

REF.: Aprueba Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Interconectado Central y del Sistema Interconectado del Norte Grande de julio de 2017.

RESOLUCION EXENTA Nº 234

SANTIAGO, 05 MAY 2017

VISTOS:

- a) Lo dispuesto en el artículo 9º letra h) del D.L. Nº 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 Nº 20.402 que crea el Ministerio de Energía;
- b) Lo señalado en el Decreto con Fuerza de Ley Nº 4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del Decreto con Fuerza de Ley Nº 1 del Ministerio de Minería, de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, modificado por Ley Nº 20.928 y Ley Nº 20.936, ambas del 2016, en adelante e indistintamente "la Ley";
- c) Lo dispuesto en el artículo vigésimo transitorio de la Ley Nº 20.936, de 2016, que Establece un Nuevo Sistema de Transmisión Eléctrica y Crea un Organismo Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional, en adelante e indistintamente "Ley Nº 20.936";

- 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, y sus posteriores modificaciones;
- e) Lo establecido en la Resolución Exenta N° 778, de fecha 15 de noviembre de 2016, de la Comisión, que establece plazos, requisitos y condiciones para la fijación de precios de nudo promedio, modificada por Resolución Exenta N° 203, de fecha 25 de abril de 2017, en adelante "Resolución Exenta N° 778";
- f) Los Oficios Ordinarios N° 184 y N° 185 de la Comisión, de fecha 17 de abril de 2017, que comunican al Ministerio de Energía y a las empresas generadoras y distribuidoras del Sistema Interconectado Central y del Sistema Interconectado del Norte Grande, y, a las empresas distribuidoras de los Sistemas Medianos, respectivamente, el Informe Técnico Preliminar para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Interconectado Central y Sistema Interconectado del Norte Grande correspondiente a julio de 2017, en adelante "Informe Técnico Preliminar";
- g) Las observaciones al Informe Técnico Preliminar remitidas por las empresas individualizadas en el literal f) anterior; y,
- h) Lo señalado en la Resolución N° 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, los precios promedio que las concesionarias de servicio público de distribución deben traspasar a sus clientes regulados serán fijados mediante decreto del Ministerio de Energía, expedido bajo la fórmula "por orden del Presidente de la República", previo informe de la Comisión;

2) Que, de acuerdo a lo dispuesto en el artículo 158º recién citado, los decretos de precio de nudo promedio tendrán una vigencia semestral y serán dictados en la oportunidad que determine el reglamento;

3) Que, el artículo vigésimo transitorio de la Ley Nº 20.936 dispone que, mientras los reglamentos que establezcan las disposiciones necesarias para su ejecución no entren en vigencia, éstas 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;

4) Que, mediante Resolución Exenta Nº 778 individualizada en la letra e) de vistos, esta Comisión estableció los plazos, requisitos y condiciones para la fijación de precios de nudo promedio;

5) Que, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 3º de la Resolución Exenta Nº 778, para efectos de cada fijación semestral de precios de nudo promedio, la Comisión comunicará al Ministerio de Energía y a las empresas eléctricas, un informe técnico definitivo de cálculo de los precios de nudo promedio, a más tardar los días 1º de mayo y 1º de noviembre de cada año, respectivamente, o al día hábil siguiente si éste fuera inhábil;

6) Que, mediante Oficios Ordinarios Nº 184 y Nº 185 individualizados en la letra f) de vistos, esta Comisión comunicó al Ministerio de Energía, a las empresas generadoras y distribuidoras del Sistema Interconectado Central y del Sistema Interconectado del Norte Grande, y, a las empresas distribuidoras de los Sistemas Medianos el Informe Técnico Preliminar de Precios de Nudo Promedio julio 2017; y,

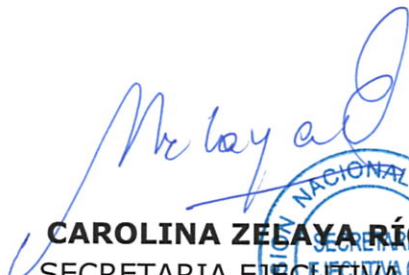
7) Que, en consideración a lo dispuesto en el artículo 3º de la Resolución Exenta Nº 778 ya citado, esta Comisión viene en aprobar el Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Interconectado Central y del Sistema Interconectado del Norte Grande correspondiente a julio 2017, conforme a lo que se señala en la parte resolutive de la presente resolución.

RESUELVO:

Artículo Primero: Apruébase el Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Interconectado Central y del Sistema Interconectado del Norte Grande de julio de 2017, que se adjunta a la presente resolución y forma parte integrante de la misma.

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

Notifíquese y Archívese.



CAROLINA ZELAYA RÍOS
SECRETARIA EJECUTIVA (S)
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA



MEH/PM/ MOC/AAA/SBV/JCA/IGV/mhs
Distribución:

- Ministerio de Energía
- Empresas Distribuidoras del SIC, SING y Sistemas Medianos
- Empresas Generadoras del SIC y SING
- Coordinador Eléctrico Nacional
- Superintendencia de Electricidad y Combustibles
- Gabinete Secretaría Ejecutiva, CNE
- Depto. Jurídico, CNE
- Depto. Eléctrico, CNE
- Depto. de Regulación, CNE
- Oficina de Partes, CNE



CNE | COMISIÓN
NACIONAL
DE ENERGÍA

Ministerio de Energía

**FIJACIÓN DE PRECIOS DE NUDO PROMEDIO
SISTEMA INTERCONECTADO CENTRAL Y
SISTEMA INTERCONECTADO DEL NORTE
GRANDE**

INFORME TÉCNICO DEFINITIVO

JULIO 2017

SANTIAGO – CHILE

ÍNDICE

| | | |
|-------|--|----|
| 1. | INTRODUCCIÓN | 4 |
| 2. | ANTECEDENTES | 6 |
| 3. | PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO | 8 |
| 4. | FÓRMULAS DE INDEXACIÓN DE CONTRATOS A PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO (PNLP)..... | 9 |
| 4.1 | Procesos Licitatorios CGED 2006/01, CHL 2006/01, CHQ 2006/01, EMEL-SIC 2006/01, SAE 2006/01 y EMEL-SIC 2006/01-2 | 9 |
| 4.2 | Procesos Licitatorios CHL 2006/02 y CHL 2006/02-2 | 11 |
| 4.3 | Procesos Licitatorios CGED 2008/01, CHQ 2008/01 y CGED 2008/01-2 | 12 |
| 4.4 | Proceso Licitatorio EMEL-SING 2008/01 | 14 |
| 4.5 | Proceso Licitatorio CHQ 2010/01 y CHL 2010/01 | 15 |
| 4.6 | Proceso Licitatorio SIC 2013/01 | 17 |
| 4.7 | Proceso Licitatorio SIC 2013/03 | 19 |
| 4.8 | Proceso Licitatorio SIC 2013/03-2..... | 22 |
| 4.9 | Proceso Licitatorio SIC 2015/02 | 26 |
| 4.10 | Actualización de los PNLP | 27 |
| 4.11 | Valores de índices utilizados en el cálculo del precio a traspasar a cliente final | 29 |
| 4.12 | Precios de Nudo de Largo Plazo en Puntos de Oferta actualizados | 31 |
| 5. | PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO | 33 |
| 6. | PRECIO DE NUDO PROMEDIO EN SUBESTACIONES DE GENERACIÓN..... | 35 |
| 6.1 | Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Energía Promedio (PNEP) por concesionaria y sus ajustes o recargos correspondientes | 35 |
| 6.2 | Precio de Nudo de Potencia Promedio | 37 |
| 6.3 | Precios de Nudo Promedio y Ajustes o Recargos por concesionaria..... | 37 |
| 7. | PRECIOS A TRASPASAR A CLIENTES REGULADOS..... | 42 |
| 8. | MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL | 44 |
| 8.1 | Capacidad Instalada de Generación por Comuna | 45 |
| 8.1.1 | Procedimiento de determinación de la capacidad instalada de cada comuna | 45 |

| | | |
|-------|--|----|
| 8.2 | Clientes Sometidos a Regulación de Precios por Comuna | 46 |
| 8.3 | Determinación del Factor de Intensidad y descuento a aplicar | 47 |
| 9. | MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL ADICIONAL | 49 |
| 9.1 | Energía Eléctrica Generada por comuna | 49 |
| 9.1.1 | Procedimiento de determinación de la energía eléctrica generada por comuna | 50 |
| 9.2 | Porcentaje de Aporte sobre la Energía Eléctrica Generada y descuento aplicable..... | 50 |
| 10. | MECANISMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL | 61 |
| 10.1 | Procedimiento para cálculo del Promedio Simple | 62 |
| 10.2 | Identificación de Clientes | 63 |
| 10.3 | Procedimiento de Cálculo de Diferencias que deberán ser absorbidas ... | 64 |
| 10.4 | Factores de Equidad Tarifaria Residencial (FETR)..... | 64 |

INFORME TÉCNICO DEFINITIVO

FIJACIÓN DE PRECIOS DE NUDO PROMEDIO

1. INTRODUCCIÓN

El presente documento corresponde al Informe Técnico que la Comisión Nacional de Energía, en adelante e indistintamente “la Comisión”, debe remitir al Ministerio de Energía con ocasión de la fijación de Precios de Nudo Promedio para suministros de electricidad, realizada de acuerdo a lo dispuesto en el artículo 158° del Decreto con Fuerza de Ley N° 4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del Decreto con Fuerza de Ley N° 1 del Ministerio de Minería, de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, modificado por Ley N° 20.928 y Ley N° 20.936, ambas del 2016, en adelante e indistintamente “la Ley”.

De acuerdo a lo establecido en la Ley, las concesionarias de servicio público de distribución deberán disponer permanentemente del suministro de energía que les permita satisfacer el total del consumo proyectado de sus clientes sometidos a regulación de precios. Para dichos efectos, aquéllas deberán contar con contratos de suministro, los cuales deberán ser el resultado de procesos de licitación pública.

Es por esto que, a partir del año 2006 las empresas concesionarias, de manera conjunta o individualmente, han llevado a cabo licitaciones tendientes a contratar el suministro no cubierto destinado a clientes regulados desde el año 2010 en adelante. Los precios obtenidos de estos contratos son denominados Precios de Nudo de Largo Plazo (“PNLP”).

