

REF.: Aprueba modificaciones a Informes Técnicos Definitivos para la Fijación de Precios de Nudo de Corto Plazo de Abril de 2016 del Sistema Interconectado del Norte Grande y del Sistema Interconectado Central, Aprobados por Resolución Exenta N° 331, de 2016, y modificados por Resolución Exenta N° 390, de 2016, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

RESOLUCION EXENTA N° 442

SANTIAGO, 30 de mayo de 2016

VISTOS:

- a) Lo dispuesto en el artículo 9° letra h) del D.L. N° 2.224 de 1978, que crea el Ministerio de Energía y la Comisión Nacional de Energía, en adelante e indistintamente "la Comisión", modificado por la Ley N° 20.402 que crea el Ministerio de Energía;
- b) Lo señalado en el D.F.L. N° 4 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2006, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del D.F.L. N° 1 de Minería de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, en adelante e indistintamente "la Ley"
- c) Lo dispuesto en la Ley N° 19.880 que Establece Bases de los Procedimientos Administrativos que Rigen los Actos de los Órganos de la Administración del Estado;
- d) Lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 86 de 2012, del Ministerio de Energía, que aprueba Reglamento para la Fijación de Precios de Nudo;
- e) La Resolución Exenta N° 331, de 15 de abril de 2016, de la Comisión, que Aprueba Informes Técnicos Definitivos para la Fijación de Precios de Nudo de Corto Plazo de Abril de 2016 del Sistema

Interconectado del Norte Grande y del Sistema Interconectado Central;

- f) La Resolución Exenta N° 390, de 29 de abril de 2016, de la Comisión, que Aprueba modificaciones a Informes Técnicos Definitivos para la Fijación de Precios de Nudo de Corto Plazo de Abril de 2016 del Sistema Interconectado del Norte Grande y del Sistema Interconectado Central; y,
- g) Lo señalado en la Resolución N° 1.600 de 2008 de la Contraloría General de la República.

CONSIDERANDO:

- a) Que, mediante Resolución Exenta N° 331, de 2016, la Comisión aprobó los Informes Técnicos Definitivos para la Fijación de Precios de Nudo de Corto Plazo de Abril de 2016, del Sistema Interconectado del Norte Grande y del Sistema Interconectado Central;
- b) Que, de acuerdo a lo establecido en el artículo 62° de la Ley N° 19.880, que Establece Bases de los Procedimientos Administrativos que Rigen los Actos de los Órganos de la Administración del Estado, en cualquier momento, la autoridad podrá, de oficio o a petición del interesado, aclarar los puntos dudosos u oscuros y rectificar los errores de copia, de referencia, de cálculos numéricos y, en general, los puramente materiales o de hechos que aparecieren de manifiesto en el acto administrativo;
- c) Que, mediante Resolución Exenta individualizada en el literal f) de vistos, esta Comisión aprobó modificaciones a los Informes Técnicos Definitivos para la Fijación de Precios de Nudo de Corto Plazo de Abril de 2016 del Sistema Interconectado del Norte Grande y del Sistema Interconectado Central, aprobados mediante resolución citada en el literal a) precedente; y,
- d) Que, habiéndose constatado ciertos errores de cálculo y referencia, esta Comisión ha procedido a modificar los Informes Técnicos Definitivos para la Fijación de

Precios de Nudo de Corto Plazo de Abril de 2016 del Sistema Interconectado del Norte Grande y del Sistema Interconectado Central, razón por la cual corresponde dictar el siguiente acto administrativo modificatorio.

RESUELVO:

Artículo Primero: Modifíquense los Informes Técnicos Definitivos para la Fijación de Precios de Nudo de Corto Plazo de Abril de 2016 del Sistema Interconectado Central y del Sistema Interconectado del Norte Grande, en el sentido de modificar la Tabla 39: Factores de Modulación en el informe correspondiente al Sistema Interconectado Central, y de modificar la Tabla 17: Factores de penalización y precios de nudo, Tabla 20: Precio Medio Básico, Tabla 21: Comparación Precio Medio Básico – Precio Medio de Mercado, Tabla 22: Comparación Precio Medio Teórico – Precio Medio de Mercado, Tabla 23: Comparación Precio Medio Teórico Ajustado – Precio Medio de Mercado, Tabla 24: Factores de penalización y precios de nudo ajustados a banda, Tabla 31: Factores de Modulación, y, el Precio Básico Energía en el informe correspondiente al Sistema Interconectado del Norte Grande.

