

Ministerio de Energía

DIVISION DE INFRAESTRUCTURA Y REGULACION

CONTRALORIA GENERAL
OFICINA GENERAL DE PARTES
31 JUL 2017
Nº 23

MINISTERIO DE HACIENDA

OFICINA DE PARTES

21 FEB. 2017

RECIBIDO

CONTRALORIA GENERAL
OFICINA GENERAL DE PARTES

21 FEB 2017

FIJA PRECIOS DE NUDO PROMEDIO EN EL SISTEMA INTERCONECTADO CENTRAL Y SISTEMA INTERCONECTADO DEL NORTE GRANDE, DE ACUERDO AL ARTÍCULO 158° DE LA LEY GENERAL DE SERVICIOS ELÉCTRICOS Y AJUSTES Y RECARGOS POR APLICACIÓN DEL MECANISMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL.

DECRETO SUPREMO Nº 12 T

22 FEB. 2017

SANTIAGO, 20 DIC 2016

CONTRALORIA GENERAL

TOMA DE RAZON

22 DIC 2016

RECEPCION

Depart. Jurídico		
Dep. T.R. y Regist.		
Depart. Contabil.		
Sub.Dep. C. Central		
Sub.Dep. E. Cuentas		
Sub.Dep. C.P. y B.N.		
Depart. Auditoria		
Depart. VOPU y T	EXR	
Sub. Dep. Munip.	FUR	125
		22 DIC. 2016

VISTOS:

- Lo dispuesto en el artículo 35 de la Constitución Política de la República;
- Lo dispuesto en el D.L. Nº 2.224, de 1978, que crea el Ministerio de Energía y la Comisión Nacional de Energía;
- Lo dispuesto en el Decreto con Fuerza de Ley Nº 4/20.018, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija texto refundido, coordinado y sistematizado del Decreto con Fuerza de Ley Nº 1, de Minería, de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, en materia de Energía Eléctrica, modificada por la Ley Nº 20.936, en adelante e indistintamente, la "Ley";
- Lo dispuesto en el Decreto Supremo Nº 86, de 29 de agosto de 2012, del Ministerio de Energía, que aprueba reglamento para la fijación de precios de nudo y sus modificaciones posteriores, en adelante el "Reglamento";
- Lo establecido en la Resolución Exenta Nº 778, de fecha 15 de noviembre de 2016, de la Comisión Nacional de Energía, que establece plazos, requisitos y condiciones para la fijación de precios de nudo promedio, en adelante la "RE Nº 778";
- Lo establecido en la Resolución Exenta Nº 641, de fecha 30 de agosto de 2016, de la Comisión Nacional de Energía, que establece plazos, requisitos y condiciones para la fijación de precios de nudo de corto plazo;
- Lo establecido en el Decreto Supremo Nº 14, de 14 de febrero de 2012, del Ministerio de Energía, que fija tarifas de sistema de subtransmisión y de transmisión adicional y sus fórmulas de indexación, en adelante "Decreto 14";

REFRENDACION

Ref. por \$.....
Imputación.....
Anot. por.....
Imputación.....
Educ. Dcto.....

CON OFICIO Nº 121 JUN. 2017
FEB. 2017 / 20.018

RETIRADO SIN TRAMITAR

RETIRADO SIN TRAMITAR

Tel: 56 2 2665 4000
contacto@minenergia.cl
www.minenergia.cl
Av. Libertador Bernardo O'Higgins 1449, Pisos 13 y 14
Edificio Stgo. Downtown II, Santiago, Chile
gob.cl

Gobierno de Chile

8. Lo dispuesto en el Decreto Supremo Nº 11T, de 4 de noviembre de 2016, del Ministerio Energía, que fija fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a precios regulados que se señalan, efectuados por las empresas concesionarias de distribución que se indican, en adelante "Decreto 11T";
9. Lo dispuesto en el Decreto Supremo Nº 2T, de 21 de marzo de 2013, del Ministerio de Energía, que fija peajes de distribución aplicables al servicio de transporte que presten las empresas concesionarias de servicio público de distribución que señala, en adelante "Decreto 2T";
10. Lo dispuesto en el Decreto Supremo Nº 5T, de 29 de abril de 2016, del Ministerio de Energía, que fija Precios de Nudo para Suministros de Electricidad, en adelante "Decreto 5T";
11. Lo dispuesto en el Decreto Supremo Nº 9T, de 25 de julio de 2016, del Ministerio de Energía, que fija Precios de Nudo Promedio en el Sistema Interconectado Central y Sistema Interconectado del Norte Grande, con motivo de la Ley Nº 20.928, que establece mecanismos de equidad en las tarifas de servicios eléctricos, modificado por el Decreto Supremo Nº 10T, de fecha 27 de septiembre de 2016, del Ministerio de Energía, en adelante "Decreto 9T";
12. Lo dispuesto en la Resolución Exenta Nº 846, de fecha 12 de diciembre de 2016, modificada por la Resolución Exenta Nº 861, de fecha 15 de diciembre de 2016, ambas de la Comisión Nacional de Energía, en adelante e indistintamente la "Comisión", la que aprueba Informe Técnico Definitivo para la fijación de precios de nudo promedio del Sistema Interconectado Central y del Sistema Interconectado del Norte Grande de enero de 2017, enviada al Ministerio de Energía mediante los oficios CNE OF. ORD. Nº 566, de fecha 14 de diciembre de 2016 y CNE OF. ORD. Nº 571, de fecha 15 de diciembre de 2016, respectivamente;
13. Lo dispuesto en la Resolución Exenta Nº 73, de fecha 8 de febrero de 2017, de la Comisión, enviada al Ministerio de Energía mediante el oficio CNE OF. ORD. Nº 73/2017, de fecha 9 de febrero de 2017, que rectifica y reemplaza Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Interconectado Central y del Sistema Interconectado del Norte Grande de enero de 2017, aprobado y rectificado por Resolución Exenta Nº 846 y, rectificado y reemplazado por Resolución Exenta Nº 861, ambas del 2016;
14. Lo dispuesto en la Resolución Exenta Nº 387 de fecha 21 de julio de 2017, de la Comisión, enviada al Ministerio de Energía mediante el oficio CNE OF. ORD. Nº 385/2017, de fecha 21 de julio de 2017, que rectifica y reemplaza Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Interconectado Central y del Sistema Interconectado del Norte Grande de enero de 2017, aprobado por Resolución Exenta Nº 846, de 2016, y, rectificado y reemplazado por Resolución Exenta Nº 861, del 2016 y posteriormente por Resolución Exenta Nº 73, de 2017; y
15. Lo establecido en la Resolución Nº 1.600, de 2008, de la Contraloría General de la República

CONSIDERANDO:

1. Que, de conformidad a lo establecido en el artículo 158° de la Ley corresponde fijar por decreto del Ministerio de Energía, expedido bajo la fórmula "por orden del Presidente de la República", los precios promedio que las concesionarias de servicio público de distribución, en adelante e indistintamente las "concesionarias", deben traspasar a sus clientes regulados, previo informe de la Comisión;
2. Que, de acuerdo a lo señalado en el artículo 158°, inciso tercero, las concesionarias pagarán a sus suministradores los niveles de precios de los respectivos contratos señalados en el presente decreto;
3. Que el artículo 158° de la Ley señala que los decretos de precio de nudo promedio tendrán vigencia semestral y serán dictados en la oportunidad que determine el reglamento;
4. Que, el artículo vigésimo transitorio de la Ley Nº 20.936 estableció que mientras los reglamentos emanados de la mencionada ley no entren en vigencia, dichas disposiciones se sujetarán en cuanto a los plazos, requisitos y condiciones a las disposiciones de la Ley y a las que se establezcan por resolución exenta de la Comisión;

5. Que mediante la RE Nº 778 la Comisión estableció los plazos, requisitos y condiciones a los que deberá sujetarse el proceso de fijación de precios de nudo promedio regulado en los artículos 155° y siguientes de la Ley;
6. Que, el artículo 157° de la Ley regula los mecanismos de reconocimiento de generación local y de reconocimiento de generación local adicional;
7. Que, de conformidad a lo establecido en el inciso octavo del artículo 157° de la Ley, las reliquidaciones entre empresas concesionarias deberán ser calculadas por el Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional, en adelante el "Coordinador";
8. Que el artículo 191° de la Ley regula el mecanismo de equidad tarifaria residencial, estableciendo que los ajustes y recargos a que dé lugar la aplicación del mencionado mecanismo serán fijados en el presente decreto previo informe de la Comisión;
9. Que, la Comisión, según lo dispuesto en el artículo 158° de la Ley, remitió al Ministerio de Energía, mediante sus oficios CNE OF. ORD. Nº 566, de fecha 14 de diciembre de 2016 y CNE OF. ORD. Nº 571, de fecha 15 de diciembre de 2016, las Resoluciones Exentas Nº 846, de fecha 12 de diciembre de 2016 y Nº 861, de fecha 15 de diciembre de 2016, respectivamente, aprobando el Informe Técnico Definitivo para la fijación de precios de nudo promedio del Sistema Interconectado Central y del Sistema Interconectado del Norte Grande de enero de 2017, Informe Técnico Definitivo que fue rectificado y reemplazado mediante la Resolución Exenta Nº 73, de fecha 8 de febrero de 2017, de la Comisión, remitido al Ministerio de Energía a través de su oficio CNE OF. ORD. Nº 73/2017, de fecha 9 de febrero de 2017; posteriormente rectificado y reemplazado por Resolución Exenta Nº 387 de fecha 21 de julio de 2017, de la Comisión, enviada al Ministerio de Energía mediante el oficio CNE OF. ORD. Nº 385/2017, de fecha 21 de julio de 2017; y
10. Que el informe técnico señalado en el considerando anterior contiene el cálculo de los nuevos precios de nudo promedio para cada empresa concesionaria de distribución, según lo establecido en el artículo 157° de la Ley, los cargos y descuentos asociados a la aplicación de los mecanismos de reconocimiento de generación local y de reconocimiento de generación local adicional y, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 191° de la Ley, los ajustes y recargos a aplicar en virtud del mecanismo de equidad tarifaria residencial.

DECRETO:

ARTÍCULO PRIMERO: FÍJANSE los siguientes precios de nudo promedio y las condiciones de aplicación de los mismos, para los suministros de electricidad destinados a clientes sometidos a regulación de precios, en adelante e indistintamente, "clientes regulados" o "clientes", en virtud de lo señalado en los artículos 155° y siguientes de la Ley. Estos precios se aplicarán desde la publicación del presente decreto en el Diario Oficial, sin perjuicio de su entrada en vigencia a contar del 1° de enero de 2017, de acuerdo a lo dispuesto en la RE Nº 778.

1 DEFINICIONES Y CONSIDERACIONES

1.1 Precios de Nudo de Largo Plazo de energía y potencia

Son aquellos precios que debe pagar una concesionaria a su suministrador en virtud del contrato de suministro respectivo, suscrito a partir de las licitaciones públicas reguladas en conformidad a los artículos 131° y siguientes de la Ley.

1.2 Precios de Nudo de Corto Plazo de energía y potencia de punta

Son aquellos precios fijados semestralmente conforme a lo establecido en el artículo 160° de la Ley y demás normativa vigente.

1.3 Consideraciones Generales

Para los efectos del presente decreto, el precio de nudo promedio corresponderá al promedio de los precios de nudo de largo plazo vigentes para los suministros, conforme a la modelación de los contratos de las concesionarias, ponderando cada precio por el volumen de suministro correspondiente.

En el caso que una concesionaria, a la fecha de entrada en vigencia del presente decreto, tenga suministros sujetos a precio de nudo de corto plazo, el precio de nudo promedio se obtendrá considerando esos suministros con criterios similares a los contratos licitados, constituyéndose entonces como un contrato recogido en el cálculo del precio de nudo promedio.

La modelación de los contratos de suministro, elaborada por la Comisión con ocasión de la realización de su informe técnico, considera los índices disponibles al momento en que realiza el cálculo. Lo anterior, sin perjuicio del pago que deban realizar las concesionarias a sus suministradores, de acuerdo a lo establecido en sus respectivos contratos.