La proporción de suministro que no fue licitada por las empresas concesionarias para el periodo de cálculo del precio del presente informe, se encuentra cubierta por contratos de suministros firmados con anterioridad a la dictación de la Ley N° 20.018, denominados Precios de Nudo de Corto Plazo (“PNCP”). Consistente con lo anterior, el cálculo del Precio de Nudo Promedio realizado en el presente informe incorpora ambos tipos de contratos.

Este informe recoge los aspectos y consideraciones técnicas que sustentan el proceso de fijación de precios, y explicita las bases utilizadas y los resultados obtenidos. Todo esto, en conformidad a lo dispuesto en los artículos 131°, 133°, 134°, 135° ter, 135° quáter, 135° quinquies, 156°, 157°, 158°, 161° y 191° de la Ley, a lo establecido en la Resolución Exenta N° 778 de la Comisión, de fecha 15 de noviembre de 2016, que establece plazos, requisitos y condiciones para la fijación de precios de nudo promedio, modificada por la Resolución Exenta N° 203 de fecha 25 de abril de 2017, en adelante e indistintamente “Resolución Exenta N°

778”, y en el Decreto Supremo N° 86, de 2012, del Ministerio de Energía que Aprueba Reglamento para la fijación de precios de nudo, modificado por el D.S. N° 68 de 2015.

Adicionalmente, se debe tener en consideración que, con fecha 29 de enero de 2015, entró en vigencia la Ley N° 20.805 que perfecciona el sistema de licitaciones de suministro eléctrico para clientes sujetos a regulaciones de precios. Dicha ley modificó el artículo 157° de la Ley, en lo relativo a que la comparación de los precios promedios que se deban traspasar a los clientes finales se refiera a una misma subestación común para el Sistema Interconectado Central (“SIC”) y el Sistema Interconectado del Norte Grande (“SING”), que para efectos del presente Informe Técnico corresponde a Polpaico 220 [kV].

Por último, debe considerarse que la Ley N° 20.928, de 2016, que Establece Mecanismos de Equidad en las Tarifas de Servicios Eléctricos, en adelante e indistintamente “Ley N° 20.928”, modificó los artículos 157°, 158° y 191° de la Ley, incorporando, por una parte, el mecanismo de reconocimiento de generación local, aplicable a aquellas comunas intensivas en generación eléctrica y a aquellas en las cuales se emplacen centrales cuya energía eléctrica generada, en su conjunto, sea mayor al 5% de la energía eléctrica generada en los sistemas eléctricos con capacidad instalada superior a 200 MW, en adelante e indistintamente “Sistemas Interconectados” y, por otra, el de equidad tarifaria residencial, que beneficia a aquellas tarifas de suministros de usuarios residenciales, incluidos los sistemas eléctricos con capacidad instalada superior a 1.500 kilowatts, que superen en un diez por ciento al promedio simple de éstas, calculadas sobre la base de un consumo tipo, considerando una muestra representativa.

En particular, el mecanismo de reconocimiento de generación local antes mencionado, considera la aplicación de un descuento a la componente de energía del precio de nudo establecido en el punto de conexión con las instalaciones de distribución que las concesionarias de distribución traspasan a los suministros sometidos a regulación de precios para aquellas comunas que cumplan con una o ambas condiciones señaladas, mientras que el mecanismo de equidad tarifaria residencial considera un ajuste a la componente contemplada en el número 3 del artículo 182° de la Ley.

2. ANTECEDENTES

2.1 Licitaciones de Suministro

De acuerdo a la reglamentación vigente, las empresas concesionarias, en forma individual o colectiva, han llevado a cabo licitaciones de suministro, las que a su vez se han realizado en el marco de un proceso licitatorio global.

En el siguiente cuadro se detallan las licitaciones de suministro adjudicadas desde el 10 de noviembre de 2006 y cuyos contratos de suministro se encuentran vigentes a la fecha.

Tabla 1: Licitaciones de suministro y empresas distribuidoras participantes¹⁻²

| PROCESO LICITATORIO | LICITACIÓN | EMPRESA DISTRIBUIDORA |
|---------------------|--------------------|--|
| 2006/01 | CGED 2006/01 | CGE Distribución |
| 2006/01 | CHL 2006/01 | Chilectra, Til – Til, Colina, Luz andes, EEPA |
| 2006/01 | CHQ 2006/01 | Chilquinta, Edecsa, Litoral, Luzlinares y LuzParral |
| 2006/01 | EMEL-SIC 2006/01 | Elecda, Emelat, Emelectric y Emetal |
| 2006/01 | SAE 2006/01 | CEC, Codiner, Coelcha, Coopelan, Cooprel, Copelec, Crell, Enelsa, Frontel, Luz Osorno, Saesa y Socoepea |
| 2006/01-2 | EMEL-SIC 2006/01-2 | Elecda, Emelat, Emelectric y Emetal |
| 2006/02 | CHL 2006/02 | Chilectra, Til – Til, Colina, Luz andes, EEPA |
| 2006/02-2 | CHL 2006/02-2 | Chilectra, Til – Til, Colina, Luz andes, EEPA |
| 2008/01 | CGED 2008/01 | CGE Distribución |
| 2008/01 | CHQ 2008/01 | Chilquinta, Edecsa, Emelca, Litoral, LuzLinares y LuzParral |
| 2008/01 | EMEL-SING 2008/01 | Emelari, Eliqsa y Elecda |
| 2008/01-2 | CGED 2008/01-2 | CGE Distribución |
| 2010/01 | CHQ 2010/01 | Chilquinta y Litoral |
| 2010/01 | CHL 2010/01 | Chilectra, Til – Til, Colina, Luz andes |
| 2013/01 | SIC 2013/01 | CGE Distribución, Chilectra, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral, Conafe, Emelat, Elecda, Emelca, Colina, Frontel, Emelectric, EEPA, Emetal, Til – Til, Edecsa, Enelsa, Luz andes, Luzlinares, |

¹ Cabe señalar que las empresas Emelectric y Emetal han sido disueltas, constituyéndose la empresa CGE Distribución en su sucesora legal en todos sus derechos y obligaciones. Igual situación ocurre con Enelsa, cuya sucesora legal es Conafe.

² Para efectos del presente informe, la empresa Chilectra S.A. mantendrá esta denominación sin perjuicio de la modificación de razón social a ENEL Distribución Chile S.A. informada mediante carta GER. GEN N° 197/2016 de fecha 22 de noviembre de 2016.

| PROCESO LICITATORIO | LICITACIÓN | EMPRESA DISTRIBUIDORA |
|---------------------|---------------|--|
| | | Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Coopelan, Socoepa, Crell, Cooprel y Coelcha. |
| 2013/03 | SIC 2013/03 | CGE Distribución, Chilectra, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral, Conafe, Emelat, Elecda, Emelca, Colina, Frontel, Emelectric, EEPA, Emetal, Til – Til, Edecsa, Enelsa, Luz andes, Luzlinares, Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Coopelan, Socoepa, Crell, Cooprel y Coelcha. |
| 2013/03-2 | SIC 2013/03-2 | CGE Distribución, Chilectra, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral, Conafe, Emelat, Elecda, Emelca, Colina, Frontel, Emelectric, EEPA, Emetal, Til – Til, Edecsa, Enelsa, Luz andes, Luzlinares, Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Coopelan, Socoepa, Crell, Cooprel y Coelcha. |
| 2015/02 | 2015/02 | Emelari, Eliqsa, Elecda, CGE Distribución, Chilectra, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral, Conafe, Emelat, Emelca, Colina, Frontel, EEPA, Til – Til, Edecsa, Luz andes, Luzlinares, Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Coopelan, Socoepa, Crell, Cooprel y Coelcha. |

2.2 Precio del Dólar Observado

Para los efectos del cálculo del Precio de Nudo Promedio, según lo establecido en Resolución Exenta N° 778, la Comisión utilizó, como tipo de cambio, el Dólar observado EE.UU. promedio del mes de marzo de 2017, publicado por el Banco Central (661,20 [\$/US\$]).

3. PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO

De acuerdo a la normativa vigente, se denomina “Puntos de Ofertas” a las barras o nudos del sistema eléctrico en los que los proponentes ofertan los precios y montos de energía asociados al suministro licitado.

Por otra parte, las barras o nudos en los cuales las empresas concesionarias efectúan las respectivas compras de energía y potencia destinadas a abastecer a sus consumidores regulados, al o los adjudicatarios de la licitación, se denominan indistintamente “Puntos de Suministro” o “Puntos de Compra”. Lo anterior, sin perjuicio que un Punto de Suministro puede ser, a la vez, un Punto de Oferta.

En caso que existan Puntos de Suministro que no coincidan con los Puntos de Oferta, los precios de compra de energía y potencia en dichos Puntos de Suministro se han determinado según el siguiente criterio:

- Precio de energía: Corresponde al precio de oferta del proponente establecido en el respectivo Punto de Oferta señalado en las Bases, multiplicado por el cociente entre el factor de modulación asociado al Punto de Suministro respectivo y el factor de modulación asociado al Punto de Oferta.
- Precio de potencia: Corresponde al precio de potencia para el respectivo sistema eléctrico, establecido en el decreto de precios de nudo de corto plazo vigente a la fecha del llamado a licitación, multiplicado por el cociente entre el factor de modulación asociado al Punto de Suministro respectivo y el factor de modulación asociado al Punto de Oferta.

Los factores de modulación corresponderán a los factores de modulación de energía y potencia incluidos en el Decreto de Precios de Nudo de Corto Plazo vigente a la fecha de facturación.

Finalmente, en consistencia con el artículo 156° de la Ley, los precios de energía y potencia, tanto en los Puntos de Oferta como de Suministro, obtenidos según lo expuesto en los párrafos precedentes, son denominados Precios de Nudo de Largo Plazo.

4. FÓRMULAS DE INDEXACIÓN DE CONTRATOS A PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO (PNLP)

Para actualizar los PNLP en los Puntos de Suministro, primero se han indexado los precios adjudicados en los Puntos de Oferta, y luego se ha aplicado la relación de los factores de modulación, según lo expuesto en el punto 3.

Para efectos de la evaluación de las fórmulas de indexación se entenderá por:

$PNELP_{Base}$: Precio de Nudo de Energía de Largo Plazo base en el Punto de Oferta de la licitación respectiva, en [US\$/MWh].