Artículo Segundo: Publíquese la presente Resolución en el sitio web de la Comisión Nacional de Energía.

Notifíquese y Archívese.



ANDRÉS ROMERO CELEDÓN
SECRETARIO EJECUTIVO
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA



CZR/ISD/PRM/JCB/FBO/IGV/mhs

Distribución:

- Gabinete Secretario Ejecutivo CNE
- Depto. Jurídico CNE
- Depto. Eléctrico CNE
- Oficina de Partes CNE

**INFORME TÉCNICO DEFINITIVO
CÁLCULO DE PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO
EN EL SISTEMA INTERCONECTADO CENTRAL (SIC)
PARA LA FIJACIÓN DE PRECIOS DE ABRIL DE 2016
MODIFICACIONES**

- Página 52 y 53.

Se modifica la **Tabla 39** por la siguiente:

Subestación Troncal	Tensión [kV]	Factores de Modulación	
		Potencia	Energía
ATACAMA	220	1,0128	0,7354
CALAMA	220	1,0121	0,7321
CHUQUICAMATA	220	1,0118	0,7405
CÓNDORES	220	1,0667	0,7606
CRUCERO	220	1,0055	0,7336
EL COBRE	220	1,0224	0,7399
EL TESORO	220	1,0289	0,7498
ENCUENTRO	220	1,0030	0,7322
ESPERANZA SING	220	1,0311	0,7511
LABERINTO	220	1,0179	0,7392
LAGUNAS	220	1,0316	0,7502
MARIA ELENA	220	1,0061	0,7338
QUILLAGUA	220	1,0154	0,7388
SALAR	220	1,0080	0,7375
NUEVA VICTORIA	220	1,0224	0,7444
O'HIGGINS	220	1,0105	0,7344
PARINACOTA	220	1,1084	0,7812
POZO ALMONTE	220	1,0339	0,7521
TARAPACÁ	220	1,0305	0,7464
D. DE ALMAGRO	220	1,1803	0,7815
CARRERA PINTO	220	1,2637	0,7620
SAN ANDRÉS	220	1,2593	0,8476
CARDONES	220	1,2681	0,8517
MAITENCILLO	220	1,2792	0,8438
PUNTA COLORADA	220	0,8114	0,8390
PAN DE AZÚCAR	220	0,9167	0,9510
DON GOYO	220	0,9280	0,9552
LA CEBADA	220	0,9363	0,9601
LAS PALMAS	220	0,9408	0,9628
LOS VILOS	220	0,9743	0,9873
NOGALES	220	0,9944	0,9998
QUILLOTA	220	1,0032	1,0096
POLPAICO	500	1,0016	1,0008
POLPAICO	220	1,0000	1,0000
LOS MAQUIS	220	1,0190	1,0233
EL LLANO	220	1,0092	1,0139
LAMPA	220	0,9786	0,9881
CERRO NAVIA	220	1,0210	1,0287
CHENA	220	1,0177	1,0251
EL RODEO	220	1,0117	1,0192
MAIPO	220	1,0068	0,9983

Subestación Troncal	Tensión [kV]	Factores de Modulación	
		Potencia	Energía
CANDELARIA	220	1,0130	0,9982
COLBÚN	220	0,9779	0,9686
ALTO JAHUEL	220	1,0102	1,0178
ALTO JAHUEL	500	1,0041	1,0131
MELIPILLA	220	1,0090	1,0270
RAPEL	220	0,9954	1,0196
ITAHUE	220	0,9858	0,9974
ANCOA	500	0,9814	0,9900
ANCOA	220	0,9762	0,9859
CHARRÚA	220	0,8998	0,9298
CHARRÚA	500	0,9012	0,9311
HUALPÉN	220	0,8926	0,9234
LAGUNILLAS	220	0,8952	0,9194
TAP LAJA	220	0,9017	0,9319
CAUTÍN	220	0,9397	0,9666
TEMUCO	220	0,9192	0,9562
DUQUECO	220	0,9036	0,9390
LOS CIRUELOS	220	0,9524	1,0795
VALDIVIA	220	0,9475	1,0840
RAHUE	220	0,9495	1,0948
PICHIRRAHUE	220	0,9486	1,0911
PUERTO MONTT	220	0,9639	1,1114
MELIPULLI	220	0,9629	1,1180
CHILOÉ	220	0,9715	1,1322

