transporte i, explicitado en el numeral 1.1 del artículo primero del Decreto N°381, en [\$/kWh].
- PNPi : Precio de nudo de la potencia de punta para la subestación troncal de generación-transporte i, explicitado en el numeral 1.1 del artículo primero del Decreto N°381, en [\$/kW/mes].
- N_i : Proporción del aporte de electricidad considerado para la subestación principal de generación - transporte i.
- Re_i : Factor de recargo en el precio de la energía por concepto de pérdidas de energía desde la subestación troncal de generación-transporte i.
- Rp_i : Factor de recargo en el precio de la potencia de punta por concepto de pérdidas de energía desde la subestación troncal de generación-transporte i.
- Kc_i : Cargo adicional, en [\$/kWh], en el precio de la energía por concepto de inversión, operación y mantenimiento desde la subestación troncal de generación-transporte i.
- Kp_i : Cargo adicional, en [\$/kW/mes], en el precio de la potencia de punta por concepto de inversión, operación y mantenimiento desde la subestación troncal de generación-transporte i.
- n : Número de subestaciones troncales de generación-transporte consideradas en la determinación de los precios Pe y Pp correspondientes al cliente de acuerdo al sector de nudo en que éste se encuentra.

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

Para efectos de la determinación de los peajes de distribución establecidos en el Decreto N°99, de 2005, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción o el que lo reemplace, el valor del abono o cargo en la determinación del término Pe , será igual a cero.

Por sector de nudo en donde se ubica el cliente, se entenderá a aquellos sectores geográficos asociados a una o más subestaciones troncales a partir de las cuales se determina un costo medio mínimo en los puntos de inyección al sistema de distribución desde el cual se abastece el cliente, considerando para la identificación de la subestación señalada, los criterios indicados en el numeral 3.3 del artículo segundo del Decreto N°320.

A continuación se indican, para cada concesionario de servicio público de distribución y sector de nudo donde se ubica el cliente, los valores de los parámetros N_i , Re_i , Rp_i , Ke_i y Kp_i en cada una de las subestaciones troncales de generación-transporte consideradas para efectos de representar los costos de generación-transporte en su estructura de precios a nivel de distribución.

Nombre Empresa Distribuidora	Sector De Nudo	Nombre Subestación Troncal	N_i	Re_i	Rp_i	Ke_i	Kp_i
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	1,0113%	1,0540%	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%	5,413	3.294,06
EMELAT	1	Diego de Almagro 220	0,100	1,2014%	0,9703%	5,413	3.294,06
EMELAT	1	Maitencillo 220	0,147	0,4753%	0,3977%	5,413	3.294,06
EMELAT	1	Pan de Azucar 220	0,005	0,0742%	0,0592%	5,413	3.294,06
CHILQUINTA	1	Quillota 220	0,750	1,8230%	1,9972%	3,978	2.022,55
CHILQUINTA	1	Cerro Navia 220	0,095	0,3407%	0,3740%	3,978	2.022,55
CHILQUINTA	1	Polpaico 220	0,155	0,3839%	0,4172%	3,978	2.022,55
CHILQUINTA	1	Tap San Fernando 154	0,000	0,0000%	0,0000%	3,978	2.022,55
CONAFE B	1	Quillota 220	1,000	2,3644%	2,6122%	7,032	4.267,26
CONAFE A	1	Pan de Azucar 220	0,752	3,3016%	2,9470%	3,519	1.777,57
CONAFE A	1	Quillota 220	0,166	1,8486%	1,4799%	3,519	1.777,57
CONAFE A	1	Los Vilos 220	0,082	0,5328%	0,4553%	3,519	1.777,57
LITORAL	1	Quillota 220	0,792	4,5886%	5,0950%	11,206	5.650,61
LITORAL	1	Cerro Navia 220	0,208	0,9396%	1,0343%	11,206	5.650,61
CHILECTRA	1	Polpaico 220	0,106	0,1407%	0,1601%	2,320	1.197,82
CHILECTRA	1	Alto Jahuel 220	0,253	0,2963%	0,3364%	2,320	1.197,82
CHILECTRA	1	Tap Chena 220	0,252	0,2164%	0,2422%	2,320	1.197,82
CHILECTRA	1	Cerro Navia 220	0,388	0,3118%	0,3492%	2,320	1.197,82
CHILECTRA	1	Quillota 220	0,001	0,0029%	0,0032%	2,320	1.197,82
COLINA	1	Cerro Navia 220	1,000	1,2769%	1,4231%	2,722	1.408,10
TILTI	1	Cerro Navia 220	0,501	1,8248%	2,0033%	7,557	3.837,60