$PNPLP_{Base}$: Precio de Nudo de Potencia de Largo Plazo base en el Punto de Oferta de la licitación respectiva, en [US\$/kW/mes].

Cabe destacar que la estructura de las fórmulas de indexación de cada licitación y, por ende, de cada contrato resultante, dependen del proceso licitatorio en el cual se llevó a cabo. A continuación se detallan dichas fórmulas agrupadas según proceso.

4.1 Procesos Licitatorios CGED 2006/01, CHL 2006/01, CHQ 2006/01, EMEL-SIC 2006/01, SAE 2006/01 y EMEL-SIC 2006/01-2

Las fórmulas de indexación de estas licitaciones de suministro, se estructuran según se indica a continuación.

4.1.1 Fórmulas de indexación

Las fórmulas de indexación aplicables a los precios de nudo de la energía y la potencia de largo plazo en el Punto de Oferta, durante toda la duración del contrato son las siguientes:

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{PP_{Diesel}}{PP_{Diesel}_0} + a_2 \cdot \frac{PP_{Carbón}}{PP_{Carbón}_0} + a_3 \cdot \frac{PGNL}{PGNL_0} + a_4 \cdot \frac{CPI}{CPI_0} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI}{CPI_0} \right)$$

4.1.2 Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

Los valores de los índices aplicables durante toda la duración de los contratos son:

- PPDiesel: Precio de Paridad Mensual de P. Diesel, en US\$/m³, el cual incluirá los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del Petróleo. Dicho precio corresponde al promedio del mes respectivo y será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl), dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el índice correspondiente al mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/m³].
- PPDiesel₀: Precio de Paridad Mensual de P. Diesel, en US\$/m³. Se considera el índice correspondiente al mes anterior al llamado a licitación de cada empresa licitante en [US\$/m³].
- PPCarbón: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central, determinado por la Comisión Nacional de Energía, considerando los precios de los mercados de Australia, Colombia e Indonesia, en base a la publicación internacional Platts International Coal Report (www.platts.com) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos (www.crsi.com). Los mercados señalados, serán utilizados en la medida en que éstos sean incorporados en las publicaciones señaladas y constituyan mercados relevantes. Asimismo, las publicaciones mencionadas serán reemplazadas por otras de similar importancia y calidad, en la medida que las empleadas dejen de existir. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el índice correspondiente al segundo mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/Ton].
- PPCarbón₀: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central. Se considera el índice correspondiente al segundo mes anterior al llamado a licitación de cada empresa licitante en [US\$/Ton].
- PGNL: Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub, en base a los valores publicados por el Natural Gas Intelligence en su NGI's Weekly Gas Price Index, o en su defecto, cualquier otra publicación que use ésta como fuente. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el índice correspondiente al segundo mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/MM BTU].

- PGNL₀:** Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub. Se considera el índice correspondiente al segundo mes anterior al llamado a licitación de cada empresa licitante en [US\$/MM BTU].
- CPI:** Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web <http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate>, clave “CUUR0000SA0”, identificación “CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)”, o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considera el índice correspondiente al tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.
- CPI₀:** Consumer Price Index (USA). Se considera el índice correspondiente al tercer mes anterior al llamado a licitación de cada empresa licitante.

4.2 Procesos Licitatorios CHL 2006/02 y CHL 2006/02-2

Las fórmulas de indexación de estas licitaciones de suministro se estructuran según se indica a continuación.

4.2.1 Fórmulas de indexación

Las fórmulas de indexación aplicables a los precios de nudo de la energía y la potencia de largo plazo en el Punto de Oferta, durante toda la duración del contrato son las siguientes:

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{PGNL_{-6m}}{PGNL_{0-6m}} + a_2 \cdot \frac{CPI_{-6m}}{CPI_{0-6m}} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_{-6m}}{CPI_{0-6m}} \right)$$

4.2.2 Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

Los valores de los índices aplicables durante toda la duración de los contratos son:

PGNL_6m: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub, en base a los valores publicados por el Natural Gas Intelligence en su NGI's Weekly Gas Price Index, o en su defecto, cualquier otra publicación que use ésta como fuente. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/MM BTU].

PGNL₀_6m: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub. Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la presentación de ofertas del primer llamado del proceso licitatorio en [US\$/MM BTU].

CPI_6m: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web <http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate>, clave "CUUR000SA0", identificación "CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)", o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considera el promedio de los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.

CPI₀_6m: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la presentación de ofertas del primer llamado del proceso licitatorio.

4.3 Procesos Licitatorios CGED 2008/01, CHQ 2008/01 y CGED 2008/01-2

Las fórmulas de indexación de estas licitaciones de suministro se estructuran según se indica a continuación.

4.3.1 Fórmula de indexación del PNELP

La fórmula de indexación del precio de la energía en el Punto de Oferta es:

$$PNELP = PNELP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_{9m}}{CPIo_{9m}} \right)$$

4.3.2 Fórmula de indexación del PNPLP

Para todo el período que dure el contrato de suministro, la fórmula de indexación de la potencia en el Punto de Oferta será la siguiente:

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_{9m}}{CPIo_{9m}} \right)$$

4.3.3 Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

Los valores de los índices aplicables durante toda la vigencia de los contratos son:

CPI_{9m}: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA) publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA (cuyo valor se encuentra en el sitio web <http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate>, clave "CUUR000SA0", identificación "CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)", o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice) correspondiente a los nueve meses anteriores contados regresivamente desde el tercer mes anterior al cual se evalúa la fórmula de indexación.

CPI_{0_9m}: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Correspondiente a los nueve meses anteriores contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la presentación de ofertas del primer llamado del proceso licitatorio.

4.4 Proceso Licitatorio EMEL-SING 2008/01

Las fórmulas de indexación de esta licitación de suministro, realizadas por las empresas concesionarias del Sistema Interconectado del Norte Grande, se estructuran según se indica a continuación.

4.4.1 Fórmulas de indexación

Las fórmulas de indexación aplicables a los precios de nudo de la energía y la potencia de largo plazo en el Punto de Oferta, durante toda la duración del contrato son las siguientes:

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{PGNL_{-4m}}{PGNL_{0-4m}} + a_2 \cdot \frac{CPI_{-4m}}{CPI_{0-4m}} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_{-4m}}{CPI_{0-4m}} \right)$$

4.4.2 Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

Los valores de los índices aplicables durante toda la duración de los contratos son:

PGNL_{-4m}: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub, en base a los valores publicados por el Natural Gas Intelligence en su NGI's Weekly Gas Price Index, o en su defecto, cualquier otra publicación que use ésta como fuente. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los 4 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/MM BTU].

PGNL_{0-4m}: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub. Se considera el promedio correspondiente a los 4 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas en [US\$/MM BTU].

CPI_{-4m}: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web <http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate>, clave "CUUR0000SA0", identificación "CONSUMER

PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)", o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considera el promedio de los 4 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.

CPI_{0_4m}: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Se considera el promedio correspondiente a los 4 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

4.5 Proceso Licitatorio CHQ 2010/01 y CHL 2010/01

Las fórmulas de indexación de esta licitación de suministro, se estructuran según se indica a continuación.

4.5.1 Fórmulas de indexación

Las fórmulas de indexación aplicables a los precios de nudo de la energía y la potencia de largo plazo en el Punto de Oferta, durante toda la duración del contrato son las siguientes:

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{Carbón_{-6m}}{Carbón_{0_{-6m}}} + a_2 \cdot \frac{Brent_{-6m}}{Brent_{0_{-6m}}} + a_3 \cdot \frac{CPI_{-6m}}{CPI_{0_{-6m}}} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_{-6m}}{CPI_{0_{-6m}}} \right)$$

4.5.2 Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

Los valores de los índices aplicables durante toda la duración de los contratos son:

Cárbon_6m: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central, determinado por la Comisión Nacional de Energía considerando los precios de los mercados de Australia, Colombia e Indonesia, en base a la publicación internacional Platts International Coal Report (www.platts.com) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos (www.crsi.com). Los mercados

señalados, serán utilizados en la medida que éstos sean incorporados en las publicaciones señaladas y constituyan mercados relevantes. Asimismo, las publicaciones mencionadas serán reemplazadas por otras de similar importancia y calidad, en la medida que las empleadas dejen de existir. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a aquel en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/TON].

Carbón₀_6m: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US\$/TON].

Brent_6m: Promedio mensual de los precios diarios del Petróleo Crudo Brent (DTD) en base a la publicación internacional Platts Global Alert o en su defecto, cualquier otra publicación o servicio de Platts (www.platts.com) que refiera ese precio. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/BBL].

Brent₀_6m: Promedio mensual de los precios diarios del Petróleo Crudo Brent (DTD). Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US\$/BBL].

CPI_6m: Promedio de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web <http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate>, clave "CUUR0000SA0", identificación "CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)", o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considera el promedio de los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.

CPI₀_6m: Promedio de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

4.6 Proceso Licitatorio SIC 2013/01

Las fórmulas de indexación de esta licitación de suministro, se estructuran según se indica a continuación.

4.6.1 Fórmulas de indexación

Las fórmulas de indexación aplicables a los precios de nudo de la energía y la potencia de largo plazo en el Punto de Oferta, durante toda la duración del contrato son las siguientes:

$$PNELP = PNELP_{base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{Carbón_{-6m}}{Carbón_{0-6m}} + a_2 \cdot \frac{Brent_{-6m}}{Brent_{0-6m}} + a_3 \cdot \frac{PGNL_{-6m}}{PGNL_{0-6m}} + a_4 \cdot \frac{CPI_{-6m}}{CPI_{0-6m}} \right) \cdot \left(\frac{f_{PtoCompra}^E}{f_{PtoCompra0}^E} \cdot \frac{f_{PtoOferta}^E}{f_{PtoOferta0}^E} \right)$$
$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_{-6m}}{CPI_{0-6m}} \right) \cdot \left(\frac{f_{PtoCompra}^P}{f_{PtoCompra0}^P} \cdot \frac{f_{PtoOferta}^P}{f_{PtoOferta0}^P} \right)$$

4.6.2 Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

Los valores de los índices aplicables durante toda la duración de los contratos son:

Cárbon_6m: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central, determinado por la Comisión Nacional de Energía considerando los precios de los mercados de Australia, Colombia e Indonesia, en base a la publicación internacional Platts International Coal Report (www.platts.com) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos (www.crsi.com). Los mercados señalados, serán utilizados en la medida que éstos sean incorporados en las publicaciones señaladas y constituyan mercados relevantes. Asimismo, las publicaciones mencionadas serán reemplazadas por otras de similar importancia y calidad, en la medida que las empleadas dejen de existir. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes

anterior a aquel en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/TON].