**INFORME TÉCNICO DEFINITIVO
CÁLCULO DE PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO
EN EL SISTEMA INTERCONECTADO DEL NORTE GRANDE (SING)
PARA LA FIJACIÓN DE PRECIOS DE ABRIL DE 2016
MODIFICACIONES**

- **Página 26.**

Se reemplaza el texto:

Precio Básico Energía = 38,374 [US\$/MWh] x 682,07 [\$/US\$] = 26,174 [\$/kWh]

Por el siguiente:

Precio Básico Energía = 39,459 [US\$/MWh] x 682,07 [\$/US\$] = 26,914 [\$/kWh]

- **Página 28.**

Se modifica la **Tabla 17** por la siguiente:

NUDO	TENSIÓN [kV]	FACTORES DE PENALIZACIÓN		PRECIOS DE NUDO	
		ENERGÍA	POTENCIA	ENERGÍA [\$/kWh]	POTENCIA [\$/kW/mes]
ATACAMA	220	1,0025	0,9818	26,981	5.525,27
CALAMA	220	0,9980	0,9811	26,860	5.521,33
CHUQUICAMATA	220	1,0095	0,9808	27,170	5.519,64
CONDORES	220	1,0368	1,0340	27,904	5.819,03
CRUCERO	220	1,0000	0,9747	26,914	5.485,31
EL COBRE	220	1,0087	0,9911	27,148	5.577,60
EL TESORO	220	1,0222	0,9974	27,511	5.613,06
ENCUENTRO	220	0,9981	0,9723	26,863	5.471,80
ESPERANZA SING	220	1,0239	0,9995	27,557	5.624,88
LABERINTO	220	1,0077	0,9867	27,121	5.552,84
LAGUNAS	220	1,0227	1,0000	27,525	5.627,69
NUEVA VICTORIA	220	1,0148	0,9911	27,312	5.577,60
O'HIGGINS	220	1,0011	0,9795	26,944	5.512,32
PARINACOTA	220	1,0649	1,0744	28,661	6.046,39
POZO ALMONTE	220	1,0253	1,0022	27,595	5.640,07
TARAPACA	220	1,0175	0,9989	27,385	5.621,50

- **Página 31.**

Se modifica la **Tabla 20** por la siguiente:

Precio Medio Básico SING	[\$/kWh]
Precio Básico Energía [\$/kWh]	26,914
Precio Básico Potencia [\$/kW/mes]	5.485,31
Precio Medio Básico [\$/kWh]	35,551

Se modifica la **Tabla 21** por la siguiente:

Precio Medio Básico – Mercado SING [\$/kWh]	
Precio Medio Básico [\$/kWh]	35,551
Precio Medio de Mercado [\$/kWh]	54,944
Δ PMB / PMM (%)	-35,3%

Se reemplaza el texto:

"De la aplicación del procedimiento descrito anteriormente, el límite inferior de la BPM para la presente fijación resulta igual a -12,70%."

Por el siguiente:

De la aplicación del procedimiento descrito anteriormente, el límite inferior de la BPM para la presente fijación resulta igual a -12,10%.

- **Página 32.**

Se modifica la **Tabla 22** por la siguiente:

Precio Medio Teórico - Mercado SING [\$/kWh]	
Precio Medio Teórico [\$/kWh]	43,526
Precio Medio de Mercado [\$/kWh]	54,944
Diferencia (%)	-20,78%

Se modifica la **Tabla 23** por la siguiente:

Precio Medio Teórico Ajustado - Mercado SING [\$/kWh]	
Precio Medio Teórico Ajustado [\$/kWh]	48,296
Precio Medio de Mercado [\$/kWh]	54,944
Diferencia (%)	-12,10%

Se modifica la **Tabla 24** por la siguiente:

NUDO	TENSIÓN [kV]	FACTORES DE PENALIZACIÓN		PRECIOS DE NUDO	
		ENERGÍA	POTENCIA	ENERGÍA [\$/kWh]	POTENCIA [\$/kW/mes]
ATACAMA	220	1,0025	0,9818	31,706	5.525,27
CALAMA	220	0,9980	0,9811	31,564	5.521,33
CHUQUICAMATA	220	1,0095	0,9808	31,927	5.519,64
CONDORES	220	1,0368	1,0340	32,791	5.819,03
CRUCERO	220	1,0000	0,9747	31,627	5.485,31
EL COBRE	220	1,0087	0,9911	31,902	5.577,60
EL TESORO	220	1,0222	0,9974	32,329	5.613,06
ENCUENTRO	220	0,9981	0,9723	31,567	5.471,80
ESPERANZA SING	220	1,0239	0,9995	32,383	5.624,88
LABERINTO	220	1,0077	0,9867	31,871	5.552,84
LAGUNAS	220	1,0227	1,0000	32,345	5.627,69
NUEVA VICTORIA	220	1,0148	0,9911	32,095	5.577,60
O'HIGGINS	220	1,0011	0,9795	31,662	5.512,32
PARINACOTA	220	1,0649	1,0744	33,680	6.046,39
POZO ALMONTE	220	1,0253	1,0022	32,427	5.640,07
TARAPACA	220	1,0175	0,9989	32,180	5.621,50

Se modifica la **Tabla 31** por la siguiente:

Subestación Troncal	Tensión [kV]	Factores de Modulación	
		Potencia	Energía
ATACAMA	220	1,0128	0,7354
CALAMA	220	1,0121	0,7321
CHUQUICAMATA	220	1,0118	0,7405
CÓNDORES	220	1,0667	0,7606
CRUCERO	220	1,0055	0,7336
EL COBRE	220	1,0224	0,7399
EL TESORO	220	1,0289	0,7498
ENCUENTRO	220	1,0030	0,7322
ESPERANZA SING	220	1,0311	0,7511
LABERINTO	220	1,0179	0,7392
LAGUNAS	220	1,0316	0,7502
MARIA ELENA	220	1,0061	0,7338
QUILLAGUA	220	1,0154	0,7388
SALAR	220	1,0080	0,7375
NUEVA VICTORIA	220	1,0224	0,7444
O'HIGGINS	220	1,0105	0,7344
PARINACOTA	220	1,1084	0,7812
POZO ALMONTE	220	1,0339	0,7521
TARAPACÁ	220	1,0305	0,7464
D. DE ALMAGRO	220	1,1803	0,7815
CARRERA PINTO	220	1,2637	0,7620
SAN ANDRÉS	220	1,2593	0,8476
CARDONES	220	1,2681	0,8517
MAITENCILLO	220	1,2792	0,8438
PUNTA COLORADA	220	0,8114	0,8390
PAN DE AZÚCAR	220	0,9167	0,9510
DON GOYO	220	0,9280	0,9552
LA CEBADA	220	0,9363	0,9601
LAS PALMAS	220	0,9408	0,9628
LOS VILOS	220	0,9743	0,9873
NOGALES	220	0,9944	0,9998
QUILLOTA	220	1,0032	1,0096
POLPAICO	500	1,0016	1,0008
POLPAICO	220	1,0000	1,0000
LOS MAQUIS	220	1,0190	1,0233
EL LLANO	220	1,0092	1,0139
LAMPA	220	0,9786	0,9881
CERRO NAVIA	220	1,0210	1,0287
CHENA	220	1,0177	1,0251
EL RODEO	220	1,0117	1,0192
MAIPO	220	1,0068	0,9983
CANDELARIA	220	1,0130	0,9982
COLBÚN	220	0,9779	0,9686
ALTO JAHUEL	220	1,0102	1,0178
ALTO JAHUEL	500	1,0041	1,0131
MELIPILLA	220	1,0090	1,0270
RAPEL	220	0,9954	1,0196

Subestación Troncal	Tensión [kV]	Factores de Modulación	
		Potencia	Energía
ITAHUE	220	0,9858	0,9974
ANCOA	500	0,9814	0,9900
ANCOA	220	0,9762	0,9859
CHARRÚA	220	0,8998	0,9298
CHARRÚA	500	0,9012	0,9311
HUALPÉN	220	0,8926	0,9234
LAGUNILLAS	220	0,8952	0,9194
TAP LAJA	220	0,9017	0,9319
CAUTÍN	220	0,9397	0,9666
TEMUCO	220	0,9192	0,9562
DUQUECO	220	0,9036	0,9390
LOS CIRUELOS	220	0,9524	1,0795
VALDIVIA	220	0,9475	1,0840
RAHUE	220	0,9495	1,0948
PICHIRRAHUE	220	0,9486	1,0911
PUERTO MONTT	220	0,9639	1,1114
MELIPULLI	220	0,9629	1,1180
CHILOÉ	220	0,9715	1,1322