2 PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO

Los Precios de Nudo de Largo Plazo de energía y potencia, de acuerdo a lo señalado en los artículos 6 y 11 de la RE N° 778, son los siguientes:

Licitación	Bloque	Suministrador	Precios Fijación vigente en punto de Oferta	
			PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
CGED 2006/01	BB1	COLBÚN	37,767	5.575,71
CGED 2006/01	BB1	ENDESA	35,509	5.575,71
CHL 2006/01	BB1	AES GENER	44,937	5.533,53
CHL 2006/01	BB1	ENDESA	35,015	5.533,53
CHL 2006/01	BB1	GUACOLDA	42,718	5.533,53
CHL 2006/01	BB2	AES GENER	44,688	5.533,53
CHL 2006/01	BB2	ENDESA	35,207	5.533,53
CHQ 2006/01	BB1	AES GENER	44,906	5.575,71
CHQ 2006/01	BB1	ENDESA	35,282	5.575,71
CHQ 2006/01	BB2	ENDESA	34,674	5.575,71
EMEL-SIC 2006/01	BB1	ENDESA	38,409	5.575,71
SAE 2006/01	BB1	COLBÚN	36,066	5.575,71
SAE 2006/01	BB1	ENDESA	32,519	5.575,71
SAE 2006/01	BV1	COLBÚN	36,746	5.575,71
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Norte	AES GENER	47,494	5.575,71
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Sur	AES GENER	42,288	5.575,71
CHL 2006/02	BB1	COLBÚN	44,664	5.525,17
CHL 2006/02	BB1	ENDESA	36,201	5.525,17
CHL 2006/02	BB2	COLBÚN	44,404	5.525,17
CHL 2006/02	BB3	COLBÚN	44,168	5.525,17



Licitación	Bloque	Suministrador	Precios Fijación vigente en punto de Oferta	
			PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
CHL 2006/02	BB3	ENDESA	36,201	5.525,17
CHL 2006/02-2	BB1	AES GENER	50,151	5.525,17
CGED 2008/01	BS1	CAMPANARIO	75,892	6.093,10
CGED 2008/01	BS1	COLBÚN	90,521	6.093,10
CGED 2008/01	BS1	M. REDONDO	80,489	6.093,10
CGED 2008/01	BS2	ENDESA	74,297	6.093,10
CHQ 2008/01	BS1	AES GENER	64,399	6.093,10
CHQ 2008/01	BS1	ENDESA	74,516	6.093,10
CGED 2008/01-2	BS1	D. ALMAGRO	74,114	6.093,10
CGED 2008/01-2	BS1	ENDESA	73,023	6.093,10
CGED 2008/01-2	BS1	M. REDONDO	67,596	6.093,10
CGED 2008/01-2	BS1	PUNTILLA	76,482	6.093,10
CHQ 2010/01	BS4	PUYEHUE	63,063	6.508,91
CHQ 2010/01	BS4	PANGUIPULLI	64,144	6.508,91
CHQ 2010/01	BS4	ENDESA	56,697	6.508,91
CHQ 2010/01	BS5	PUYEHUE	62,703	6.508,91
CHQ 2010/01	BS5	PANGUIPULLI	64,144	6.508,91
CHQ 2010/01	BS5	ENDESA	56,074	6.508,91
CHQ 2010/01	BS6	PANGUIPULLI	63,424	6.508,91
CHQ 2010/01	BS6	ENDESA	55,763	6.508,91
CHL 2010/01	BS1	ENDESA	56,666	6.508,91
EMEL-SING 2008/01	BS1	E-CL	51,019	6.301,24
SIC 2013/01	BS1	ENDESA	59,472	5.933,78
SIC 2013/01	BS1	PANGUIPULLI	86,469	5.933,78
SIC 2013/03	BS1	ENDESA	74,920	5.965,25
SIC 2013/03-2	BS1A	Empresa Eléctrica Carén S.A.	73,588	5.904,92
SIC 2013/03-2	BS1A	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	72,843	5.904,92
SIC 2013/03-2	BS1B	Chungungo S.A.	58,931	5.904,92
SIC 2013/03-2	BS1B	Empresa Eléctrica Carén S.A.	73,588	5.904,92
SIC 2013/03-2	BS1B	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	79,394	5.904,92
SIC 2013/03-2	BS1B	Energía Cerro El Morado S.A.	77,190	5.904,92
SIC 2013/03-2	BS1B	SPV P4 S.A.	65,070	5.904,92
SIC 2013/03-2	BS1C	Empresa Eléctrica Carén S.A.	73,588	5.904,92
SIC 2013/03-2	BS1C	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	79,394	5.904,92
SIC 2013/03-2	BS2A	San Juan SpA.	67,684	5.997,02
SIC 2013/03-2	BS2B	Pelumpén S.A.	57,161	5.997,02
SIC 2013/03-2	BS2B	Santiago Solar S.A.	53,719	5.997,02
SIC 2013/03-2	BS2C	San Juan SpA.	67,684	5.997,02
2015/02	BS4A	Aela Generación S.A.	53,528	5.640,97
2015/02	BS4A	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	65,457	5.640,97
2015/02	BS4A	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	57,359	5.640,97
2015/02	BS4B	SCB II SpA	45,646	5.640,97
2015/02	BS4B	Aela Generación S.A.	53,528	5.640,97
2015/02	BS4B	Amunche Solar SpA	43,761	5.640,97
2015/02	BS4C	Aela Generación S.A.	53,528	5.640,97



Licitación	Bloque	Suministrador	Precios Fijación vigente en punto de Oferta	
			PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/02	BS4C	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	65,457	5.640,97
2015/02	BS4C	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	64,107	5.640,97



Para efectos de esta tabla, se han considerado las empresas que resultaron adjudicadas en las respectivas licitaciones, sin perjuicio de las posteriores cesiones de contratos y cambios en la persona jurídica del suministrador.

3 PRECIOS DE NUDO PROMEDIO APLICABLES A CLIENTES REGULADOS

Para efectos de la determinación de los precios de nudo promedio a utilizar en las fórmulas tarifarias de las concesionarias, según se establece en el Decreto 11T, se considerarán los precios que se presentan en la tabla subsiguiente, donde se indican los AR correspondientes, para cada concesionaria y sector de nudo asociado a sistema de subtransmisión en donde se ubica el cliente respectivo, considerando la siguiente clasificación para las empresas distribuidoras presentes en más de un sector de nudo:

COD	Concesionaria	Comunas	Sector Nudo
7	CONAFE	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Quilpué, Valparaíso y Viña del Mar	SIC 1
		Quilpué, Valparaíso y Viña del Mar	SIC 2
10	CHILECTRA	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Til Til	SIC 3
		Til Til	SIC 2-3*
13	TILTIL	Todas las correspondientes a la concesionaria	SIC 2-3*
18	CGED	Cartagena	SIC2
		San Antonio	SIC2
		Santo Domingo	SIC2
		Calera de Tango	SIC3
		Curacaví	SIC3
		El Bosque	SIC3
		La Pintana	SIC3
		Padre Hurtado	SIC3
		Peñaflor	SIC3
		Pirque	SIC3
		Puente Alto	SIC3*
		San Bernardo	SIC3
		San José de Maipo	SIC3
		Talagante	SIC3
		Alhué	SIC3*
		Buín	SIC4
		Cauquenes	SIC4
		Chanco	SIC4
		Chépica	SIC4
		Chillán	SIC4
		Chillán Viejo	SIC4
		Chimbarongo	SIC4
		Cobquecura	SIC4
		Codegua	SIC4
		Coihueco	SIC4
		Coinco	SIC4
		Colbún	SIC4
		Coltauco	SIC4
		Constitución	SIC4
		Curepto	SIC4
		Curicó	SIC4
		Dofñihue	SIC4
		El Monte	SIC4
		Empedrado	SIC4
		Graneros	SIC4

COD	Concesionaria	Comunas	Sector Nudo
		Hualañé	SIC4
		Isla de Maipo	SIC4
		La Estrella	SIC4
		Las Cabras	SIC4
		Licantén	SIC4
		Linares	SIC4
		Litueche	SIC4
		Lolol	SIC4
		Longaví	SIC4
		Machalí	SIC4
		Malloa	SIC4
		Marchihue	SIC4
		María Pinto	SIC4
		Maule	SIC4
		Melipilla	SIC4
		Molina	SIC4
		Mostazal	SIC4
		Nancagua	SIC4
		Navidad	SIC4
		Ninhue	SIC4
		Ñiquén	SIC4
		Olivar	SIC4
		Paine	SIC4
		Palmilla	SIC4
		Paredones	SIC4
		Parral	SIC4
		Pelarco	SIC4
		Pelluhue	SIC4
		Pencahue	SIC4
		Peralillo	SIC4
		Peumo	SIC4
		Pichidegua	SIC4
		Pichilemu	SIC4
		Pinto	SIC4
		Pirque	SIC4*
		Placilla	SIC4
		Portezuelo	SIC4
		Pumanque	SIC4
		Quinta de Tilcoco	SIC4
		Quirihue	SIC4
		Rancagua	SIC4
		Ránquil	SIC4
		Rauco	SIC4
		Rengo	SIC4
		Requínoa	SIC4
		Retiro	SIC4
		Río Claro	SIC4
		Romeral	SIC4
		Sagrada Familia	SIC4
		San Carlos	SIC4
		San Clemente	SIC4
		San Fabián	SIC4
		San Fernando	SIC4
		San Javier	SIC4
		San Nicolás	SIC4
		San Pedro	SIC4
		San Rafael	SIC4
		San Vicente	SIC4
		Santa Cruz	SIC4
		Talagante	SIC4
		Talca	SIC4*
		Teno	SIC4
		Treguaco	SIC4
		Vichuquén	SIC4
		Villa Alegre	SIC4

COD	Concesionaria	Comunas	Sector Nudo
		Yerbas Buenas	SIC4
		Chiguayante	SIC5
		Coelemu	SIC5
		Concepción	SIC5
		Coronel	SIC5
		Curarrehue	SIC5
		Florida	SIC5
		Freire	SIC5
		Hualpén	SIC5
		Hualqui	SIC5
		Lautaro	SIC5
		Loncoche	SIC5
		Los Ángeles	SIC5
		Mulchén	SIC5
		Padre Las Casas	SIC5
		Penco	SIC5
		Pitrufquén	SIC5
		Pucón	SIC5
		San Pedro de la Paz	SIC5
		Talcahuano	SIC5
		Temuco	SIC5
		Tomé	SIC5
		Vilcún	SIC5
		Villarrica	SIC5
21	COOPELAN	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Laja	SIC 4-5*
		Laja	SIC 5
22	FRONTEL	Alto Bio Bío	SIC 4
		Angol	SIC 5
		Antuco	SIC 4
		Arauco	SIC 5
		Bulnes	SIC 4
		Cabrero	SIC 4
		Cañete	SIC 5
		Carahue	SIC 5
		Chillán Viejo	SIC 4
		Cholchol	SIC 5
		Collipulli	SIC 5
		Contulmo	SIC 5
		Coronel	SIC 5
		Cunco	SIC 5
		Curacautín	SIC 5
		Curanilahue	SIC 5
		El Carmen	SIC 4
		Ercilla	SIC 5
		Florida	SIC 4
		Freire	SIC 5
		Galvarino	SIC 5
		Gorbea	SIC 5
		Hualqui	SIC 4
		Laja	SIC 4
		Lautaro	SIC 5
		Lebu	SIC 5
		Lonquimay	SIC 5
		Los Álamos	SIC 5
		Los Ángeles	SIC 5
		Los Sauces	SIC 5
		Lota	SIC 5
		Lumaco	SIC 5
		Melipeuco	SIC 5
		Mulchén	SIC 5
		Nacimiento	SIC 5
		Negrete	SIC 5
		Nueva Imperial	SIC 5
		Padre Las Casas	SIC 5
		Pemuco	SIC 4
		Perquenco	SIC 5



COD	Concesionaria	Comunas	Sector Nudo
		Pinto	SIC 4
		Pitruquén	SIC 5
		Pucón	SIC 5
		Purén	SIC 5
		Quilaco	SIC 5
		Quilleco	SIC 4
		Quillón	SIC 4
		Ránquil	SIC 4
		Renaico	SIC 5
		Saavedra	SIC 5
		San Ignacio	SIC 4
		San Rosendo	SIC 4
		Santa Bárbara	SIC 5
		Santa Juana	SIC 4
		Temuco	SIC 5
		Teodoro Schmidt	SIC 5
		Tirúa	SIC 5
		Toltén	SIC 5
		Tomé	SIC 4
		Traiguén	SIC 5
		Tucapel	SIC 4
		Victoria	SIC 5
		Vilcún	SIC 5
		Villarrica	SIC 5
		Yumbel	SIC 4
		Yungay	SIC 4
23	SAESA	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Gorbea, Lanco, Loncoche y Tal tal Gorbea, Lanco y Loncoche Tal tal	SIC 6 SIC 5 SIC 1
	EDECSA	Todas las correspondientes a la concesionaria	SIC 2-3*
34	COELCHA	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Nacimiento Nacimiento	SIC 4 SIC 5

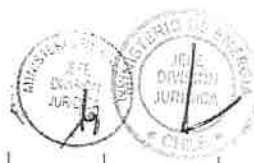
*En el caso de las comunas que están asociadas a dos sectores de subtransmisión, la concesionaria deberá asignar el cliente al sistema que le corresponda de acuerdo a la información que sustenta el proceso anual de "Ingresos de Explotación" entregado a la SEC.

Los precios de nudo de energía y potencia promedio en nivel de distribución para cada concesionaria fueron calculados de acuerdo a las fórmulas, parámetros y definiciones considerados en el informe técnico de la Comisión.

Cod	Empresa	Sistema	Comuna	PNP [\$/kWh]	PNPP [\$/kWh/mes]	AR base [\$/kWh]	AR (\$/kWh)	CD RGL base [\$/kWh]	CD RGL [\$/kWh]	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
1	EMELARI	SING	*	51,965	6.457,42	-10,023	-11,985	0,710	0,777	50,270	6.621,57
2	ELIQSA	SING	Iquique	52,526	6.576,73	-10,623	-12,585	-2,167	-2,167	47,299	6.743,91
2	ELIQSA	SING	Pica	52,526	6.576,73	-10,623	-12,585	-4,328	-4,328	45,138	6.743,91
2	ELIQSA	SING	Pozo Almonte	52,526	6.576,73	-10,623	-12,585	-2,167	-2,167	47,299	6.743,91
2	ELIQSA	SING	*	52,526	6.576,73	-10,623	-12,585	-2,167	-2,167	47,299	6.743,91
3-SING	ELECDA SING	SING	Mejillones	51,042	6.298,74	-9,866	-11,829	-29,224	-29,224	19,483	6.458,85
3-SING	ELECDA SING	SING	Tocopilla	51,042	6.298,74	-9,866	-11,829	-15,830	-15,830	32,877	6.458,85
3-SING	ELECDA SING	SING	*	51,042	6.298,74	-9,866	-11,829	-29,224	-29,224	19,483	6.458,85
3-SIC	ELECDA SIC	SIC 1	Taltal	46,520	6.206,59	-2,500	-4,683	-9,056	-9,056	42,694	6.372,00
3-SIC	ELECDA SIC	SIC 1	*	46,520	6.206,59	-2,500	-4,683	-9,056	-9,056	42,694	6.372,00
4	EMELAT	SIC 1	Chañaral	48,872	6.254,46	-1,167	-3,349	-2,431	-2,431	53,067	6.421,14
4	EMELAT	SIC 1	Copiapó	48,872	6.254,46	-1,167	-3,349	-2,431	-2,431	53,067	6.421,14
4	EMELAT	SIC 1	Diego de Almagro	48,872	6.254,46	-1,167	-3,349	-9,712	-9,712	45,786	6.421,14
4	EMELAT	SIC 1	Huasco	48,872	6.254,46	-1,167	-3,349	-18,037	-18,037	37,461	6.421,14
4	EMELAT	SIC 1	Tierra Amarilla	48,872	6.254,46	-1,167	-3,349	-2,431	-2,431	53,067	6.421,14