Carbón_{0_6m}: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US\$/TON].

Brent_{6m}: Promedio mensual de los precios diarios del Petróleo Crudo Brent (DTD) en base a la publicación internacional Platts Global Alert o en su defecto, cualquier otra publicación o servicio de Platts (www.platts.com) que refiera ese precio. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/BBL].

Brent_{0_6m}: Promedio mensual de los precios diarios del Petróleo Crudo Brent (DTD). Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US\$/BBL].

PGNL_{6m}: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub, en base a los valores publicados por el Natural Gas Intelligence en su NGI's Weekly Gas Price Index, o en su defecto, cualquier otra publicación que use ésta como fuente. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/MM BTU].

PGNL_{0_6m}: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub. Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US\$/MM BTU].

CPI_{6m}: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web <http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate>, clave "CUUR0000SA0", identificación "CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)", o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considera el promedio de los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.

CPI_{0_6m}: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

$f_{PtoCompra}^E$: Factor de modulación de la energía en el punto de compra correspondiente establecido en el decreto de precio de nudo vigente.

$f_{PtoCompra0}^E$: Factor de modulación de la energía en el punto de compra correspondiente establecido en el D.S. N° 107/12.

$f_{PtoOferta}^E$: Factor de modulación de la energía en el Punto de Oferta de la presente licitación establecido en el decreto de precio de nudo vigente.

$f_{PtoOferta0}^E$: Factor de modulación de la energía en el Punto de Oferta de la presente licitación correspondiente establecido en el D.S. N° 107/12.

$f_{PtoCompra}^P$: Factor de modulación de la potencia en el punto de compra correspondiente establecido en el decreto de precio de nudo vigente.

$f_{PtoCompra0}^P$: Factor de modulación de la potencia en el punto de compra correspondiente establecido en el D.S. N° 107/12.

$f_{PtoOferta}^P$: Factor de modulación de la potencia en el Punto de Oferta de la presente licitación establecido en el decreto de precio de nudo vigente.

$f_{PtoOferta0}^P$: Factor de modulación de la potencia en el Punto de Oferta de la presente licitación correspondiente establecido en el D.S. N° 107/12.

4.7 Proceso Licitatorio SIC 2013/03

Las fórmulas de indexación de esta licitación de suministro, se estructuran según se indica a continuación.

4.7.1 Fórmulas de indexación

Las fórmulas de indexación aplicables a los precios de nudo de la energía y la potencia de largo plazo en el Punto de Oferta, durante toda la duración del contrato son las siguientes:

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{Carb\acute{o}n_6m}{Carb\acute{o}n_0_6m} + a_2 \cdot \frac{Brent_6m}{Brent_0_6m} + a_3 \cdot \frac{PGNL_6m}{PGNL_0_6m} + a_4 \cdot \frac{CPI_6m}{CPI_0_6m} \right) \cdot \left(\frac{f_{PtoCompra}^E}{f_{PtoCompra0}^E} \cdot \frac{f_{PtoOferta}^E}{f_{PtoOferta0}^E} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_6m}{CPI_0_6m} \right) \cdot \left(\frac{f_{PtoCompra}^P}{f_{PtoCompra0}^P} \cdot \frac{f_{PtoOferta}^P}{f_{PtoOferta0}^P} \right)$$

4.7.2 Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

Los valores de los índices aplicables durante toda la duración de los contratos son:

Carbón_6m: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central, determinado por la Comisión Nacional de Energía considerando los precios de los mercados relevantes, en base a la publicación internacional Platts International Coal Report (www.platts.com) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos (www.crsi.com). Los mercados relevantes se determinarán considerando los orígenes que de acuerdo a los registros de importación han tenido una participación bruta superior a un 10%, y en la medida que éstos sean incorporados en las publicaciones señaladas. Asimismo, las publicaciones mencionadas podrán ser reemplazadas por otras de similar importancia y calidad. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a aquel en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/TON].

Carbón₀_6m: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US\$/TON].

Brent_6m: Promedio mensual de los precios diarios del Petróleo Crudo Brent (DTD) en base a la publicación internacional de Argus o en su defecto, cualquier otra publicación de similar importancia y calidad. Dicho indicador será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados

regresivamente desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/BBL].

Brent_{0_6m}: Promedio mensual de los precios diarios del Petróleo Crudo Brent (DTD). Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US\$/BBL].

PGNL_{0_6m}: Precio promedio mensual GNL Henry Hub, en base a los valores publicados por el Natural Gas Intelligence en su NGI's Weekly Gas Price Index, o en su defecto, cualquier otra publicación que use esta como fuente. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/MM BTU].

PGNL_{0_6m}: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub. Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US\$/MM BTU].

CPI_{0_6m}: Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web <http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate>, clave "CUUR0000SA0", identificación "CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)", o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considera el promedio de los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.

CPI_{0_6m}: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

$f_{PtoCompra}^E$: Factor de modulación de la energía en el punto de compra correspondiente establecido en el decreto de precio de nudo vigente.

$f_{PtoCompra0}^E$: Factor de modulación de la energía en el punto de compra correspondiente establecido en el D.S. N° 4T/13.

$f_{PtoOferta}^E$: Factor de modulación de la energía en el Punto de Oferta de la presente licitación establecido en el decreto de precio de nudo vigente.

$f_{PtoOferta0}^E$: Factor de modulación de la energía en el Punto de Oferta de la presente licitación correspondiente establecido en el D.S. N° 4T/13.

$f_{PtoCompra}^P$: Factor de modulación de la potencia en el punto de compra correspondiente establecido en el decreto de precio de nudo vigente.

$f_{PtoCompra0}^P$: Factor de modulación de la potencia en el punto de compra correspondiente establecido en el D.S. N° 4T/13.

$f_{PtoOferta}^P$: Factor de modulación de la potencia en el Punto de Oferta de la presente licitación establecido en el decreto de precio de nudo vigente.

$f_{PtoOferta0}^P$: Factor de modulación de la potencia en el Punto de Oferta de la presente licitación correspondiente establecido en el D.S. N° 4T/13.

4.8 Proceso Licitatorio SIC 2013/03-2

Las fórmulas de indexación de esta licitación de suministro, se estructuran según se indica a continuación.

4.8.1 Fórmulas de indexación

Las fórmulas de indexación aplicables a los precios de nudo de la energía y la potencia de largo plazo en el Punto de Oferta, durante toda la duración del contrato son las siguientes:

$$PNELP = PNELP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_{-6m}}{CPI_{0-6m}} \right) + RIAE$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_{-6m}}{CPI_{0-6m}} \right) \cdot \left(\frac{\frac{f_{PtoCompra}^P}{f_{PtoCompra0}^P}}{\frac{f_{PtoOferta}^P}{f_{PtoOferta0}^P}} \right)$$

4.8.2 Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

| | |
|-----------------------|--|
| CPI_6m: | Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate , clave "CUUR0000SA0", identificación "CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)", o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considerará el promedio de los valores mensuales del CPI, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación. |
| CPI _{0_6m} : | Promedio de los valores mensuales del CPI, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas. |
| $f_{PtoCompra}^P$ | : Factor de modulación de la potencia en el punto de compra correspondiente establecido en el decreto de precio de nudo vigente. |
| $f_{PtoCompra0}^P$ | : Factor de modulación de la potencia en el punto de compra correspondiente establecido en el D.S. N°4T/13. |
| $f_{PtoOferta}^P$ | : Factor de modulación de la potencia en el punto de oferta de la presente licitación establecido en el decreto de precio de nudo vigente. |
| $f_{PtoOferta0}^P$ | : Factor de modulación de la potencia en el punto de oferta de la presente licitación correspondiente establecido en el D.S. N° 4T/13. |
| RIAE | : Recargo por Impuesto Anual de Emisiones, determinado por la Comisión Nacional de Energía semestralmente, con ocasión del Informe Técnico vinculado a la fijación de Precio de Nudo Promedio a que se refiere el artículo 158° de la Ley. |

El Servicio de Impuestos Internos enviará en el mes de abril de cada año al CDEC respectivo y a la Comisión, un informe con el cálculo del impuesto establecido por el artículo 8° de la Ley N° 20.780 por cada fuente emisora.

Este recargo se determinará de acuerdo a la siguiente expresión:

$$RIA E = \left(\frac{R_contrato}{\text{Max}[R_total; I_total]} \right) \cdot \left[\frac{\sum_{j=1}^{NC} CDC_j \cdot Pob_j}{10} \cdot \left[\left(\frac{Emisión_CO2}{2 \cdot Consumo} \right) \cdot (Imp_CO2 - Imp_CO2o) + \left(\frac{Emisión_MP}{2 \cdot Consumo} \right) \cdot (CSCpc_MP - CSCpc_MPo) + \left(\frac{Emisión_NOX}{2 \cdot Consumo} \right) \cdot (CSCpc_NOX - CSCpc_NOXo) + \left(\frac{Emisión_SO2}{2 \cdot Consumo} \right) \cdot (CSCpc_SO2 - CSCpc_SO2o) \right] \right]$$

Con todo, la variable RIAE será igual a cero mientras no entre en vigencia y se aplique una ley que modifique los valores de las variables Imp_CO2, CSCpc_MP, CSCpc_NOX o CSCpc_SO2 respecto a sus correspondientes valores base.