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

TILTIL	1	Quillota 220	0,499	2,5421%	2,7993%	7,557	3.837,60
PUENTE ALTO	1	Alto Jahuel 220	1,000	1,5974%	1,7775%	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	2,9893%	3,8126%	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	1,3917%	1,7947%	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	0,2141%	0,2721%	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	0,3267%	0,3646%	2,466	1.307,26
CGE DISTRIBUCION'	5	Tap Chena 220	0,585	0,5372%	0,6008%	2,466	1.307,26
CGE DISTRIBUCION'	5	Tap Paine 154	0,096	0,3290%	0,4273%	2,466	1.307,26
CGE DISTRIBUCION'	5	Cerro Navia 220	0,021	0,0377%	0,0425%	2,466	1.307,26
CGE DISTRIBUCION ²	6	Itahue 154	0,929	3,8913%	5,1077%	4,633	2.817,15
CGE DISTRIBUCION ²	6	Tap Teno 154	0,071	0,1163%	0,1480%	4,633	2.817,15
COPELAN	1	Charrua 220	1,000	3,0788%	2,8357%	3,642	1.888,13
FRONTEL	1	Charrua 220	0,673	5,2464%	5,0294%	6,092	3.116,45
FRONTEL	1	Temuco 220	0,327	1,5191%	1,5169%	6,092	3.116,45
SAESA	1	Temuco 220	0,064	0,3746%	0,3619%	3,757	2.040,64
SAESA	1	Valdivia 220	0,182	0,1676%	0,1735%	3,757	2.040,64
SAESA	1	Barro Blanco 220	0,228	0,3331%	0,3346%	3,757	2.040,64
SAESA	1	Puerto Montt 220	0,521	1,6999%	1,3649%	3,757	2.040,64
SAESA	1	Cochamó	0,001	0,0000%	0,0000%	3,757	2.040,64
SAESA	1	Hornopirén	0,004	0,0000%	0,0000%	3,757	2.040,64
CODINER	1	Temuco 220	1,000	3,2824%	3,2824%	4,019	2.101,88
E. CASABLANCA	1	Quillota 220	0,984	6,7769%	7,5275%	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	3,0830%	4,0272%	4,465	2.718,48
COOP. CURICO	1	Tap San Fernando 154	0,385	1,4856%	1,9346%	4,465	2.718,48
EMETAL	1	Alto Jahuel 220	0,077	0,1236%	0,1568%	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	2.824,75
LUZLINARES	1	Ancoa 220	0,280	0,6925%	0,8922%	4,661	2.824,75
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	2,3245%	2,3852%	2,598	1.340,45
SOCOEPA	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

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

LUZOSORNO	1	Barro Blanco 220	0,949	1,3692%	1,3765%	3,205	1.738,94
LUZOSORNO	1	Puerto Montt 220	0,051	0,1341%	0,1317%	3,205	1.738,94
CRELL	1	Puerto Montt 220	1,000	1,4656%	1,4723%	3,134	1.700,33
ENELSA ³	1	Pan de Azucar 220	1,000	11,8403%	10,1932%	12,655	7.659,79
EMELCA	1	Quillota 220	1,000	6,9319%	7,6997%	15,340	7.721,56
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 ”

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



RODRIGO IGLESIAS ACUÑA
SECRETARIO EJECUTIVO
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA



DISTRIBUCIÓN:

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