	EMELAT	SIC 1	*	48,872	6.254,46	-1,167	-3,349	-2,431	-2,431	53,067	6.421,14
6	CHILQUINTA	SIC 2	Concón	59,193	6.072,21	-2,246	-4,423	-2,814	-2,814	61,436	6.231,54
6	CHILQUINTA	SIC 2	Llaillay	59,193	6.072,21	-2,246	-4,423	-5,622	-5,622	58,628	6.231,54
6	CHILQUINTA	SIC 2	Los Andes	59,193	6.072,21	-2,246	-4,423	-2,814	-2,814	61,436	6.231,54
6	CHILQUINTA	SIC 2	Puchuncaví	59,193	6.072,21	-2,246	-4,423	-15,259	-15,259	48,991	6.231,54
6	CHILQUINTA	SIC 2	Quillota	59,193	6.072,21	-2,246	-4,423	-15,259	-15,259	48,991	6.231,54
6	CHILQUINTA	SIC 2	Quintero	59,193	6.072,21	-2,246	-4,423	-5,622	-5,622	58,628	6.231,54
6	CHILQUINTA	SIC 2	San Esteban	59,193	6.072,21	-2,246	-4,423	-2,814	-2,814	61,436	6.231,54
6	CHILQUINTA	SIC 2	*	59,193	6.072,21	-2,246	-4,423	-2,814	-2,814	61,436	6.231,54
7	CONAFE	SIC 1	Canela	56,569	5.564,84	-1,943	-4,125	-5,480	-5,480	57,147	5.715,53
7	CONAFE	SIC 1	La Higuera	56,569	5.564,84	-1,943	-4,125	-5,480	-5,480	57,147	5.715,53
7	CONAFE	SIC 1	Los Vilos	56,569	5.564,84	-1,943	-4,125	-5,480	-5,480	57,147	5.715,53
7	CONAFE	SIC 1	Ovalle	56,569	5.564,84	-1,943	-4,125	-2,743	-2,743	59,884	5.715,53
7	CONAFE	SIC 1	Puchuncaví	56,569	5.564,84	-1,943	-4,125	-14,874	-14,874	47,753	5.715,53
7	CONAFE	SIC 1	*	56,569	5.564,84	-1,943	-4,125	-5,480	-5,480	57,147	5.715,53
7	CONAFE	SIC 2	*	56,569	5.564,84	-1,940	-4,118	0,888	0,972	62,839	5.710,86
8	EMELCA	SIC 2	*	68,100	6.087,88	-11,448	-13,627	0,921	1,008	65,181	6.247,63
9	LITORAL	SIC 2	*	59,062	6.023,35	-2,007	-4,186	0,923	1,011	65,364	6.181,40
10	CHILECTRA	SIC 2	TilTil	45,230	5.726,18	6,921	4,743	-2,589	-2,589	56,521	5.876,43
10	CHILECTRA	SIC 3	Renca	45,230	5.726,18	6,842	4,689	-2,408	-2,408	52,571	5.805,09
10	CHILECTRA	SIC 3	TilTil	45,230	5.726,18	6,842	4,689	-2,408	-2,408	52,571	5.805,09
10	CHILECTRA	SIC 2	*	45,230	5.726,18	6,921	4,743	-2,589	-2,589	56,521	5.876,43
10	CHILECTRA	SIC 3	*	45,230	5.726,18	6,842	4,689	-2,408	-2,408	52,571	5.805,09
12	EEC	SIC 3	*	45,393	5.736,53	7,055	4,834	0,816	0,893	57,746	7.222,65
13	TIL-TIL	SIC 2	Llaillay	44,734	5.636,22	6,942	4,758	-5,143	-5,143	53,635	5.920,22
13	TIL-TIL	SIC 2	TilTil	44,734	5.636,22	6,942	4,758	-2,574	-2,574	56,204	5.920,22
13	TIL-TIL	SIC 3	TilTil	44,734	5.636,22	7,125	4,883	-2,485	-2,485	54,242	7.588,79
13	TIL-TIL	SIC 2	*	44,734	5.636,22	6,942	4,758	-5,143	-5,143	53,635	5.920,22
13	TIL-TIL	SIC 3	*	44,734	5.636,22	7,125	4,883	-2,485	-2,485	54,242	7.588,79
14	EEPA	SIC 3	*	40,467	5.566,97	6,842	4,689	0,720	0,788	50,942	5.643,68
15	LUZ ANDES	SIC 3	*	44,912	5.692,05	7,345	5,033	0,842	0,922	59,593	9.103,91
18	CGE DISTRIBUCIÓN	SIC 3	Pirque	63,501	5.737,00	-8,045	-10,198	-2,567	-2,567	56,032	5.816,06
18	CGE DISTRIBUCIÓN	SIC 3	San José de Maipo	63,501	5.737,00	-8,045	-10,198	-5,127	-5,127	53,472	5.816,06
18	CGE DISTRIBUCIÓN	SIC 4	Colbún	63,501	5.737,00	-8,255	-10,465	-20,885	-20,885	43,377	5.941,47
18	CGE DISTRIBUCIÓN	SIC 4	Constitución	63,501	5.737,00	-8,255	-10,465	-2,815	-2,815	61,447	5.941,47
18	CGE DISTRIBUCIÓN	SIC 4	La Estrella	63,501	5.737,00	-8,255	-10,465	-11,246	-11,246	53,016	5.941,47
18	CGE DISTRIBUCIÓN	SIC 4	Las Cabras	63,501	5.737,00	-8,255	-10,465	-5,623	-5,623	58,639	5.941,47
18	CGE DISTRIBUCIÓN	SIC 4	Litueche	63,501	5.737,00	-8,255	-10,465	-11,246	-11,246	53,016	5.941,47
18	CGE DISTRIBUCIÓN	SIC 4	Machalí	63,501	5.737,00	-8,255	-10,465	-2,815	-2,815	61,447	5.941,47
18	CGE DISTRIBUCIÓN	SIC 4	Mostazal	63,501	5.737,00	-8,255	-10,465	-5,623	-5,623	58,639	5.941,47
18	CGE DISTRIBUCIÓN	SIC 4	Olivar	63,501	5.737,00	-8,255	-10,465	-2,815	-2,815	61,447	5.941,47
18	CGE DISTRIBUCIÓN	SIC 4	Pichidegua	63,501	5.737,00	-8,255	-10,465	-5,623	-5,623	58,639	5.941,47
18	CGE DISTRIBUCIÓN	SIC 4	Pirque	63,501	5.737,00	-8,255	-10,465	-2,815	-2,815	61,447	5.941,47
18	CGE DISTRIBUCIÓN	SIC 4	Ránquil	63,501	5.737,00	-8,255	-10,465	-5,623	-5,623	58,639	5.941,47
18	CGE DISTRIBUCIÓN	SIC 4	Requínoa	63,501	5.737,00	-8,255	-10,465	-2,815	-2,815	61,447	5.941,47



18	CGE DISTRIBUCIÓN	SIC 4	San Clemente	63,501	5.737,00	-8,255	-10,465	-15,262	-15,262	49,000	5.941,47
18	CGE DISTRIBUCIÓN	SIC 4	San Fernando	63,501	5.737,00	-8,255	-10,465	-2,815	-2,815	61,447	5.941,47
18	CGE DISTRIBUCIÓN	SIC 4	Teno	63,501	5.737,00	-8,255	-10,465	-2,815	-2,815	61,447	5.941,47
18	CGE DISTRIBUCIÓN	SIC 4	Yerbas Buenas	63,501	5.737,00	-8,255	-10,465	-2,815	-2,815	61,447	5.941,47
18	CGE DISTRIBUCIÓN	SIC 5	Coronel	63,501	5.737,00	-8,201	-10,397	-14,905	-14,905	47,854	5.922,55
18	CGE DISTRIBUCIÓN	SIC 5	Lautaro	63,501	5.737,00	-8,201	-10,397	-2,749	-2,749	60,010	5.922,55
18	CGE DISTRIBUCIÓN	SIC 2	*	63,501	5.737,00	-8,138	-10,316	0,901	0,986	63,757	5.887,54
18	CGE DISTRIBUCIÓN	SIC 3	*	63,501	5.737,00	-8,045	-10,198	-2,567	-2,567	56,032	5.816,06
18	CGE DISTRIBUCIÓN	SIC 4	*	63,501	5.737,00	-8,255	-10,465	-20,885	-20,885	43,377	5.941,47
18	CGE DISTRIBUCIÓN	SIC 5	*	63,501	5.737,00	-8,201	-10,397	-14,905	-14,905	47,854	5.922,55
20	COOPERSOL	SING	Putre	32,245	5.623,93	6,897	4,935	-2,027	-2,027	44,251	5.766,89
20	COOPERSOL	SING	*	32,245	5.623,93	6,897	4,935	-2,027	-2,027	44,251	5.766,89
21	COOPELAN	SIC 4	Quilleco	43,509	5.456,89	7,022	4,812	-5,141	-5,141	53,617	5.651,37
21	COOPELAN	SIC 4	Santa Bárbara	43,509	5.456,89	7,022	4,812	-10,283	-10,283	48,475	5.651,37
21	COOPELAN	SIC 5	Laja	43,509	5.456,89	6,975	4,780	-2,509	-2,509	54,779	5.629,71
21	COOPELAN	SIC 5	Quilleco	43,509	5.456,89	6,975	4,780	-5,013	-5,013	52,275	5.629,71
21	COOPELAN	SIC 5	Santa Bárbara	43,509	5.456,89	6,975	4,780	-10,025	-10,025	47,263	5.629,71
21	COOPELAN	SIC 4	*	43,509	5.456,89	7,022	4,812	-5,141	-5,141	53,617	5.651,37
21	COOPELAN	SIC 5	*	43,509	5.456,89	6,975	4,780	-2,509	-2,509	54,779	5.629,71
22	FRONTEL	SIC 4	Alto Biobío	41,869	5.710,31	7,022	4,812	-24,248	-24,248	32,806	5.913,83
22	FRONTEL	SIC 4	Antuco	41,869	5.710,31	7,022	4,812	-19,969	-19,969	37,085	5.913,83
22	FRONTEL	SIC 4	Cabrero	41,869	5.710,31	7,022	4,812	-4,992	-4,992	52,062	5.913,83
22	FRONTEL	SIC 4	Laja	41,869	5.710,31	7,022	4,812	-2,499	-2,499	54,555	5.913,83
22	FRONTEL	SIC 4	Quilleco	41,869	5.710,31	7,022	4,812	-4,992	-4,992	52,062	5.913,83
22	FRONTEL	SIC 4	Ránquil	41,869	5.710,31	7,022	4,812	-4,992	-4,992	52,062	5.913,83
22	FRONTEL	SIC 4	Yungay	41,869	5.710,31	7,022	4,812	-2,499	-2,499	54,555	5.913,83
22	FRONTEL	SIC 5	Arauco	41,869	5.710,31	6,975	4,780	-2,435	-2,435	53,159	5.891,16
22	FRONTEL	SIC 5	Collipulli	41,869	5.710,31	6,975	4,780	-2,435	-2,435	53,159	5.891,16
22	FRONTEL	SIC 5	Coronel	41,869	5.710,31	6,975	4,780	-13,204	-13,204	42,390	5.891,16
22	FRONTEL	SIC 5	Lautaro	41,869	5.710,31	6,975	4,780	-2,435	-2,435	53,159	5.891,16
22	FRONTEL	SIC 5	Lebu	41,869	5.710,31	6,975	4,780	-2,435	-2,435	53,159	5.891,16
22	FRONTEL	SIC 5	Lonquimay	41,869	5.710,31	6,975	4,780	-9,729	-9,729	45,865	5.891,16
22	FRONTEL	SIC 5	Melipeuco	41,869	5.710,31	6,975	4,780	-2,435	-2,435	53,159	5.891,16
22	FRONTEL	SIC 5	Nacimiento	41,869	5.710,31	6,975	4,780	-2,435	-2,435	53,159	5.891,16
22	FRONTEL	SIC 5	Quilaco	41,869	5.710,31	6,975	4,780	-27,797	-27,797	27,797	5.891,16
22	FRONTEL	SIC 5	Renaico	41,869	5.710,31	6,975	4,780	-4,864	-4,864	50,730	5.891,16
22	FRONTEL	SIC 5	Santa Bárbara	41,869	5.710,31	6,975	4,780	-9,729	-9,729	45,865	5.891,16
22	FRONTEL	SIC 4	*	41,869	5.710,31	7,022	4,812	-24,248	-24,248	32,806	5.913,83
22	FRONTEL	SIC 5	*	41,869	5.710,31	6,975	4,780	-2,435	-2,435	53,159	5.891,16
23	SAESA	SIC 6	Dalcahue	46,727	6.224,65	6,917	4,740	-2,688	-2,688	58,679	6.420,05
23	SAESA	SIC 6	Panguipulli	46,727	6.224,65	6,917	4,740	-2,688	-2,688	58,679	6.420,05
23	SAESA	SIC 6	Puerto Montt	46,727	6.224,65	6,917	4,740	-2,688	-2,688	58,679	6.420,05
23	SAESA	SIC 6	Puerto Octay	46,727	6.224,65	6,917	4,740	-2,688	-2,688	58,679	6.420,05
23	SAESA	SIC 6	Puyehue	46,727	6.224,65	6,917	4,740	-5,370	-5,370	55,997	6.420,05
23	SAESA	SIC 6	Río Bueno	46,727	6.224,65	6,917	4,740	-2,688	-2,688	58,679	6.420,05
23	SAESA	SIC 6	Valdivia	46,727	6.224,65	6,917	4,740	-2,688	-2,688	58,679	6.420,05