Donde:

- R_contrato** Retiros de energía activa realizados por el suministrador, en MWh, asociado al abastecimiento del contrato adjudicado, durante el año calendario anterior, de acuerdo a los registros del CDEC respectivo.
- R_total** Total de retiros de energía activa realizados por el suministrador, en MWh, durante el año calendario anterior, de acuerdo a los registros del CDEC respectivo.
- I_total** Total de inyecciones de energía activa realizados por el suministrador, en MWh, durante el año calendario anterior, de acuerdo a los registros del CDEC respectivo.
- Emisión_CO2** Emisiones anuales de dióxido de carbono (CO2) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.
- Consumo** Consumo de energía activa esperado de la Licitante correspondiente, determinado por la Comisión Nacional de Energía para los siguientes seis meses, en MWh.
- Imp_CO2** Impuesto a las emisiones al aire de dióxido de carbón vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica por cada tonelada emitida.
- Imp_CO2o** Impuesto base a las emisiones al aire de dióxido de carbón establecido en el artículo 8° de la Ley N° 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a

beneficio fiscal que grava las emisiones al aire, esto es, 5 dólares de Estados Unidos de Norteamérica por cada tonelada emitida.

| | |
|-------------|---|
| CDCj | Coeficiente de dispersión de contaminantes en la comuna “j”. |
| NC | Número de comunas afectadas por las emisiones al aire del suministrador de material particulado, óxidos nitrosos y dióxido de azufre. |
| Pobj | Población de la comuna “j”. |
| Emisión_MP | Emisiones anuales de material particulado (MP) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas. |
| Emisión_NOX | Emisiones anuales de óxidos nitrosos (NOX) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas. |
| Emisión_SO2 | Emisiones anuales de dióxido de azufre (SO2) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas. |
| CSCpc_MP | Costo Social de contaminación per cápita asociado al contaminante material particulado vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica, establecido para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire. |
| CSCpc_MPo | Costo Social base de contaminación per cápita asociado al contaminante material particulado establecido en el artículo 8° de la Ley N° 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire, esto es, 0,9 dólares de Estados Unidos de Norteamérica. |
| CSCpc_NOX | Costo Social de contaminación per cápita asociado al contaminante óxidos de nitrógeno vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica, establecido para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire. |
| CSCpc_NOXo | Costo Social base de contaminación per cápita asociado al contaminante óxidos de nitrógeno establecido en el artículo 8° de la Ley N° 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las |

emisiones al aire al momento de presentación de ofertas, esto es, 0,025 dólares de Estados Unidos de Norteamérica.

CSCpc_SO2 Costo Social de contaminación per cápita asociado al contaminante dióxido de azufre vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica, establecido para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire.

CSCpc_SO2o Costo Social base de contaminación per cápita asociado al contaminante dióxido de azufre establecido en el artículo 8° de la Ley N° 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire, esto es, 0,01 dólares de Estados Unidos de Norteamérica.

4.9 Proceso Licitatorio SIC 2015/02

Las fórmulas de indexación de esta licitación de suministro, se estructuran según se indica a continuación.

4.9.1 Fórmulas de indexación

Las fórmulas de indexación aplicables a los precios de nudo de la energía y la potencia de largo plazo en el Punto de Oferta, durante toda la duración del contrato son las siguientes:

$$PNELP = PNELP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_{-6m}}{CPI_{o-6m}} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_{-6m}}{CPI_{o-6m}} \right)$$

4.9.2 Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación

- CPI_6m: Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web <http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate>, clave “CUUR0000SA0”, identificación “CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)”, o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considerará el promedio de los valores mensuales del CPI, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.
- CPI_{0_6m}: Promedio de los valores mensuales del CPI, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

4.10 Actualización de los PNLP

Conforme a lo establecido en el artículo 161° de la Ley y a lo dispuesto en el artículo 9° de la Resolución Exenta N° 778, la Comisión revisará mensualmente la variación acumulada que experimenten los precios de nudo de largo plazo, conforme a sus respectivas fórmulas de indexación. En caso que el precio de un contrato de suministro presente una variación acumulada superior al diez por ciento, la Comisión calculará el nuevo precio de nudo promedio de la respectiva empresa concesionaria de distribución, considerando y aplicando los mecanismos de ajuste del artículo 157° de la Ley.

Asimismo, los artículos recién citados disponen que los PNLP, expresados en dólares, se reajustarán de acuerdo a las fórmulas de indexación contenidas en sus respectivos contratos con ocasión de cada proceso de fijación de precios de nudo de corto plazo, es decir el 1° de abril y el 1° de octubre de cada año, de acuerdo a la fecha de inicio de vigencia de dichos precios.

Los precios de nudo de largo plazo, reajustados según lo señalado en los párrafos anteriores, entrarán en vigencia a partir de la fecha que origine la indexación y se aplicarán una vez que se dicte el decreto semestral de precio de nudo promedio correspondiente.

De esta forma, en base a la revisión mensual realizada, la Comisión constató una variación mayor a 10% de los PNLP en los meses de diciembre de 2016 y, febrero y marzo de 2017, para los siguientes contratos:

Tabla 2. Indexaciones constatadas en base a revisión mensual

| Proceso Licitatorio | Concesionaria | Mes indexación | Suministrador | Bloque |
|---------------------|--|----------------|----------------------------|------------------|
| SAE 2006/01 | CEC, Codiner, Coelcha, Coopelan, Cooprel, Copelec, Crell, Frontel, Luz Osorno, Saesa, Socoepe, Conafe | Diciembre 2016 | Colbún | BB1, BV1 |
| CGED 2006/01 | CGE Distribución | Diciembre 2016 | Colbún | BB1 |
| CGED 2006/01 | CGE Distribución | Febrero 2017 | Colbún, Enel Generación | BB1 |
| CHL 2006/01 | Enel Distribución, EEPA | Febrero 2017 | Enel Generación, Aes Gener | BB1, BB2 |
| CHL 2006/01 | Enel Distribución, EEPA | Febrero 2017 | Guacolda | BB1 |
| CHQ 2006/01 | Chilquinta, Edecsa, Litoral, Luz Linares, Luz Parral | Febrero 2017 | Enel Generación | BB1, BB2 |
| CHQ 2006/01 | Chilquinta, Edecsa, Litoral, Luz Linares, Luz Parral | Febrero 2017 | Aes Gener | BB1 |
| EMEL-SIC 2006/01 | CGE Distribución, Elecda SIC, Emelat | Febrero 2017 | Enel Generación | BB1 |
| EMEL-SIC 2006/01-2 | CGE Distribución, Elecda SIC, Emelat | Febrero 2017 | Aes Gener | BB_Norte, BB_Sur |
| SAE 2006/01 | CEC, Codiner, Coelcha, Coopelan, Cooprel, Copelec, Crell, Frontel, Luz Osorno, Saesa, Socoepe, Conafe | Febrero 2017 | Colbún | BB1, BV1 |
| SAE 2006/01 | CEC, Codiner, Coelcha, Coopelan, Cooprel, Copelec, Crell, Frontel, Luz Osorno, Saesa, Socoepe, Conafe | Febrero 2017 | Enel Generación | BB1 |
| SIC 2013/01 | CEC, CGE Distribución, Enel Distribución, Chilquinta, Codiner, Coelcha, Conafe, Coopelan, Cooprel, Copelec, Crell, Edecsa, EEPA, Elecda SIC, Emelat, Emelca, Frontel, Litoral, Luz Osorno, Luz Linares, Luz Parral, Saesa, Socoepe | Marzo 2017 | Enel Generación | BS1 |

Se hace presente que, de acuerdo a la información actualmente disponible, este informe sólo ha considerado la indexación correspondiente al mes de diciembre de 2016 para efectos de determinar los montos de excedentes o déficits de recaudación que deben ser reconocidos en el nivel tarifario calculado en la presente fijación.

Adicionalmente, los PNLP han sido reajustados, de acuerdo a sus fórmulas de indexación, al 1° de abril de 2017, con motivo de la de fijación de precios de nudo

de corto plazo establecidos en el Decreto N° 2T del Ministerio de Energía, de fecha 10 de febrero de 2017, en adelante “Decreto N° 2T”.

4.11 Valores de índices utilizados en el cálculo del precio a traspasar a cliente final

Para los efectos de la modelación de los contratos de suministro que dan origen a los Precios de Nudo Promedio traspasables a cliente regulado, se han utilizado los índices de acuerdo a lo establecido en las respectivas fórmulas de indexación presentadas en los números 4.1 a 4.9.

Tabla 3: Valores de índices actualizados

| Licitación | Suministrador | Bloque | Indexadores | | | | | Valor actual índices | | | | | | |
|--------------------|---------------|----------|-------------|---------|---------|---------|---------|----------------------|-----------|----------|----------|----------|---------|---------|
| | | | Index_Pot | Index_1 | Index_2 | Index_3 | Index_4 | Index_5 | Index_Pot | Index_1 | Index_2 | Index_3 | Index_4 | Index_5 |
| CGED 2006/01 | COLBÚN | BB1 | CPI | DIESEL | CARBÓN | CPI | | | 242,8390 | 437,6800 | 123,1200 | 242,8390 | | |
| CGED 2006/01 | ENDESA | BB1 | CPI | CARBÓN | GNL | CPI | | | 242,8390 | 123,1200 | 2,8180 | 242,8390 | | |
| CHL 2006/01 | AES GENER | BB1 | CPI | CARBÓN | CPI | | | | 242,8390 | 123,1200 | 242,8390 | | | |
| CHL 2006/01 | ENDESA | BB1 | CPI | CARBÓN | GNL | CPI | | | 242,8390 | 123,1200 | 2,8180 | 242,8390 | | |
| CHL 2006/01 | GUACOLDA | BB1 | CPI | CARBÓN | CPI | | | | 242,8390 | 123,1200 | 242,8390 | | | |
| CHL 2006/01 | AES GENER | BB2 | CPI | CARBÓN | CPI | | | | 242,8390 | 123,1200 | 242,8390 | | | |
| CHL 2006/01 | ENDESA | BB2 | CPI | CARBÓN | GNL | CPI | | | 242,8390 | 123,1200 | 2,8180 | 242,8390 | | |
| CHQ 2006/01 | AES GENER | BB1 | CPI | CARBÓN | CPI | | | | 242,8390 | 123,1200 | 242,8390 | | | |
| CHQ 2006/01 | ENDESA | BB1 | CPI | CARBÓN | GNL | CPI | | | 242,8390 | 123,1200 | 2,8180 | 242,8390 | | |
| CHQ 2006/01 | ENDESA | BB2 | CPI | CARBÓN | GNL | CPI | | | 242,8390 | 123,1200 | 2,8180 | 242,8390 | | |
| EMEL-SIC 2006/01 | ENDESA | BB1 | CPI | CARBÓN | GNL | CPI | | | 242,8390 | 123,1200 | 2,8180 | 242,8390 | | |
| SAE 2006/01 | COLBÚN | BB1 | CPI | DIESEL | CARBÓN | CPI | | | 242,8390 | 437,6800 | 123,1200 | 242,8390 | | |
| SAE 2006/01 | ENDESA | BB1 | CPI | CARBÓN | GNL | CPI | | | 242,8390 | 123,1200 | 2,8180 | 242,8390 | | |
| SAE 2006/01 | COLBÚN | BV1 | CPI | DIESEL | CARBÓN | CPI | | | 242,8390 | 437,6800 | 123,1200 | 242,8390 | | |
| EMEL-SIC 2006/01-2 | AES GENER | BB_Norte | CPI | CARBÓN | | | | | 242,8390 | 123,1200 | | | | |
| EMEL-SIC 2006/01-2 | AES GENER | BB_Sur | CPI | CARBÓN | | | | | 242,8390 | 123,1200 | | | | |
| CHL 2006/02 | COLBÚN | BB1 | CPI_6m | CPI_6m | | | | | 241,6050 | 241,6050 | | | | |
| CHL 2006/02 | ENDESA | BB1 | CPI_6m | GNL_6m | CPI_6m | | | | 241,6050 | 3,0200 | 241,6050 | | | |
| CHL 2006/02 | COLBÚN | BB2 | CPI_6m | CPI_6m | | | | | 241,6050 | 241,6050 | | | | |
| CHL 2006/02 | COLBÚN | BB3 | CPI_6m | CPI_6m | | | | | 241,6050 | 241,6050 | | | | |
| CHL 2006/02 | ENDESA | BB3 | CPI_6m | GNL_6m | CPI_6m | | | | 241,6050 | 3,0200 | 241,6050 | | | |
| CHL 2006/02-2 | AES GENER | BB1 | CPI_6m | CPI_6m | | | | | 241,6050 | 241,6050 | | | | |
| CGED 2008/01 | CAMPANARIO | BS1 | CPI_9m | CPI_9m | | | | | 241,2780 | 241,2780 | | | | |
| CGED 2008/01 | COLBÚN | BS1 | CPI_9m | CPI_9m | | | | | 241,2780 | 241,2780 | | | | |

| Licitación | Suministrador | Bloque | Indexadores | | | | | Valor actual índices | | | | | | | |
|-------------------|--|--------|-------------|-----------|----------|---------|---------|----------------------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|--------|
| | | | Index_Pot | Index_1 | Index_2 | Index_3 | Index_4 | Index_5 | Index_Pot | Index_1 | Index_2 | Index_3 | Index_4 | Index_5 | |
| CGED 2008/01 | M. REDONDO | BS1 | CPI_9m | CPI_9m | | | | | | 241,2780 | 241,2780 | | | | |
| CGED 2008/01 | ENDESA | BS2 | CPI_9m | CPI_9m | | | | | | 241,2780 | 241,2780 | | | | |
| CHQ 2008/01 | AES GENER | BS1 | CPI_9m | CPI_9m | | | | | | 241,2780 | 241,2780 | | | | |
| CHQ 2008/01 | ENDESA | BS1 | CPI_9m | CPI_9m | | | | | | 241,2780 | 241,2780 | | | | |
| CGED 2008/01-2 | D. ALMAGRO | BS1 | CPI_9m | CPI_9m | | | | | | 241,2780 | 241,2780 | | | | |
| CGED 2008/01-2 | ENDESA | BS1 | CPI_9m | CPI_9m | | | | | | 241,2780 | 241,2780 | | | | |
| CGED 2008/01-2 | M. REDONDO | BS1 | CPI_9m | CPI_9m | | | | | | 241,2780 | 241,2780 | | | | |
| CGED 2008/01-2 | PUNTILLA | BS1 | CPI_9m | CPI_9m | | | | | | 241,2780 | 241,2780 | | | | |
| CHQ 2010/01 | PUYEHUE | BS4 | CPI_6m | CPI_6m | | | | | | 241,6050 | 241,6050 | | | | |
| CHQ 2010/01 | PANGUIPULLI | BS4 | CPI_6m | CPI_6m | | | | | | 241,6050 | 241,6050 | | | | |
| CHQ 2010/01 | ENDESA | BS4 | CPI_6m | Carbón_6m | Brent_6m | CPI_6m | | | | 241,6050 | 96,2700 | 49,2600 | 241,6050 | | |
| CHQ 2010/01 | PUYEHUE | BS5 | CPI_6m | CPI_6m | | | | | | 241,6050 | 241,6050 | | | | |
| CHQ 2010/01 | PANGUIPULLI | BS5 | CPI_6m | CPI_6m | | | | | | 241,6050 | 241,6050 | | | | |
| CHQ 2010/01 | ENDESA | BS5 | CPI_6m | Carbón_6m | Brent_6m | CPI_6m | | | | 241,6050 | 96,2700 | 49,2600 | 241,6050 | | |
| CHQ 2010/01 | PANGUIPULLI | BS6 | CPI_6m | CPI_6m | | | | | | 241,6050 | 241,6050 | | | | |
| CHQ 2010/01 | ENDESA | BS6 | CPI_6m | Carbón_6m | Brent_6m | CPI_6m | | | | 241,6050 | 96,2700 | 49,2600 | 241,6050 | | |
| CHL 2010/01 | ENDESA | BS1 | CPI_6m | Carbón_6m | Brent_6m | CPI_6m | | | | 241,6050 | 96,2700 | 49,2600 | 241,6050 | | |
| EMEL-SING 2008/01 | E-CL | BS1 | CPI_4m | GNL_4m | CPI_4m | | | | | 241,8380 | 3,0800 | 241,8380 | | | |
| SIC 2013/01 | ENDESA | BS1 | CPI_6m | Carbón_6m | Brent_6m | GNL_6m | CPI_6m | | | 241,6050 | 96,2700 | 49,2600 | 3,0200 | 241,6050 | |
| SIC 2013/01 | PANGUIPULLI | BS1 | CPI_6m | CPI_6m | | | | | | 241,6050 | 241,6050 | | | | |
| SIC 2013/03 | ENDESA | BS1 | CPI_6m | CPI_6m | | | | | | 241,6050 | 241,6050 | | | | |
| SIC 2013/03-2 | CAREN | BS1A | CPI_6m | CPI_6m | | | | RIAE | | 241,6050 | 241,6050 | | | | 0,0000 |
| SIC 2013/03-2 | ERNC-1 | BS1A | CPI_6m | CPI_6m | | | | RIAE | | 241,6050 | 241,6050 | | | | 0,0000 |
| SIC 2013/03-2 | CHUNGUNGO | BS1B | CPI_6m | CPI_6m | | | | RIAE | | 241,6050 | 241,6050 | | | | 0,0000 |
| SIC 2013/03-2 | CAREN | BS1B | CPI_6m | CPI_6m | | | | RIAE | | 241,6050 | 241,6050 | | | | 0,0000 |
| SIC 2013/03-2 | ERNC-1 | BS1B | CPI_6m | CPI_6m | | | | RIAE | | 241,6050 | 241,6050 | | | | 0,0000 |
| SIC 2013/03-2 | C. EL MORADO | BS1B | CPI_6m | CPI_6m | | | | RIAE | | 241,6050 | 241,6050 | | | | 0,0000 |
| SIC 2013/03-2 | SPV P4 | BS1B | CPI_6m | CPI_6m | | | | RIAE | | 241,6050 | 241,6050 | | | | 0,0000 |
| SIC 2013/03-2 | CAREN | BS1C | CPI_6m | CPI_6m | | | | RIAE | | 241,6050 | 241,6050 | | | | 0,0000 |
| SIC 2013/03-2 | ERNC-1 | BS1C | CPI_6m | CPI_6m | | | | RIAE | | 241,6050 | 241,6050 | | | | 0,0000 |
| SIC 2013/03-2 | San Juan SpA. | BS2A | CPI_6m | CPI_6m | | | | RIAE | | 241,6050 | 241,6050 | | | | 0,0000 |
| SIC 2013/03-2 | Pelumpén S.A. | BS2B | CPI_6m | CPI_6m | | | | RIAE | | 241,6050 | 241,6050 | | | | 0,0000 |
| SIC 2013/03-2 | Santiago Solar S.A. | BS2B | CPI_6m | CPI_6m | | | | RIAE | | 241,6050 | 241,6050 | | | | 0,0000 |
| SIC 2013/03-2 | San Juan SpA. | BS2C | CPI_6m | CPI_6m | | | | RIAE | | 241,6050 | 241,6050 | | | | 0,0000 |
| 2015/02 | Aela Generación S.A. | BS4A | CPI_6m | CPI_6m | | | | | | 241,6050 | 241,6050 | | | | |
| 2015/02 | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | BS4A | CPI_6m | CPI_6m | | | | | | 241,6050 | 241,6050 | | | | |
| 2015/02 | Ibereolica Cabo Leones I S.A. | BS4A | CPI_6m | CPI_6m | | | | | | 241,6050 | 241,6050 | | | | |

| Licitación | Suministrador | Bloque | Indexadores | | | | | Valor actual índices | | | | | | |
|------------|--|--------|-------------|---------|---------|---------|---------|----------------------|-----------|----------|----------|---------|---------|---------|
| | | | Index_Pot | Index_1 | Index_2 | Index_3 | Index_4 | Index_5 | Index_Pot | Index_1 | Index_2 | Index_3 | Index_4 | Index_5 |
| 2015/02 | SCB II SpA | BS4B | CPI_6m | CPI_6m | | | | | | 241,6050 | 241,6050 | | | |
| 2015/02 | Aela Generación S.A. | BS4B | CPI_6m | CPI_6m | | | | | | 241,6050 | 241,6050 | | | |
| 2015/02 | Amunche Solar SpA | BS4B | CPI_6m | CPI_6m | | | | | | 241,6050 | 241,6050 | | | |
| 2015/02 | Aela Generación S.A. | BS4C | CPI_6m | CPI_6m | | | | | | 241,6050 | 241,6050 | | | |
| 2015/02 | Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | BS4C | CPI_6m | CPI_6m | | | | | | 241,6050 | 241,6050 | | | |
| 2015/02 | Iberecoica Cabo Leones I S.A. | BS4C | CPI_6m | CPI_6m | | | | | | 241,6050 | 241,6050 | | | |

4.12 Precios de Nudo de Largo Plazo en Puntos de Oferta actualizados

A continuación se presentan los Precios de Nudo de Largo Plazo de los contratos de suministro licitados actualizados en los respectivos Puntos de Oferta, según la correspondiente aplicación de sus fórmulas de indexación.