23	SAESA	SIC 1	*	46,727	6.224,65	6,933	4,751	0,881	0,964	62,361	6.390,54
23	SAESA	SIC 5	*	46,727	6.224,65	6,975	4,780	0,870	0,952	61,562	6.421,78
23	SAESA	SIC 6	*	46,727	6.224,65	6,917	4,740	-2,688	-2,688	58,679	6.420,05
26	CODINER	SIC 5	Lautaro	43,953	6.070,49	6,975	4,780	-2,529	-2,529	55,217	6.262,74
26	CODINER	SIC 5	*	43,953	6.070,49	6,975	4,780	-2,529	-2,529	55,217	6.262,74
28	EDECSA	SIC 2	*	61,013	5.968,24	-4,179	-6,358	0,921	1,008	65,188	6.124,85
28	EDECSA	SIC 3	*	61,013	5.968,24	-4,132	-6,285	0,861	0,942	60,934	6.050,48
29	CEC	SIC 4	Teno	43,147	5.744,77	7,022	4,812	-2,557	-2,557	55,825	5.949,51
29	CEC	SIC 4	*	43,147	5.744,77	7,022	4,812	-2,557	-2,557	55,825	5.949,51
31	LUZLINARES	SIC 4	Colbún	57,817	5.771,12	-2,923	-5,133	-20,698	-20,698	42,988	5.976,80
31	LUZLINARES	SIC 4	Constitución	57,817	5.771,12	-2,923	-5,133	-2,789	-2,789	60,897	5.976,80
31	LUZLINARES	SIC 4	Yerbas Buenas	57,817	5.771,12	-2,923	-5,133	-2,789	-2,789	60,897	5.976,80
31	LUZLINARES	SIC 4	*	57,817	5.771,12	-2,923	-5,133	-20,698	-20,698	42,988	5.976,80
32	LUZPARRAL	SIC 4	*	59,161	5.585,29	-5,423	-7,632	0,898	0,983	63,567	5.784,35
33	COPELEC	SIC 4	Ránquil	43,250	5.455,23	7,022	4,812	-5,118	-5,118	53,371	5.649,65
33	COPELEC	SIC 4	*	43,250	5.455,23	7,022	4,812	-5,118	-5,118	53,371	5.649,65
34	COELCHA	SIC 4	Alto Biobío	47,778	5.448,13	4,864	2,651	-25,989	-25,989	35,161	5.731,85
34	COELCHA	SIC 4	Cabrero	47,778	5.448,13	4,864	2,651	-5,351	-5,351	55,799	5.731,85
34	COELCHA	SIC 4	Quilleco	47,778	5.448,13	4,864	2,651	-5,351	-5,351	55,799	5.731,85
34	COELCHA	SIC 4	Yungay	47,778	5.448,13	4,864	2,651	-2,678	-2,678	58,472	5.731,85
34	COELCHA	SIC 5	Nacimiento	47,778	5.448,13	4,824	2,628	-2,609	-2,609	56,948	5.631,20
34	COELCHA	SIC 4	*	47,778	5.448,13	4,864	2,651	-25,989	-25,989	35,161	5.731,85
34	COELCHA	SIC 5	*	47,778	5.448,13	4,824	2,628	-2,609	-2,609	56,948	5.631,20
35	SOCOEPA	SIC 6	Panguipulli	43,622	6.209,51	6,916	4,739	-2,527	-2,527	55,171	6.352,45
35	SOCOEPA	SIC 6	*	43,622	6.209,51	6,916	4,739	-2,527	-2,527	55,171	6.352,45
36	COOPREL	SIC 6	Río Bueno	48,430	6.029,85	6,916	4,739	-2,743	-2,743	59,877	6.168,66
36	COOPREL	SIC 6	*	48,430	6.029,85	6,916	4,739	-2,743	-2,743	59,877	6.168,66
39	LUZ OSORNO	SIC 6	Puerto Octay	49,910	6.050,04	7,034	4,820	-2,857	-2,857	62,375	6.965,41
39	LUZ OSORNO	SIC 6	Puyehue	49,910	6.050,04	7,034	4,820	-5,708	-5,708	59,524	6.965,41
39	LUZ OSORNO	SIC 6	Río Bueno	49,910	6.050,04	7,034	4,820	-2,857	-2,857	62,375	6.965,41
39	LUZ OSORNO	SIC 6	*	49,910	6.050,04	7,034	4,820	-2,857	-2,857	62,375	6.965,41
40	CRELL	SIC 6	Puerto Montt	54,398	6.056,88	6,997	4,795	-3,046	-3,046	66,495	6.731,48
40	CRELL	SIC 6	*	54,398	6.056,88	6,997	4,795	-3,046	-3,046	66,495	6.731,48

* Todas aquellas comunas que no se encuentren individualizadas en la tabla y que son suministradas por la respectiva empresa concesionaria en el sistema de subtransmisión indicado.

Donde:

- Pe : Precio de nudo de la energía en nivel de distribución, en [\$/kWh].
- Pp : Precio de nudo de la potencia en nivel de distribución, en [\$/kW/mes].

CD RGL : Cargo o descuento a nivel de distribución aplicable a los clientes regulados de la empresa concesionaria por comuna, resultante de la aplicación del artículo 157° de la Ley y de la incorporación de los cargos de reliquidaciones entre concesionarias, en [\$/kWh]. Se entenderá que el factor CD RGL corresponde a un descuento cuando su valor sea negativo y a un cargo cuando su valor sea positivo.

CD RGL^{base} : Cargo o descuento a nivel de distribución aplicable a los clientes regulados de la empresa concesionaria por comuna, resultante de la aplicación del artículo 157° de la Ley, sin considerar los cargos de reliquidaciones entre concesionarias, en [\$/kWh].

AR : Ajuste o recargo a nivel de distribución aplicable a los clientes regulados de la empresa concesionaria, resultante de la aplicación del artículo 157° de la Ley y de la incorporación de los cargos de reliquidaciones que correspondan, en [\$/kWh]. Se entenderá que el factor AR corresponde a un ajuste cuando su valor sea negativo y a un recargo cuando su valor sea positivo.

AR^{base} : Ajuste o recargo base a nivel de distribución, según lo establecido en el artículo 157° de la Ley, sin considerar los cargos de reliquidaciones, en [\$/kWh].

PNP : Precio de nudo de la energía promedio para todas las subestaciones del sistema de transmisión nacional de generación-transporte de la concesionaria, en [\$/kWh].

PNPP : Precio de nudo de la potencia de punta promedio para todas las subestaciones del sistema de transmisión nacional de generación-transporte de la concesionaria, en [\$/kW/mes].

Para el caso particular de los sistemas medianos de Cochamó y Hornopirén pertenecientes a la zona de concesión de Saesa, no será aplicable el cargo correspondiente al parámetro AR y CD RGL.

1 GRAVÁMENES E IMPUESTOS

Las tarifas establecidas en el presente decreto son netas y no incluyen el impuesto al valor agregado ni otros impuestos o tributos que sean de cargo de los clientes.

2 RELIQUIDACIONES ENTRE CONCESIONARIAS

5.1 Mecanismo de reliquidación del Coordinador

El Coordinador determinará las reliquidaciones entre concesionarias producto de la aplicación del artículo 157° de la Ley. A ese efecto, para cada concesionaria deberá reliquidar, a más tardar dentro de los primeros 15 días corridos de cada mes, respecto del mes anterior, los montos asociados a la aplicación del factor AR^{base} y CD RGL^{base} del precio traspasado al cliente final, establecido en el número 3 del artículo primero del presente decreto, considerando lo siguiente :

5.1.1 Reliquidación entre concesionarias del AR^{base}.

- a) Para cada concesionaria y a partir de los volúmenes de energía facturados para el suministro de clientes regulados, el Coordinador deberá calcular el monto asociado a la valorización, producto de la aplicación del factor AR^{base} correspondiente, señalado en el número 3 del artículo primero del presente decreto, que resulta de aplicar la siguiente expresión:

$$MFAR = \sum_{i=1}^{NSN} (AR_i^{base} \times [(EFACTAT_i - EINYAT_i) \times PEAT + (EFACTBT_i - EINYBT_i) \times PEAT \times PEBT])$$

Donde:

MFAR: Monto facturado por la concesionaria por ajuste o recargo, en [\$].

AR_i^{base} : Ajuste o recargo base del sector de nudo asociado a sistema subtransmisión "i" de la empresa concesionaria, establecido en el artículo 157° de la Ley, sin considerar los cargos de reliquidaciones, en [\$/kWh].

EFACTAT_i: Energía facturada a clientes regulados finales en el nivel de alta tensión de distribución del sector "i" de la concesionaria, en [kWh].

EINYAT_i: Lectura de inyecciones de energía a la red de distribución por clientes regulados finales, que dispongan de un Equipamiento de Generación, en el nivel de alta tensión de distribución del sector "i" de la concesionaria, en [kWh].

EFACTBT_i: Energía facturada a clientes regulados finales en el nivel de baja tensión de distribución del sector "i" de la concesionaria, en [kWh].

EINYBT_i: Lectura de inyecciones de energía a la red de distribución por clientes regulados finales, que dispongan de un Equipamiento de Generación, en el nivel de baja tensión de distribución del sector "i" de la concesionaria, en [kWh].

PEAT: Factor de expansión de pérdidas de energía en alta tensión, indicado en el número 7.6 del Artículo Primero del Decreto 11T.

PEBT: Factor de expansión de pérdidas de energía en baja tensión, indicado en el número 7.6 del Artículo Primero del Decreto 11T.

NSN: Cantidad de sectores de subtransmisión de la concesionaria.

Cuando la energía facturada o la lectura de inyecciones, esté conformada por fracciones de tiempo en que se hayan incluido distintos ajustes o recargos, el monto recaudado se determinará a partir de la proporción de días en los cuales se encuentre vigente el ajuste o recargo que en cada caso corresponda.

- b) La valorización de dicho monto (MFAR) se denominará, para cada concesionaria, Valorización del Ajuste (VA) o bien Valorización del Recargo (VR), según lo siguiente:

$$VA = |MFAR|, \text{ si } MFAR < 0$$

$$VR = MFAR, \text{ si } MFAR \geq 0$$

- c) El Coordinador deberá validar la información entregada por las concesionarias. Asimismo, a partir de la suma de la totalidad de los VA y VR de los sistemas eléctricos, obtenidos según la letra anterior, deberá determinar la valorización total de los ajustes de los sistemas (VTAS) y la valorización total de los recargos de los sistemas (VTRS), según corresponda.

- d) La VTRS deberá ser transferida a las concesionarias con ajustes a prorrata de sus respectivos VA. Por su parte, las concesionarias que hayan aplicado recargos en sus tarifas finales, deberán transferirlos a prorrata de sus respectivos VR.

Sin perjuicio de lo anterior, en caso que la VTRS sea superior a la de la VTAS, el monto total que deberán transferir las concesionarias que aplican recargos, será igual a la VTAS.

- e) Las concesionarias deberán hacer efectiva la reliquidación, procediendo a realizar el pago correspondiente, a más tardar 3 días contados desde la determinación de los montos a reliquidar entre concesionarias por el Coordinador. Asimismo, deberá informar a este último los pagos recibidos o realizados con ocasión de dicha reliquidación, conforme al formato que para ello establezca el Coordinador.
- f) El Coordinador deberá contabilizar en cuentas individuales por concesionaria los montos correspondientes a los saldos resultantes de la aplicación de la reliquidación, de modo que ellos sean considerados en las reliquidaciones posteriores que mensualmente efectúen.
- g) El Coordinador deberá Informar a la Comisión y a la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, dentro de los 25 primeros días corridos de cada mes, el detalle de los resultados de las reliquidaciones indicadas en la letra d) anterior y los volúmenes de energía determinados de acuerdo a la letra a) de este número.
- h) Conjuntamente con el envío de la información a que hace referencia la letra anterior, el Coordinador deberá informar a la Comisión los volúmenes de energía y potencia asociados a los contratos de suministro, de acuerdo a los formatos que ésta establezca.

5.1.2 Reliquidación entre concesionarias del CD RGL^{base}.

- a) Para cada concesionaria y a partir de los volúmenes de energía facturados para el suministro de clientes regulados, el Coordinador deberá calcular el monto asociado a la valorización, producto de la aplicación del factor CD RGL^{base} correspondiente, señalado en el número 3 del artículo primero del presente decreto, que resulta de aplicar la siguiente expresión:

$$MFCD\ RGL = \sum_{i=1}^{NSN} \left(\sum_{j=1}^{NC} (CD\ RGL_{ij}^{base} \times [(EFACTAT_{ij} - EINYAT_{ij}) \times PEAT + (EFACTBT_{ij} - EINYBT_{ij}) \times PEAT \times PEBT]) \right)$$

Donde:

MFCD RGL:	Monto facturado por la concesionaria por cargo o descuento, en [\$].
CD RGL ^{base} :	Cargo o descuento a nivel base del sector de nudo asociado al sistema subtransmisión "i" y comuna "j" de la empresa concesionaria, establecido en el artículo 157° de la Ley, sin considerar los cargos de reliquidaciones entre concesionarias, en [\$/kWh].
EFACTAT _j :	Energía facturada a clientes regulados finales en el nivel de alta tensión de distribución del sector "i" y la comuna "j" de la concesionaria, en [kWh].
EINYAT _j :	Lectura de inyecciones de energía a la red de distribución por clientes regulados finales, que dispongan de un Equipamiento de Generación, en el nivel de alta tensión de distribución del sector "i" y la comuna "j" de la concesionaria, en [kWh].
EFACTBT _j :	Energía facturada a clientes regulados finales en el nivel de baja tensión de distribución del sector "i" y la comuna "j" de la concesionaria, en [kWh].
EINYBT _j :	Lectura de inyecciones de energía a la red de distribución por clientes regulados finales, que dispongan de un Equipamiento de Generación, en el nivel de baja tensión de distribución del sector "i" y la comuna "j" de la concesionaria, en [kWh].

PEAT:	Factor de expansión de pérdidas de energía en alta tensión, indicado en el número 7.6 del Artículo Primero del Decreto 11T.
PEBT:	Factor de expansión de pérdidas de energía en baja tensión, indicado en el número 7.6 del Artículo Primero del Decreto 11T.
NC:	Cantidad de comunas de la concesionaria.
NSN:	Cantidad de sectores de subtransmisión de la concesionaria.

Cuando la energía facturada o la lectura de inyecciones, esté conformada por fracciones de tiempo en que se hayan incluido distintos cargos o descuentos, el monto recaudado se determinará a partir de la proporción de días en los cuales se encuentre vigente el cargo o descuento que en cada caso corresponda.

- b) La valorización de dicho monto (MFCD RGL) se denominará, para cada concesionaria, Valorización del Cargo (VC) o bien Valorización del Descuento (VD), según lo siguiente:

$$VC = MFCD \text{ RGL, si } CD \text{ RGL} \geq 0$$

$$VD = |MFCD \text{ RGL}|, \text{ si } CD \text{ RGL} < 0$$

- c) El Coordinador deberá validar la información entregada por las concesionarias. Asimismo, a partir de la suma de la totalidad de los VC y VD de las comunas, obtenidos según la letra anterior, deberá determinar la valorización total de los descuentos de las comunas (VTDC) y la valorización total de los cargos de las comunas (VTCC), según corresponda.
- d) La VTCC deberá ser transferida a las concesionarias con descuentos a prorrata de sus respectivos VD. Por su parte, las concesionarias que hayan aplicado cargos en sus tarifas finales, deberán transferirlos a prorrata de sus respectivos VC.
- Sin perjuicio de lo anterior, en caso que la VTCC sea superior a la de la VTDC, el monto total que deberán transferir las concesionarias que aplican cargos, será igual a la VTDC.
- e) Las concesionarias deberán hacer efectiva la reliquidación, procediendo a realizar el pago correspondiente, a más tardar 3 días contados desde la determinación de los montos a reliquidar por el Coordinador. Asimismo, deberán informar a este último los pagos recibidos o realizados con ocasión de dicha reliquidación, conforme al formato que para ello establezca el Coordinador.
- f) El Coordinador deberá contabilizar en cuentas individuales por concesionaria los montos correspondientes a los saldos resultantes de la aplicación de la reliquidación, de modo que ellos sean considerados en las reliquidaciones entre concesionarias posteriores que mensualmente efectúe.
- g) El Coordinador deberá informar a la Comisión y a la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, dentro de los 25 primeros días corridos de cada mes, el detalle de los resultados de las reliquidaciones indicadas en la letra d) anterior y los volúmenes de energía determinados de acuerdo a la letra a) de este número.
- h) Conjuntamente con el envío de la información a que hace referencia la letra anterior, el Coordinador deberá informar a la Comisión los volúmenes de energía y potencia asociados a los contratos de suministro, de acuerdo a los formatos que ésta establezca.

5.2 Determinación de excedente o déficit de recaudaciones

En virtud de lo establecido en el inciso penúltimo del artículo 133° de la Ley, la Comisión determinará los excedentes o déficit de recaudación producto de las reliquidaciones realizadas



conforme el número 5.1 del presente decreto y de la diferencia de precios y volúmenes de energía y potencia que resultaren de la aplicación del presente decreto con respecto a los contratos de suministro modelados con información actualizada.



Los excedentes o déficits de recaudación corresponderán a la diferencia que resulte entre la aplicación de los precios contenidos en el presente decreto sobre los volúmenes de energía y potencia a que se refiere la letra h) del número 5.1.1 y 5.1.2 precedente, incorporando a su vez las reliquidaciones a que dé origen la letra d) del número 5.1.1 y 5.1.2 de este decreto y las facturaciones teóricas del cumplimiento de los contratos de suministro de las concesionarias.



La facturación teórica anteriormente mencionada corresponde al monto que resulte de considerar los volúmenes de energía y potencia señalados en la letra h) del número 5.1.1 y 5.1.2 del presente decreto, valorizados a los precios calculados por la Comisión para los contratos de suministros, debidamente indexados con los índices definitivos del mes correspondiente.



La Comisión deberá considerar en la elaboración del siguiente informe técnico de fijación de precios de nudo promedio semestral, de acuerdo a la información de la cual disponga, los montos de excedentes o déficits de recaudación para ser reconocidos en la determinación del nivel tarifario del siguiente período.

5.3 Obligaciones de la concesionaria

Para la determinación de los montos afectos a reliquidación entre concesionarias a que hace referencia el número 5.1 del presente decreto por parte del Coordinador, las concesionarias deberán entregar toda la información requerida en la forma que para dichos efectos la Comisión establezca, a más tardar dentro de los primeros 8 días corridos de cada mes.



5.4 Intereses y reajustes

Los cálculos que realicen el Coordinador y la Comisión en la aplicación de las reliquidaciones que correspondan de acuerdo a este número 5, deberán incluir el cálculo de los intereses y reajustes que procedan.



ARTÍCULO SEGUNDO: FÍJANSE los ajustes y recargos a que da origen el mecanismo de equidad tarifaria residencial establecido en el artículo 191° de la Ley y las condiciones de aplicación del mismo.

1. MECANISMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL

De conformidad a lo establecido en los incisos segundo y siguientes del artículo 191° de la Ley, en el conjunto de los sistemas eléctricos con capacidad instalada superior a 1.500 kilowatts, las tarifas máximas que las empresas distribuidoras podrán cobrar por suministro a usuarios residenciales no podrán superar el promedio simple de éstas, calculadas sobre la base de un consumo tipo, incrementado en un 10% del mismo, considerando una muestra representativa. En caso que dichas tarifas excedan el porcentaje señalado, se deberá aplicar un ajuste a la componente contemplada en el número 3 del artículo 182° de la Ley. Si a pesar de ello no se lograre alcanzar el porcentaje antes mencionado, se aplicará el máximo descuento obtenido, sin que procedan ajustes adicionales.

Las diferencias serán absorbidas progresivamente por todos los demás suministros sometidos a regulación de precios que estén bajo el promedio señalado, con excepción de aquellos usuarios residenciales cuyo consumo promedio mensual de energía del año calendario anterior sea menor o igual a 200 kWh, de modo que no varíe la recaudación total inicial. Sin perjuicio de lo anterior, las tarifas correspondientes a aquellos usuarios residenciales que deban absorber las diferencias señaladas, no podrán resultar superiores al promedio simple de éstas.

Los ajustes y recargos que se originen con motivo de la aplicación del mecanismo antes señalado, se implementarán mediante la aplicación de los factores de equidad tarifaria residencial (FETR) a las correspondientes fórmulas tarifarias señaladas en el Decreto 11T.

2. FACTORES DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL

Los FETR a aplicar en las correspondientes fórmulas tarifarias contenidas en el Decreto 11T son los contenidos en la siguiente tabla:

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
1	EMELARI	15101	Arica	SING	BT1a	0,0874	0,0874
1	EMELARI	15102	Camarones	SING	BT1a	0,0874	0,0874
1	EMELARI	*	*	SING	BT1a	0,0874	0,0874
2	ELIQSA	01107	Alto Hospicio	SING	BT1a	0,0880	0,0880
2	ELIQSA	01404	Huara	SING	BT1a	0,0880	0,0880
2	ELIQSA	01101	Iquique	SING	BT1a	0,0880	0,0880
2	ELIQSA	01405	Pica	SING	BT1a	0,0880	0,0880
2	ELIQSA	01401	Pozo Almonte	SING	BT1a	0,0880	0,0880
2	ELIQSA	*	*	SING	BT1a	0,0880	0,0880
3	ELECDA SING	02101	Antofagasta	SING	BT1a	0,0896	0,0896
3	ELECDA SING	02201	Calama	SING	BT1a	0,0896	0,0896
3	ELECDA SING	02102	Mejillones	SING	BT1a	0,0896	0,0896
3	ELECDA SING	02103	Sierra Gorda	SING	BT1a	0,0896	0,0896
3	ELECDA SING	02301	Tocopilla	SING	BT1a	0,0896	0,0896
3	ELECDA SING	*	*	SING	BT1a	0,0896	0,0896
3	ELECDA SIC	02104	Taltal	SIC1	BT1a	0,0990	0,0990
3	ELECDA SIC	*	*	SIC1	BT1a	0,0990	0,0990
4	EMELAT	03302	Alto del Carmen	SIC1	BT1a	0,1119	0,1119
4	EMELAT	03102	Caldera	SIC1	BT1a	0,1119	0,1119
4	EMELAT	03201	Chañaral	SIC1	BT1a	0,1119	0,1119
4	EMELAT	03101	Copiapó	SIC1	BT1a	0,1119	0,1119
4	EMELAT	03202	Diego de Almagro	SIC1	BT1a	0,1119	0,1119
4	EMELAT	03303	Freirina	SIC1	BT1a	0,1119	0,1119
4	EMELAT	03304	Huasco	SIC1	BT1a	0,1119	0,1119
4	EMELAT	03103	Tierra Amarilla	SIC1	BT1a	0,1119	0,1119
4	EMELAT	03301	Vallenar	SIC1	BT1a	0,1119	0,1119
4	EMELAT	*	*	SIC1	BT1a	0,1119	0,1119
6	CHILQUINTA	05502	Calera	SIC2	BT1a	-0,0449	0,0889
6	CHILQUINTA	05302	Calle Larga	SIC2	BT1a	-0,0449	0,0889
6	CHILQUINTA	05603	Cartagena	SIC2	BT1a	-0,0449	0,0889
6	CHILQUINTA	05102	Casablanca	SIC2	BT1a	-0,0449	0,0889
6	CHILQUINTA	05702	Catemu	SIC2	BT1a	-0,0449	0,0889
6	CHILQUINTA	05103	Concón	SIC2	BT1a	-0,0449	0,0889

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
6	CHILQUINTA	05605	El Tabo	SIC2	BT1a	-0,0449	0,0889
6	CHILQUINTA	05503	Hijuelas	SIC2	BT1a	-0,0449	0,0889
6	CHILQUINTA	05504	La Cruz	SIC2	BT1a	-0,0449	0,0889
6	CHILQUINTA	05802	Limache	SIC2	BT1a	-0,0449	0,0889
6	CHILQUINTA	05703	Llaillay	SIC2	BT1a	-0,0449	0,0889
6	CHILQUINTA	05301	Los Andes	SIC2	BT1a	-0,0449	0,0889
6	CHILQUINTA	05506	Nogales	SIC2	BT1a	-0,0449	0,0889
6	CHILQUINTA	05803	Olmué	SIC2	BT1a	-0,0449	0,0889
6	CHILQUINTA	05704	Panquehue	SIC2	BT1a	-0,0449	0,0889
6	CHILQUINTA	05105	Puchuncaví	SIC2	BT1a	-0,0449	0,0889
6	CHILQUINTA	05705	Putendo	SIC2	BT1a	-0,0449	0,0889
6	CHILQUINTA	05501	Quillota	SIC2	BT1a	-0,0449	0,0889
6	CHILQUINTA	05801	Quilpué	SIC2	BT1a	-0,0449	0,0889
6	CHILQUINTA	05107	Quintero	SIC2	BT1a	-0,0449	0,0889
6	CHILQUINTA	05303	Rinconada	SIC2	BT1a	-0,0449	0,0889
6	CHILQUINTA	05601	San Antonio	SIC2	BT1a	-0,0449	0,0889
6	CHILQUINTA	05304	San Esteban	SIC2	BT1a	-0,0449	0,0889
6	CHILQUINTA	05701	San Felipe	SIC2	BT1a	-0,0449	0,0889
6	CHILQUINTA	05706	Santa María	SIC2	BT1a	-0,0449	0,0889
6	CHILQUINTA	05606	Santo Domingo	SIC2	BT1a	-0,0449	0,0889
6	CHILQUINTA	05101	Valparaíso	SIC2	BT1a	-0,0449	0,0889
6	CHILQUINTA	05804	Villa Alemana	SIC2	BT1a	-0,0449	0,0889
6	CHILQUINTA	05109	Viña del Mar	SIC2	BT1a	-0,0449	0,0889
6	CHILQUINTA	*	*	SIC2	BT1a	-0,0701	0,0889
7	CONAFE	04103	Andacollo	SIC1	BT1a	0,0000	0,1266
7	CONAFE	05402	Cabildo	SIC1	BT1a	0,0000	0,1266
7	CONAFE	04202	Canela	SIC1	BT1a	0,0000	0,1266
7	CONAFE	04302	Combarbalá	SIC1	BT1a	0,0000	0,1073
7	CONAFE	04102	Coquimbo	SIC1	BT1a	0,0000	0,1266
7	CONAFE	03303	Freirina	SIC1	BT1a	0,0000	0,1266
7	CONAFE	04201	Illapel	SIC1	BT1a	0,0000	0,1266
7	CONAFE	04104	La Higuera	SIC1	BT1a	0,0000	0,1266
7	CONAFE	05401	La Ligua	SIC1	BT1a	0,0000	0,1266
7	CONAFE	04101	La Serena	SIC1	BT1a	0,0000	0,1266
7	CONAFE	04203	Los Vilos	SIC1	BT1a	0,0000	0,1266
7	CONAFE	04303	Monte Patria	SIC1	BT1a	0,0000	0,1073
7	CONAFE	04301	Ovalle	SIC1	BT1a	0,0000	0,1073
7	CONAFE	04105	Paiguano	SIC1	BT1a	0,0000	0,1266
7	CONAFE	05403	Papudo	SIC1	BT1a	0,0000	0,1266
7	CONAFE	05404	Petorca	SIC1	BT1a	0,0000	0,1266
7	CONAFE	05105	Puchuncaví	SIC1	BT1a	0,0000	0,1266
7	CONAFE	04304	Punitaqui	SIC1	BT1a	0,0000	0,1073
7	CONAFE	04305	Río Hurtado	SIC1	BT1a	0,0000	0,1266
7	CONAFE	04204	Salamanca	SIC1	BT1a	0,0000	0,1266
7	CONAFE	04106	Vicuña	SIC1	BT1a	0,0000	0,1266
7	CONAFE	05405	Zapallar	SIC1	BT1a	0,0000	0,1266
7	CONAFE	*	*	SIC1	BT1a	0,0000	0,0548

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
7	CONAFE	05801	Quilpué	SIC2	BT1a	0,0000	0,0656
7	CONAFE	05101	Valparaíso	SIC2	BT1a	0,0000	0,0656
7	CONAFE	05109	Viña del Mar	SIC2	BT1a	0,0000	0,0876
7	CONAFE	*	*	SIC2	BT1a	0,0000	0,0548
8	EMELCA	05102	Casablanca	SIC2	BT1a	-0,5816	0,0407
8	EMELCA	*	*	SIC2	BT1a	-0,6135	0,0201
9	LITORAL	05602	Algarrobo	SIC2	BT1a	-0,0709	0,0522
9	LITORAL	05602	Algarrobo	SIC2	BT1b	-0,0387	0,0522
9	LITORAL	05603	Cartagena	SIC2	BT1a	-0,0505	0,0748
9	LITORAL	05603	Cartagena	SIC2	BT1b	-0,0176	0,0748
9	LITORAL	05102	Casablanca	SIC2	BT1a	-0,0709	0,0522
9	LITORAL	05102	Casablanca	SIC2	BT1b	-0,0387	0,0522
9	LITORAL	05604	El Quisco	SIC2	BT1a	-0,0709	0,0522
9	LITORAL	05604	El Quisco	SIC2	BT1b	-0,0387	0,0522
9	LITORAL	05605	El Tabo	SIC2	BT1a	-0,0709	0,0522
9	LITORAL	05605	El Tabo	SIC2	BT1b	-0,0387	0,0522
9	LITORAL	*	*	SIC2	BT1a	-0,0709	0,0380
9	LITORAL	*	*	SIC2	BT1b	-0,0387	0,0380
10	CHILECTRA	13303	Tiltil	SIC2	BT1a	0,1902	0,1902
10	CHILECTRA	*	*	SIC2	BT1a	0,0772	0,0772
10	CHILECTRA	13102	Cerrillos	SIC3	BT1a	0,1247	0,1247
10	CHILECTRA	13103	Cerro Navia	SIC3	BT1a	0,1247	0,1247
10	CHILECTRA	13301	Colina	SIC3	BT1a	0,1515	0,1515
10	CHILECTRA	13104	Conchalí	SIC3	BT1a	0,1247	0,1247
10	CHILECTRA	13106	Estación Central	SIC3	BT1a	0,1247	0,1247
10	CHILECTRA	13107	Huechuraba	SIC3	BT1a	0,1247	0,1247
10	CHILECTRA	13108	Independencia	SIC3	BT1a	0,1247	0,1247
10	CHILECTRA	13109	La Cisterna	SIC3	BT1a	0,1247	0,1247
10	CHILECTRA	13110	La Florida	SIC3	BT1a	0,1247	0,1247
10	CHILECTRA	13111	La Granja	SIC3	BT1a	0,1247	0,1247
10	CHILECTRA	13113	La Reina	SIC3	BT1a	0,1247	0,1247
10	CHILECTRA	13302	Lampa	SIC3	BT1a	0,1247	0,1247
10	CHILECTRA	13114	Las Condes	SIC3	BT1a	0,1247	0,1247
10	CHILECTRA	13115	Lo Barnechea	SIC3	BT1a	0,1247	0,1247
10	CHILECTRA	13116	Lo Espejo	SIC3	BT1a	0,1247	0,1247
10	CHILECTRA	13117	Lo Prado	SIC3	BT1a	0,1247	0,1247
10	CHILECTRA	13118	Macul	SIC3	BT1a	0,1247	0,1247
10	CHILECTRA	13119	Maipú	SIC3	BT1a	0,1247	0,1247
10	CHILECTRA	13120	Ñuñoa	SIC3	BT1a	0,1247	0,1247
10	CHILECTRA	13121	Pedro Aguirre Cerda	SIC3	BT1a	0,1247	0,1247
10	CHILECTRA	13122	Peñalolén	SIC3	BT1a	0,1247	0,1247
10	CHILECTRA	13123	Providencia	SIC3	BT1a	0,1247	0,1247
10	CHILECTRA	13124	Pudahuel	SIC3	BT1a	0,1247	0,1247
10	CHILECTRA	13125	Quilicura	SIC3	BT1a	0,1247	0,1247
10	CHILECTRA	13126	Quinta Normal	SIC3	BT1a	0,1247	0,1247
10	CHILECTRA	13127	Recoleta	SIC3	BT1a	0,1247	0,1247
10	CHILECTRA	13128	Renca	SIC3	BT1a	0,1247	0,1247

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
10	CHILECTRA	13129	San Joaquín	SIC3	BT1a	0,1247	0,1247
10	CHILECTRA	13130	San Miguel	SIC3	BT1a	0,1247	0,1247
10	CHILECTRA	13131	San Ramón	SIC3	BT1a	0,1247	0,1247
10	CHILECTRA	13101	Santiago	SIC3	BT1a	0,1247	0,1247
10	CHILECTRA	13303	Tiltil	SIC3	BT1a	0,1666	0,1666
10	CHILECTRA	13132	Vitacura	SIC3	BT1a	0,1247	0,1247
10	CHILECTRA	*	*	SIC3	BT1a	0,0764	0,0764
12	EEC	13301	Colina	SIC3	BT1a	0,0000	0,1071
12	EEC	*	*	SIC3	BT1a	0,0000	0,1071
13	Til Til	05703	Llaillay	SIC2	BT1a	-0,3152	0,0683
13	Til Til	13303	Tiltil	SIC2	BT1a	-0,3152	0,0683
13	Til Til	*	*	SIC2	BT1a	-0,3152	0,0683
13	Til Til	13303	Tiltil	SIC3	BT1a	-0,3239	0,0399
13	Til Til	*	*	SIC3	BT1a	-0,3239	0,0399
14	EEPA	13201	Puente Alto	SIC3	BT1a	0,0892	0,0892
14	EEPA	*	*	SIC3	BT1a	0,0892	0,0892
15	LUZ ANDES	13115	Lo Barnechea	SIC3	BT1a	-1,0000	0,1010
15	LUZ ANDES	*	*	SIC3	BT1a	-1,0000	0,1010
18	CGED	05603	Cartagena	SIC2	BT1a	0,0200	0,1102
18	CGED	05601	San Antonio	SIC2	BT1a	0,0200	0,1102
18	CGED	05606	Santo Domingo	SIC2	BT1a	0,0200	0,1102
18	CGED	*	*	SIC2	BT1a	0,0142	0,0421
18	CGED	13403	Calera de Tango	SIC3	BT1a	0,1178	0,1178
18	CGED	13503	Curacaví	SIC3	BT1a	0,1178	0,1178
18	CGED	13105	El Bosque	SIC3	BT1a	0,1178	0,1178
18	CGED	13112	La Pintana	SIC3	BT1a	0,1178	0,1178
18	CGED	13604	Padre Hurtado	SIC3	BT1a	0,1178	0,1178
18	CGED	13605	Peñaflor	SIC3	BT1a	0,1178	0,1178
18	CGED	13202	Pirque	SIC3	BT1a	0,1273	0,1273
18	CGED	13201	Puente Alto	SIC3	BT1a	0,1178	0,1178
18	CGED	13401	San Bernardo	SIC3	BT1a	0,1178	0,1178
18	CGED	13203	San José de Maipo	SIC3	BT1a	0,1178	0,1178
18	CGED	13601	Talagante	SIC3	BT1a	0,1011	0,1011
18	CGED	*	*	SIC3	BT1a	0,0417	0,0417
18	CGED	13502	Alhué	SIC4	BT1a	0,0000	0,0977
18	CGED	13402	Buín	SIC4	BT1a	0,0000	0,0977
18	CGED	07201	Cauquenes	SIC4	BT1a	0,0000	0,0977
18	CGED	07202	Chanco	SIC4	BT1a	0,0000	0,0977
18	CGED	06302	Chépica	SIC4	BT1a	0,0000	0,0977
18	CGED	08401	Chillán	SIC4	BT1a	0,0000	0,0933
18	CGED	08406	Chillán Viejo	SIC4	BT1a	0,0000	0,1186
18	CGED	06303	Chimbarongo	SIC4	BT1a	0,1106	0,1106
18	CGED	08403	Cobquecura	SIC4	BT1a	0,0000	0,0977
18	CGED	06102	Codegua	SIC4	BT1a	0,1106	0,1106
18	CGED	08405	Coihueco	SIC4	BT1a	-0,2669	0,0509
18	CGED	06103	Coinco	SIC4	BT1a	0,1106	0,1106

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGED	07402	Colbún	SIC4	BT1a	-0,1308	0,0596
18	CGED	06104	Coltauco	SIC4	BT1a	0,1106	0,1106
18	CGED	07102	Constitución	SIC4	BT1a	0,0000	0,0977
18	CGED	07103	Curepto	SIC4	BT1a	0,0000	0,0977
18	CGED	07301	Curicó	SIC4	BT1a	0,1106	0,1106
18	CGED	06105	Doñihue	SIC4	BT1a	0,1106	0,1106
18	CGED	13602	El Monte	SIC4	BT1a	0,0000	0,0977
18	CGED	07104	Empedrado	SIC4	BT1a	0,0000	0,0977
18	CGED	06106	Graneros	SIC4	BT1a	0,1106	0,1106
18	CGED	07302	Hualañé	SIC4	BT1a	0,0000	0,0977
18	CGED	13603	Isla de Maipo	SIC4	BT1a	0,1106	0,1106
18	CGED	06202	La Estrella	SIC4	BT1a	0,0000	0,0977
18	CGED	06107	Las Cabras	SIC4	BT1a	0,1106	0,1106
18	CGED	07303	Licantén	SIC4	BT1a	0,0000	0,0977
18	CGED	07401	Linares	SIC4	BT1a	0,0000	0,0734
18	CGED	06203	Litueche	SIC4	BT1a	0,0000	0,0977
18	CGED	06304	Lolol	SIC4	BT1a	0,0000	0,0977
18	CGED	07403	Longaví	SIC4	BT1a	0,1106	0,1106
18	CGED	06108	Machalí	SIC4	BT1a	0,1106	0,1106
18	CGED	06109	Malloa	SIC4	BT1a	0,1106	0,1106
18	CGED	06204	Marchihue	SIC4	BT1a	0,0000	0,0977
18	CGED	13504	María Pinto	SIC4	BT1a	0,0000	0,0977
18	CGED	07105	Maule	SIC4	BT1a	-0,0468	0,0724
18	CGED	13501	Melipilla	SIC4	BT1a	0,0000	0,0977
18	CGED	07304	Molina	SIC4	BT1a	0,0000	0,0977
18	CGED	06110	Mostazal	SIC4	BT1a	0,1106	0,1106
18	CGED	06305	Nancagua	SIC4	BT1a	0,0000	0,0977
18	CGED	06205	Navidad	SIC4	BT1a	0,0000	0,0977
18	CGED	08408	Ninhue	SIC4	BT1a	-0,3863	0,0531
18	CGED	08409	Ñiquén	SIC4	BT1a	-0,0990	0,0472
18	CGED	06111	Olivar	SIC4	BT1a	0,1106	0,1106
18	CGED	13404	Paine	SIC4	BT1a	0,1106	0,1106
18	CGED	06306	Palmilla	SIC4	BT1a	0,0000	0,0977
18	CGED	06206	Paredones	SIC4	BT1a	0,0000	0,0977
18	CGED	07404	Parral	SIC4	BT1a	-0,1308	0,0596
18	CGED	07106	Pelarco	SIC4	BT1a	0,0910	0,0910
18	CGED	07203	Pelluhue	SIC4	BT1a	0,0000	0,0977
18	CGED	07107	Pencahue	SIC4	BT1a	-0,0468	0,0724
18	CGED	06307	Peralillo	SIC4	BT1a	0,0000	0,0977
18	CGED	06112	Peumo	SIC4	BT1a	0,1106	0,1106
18	CGED	06113	Pichidegua	SIC4	BT1a	0,1106	0,1106
18	CGED	06201	Pichilemu	SIC4	BT1a	0,0000	0,0977
18	CGED	08411	Pinto	SIC4	BT1a	-0,0932	0,1007
18	CGED	13202	Pirque	SIC4	BT1a	0,1106	0,1106
18	CGED	06308	Placilla	SIC4	BT1a	0,0000	0,0977
18	CGED	08412	Portezuelo	SIC4	BT1a	-0,0932	0,1007
18	CGED	06309	Pumanque	SIC4	BT1a	0,0000	0,0977

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGED	06114	Quinta de Tilcoco	SIC4	BT1a	0,1106	0,1106
18	CGED	08414	Quirihue	SIC4	BT1a	0,0000	0,0977
18	CGED	06101	Rancagua	SIC4	BT1a	0,1106	0,1106
18	CGED	08415	Ránquil	SIC4	BT1a	0,0000	0,0977
18	CGED	07305	Rauco	SIC4	BT1a	0,1106	0,1106
18	CGED	06115	Rengo	SIC4	BT1a	0,1106	0,1106
18	CGED	06116	Requínoa	SIC4	BT1a	0,1106	0,1106
18	CGED	07405	Retiro	SIC4	BT1a	-0,1308	0,0596
18	CGED	07108	Río Claro	SIC4	BT1a	-0,0468	0,0724
18	CGED	07306	Romeral	SIC4	BT1a	0,1106	0,1106
18	CGED	07307	Sagrada Familia	SIC4	BT1a	0,1106	0,1106
18	CGED	08416	San Carlos	SIC4	BT1a	-0,1205	0,0788
18	CGED	07109	San Clemente	SIC4	BT1a	-0,1308	0,0596
18	CGED	08417	San Fabián	SIC4	BT1a	-0,0932	0,1007
18	CGED	06301	San Fernando	SIC4	BT1a	0,1106	0,1106
18	CGED	07406	San Javier	SIC4	BT1a	-0,0884	0,0783
18	CGED	08419	San Nicolás	SIC4	BT1a	-0,2669	0,0509
18	CGED	13505	San Pedro	SIC4	BT1a	0,0000	0,0977
18	CGED	07110	San Rafael	SIC4	BT1a	0,1106	0,1106
18	CGED	06117	San Vicente	SIC4	BT1a	0,1106	0,1106
18	CGED	06310	Santa Cruz	SIC4	BT1a	0,0000	0,0977
18	CGED	13601	Talagante	SIC4	BT1a	0,0000	0,0977
18	CGED	07101	Talca	SIC4	BT1a	0,0000	0,0969
18	CGED	07308	Teno	SIC4	BT1a	0,1106	0,1106
18	CGED	08420	Treguaco	SIC4	BT1a	-0,0932	0,1007
18	CGED	07309	Vichuquén	SIC4	BT1a	0,0000	0,0977
18	CGED	07407	Villa Alegre	SIC4	BT1a	-0,1004	0,0603
18	CGED	07408	Yerbas Buenas	SIC4	BT1a	0,1106	0,1106
18	CGED	*	*	SIC4	BT1a	0,0000	0,0418
18	CGED	08103	Chiguayante	SIC5	BT1a	0,1206	0,1206
18	CGED	08404	Coelemu	SIC5	BT1a	-0,2223	0,0929
18	CGED	08101	Concepción	SIC5	BT1a	0,1206	0,1206
18	CGED	08102	Coronel	SIC5	BT1a	0,0000	0,1105
18	CGED	09104	Curarrehue	SIC5	BT1a	0,1206	0,1206
18	CGED	08104	Florida	SIC5	BT1a	-0,3636	0,2087
18	CGED	09105	Freire	SIC5	BT1a	0,1206	0,1206
18	CGED	08112	Hualpén	SIC5	BT1a	0,1206	0,1206
18	CGED	08105	Hualqui	SIC5	BT1a	-0,0420	0,0696
18	CGED	09108	Lautaro	SIC5	BT1a	-0,0653	0,0829
18	CGED	09109	Loncoche	SIC5	BT1a	-0,0628	0,0654
18	CGED	08301	Los Ángeles	SIC5	BT1a	0,0000	0,0898
18	CGED	08305	Mulchén	SIC5	BT1a	0,1206	0,1206
18	CGED	09112	Padre Las Casas	SIC5	BT1a	-0,0653	0,0829
18	CGED	08107	Penco	SIC5	BT1a	0,1206	0,1206
18	CGED	09114	Pitrufquén	SIC5	BT1a	-0,0653	0,0829
18	CGED	09115	Pucón	SIC5	BT1a	0,1206	0,1206
18	CGED	08108	San Pedro de la Paz	SIC5	BT1a	0,1206	0,1206

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGED	08110	Talcahuano	SIC5	BT1a	0,1206	0,1206
18	CGED	09101	Temuco	SIC5	BT1a	0,0000	0,0885
18	CGED	08111	Tomé	SIC5	BT1a	0,1206	0,1206
18	CGED	09119	Vilcún	SIC5	BT1a	0,1151	0,1151
18	CGED	09120	Villarrica	SIC5	BT1a	-0,0628	0,0654
18	CGED	*	*	SIC5	BT1a	0,0101	0,0422
20	COOPERSOL	15201	Putre	SING	BT1a	-0,4909	0,0420
20	COOPERSOL	*	*	SING	BT1a	-0,5982	0,0214
21	COOPELAN	08301	Los Ángeles	SIC4	BT1a	-0,5977	0,0408
21	COOPELAN	08305	Mulchén	SIC4	BT1a	-0,6017	0,0310
21	COOPELAN	08309	Quilleco	SIC4	BT1a	-0,6017	0,0310
21	COOPELAN	08311	Santa Bárbara	SIC4	BT1a	-0,6017	0,0310
21	COOPELAN	*	*	SIC4	BT1a	-0,5977	0,0215
21	COOPELAN	08304	Laja	SIC5	BT1a	-0,3773	0,0307
21	COOPELAN	08301	Los Ángeles	SIC5	BT1a	-0,5704	0,0349
21	COOPELAN	08305	Mulchén	SIC5	BT1a	-0,5746	0,0373
21	COOPELAN	08309	Quilleco	SIC5	BT1a	-0,5746	0,0373
21	COOPELAN	08311	Santa Bárbara	SIC5	BT1a	-0,5746	0,0373
21	COOPELAN	*	*	SIC5	BT1a	-0,5704	0,0215
22	FRONTEL	08314	Alto Biobío	SIC4	BT1a	-0,5163	0,0343
22	FRONTEL	08302	Antuco	SIC4	BT1a	-0,4134	0,0458
22	FRONTEL	08402	Bulnes	SIC4	BT1a	-0,4134	0,0458
22	FRONTEL	08303	Cabrero	SIC4	BT1a	-0,4134	0,0458
22	FRONTEL	08407	El Carmen	SIC4	BT1a	-0,5163	0,0343
22	FRONTEL	08104	Florida	SIC4	BT1a	-0,4308	0,0425
22	FRONTEL	08105	Hualqui	SIC4	BT1a	-0,4134	0,0458
22	FRONTEL	08304	Laja	SIC4	BT1a	-0,4134	0,0458
22	FRONTEL	08410	Pemuco	SIC4	BT1a	-0,5312	0,0324
22	FRONTEL	08411	Pinto	SIC4	BT1a	-0,4134	0,0458
22	FRONTEL	08309	Quilleco	SIC4	BT1a	-0,4134	0,0458
22	FRONTEL	08413	Quillón	SIC4	BT1a	-0,5312	0,0324
22	FRONTEL	08415	Ránquil	SIC4	BT1a	-0,4134	0,0458
22	FRONTEL	08418	San Ignacio	SIC4	BT1a	-0,5163	0,0343
22	FRONTEL	08310	San Rosendo	SIC4	BT1a	-0,4134	0,0458
22	FRONTEL	08109	Santa Juana	SIC4	BT1a	-0,4134	0,0458
22	FRONTEL	08111	Tomé	SIC4	BT1a	-0,4134	0,0458
22	FRONTEL	08312	Tucapel	SIC4	BT1a	-0,4134	0,0458
22	FRONTEL	08313	Yumbel	SIC4	BT1a	-0,4134	0,0458
22	FRONTEL	08421	Yungay	SIC4	BT1a	-0,4134	0,0458
22	FRONTEL	*	*	SIC4	BT1a	-0,4134	0,0256
22	FRONTEL	09201	Angol	SIC5	BT1a	-0,3828	0,0512
22	FRONTEL	08202	Arauco	SIC5	BT1a	-0,3828	0,0512
22	FRONTEL	08203	Cañete	SIC5	BT1a	-0,3828	0,0512
22	FRONTEL	09102	Carahue	SIC5	BT1a	-0,4208	0,0441
22	FRONTEL	09121	Cholchol	SIC5	BT1a	-0,3828	0,0512
22	FRONTEL	09202	Collipulli	SIC5	BT1a	-0,3828	0,0512
22	FRONTEL	08204	Contulmo	SIC5	BT1a	-0,3828	0,0512

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
22	FRONTEL	08102	Coronel	SIC5	BT1a	-0,2761	0,0573
22	FRONTEL	09103	Cunco	SIC5	BT1a	-0,3828	0,0512
22	FRONTEL	09203	Curacautín	SIC5	BT1a	-0,3828	0,0512
22	FRONTEL	08205	Curanilahue	SIC5	BT1a	-0,3828	0,0512
22	FRONTEL	09204	Ercilla	SIC5	BT1a	-0,3828	0,0512
22	FRONTEL	09105	Freire	SIC5	BT1a	-0,4918	0,0523
22	FRONTEL	09106	Galvarino	SIC5	BT1a	-0,4918	0,0523
22	FRONTEL	09107	Gorbea	SIC5	BT1a	-0,3828	0,0512
22	FRONTEL	09108	Lautaro	SIC5	BT1a	-0,3806	0,0833
22	FRONTEL	08201	Lebu	SIC5	BT1a	-0,3828	0,0512
22	FRONTEL	09205	Lonquimay	SIC5	BT1a	-0,3828	0,0512
22	FRONTEL	08206	Los Álamos	SIC5	BT1a	-0,3828	0,0512
22	FRONTEL	08301	Los Ángeles	SIC5	BT1a	-0,3806	0,0833
22	FRONTEL	09206	Los Sauces	SIC5	BT1a	-0,3828	0,0512
22	FRONTEL	08106	Lota	SIC5	BT1a	-0,2799	0,0544
22	FRONTEL	09207	Lumaco	SIC5	BT1a	-0,3828	0,0512
22	FRONTEL	09110	Melipeuco	SIC5	BT1a	-0,3828	0,0512
22	FRONTEL	08305	Mulchén	SIC5	BT1a	-0,3828	0,0512
22	FRONTEL	08306	Nacimiento	SIC5	BT1a	-0,3828	0,0512
22	FRONTEL	08307	Negrete	SIC5	BT1a	-0,3828	0,0512
22	FRONTEL	09111	Nueva Imperial	SIC5	BT1a	-0,3828	0,0512
22	FRONTEL	09112	Padre Las Casas	SIC5	BT1a	-0,3806	0,0833
22	FRONTEL	09113	Perquenco	SIC5	BT1a	-0,4918	0,0523
22	FRONTEL	09114	Pitrufquén	SIC5	BT1a	-0,3806	0,0833
22	FRONTEL	09208	Purén	SIC5	BT1a	-0,3828	0,0512
22	FRONTEL	08308	Quilaco	SIC5	BT1a	-0,3828	0,0512
22	FRONTEL	09209	Renaico	SIC5	BT1a	-0,3828	0,0512
22	FRONTEL	09116	Saavedra	SIC5	BT1a	-0,3828	0,0512
22	FRONTEL	08311	Santa Bárbara	SIC5	BT1a	-0,3828	0,0512
22	FRONTEL	09101	Temuco	SIC5	BT1a	-0,3806	0,0833
22	FRONTEL	09117	Teodoro Schmidt	SIC5	BT1a	-0,3828	0,0512
22	FRONTEL	08207	Tirúa	SIC5	BT1a	-0,3828	0,0512
22	FRONTEL	09118	Toltén	SIC5	BT1a	-0,3828	0,0512
22	FRONTEL	09210	Traiguén	SIC5	BT1a	-0,4918	0,0523
22	FRONTEL	09211	Victoria	SIC5	BT1a	-0,3828	0,0512
22	FRONTEL	09119	Vilcún	SIC5	BT1a	-0,4918	0,0523
22	FRONTEL	09120	Villarrica	SIC5	BT1a	-0,3777	0,0928
22	FRONTEL	*	*	SIC5	BT1a	-0,3828	0,0255
23	SAESA	*	*	SIC1	BT1a	-0,1755	0,0308
23	SAESA	09107	Gorbea	SIC5	BT1a	-0,2168	0,0599
23	SAESA	14103	Lanco	SIC5	BT1a	-0,1420	0,0864
23	SAESA	09109	Loncoche	SIC5	BT1a	-0,1488	0,0918
23	SAESA	*	*	SIC5	BT1a	-0,1488	0,0309
23	SAESA	10202	Ancud	SIC6	BT1a	-0,1721	0,0870
23	SAESA	10102	Calbuco	SIC6	BT1a	-0,1721	0,0870
23	SAESA	10201	Castro	SIC6	BT1a	-0,1721	0,0870
23	SAESA	10203	Chonchi	SIC6	BT1a	-0,1721	0,0870

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
23	SAESA	10103	Cochamó	SIC6	BT1a	-0,1290	0,0870
23	SAESA	14102	Corral	SIC6	BT1a	-0,1721	0,0870
23	SAESA	10204	Curaco de Vélez	SIC6	BT1a	-0,1721	0,0870
23	SAESA	10205	Dalcahue	SIC6	BT1a	-0,1721	0,0870
23	SAESA	10104	Fresia	SIC6	BT1a	-0,3518	0,0567
23	SAESA	10105	Frutillar	SIC6	BT1a	-0,1774	0,0900
23	SAESA	14202	Futroneo	SIC6	BT1a	-0,1721	0,0870
23	SAESA	10403	Hualaihué	SIC6	BT1a	-0,1290	0,0870
23	SAESA	14201	La Unión	SIC6	BT1a	-0,1774	0,0900
23	SAESA	14203	Lago Ranco	SIC6	BT1a	-0,1721	0,0870
23	SAESA	10107	Llanquihue	SIC6	BT1a	-0,1774	0,0900
23	SAESA	14104	Los Lagos	SIC6	BT1a	-0,1721	0,0870
23	SAESA	10106	Los Muermos	SIC6	BT1a	-0,3518	0,0567
23	SAESA	14105	Máfil	SIC6	BT1a	-0,1721	0,0870
23	SAESA	14106	Mariquina	SIC6	BT1a	-0,1721	0,0870
23	SAESA	10108	Mauñín	SIC6	BT1a	-0,3518	0,0567
23	SAESA	10301	Osorno	SIC6	BT1a	-0,1774	0,0900
23	SAESA	14107	Paillaco	SIC6	BT1a	-0,1721	0,0870
23	SAESA	14108	Panguipulli	SIC6	BT1a	-0,1721	0,0870
23	SAESA	10101	Puerto Montt	SIC6	BT1a	-0,2277	0,0833
23	SAESA	10302	Puerto Octay	SIC6	BT1a	-0,1774	0,0900
23	SAESA	10109	Puerto Varas	SIC6	BT1a	-0,2227	0,0957
23	SAESA	10206	Puqueldón	SIC6	BT1a	-0,1721	0,0870
23	SAESA	10303	Purranque	SIC6	BT1a	-0,1774	0,0900
23	SAESA	10304	Puyehue	SIC6	BT1a	-0,1774	0,0900
23	SAESA	10207	Queilén	SIC6	BT1a	-0,1721	0,0870
23	SAESA	10208	Quellón	SIC6	BT1a	-0,1721	0,0870
23	SAESA	10209	Quemchi	SIC6	BT1a	-0,1721	0,0870
23	SAESA	10210	Quinchao	SIC6	BT1a	-0,1721	0,0870
23	SAESA	14204	Río Bueno	SIC6	BT1a	-0,1759	0,0674
23	SAESA	10305	Río Negro	SIC6	BT1a	-0,1774	0,0900
23	SAESA	10306	San Juan de la Costa	SIC6	BT1a	-0,1774	0,0900
23	SAESA	10307	San Pablo	SIC6	BT1a	-0,1774	0,0900
23	SAESA	09118	Toltén	SIC6	BT1a	-0,1721	0,0870
23	SAESA	14101	Valdivia	SIC6	BT1a	-0,1721	0,0870
23	SAESA	09120	Villarrica	SIC6	BT1a	-0,1883	0,0934
23	SAESA	*	*	SIC6	BT1a	-0,1774	0,0309
24	Edelaysén	11201	Aisén	SM	BT1a	-0,4119	0,0553
24	Edelaysén	10401	Chaitén	SM	BT1a	-0,4119	0,0553
24	Edelaysén	11401	Chile Chico	SM	BT1a	-0,4119	0,0553
24	Edelaysén	11202	Cisnes	SM	BT1a	-0,4119	0,0553
24	Edelaysén	11301	Cochrane	SM	BT1a	-0,4119	0,0553
24	Edelaysén	11101	Coihaique	SM	BT1a	-0,4119	0,0553
24	Edelaysén	10402	Futaleufú	SM	BT1a	-0,4119	0,0553
24	Edelaysén	11102	Lago Verde	SM	BT1a	-0,4119	0,0553
24	Edelaysén	10404	Palena	SM	BT1a	-0,4119	0,0553
24	Edelaysén	11402	Río Ibáñez	SM	BT1a	-0,4119	0,0553

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
24	Edelaysén	*	*	SM	BT1a	-0,4412	0,0367
25	EDELMAG	12201	Cabo de Hornos	SM	BT1a	0,0000	0,1109
25	EDELMAG	12401	Natales	SM	BT1a	0,0000	0,1109
25	EDELMAG	12301	Porvenir	SM	BT1a	0,0000	0,1109
25	EDELMAG	12101	Punta Arenas	SM	BT1a	0,0000	0,1109
25	EDELMAG	*	*	SM	BT1a	0,0000	0,1109
26	CODINER	09103	Cunco	SIC5	BT1a	-0,5788	0,0328
26	CODINER	09203	Curacautín	SIC5	BT1a	-0,5025	0,0495
26	CODINER	09204	Ercilla	SIC5	BT1a	-0,5788	0,0328
26	CODINER	09105	Freire	SIC5	BT1a	-0,5025	0,0495
26	CODINER	09106	Galvarino	SIC5	BT1a	-0,5025	0,0495
26	CODINER	09107	Gorbea	SIC5	BT1a	-0,5025	0,0495
26	CODINER	09108	Lautaro	SIC5	BT1a	-0,4941	0,0364
26	CODINER	09109	Loncoche	SIC5	BT1a	-0,4066	0,0272
26	CODINER	09111	Nueva Imperial	SIC5	BT1a	-0,5788	0,0328
26	CODINER	09112	Padre Las Casas	SIC5	BT1a	-0,4941	0,0364
26	CODINER	09113	Perquenco	SIC5	BT1a	-0,5025	0,0495
26	CODINER	09114	Pitrufquén	SIC5	BT1a	-0,4941	0,0364
26	CODINER	09101	Temuco	SIC5	BT1a	-0,4968	0,0373
26	CODINER	09210	Traiguén	SIC5	BT1a	-0,5025	0,0495
26	CODINER	09211	Victoria	SIC5	BT1a	-0,5025	0,0495
26	CODINER	09119	Vilcún	SIC5	BT1a	-0,5025	0,0495
26	CODINER	09120	Villarrica	SIC5	BT1a	-0,4440	0,0327
26	CODINER	*	*	SIC5	BT1a	-0,5025	0,0232
28	EDECSA	05602	Algarrobo	SIC2	BT1a	0,0000	0,0946
28	EDECSA	05603	Cartagena	SIC2	BT1a	0,0000	0,0946
28	EDECSA	05102	Casablanca	SIC2	BT1a	-0,0891	0,0634
28	EDECSA	13503	Curacaví	SIC2	BT1a	0,0000	0,0946
28	EDECSA	05101	Valparaíso	SIC2	BT1a	0,0000	0,0946
28	EDECSA	*	*	SIC2	BT1a	-0,0650	0,0356
28	EDECSA	05102	Casablanca	SIC3	BT1a	0,0000	0,0402
28	EDECSA	13503	Curacaví	SIC3	BT1a	0,1274	0,1274
28	EDECSA	*	*	SIC3	BT1a	0,0000	0,0353
29	CEC	07301	Curicó	SIC4	BT1a	0,0000	0,0751
29	CEC	07304	Molina	SIC4	BT1a	0,0000	0,0751
29	CEC	07306	Romeral	SIC4	BT1a	0,0000	0,0751
29	CEC	07308	Teno	SIC4	BT1a	0,0000	0,0751
29	CEC	*	*	SIC4	BT1a	0,0000	0,0751
31	LUZLINARES	07402	Colbún	SIC4	BT1a	-0,7154	0,0566
31	LUZLINARES	07102	Constitución	SIC4	BT1a	-0,6205	0,1263
31	LUZLINARES	07401	Linares	SIC4	BT1a	-0,6267	0,0621
31	LUZLINARES	07403	Longaví	SIC4	BT1a	-0,7311	0,0411
31	LUZLINARES	07406	San Javier	SIC4	BT1a	-0,7004	0,0295
31	LUZLINARES	07407	Villa Alegre	SIC4	BT1a	-0,6838	0,0508
31	LUZLINARES	07408	Yerbas Buenas	SIC4	BT1a	-0,7223	0,0327
31	LUZLINARES	*	*	SIC4	BT1a	-0,6585	0,0235

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
32	LUZPARRAL	07201	Cauquenes	SIC4	BT1a	-0,6608	0,0222
32	LUZPARRAL	07403	Longaví	SIC4	BT1a	-0,6601	0,0310
32	LUZPARRAL	08409	Ñiquén	SIC4	BT1a	-0,6311	0,0320
32	LUZPARRAL	07404	Parral	SIC4	BT1a	-0,6311	0,0320
32	LUZPARRAL	07405	Retiro	SIC4	BT1a	-0,6311	0,0320
32	LUZPARRAL	08416	San Carlos	SIC4	BT1a	-0,6471	0,0240
32	LUZPARRAL	07406	San Javier	SIC4	BT1a	-0,6608	0,0222
32	LUZPARRAL	*	*	SIC4	BT1a	-0,6329	0,0223
33	COPELEC	08402	Bulnes	SIC4	BT1a	-0,4144	0,0446
33	COPELEC	08401	Chillán	SIC4	BT1a	-0,3247	0,0390
33	COPELEC	08406	Chillán Viejo	SIC4	BT1a	-0,3174	0,0554
33	COPELEC	08403	Cobquecura	SIC4	BT1a	-0,6152	0,0220
33	COPELEC	08404	Coelemu	SIC4	BT1a	-0,5752	0,0288
33	COPELEC	08405	Coihueco	SIC4	BT1a	-0,5752	0,0288
33	COPELEC	08407	El Carmen	SIC4	BT1a	-0,6179	0,0239
33	COPELEC	08104	Florida	SIC4	BT1a	-0,5729	0,0391
33	COPELEC	08408	Ninhue	SIC4	BT1a	-0,5504	0,0243
33	COPELEC	08410	Pemuco	SIC4	BT1a	-0,6179	0,0239
33	COPELEC	08411	Pinto	SIC4	BT1a	-0,5840	0,0491
33	COPELEC	08412	Portezuelo	SIC4	BT1a	-0,5504	0,0243
33	COPELEC	08413	Quillón	SIC4	BT1a	-0,6181	0,0325
33	COPELEC	08414	Quirihue	SIC4	BT1a	-0,6170	0,0220
33	COPELEC	08415	Ránquil	SIC4	BT1a	-0,6189	0,0591
33	COPELEC	08416	San Carlos	SIC4	BT1a	-0,5986	0,0238
33	COPELEC	08417	San Fabián	SIC4	BT1a	-0,5504	0,0243
33	COPELEC	08418	San Ignacio	SIC4	BT1a	-0,6179	0,0239
33	COPELEC	08419	San Nicolás	SIC4	BT1a	-0,5752	0,0288
33	COPELEC	08111	Tomé	SIC4	BT1a	-0,6137	0,0243
33	COPELEC	08420	Treguaco	SIC4	BT1a	-0,5504	0,0243
33	COPELEC	*	*	SIC4	BT1a	-0,5298	0,0225
34	COELCHA	08314	Alto Biobío	SIC4	BT1a	-0,6631	0,0204
34	COELCHA	08303	Cabrero	SIC4	BT1a	-0,6431	0,0485
34	COELCHA	08104	Florida	SIC4	BT1a	-0,6313	0,0357
34	COELCHA	08105	Hualqui	SIC4	BT1a	-0,5839	0,0305
34	COELCHA	08301	Los Ángeles	SIC4	BT1a	-0,6052	0,0371
34	COELCHA	08410	Pemuco	SIC4	BT1a	-0,6490	0,0295
34	COELCHA	08309	Quilleco	SIC4	BT1a	-0,6883	0,0201
34	COELCHA	08413	Quillón	SIC4	BT1a	-0,6490	0,0295
34	COELCHA	08312	Tucapel	SIC4	BT1a	-0,6197	0,0303
34	COELCHA	08313	Yumbel	SIC4	BT1a	-0,6311	0,0361
34	COELCHA	08421	Yungay	SIC4	BT1a	-0,6431	0,0485
34	COELCHA	*	*	SIC4	BT1a	-0,6631	0,0204
34	COELCHA	08306	Nacimiento	SIC5	BT1a	-0,6606	0,0228
34	COELCHA	*	*	SIC5	BT1a	-0,6318	0,0203
35	SOCOEP	14202	Futroneo	SIC6	BT1a	-0,5336	0,0410
35	SOCOEP	14201	La Unión	SIC6	BT1a	-0,5336	0,0410
35	SOCOEP	14104	Los Lagos	SIC6	BT1a	-0,5336	0,0410

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
35	SOCOEPA	14105	Máfil	SIC6	BT1a	-0,5419	0,0412
35	SOCOEPA	14107	Paillaco	SIC6	BT1a	-0,5419	0,0412
35	SOCOEPA	14108	Panguipulli	SIC6	BT1a	-0,5419	0,0412
35	SOCOEPA	*	*	SIC6	BT1a	-0,5646	0,0238
36	COOPREL	14201	La Unión	SIC6	BT1a	-0,6858	0,0377
36	COOPREL	14203	Lago Ranco	SIC6	BT1a	-0,6858	0,0377
36	COOPREL	14204	Río Bueno	SIC6	BT1a	-0,6858	0,0377
36	COOPREL	10307	San Pablo	SIC6	BT1a	-0,5978	0,0342
36	COOPREL	*	*	SIC6	BT1a	-0,7131	0,0214
39	Luz Osorno	10105	Frutillar	SIC6	BT1a	-0,5777	0,0583
39	Luz Osorno	14201	La Unión	SIC6	BT1a	-0,5777	0,0583
39	Luz Osorno	10301	Osorno	SIC6	BT1a	-0,5777	0,0583
39	Luz Osorno	10302	Puerto Octay	SIC6	BT1a	-0,5777	0,0583
39	Luz Osorno	10109	Puerto Varas	SIC6	BT1a	-0,5798	0,0820
39	Luz Osorno	10303	Purranque	SIC6	BT1a	-0,5777	0,0583
39	Luz Osorno	10304	Puyehue	SIC6	BT1a	-0,5777	0,0583
39	Luz Osorno	14204	Río Bueno	SIC6	BT1a	-0,5777	0,0583
39	Luz Osorno	10305	Río Negro	SIC6	BT1a	-0,5777	0,0583
39	Luz Osorno	10306	San Juan de la Costa	SIC6	BT1a	-0,5777	0,0583
39	Luz Osorno	10307	San Pablo	SIC6	BT1a	-0,5777	0,0583
39	Luz Osorno	*	*	SIC6	BT1a	-0,5798	0,0250
40	CRELL	10104	Fresia	SIC6	BT1a	-0,6990	0,0512
40	CRELL	10105	Frutillar	SIC6	BT1a	-0,6990	0,0512
40	CRELL	10107	Llanquihue	SIC6	BT1a	-0,6990	0,0512
40	CRELL	10106	Los Muermos	SIC6	BT1a	-0,6990	0,0512
40	CRELL	10108	Mauñín	SIC6	BT1a	-0,6990	0,0512
40	CRELL	10101	Puerto Montt	SIC6	BT1a	-0,6990	0,0512
40	CRELL	10109	Puerto Varas	SIC6	BT1a	-0,6990	0,0512
40	CRELL	10303	Purranque	SIC6	BT1a	-0,6990	0,0512
40	CRELL	*	*	SIC6	BT1a	-0,6990	0,0512

* Todas aquellas comunas que no se encuentren individualizadas en la tabla y que son suministradas por la respectiva empresa concesionaria en el sistema de subtransmisión indicado.

En particular, para las combinaciones de tipos de suministros que se indican a continuación, atendidos los factores de modulación de costos subterráneos establecidos en el numeral 7.11 del Decreto 11T que le corresponden a estos suministros a clientes residenciales, se deben aplicar los FETR señalados en la siguiente tabla en las correspondientes fórmulas tarifarias contenidas en el Decreto 11T:

COD	Empresa	Código Unico Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Tipo de suministro	Fórmulas Tarifarias residenciales	FETR fórmulas tarifas residenciales
1	EMELARI	15101	Arica	SING	BT_AS	BT1a	0,0557
2	ELIQUA	01107	Alto Hospicio	SING	BT_AS	BT1a	0,0618
2	ELIQUA	01101	Iquique	SING	BT_AS	BT1a	0,0618
18	CGED	08406	Chillán Viejo	SIC4	BT_AS	BT1a	-0,0196
18	CGED	07105	Maule	SIC4	BT_AS	BT1a	-0,2048
18	CGED	06113	Pichidegua	SIC4	BT_AS	BT1a	0,0703
18	CGED	06101	Rancagua	SIC4	BT_AS	BT1a	0,0703

Para el caso de los clientes residenciales cuyo consumo promedio mensual de energía del año calendario anterior haya sido mayor a 200 kWh y menor o igual a 240 kWh, los factores señalados en las tablas precedentes deberán aplicarse conforme las proporciones a que se refiere el inciso segundo del artículo 191° de la Ley.

3. RELIQUIDACIONES ENTRE CONCESIONARIAS

Las transferencias entre concesionarias a que den origen las diferencias de facturación producto de la aplicación del mecanismo indicado anteriormente serán calculadas por el Coordinador. El mecanismo de reliquidación de las diferencias de facturación entre las concesionarias será establecido por la Comisión mediante resolución exenta. Para estos efectos las concesionarias deberán proporcionar toda la información que les sea requerida por el Coordinador y la Comisión.

ANÓTESE, TÓMESE RAZÓN Y PUBLÍQUESE

POR ORDEN DE LA PRESIDENTA DE LA REPÚBLICA



MIC/MRA/OAG/LCA/CRS/PFZ

Lo que transcribo a Ud. para su Conocimiento.

Saluda Atte. A Ud.

HERNÁN MOYA BRUZZONE
Jefe División Jurídica
SUBSECRETARÍA DE ENERGÍA