Tabla 4: Precios de Nudo de Largo Plazo Vigentes³

| Licitación | Bloque | Suministrador | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | |
|------------------|--------|---------------|---|---------------------|----------------|-------------------|
| | | | PNELP [US\$/MWh] | PNPLP [US\$/kW/mes] | PNELP [\$/kWh] | PNPLP [\$/kW/mes] |
| CGED 2006/01 | BB1 | COLBÚN | 77,350 | 8,6010 | 51,144 | 5.687,01 |
| CGED 2006/01 | BB1 | ENDESA | 60,836 | 8,6010 | 40,225 | 5.687,01 |
| CHL 2006/01 | BB1 | AES GENER | 86,302 | 8,5360 | 57,063 | 5.643,99 |
| CHL 2006/01 | BB1 | ENDESA | 60,153 | 8,5360 | 39,773 | 5.643,99 |
| CHL 2006/01 | BB1 | GUACOLDA | 80,538 | 8,5360 | 53,252 | 5.643,99 |
| CHL 2006/01 | BB2 | AES GENER | 85,825 | 8,5360 | 56,748 | 5.643,99 |
| CHL 2006/01 | BB2 | ENDESA | 60,483 | 8,5360 | 39,991 | 5.643,99 |
| CHQ 2006/01 | BB1 | AES GENER | 86,144 | 8,6010 | 56,958 | 5.687,01 |
| CHQ 2006/01 | BB1 | ENDESA | 60,446 | 8,6010 | 39,967 | 5.687,01 |
| CHQ 2006/01 | BB2 | ENDESA | 59,405 | 8,6010 | 39,279 | 5.687,01 |
| EMEL-SIC 2006/01 | BB1 | ENDESA | 65,804 | 8,6010 | 43,510 | 5.687,01 |
| SAE 2006/01 | BB1 | COLBÚN | 73,865 | 8,6010 | 48,840 | 5.687,01 |
| SAE 2006/01 | BB1 | ENDESA | 55,712 | 8,6010 | 36,837 | 5.687,01 |

³ 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 del suministrador.

| | | | Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | |
|--------------------|----------|-------------------------------|---|---------------------|----------------|-------------------|
| Licitación | Bloque | Suministrador | PNELP [US\$/MWh] | PNPLP [US\$/kW/mes] | PNELP [\$/kWh] | PNPLP [\$/kW/mes] |
| SAE 2006/01 | BV1 | COLBÚN | 75,259 | 8,6010 | 49,761 | 5.687,01 |
| EMEL-SIC 2006/01-2 | BB_Norte | AES GENER | 106,862 | 8,6010 | 70,657 | 5.687,01 |
| EMEL-SIC 2006/01-2 | BB_Sur | AES GENER | 95,148 | 8,6010 | 62,912 | 5.687,01 |
| CHL 2006/02 | BB1 | COLBÚN | 68,499 | 8,4738 | 45,292 | 5.602,85 |
| CHL 2006/02 | BB1 | ENDESA | 57,473 | 8,4738 | 38,001 | 5.602,85 |
| CHL 2006/02 | BB2 | COLBÚN | 68,102 | 8,4738 | 45,029 | 5.602,85 |
| CHL 2006/02 | BB3 | COLBÚN | 67,739 | 8,4738 | 44,789 | 5.602,85 |
| CHL 2006/02 | BB3 | ENDESA | 57,473 | 8,4738 | 38,001 | 5.602,85 |
| CHL 2006/02-2 | BB1 | AES GENER | 76,915 | 8,4738 | 50,856 | 5.602,85 |
| CGED 2008/01 | BS1 | CAMPANARIO | 116,031 | 9,3157 | 76,720 | 6.159,53 |
| CGED 2008/01 | BS1 | COLBÚN | 138,397 | 9,3157 | 91,508 | 6.159,53 |
| CGED 2008/01 | BS1 | M. REDONDO | 123,058 | 9,3157 | 81,366 | 6.159,53 |
| CGED 2008/01 | BS2 | ENDESA | 113,592 | 9,3157 | 75,107 | 6.159,53 |
| CHQ 2008/01 | BS1 | AES GENER | 98,459 | 9,3157 | 65,101 | 6.159,53 |
| CHQ 2008/01 | BS1 | ENDESA | 113,926 | 9,3157 | 75,328 | 6.159,53 |
| CGED 2008/01-2 | BS1 | D. ALMAGRO | 113,313 | 9,3157 | 74,922 | 6.159,53 |
| CGED 2008/01-2 | BS1 | ENDESA | 111,643 | 9,3157 | 73,819 | 6.159,53 |
| CGED 2008/01-2 | BS1 | M. REDONDO | 103,347 | 9,3157 | 68,333 | 6.159,53 |
| CGED 2008/01-2 | BS1 | PUNTILLA | 116,933 | 9,3157 | 77,316 | 6.159,53 |
| CHQ 2010/01 | BS4 | PUYEHUE | 96,718 | 9,9825 | 63,950 | 6.600,43 |
| CHQ 2010/01 | BS4 | PANGUIPULLI | 98,376 | 9,9825 | 65,046 | 6.600,43 |
| CHQ 2010/01 | BS4 | ENDESA | 89,497 | 9,9825 | 59,175 | 6.600,43 |
| CHQ 2010/01 | BS5 | PUYEHUE | 96,165 | 9,9825 | 63,584 | 6.600,43 |
| CHQ 2010/01 | BS5 | PANGUIPULLI | 98,376 | 9,9825 | 65,046 | 6.600,43 |
| CHQ 2010/01 | BS5 | ENDESA | 88,513 | 9,9825 | 58,525 | 6.600,43 |
| CHQ 2010/01 | BS6 | PANGUIPULLI | 97,271 | 9,9825 | 64,315 | 6.600,43 |
| CHQ 2010/01 | BS6 | ENDESA | 88,022 | 9,9825 | 58,200 | 6.600,43 |
| CHL 2010/01 | BS1 | ENDESA | 89,448 | 9,9825 | 59,143 | 6.600,43 |
| EMEL-SING 2008/01 | BS1 | E-CL | 84,984 | 9,6858 | 56,191 | 6.404,28 |
| SIC 2013/01 | BS1 | ENDESA | 104,145 | 9,1004 | 68,860 | 6.017,21 |
| SIC 2013/01 | BS1 | PANGUIPULLI | 132,614 | 9,1004 | 87,685 | 6.017,21 |
| SIC 2013/03 | BS1 | ENDESA | 114,902 | 9,1487 | 75,974 | 6.049,12 |
| SIC 2013/03-2 | BS1A | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 112,860 | 9,0562 | 74,623 | 5.987,94 |
| SIC 2013/03-2 | BS1A | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 111,717 | 9,0562 | 73,868 | 5.987,94 |
| SIC 2013/03-2 | BS1B | Chungungo S.A. | 90,381 | 9,0562 | 59,760 | 5.987,94 |
| SIC 2013/03-2 | BS1B | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 112,860 | 9,0562 | 74,623 | 5.987,94 |

| Precios Fijación vigente en punto de Oferta | | | | | | |
|---|--------|--|------------------|---------------------|----------------|-------------------|
| Licitación | Bloque | Suministrador | PNELP [US\$/MWh] | PNPLP [US\$/kW/mes] | PNELP [\$/kWh] | PNPLP [\$/kW/mes] |
| SIC 2013/03-2 | BS1B | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 121,763 | 9,0562 | 80,510 | 5.987,94 |
| SIC 2013/03-2 | BS1B | Energía Cerro El Morado S.A. | 118,383 | 9,0562 | 78,275 | 5.987,94 |
| SIC 2013/03-2 | BS1B | SPV P4 S.A. | 99,795 | 9,0562 | 65,984 | 5.987,94 |
| SIC 2013/03-2 | BS1C | Empresa Eléctrica Carén S.A. | 112,860 | 9,0562 | 74,623 | 5.987,94 |
| SIC 2013/03-2 | BS1C | Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA. | 121,763 | 9,0562 | 80,510 | 5.987,94 |
| SIC 2013/03-2 | BS2A | San Juan SpA. | 102,210 | 9,0562 | 67,581 | 5.987,94 |
| SIC 2013/03-2 | BS2B | Pelumpén S.A. | 86,319 | 9,0562 | 57,074 | 5.987,94 |
| SIC 2013/03-2 | BS2B | Santiago Solar S.A. | 81,121 | 9,0562 | 53,637 | 5.987,94 |
| SIC 2013/03-2 | BS2C | San Juan SpA. | 102,210 | 9,0562 | 67,581 | 5.987,94 |
| 2015/02 | BS4A | Aela Generación S.A. | 80,833 | 8,5185 | 53,446 | 5.632,43 |
| 2015/02 | BS4A | Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 98,847 | 8,5185 | 65,358 | 5.632,43 |
| 2015/02 | BS4A | Ibereoica Cabo Leones I S.A. | 86,619 | 8,5185 | 57,272 | 5.632,43 |
| 2015/02 | BS4B | SCB II SpA | 68,930 | 8,5185 | 45,577 | 5.632,43 |
| 2015/02 | BS4B | Aela Generación S.A. | 80,833 | 8,5185 | 53,446 | 5.632,43 |
| 2015/02 | BS4B | Amunche Solar SpA | 66,084 | 8,5185 | 43,695 | 5.632,43 |
| 2015/02 | BS4C | Aela Generación S.A. | 80,833 | 8,5185 | 53,446 | 5.632,43 |
| 2015/02 | BS4C | Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A. | 98,847 | 8,5185 | 65,358 | 5.632,43 |
| 2015/02 | BS4C | Ibereoica Cabo Leones I S.A. | 96,809 | 8,5185 | 64,010 | 5.632,43 |

5. PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO

Para efectos de la valorización de los contratos a Precios de Nudo de Corto Plazo⁴, se utilizará el Informe Técnico de Precios de Nudo vigente. En particular, en este cálculo se han considerado los precios establecidos en el Decreto N° 2T. Para la conversión de los Precios de Nudo de Corto Plazo a dólares, se utilizó el tipo de cambio de marzo de 2017. A continuación se presentan dichos precios considerados en el presente cálculo:

Tabla 5: Precios de Nudo de Corto Plazo

| NUDO | POTENCIA [US\$/kW/mes] | ENERGIA [US\$/MWh] | POTENCIA [\$/kW/mes] | ENERGIA [\$/kWh] |
|--------------|---------------------------|-----------------------|-------------------------|---------------------|
| Tarapacá 220 | 8,4369 | 45,662 | 5.578,45 | 30,192 |

⁴ Se consideran dentro de esta categoría aquellos contratos que apliquen de CooperSol, Coelcha y Frontel.

| NUDO | POTENCIA [US\$/kW/mes] | ENERGIA [US\$/MWh] | POTENCIA [\$/kW/mes] | ENERGIA [\$/kWh] |
|----------------------|---------------------------|-----------------------|-------------------------|---------------------|
| Lagunas 220 | 8,4091 | 45,851 | 5.560,10 | 30,317 |
| Crucero 220 | 8,2443 | 45,286 | 5.451,12 | 29,943 |
| Encuentro 220 | 8,2401 | 45,263 | 5.448,34 | 29,928 |
| Atacama 220 | 8,2712 | 45,395 | 5.468,91 | 30,015 |
| Diego de Almagro 220 | 8,1563 | 56,384 | 5.392,94 | 37,281 |
| Carrera Pinto 220 | 8,2829 | 56,417 | 5.476,68 | 37,303 |
| Cardones 220 | 8,4997 | 56,788 | 5.619,99 | 37,548 |
| Maitencillo 220 | 8,1028 | 55,310 | 5.357,54 | 36,571 |
| Punta Colorada 220 | 8,2166 | 62,077 | 5.432,80 | 41,045 |
| Pan de Azúcar 220 | 7,9723 | 63,542 | 5.271,29 | 42,014 |
| Los Vilos 220 | 8,2068 | 65,614 | 5.426,36 | 43,384 |
| Nogales 220 | 8,1151 | 64,135 | 5.365,73 | 42,406 |
| Quillota 220 | 8,0965 | 65,132 | 5.353,39 | 43,065 |
| Polpaico 220 | 8,1087 | 63,717 | 5.361,44 | 42,130 |
| Lampa 220 | 8,2052 | 63,158 | 5.425,29 | 41,760 |
| Cerro Navia 220 | 8,2288 | 65,569 | 5.440,85 | 43,354 |
| Chena 220 | 8,2263 | 65,027 | 5.439,24 | 42,996 |
| Candelaria 220 | 8,1614 | 62,520 | 5.396,31 | 41,338 |
| Colbun 220 | 7,9171 | 60,684 | 5.234,81 | 40,124 |
| Alto Jahuel 220 | 8,1257 | 64,507 | 5.372,71 | 42,652 |
| Melipilla 220 | 8,2531 | 65,620 | 5.456,95 | 43,388 |
| Rapel 220 | 8,2953 | 66,597 | 5.484,85 | 44,034 |
| Itahue 220 | 8,0356 | 63,822 | 5.313,15 | 42,199 |
| Ancoa 220 | 7,8871 | 63,288 | 5.214,95 | 41,846 |
| Charrua 220 | 7,6047 | 60,650 | 5.028,23 | 40,102 |
| Hualpén 220 | 7,6550 | 59,992 | 5.061,49 | 39,667 |
| Temuco 220 | 7,7889 | 62,291 | 5.150,03 | 41,187 |
| Los Ciruelos 220 | 8,2539 | 70,153 | 5.457,48 | 46,385 |
| Valdivia 220 | 8,3756 | 71,886 | 5.537,97 | 47,531 |
| Barro Blanco 220 | 8,3992 | 72,648 | 5.553,53 | 48,035 |
| Puerto Montt 220 | 8,5250 | 73,052 | 5.636,70 | 48,302 |
| Lagunillas 220 | 7,6940 | 59,687 | 5.087,25 | 39,465 |

6. PRECIO DE NUDO PROMEDIO EN SUBESTACIONES DE GENERACIÓN

En conformidad con lo establecido en el artículo 157° de la Ley, los Precios de Nudo Promedio se obtienen a partir de los precios de los contratos de suministro vigentes ponderados por el volumen de suministro correspondiente. Para estos efectos, el Precio de Nudo Promedio considera tanto los contratos de Precio de Nudo de Largo Plazo como los contratos de Precio de Nudo de Corto Plazo, según corresponda.

6.1 Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Energía Promedio (PNEP) por concesionaria y sus ajustes o recargos correspondientes

El procedimiento utilizado para determinar el PNEP y los ajustes o recargos correspondientes, se describe sintéticamente en las siguientes etapas:

1. Cálculo de los precios de energía promedio para cada empresa distribuidora. Éstos corresponderán a los PNEP de cada una de ellas, obtenidos ponderando los precios de los contratos establecidos en cada Punto de Suministro de la distribuidora por la proyección del volumen de energía de los contratos asociados a éstos.

Para estos efectos, en el presente informe se consideraron los siguientes criterios:

- a. Los precios de los contratos vigentes se obtienen indexando éstos mediante sus fórmulas de indexación con los índices disponibles al momento del cálculo.
 - b. A partir de estos precios se calcula un precio promedio, ponderando dichos precios por el volumen de energía proyectada de consumos de cada contrato para el período de vigencia de la presente fijación.
 - c. La energía proyectada de consumo de un contrato de suministro para el período de vigencia de la presente fijación en cada Punto de Compra se determina a partir de la proyección de consumo por Punto de Compra, a prorrata del volumen de energía anual del contrato, de acuerdo a los criterios de asignación establecidos en el Reglamento de Licitaciones vigente.
2. Cálculo de los precios de energía promedio de cada distribuidora en el punto de comparación.

3. Determinación del precio de energía promedio para los sistemas eléctricos cuya capacidad instalada de generación sea superior a 200 megawatts en el punto de comparación.
4. Comparación de los precios de energía promedio referenciados, de cada distribuidora, determinados en el numeral 2) con el precio de energía promedio de los sistemas determinado en el numeral 3).
 - a. Si todas las empresas poseen un precio de energía promedio que no supera en más de 5% el precio de energía promedio de los sistemas, los PNEP de cada distribuidora corresponden a los respectivos precios de energía promedio calculados en el numeral 1) y no se efectúa ningún ajuste o recargo.
 - b. En caso contrario, se pasa a la siguiente etapa de cálculo de los ajustes y recargos.
5. Determinación de los ajustes correspondientes para aquellas empresas que sobrepasen en más de 5% el precio de energía promedio de los sistemas en el punto de comparación. Para ello se considera que el precio promedio de las distribuidoras a las cuales se les aplica el ajuste, sea igual al límite del 5% sobre el precio promedio de los sistemas.
6. Con los valores de los ajustes obtenidos en el numeral precedente, se determina el valor del recargo que se aplica a las empresas que no poseen ajuste, las cuales absorben las diferencias producto de los ajustes a prorrata de sus respectivas proyecciones de energías a suministrar para el período de análisis, de forma tal que en los sistemas se recauden los montos totales asociados a la aplicación de los precios de los contratos.
7. Referenciación al punto de comparación de los precios promedio obtenidos en el numeral 1) y de los ajustes y recargos obtenidos en los numerales 5) y 6).
8. Recálculo del precio de energía promedio de los sistemas en el punto de comparación.
9. Comparación de los precios de energía promedio de cada distribuidora y los ajustes y recargos según el numeral 7) con el precio promedio de los sistemas determinado en el numeral 8).
 - a. Si todas las empresas poseen una combinación de precio promedio más ajuste o recargo en el punto de comparación que no supera en más de 5% el precio promedio de los sistemas, los ajustes y recargos de cada empresa corresponden a los calculados en los numerales 5) y 6).

- b. En caso contrario, se recalculan los ajustes y recargos volviendo al numeral 5), e incorporando dentro del conjunto de empresas que requieren ajuste a aquellas distribuidoras que no cumplieron con la condición indicada en la letra anterior. Se repite el procedimiento desde el numeral 5) hasta que ninguna combinación de precio promedio más recargo exceda en más de un 5% el precio promedio de los sistemas para cada empresa.

Tanto los precios como los ajustes y recargos, son calculados en los respectivos Puntos de Suministro de cada empresa, y luego referidos al punto de comparación utilizando los factores de modulación establecidos en el Informe Técnico Definitivo de Precios de Nudo asociado al decreto mencionado en el número 5 del presente informe.

6.2 Precio de Nudo de Potencia Promedio

Se obtienen de manera equivalente a los Precios de Nudo de Energía Promedio considerando los precios actualizados de los contratos de suministro, ponderados por los volúmenes de energía correspondientes, según el siguiente procedimiento:

1. Cálculo de los Precios de Potencia Promedio por Punto de Suministro para cada empresa distribuidora, ponderando los precios estimados para cada contrato por el volumen de suministro correspondiente.
2. Cálculo de los Precios de Potencia Promedio para cada empresa distribuidora. Estos corresponderán a los PNPP de cada una de ellas, obtenidos ponderando los precios establecidos en cada Punto de Suministro por el volumen de energía de contratos asociados a éste.

6.3 Precios de Nudo Promedio y Ajustes o Recargos por concesionaria

6.3.1 Comparación de Precios de Nudo de Energía Promedio

La comparación de precios detallada en el punto número 6.1 se realiza, para el SIC y para el SING, en la barra Polpaico 220kV. En la siguiente tabla se indican los Precios de Nudo de Energía Promedio para cada empresa distribuidora.

Tabla 6: Precios de Nudo de Energía Promedio en Punto de Referencia⁵

| Cod Dx | Empresa Distribuidora | PNEP+AR* _{base en} Pto.Ref. (US\$/MWh) | Comparación límite 5% |
|--------|-----------------------|--|--------------------------|
| 1 | Emelari | 92,180 | 5,00% |
| 2 | Eliqsa | 92,180 | 5,00% |
| 3-SING | Elecda | 92,180 | 5,00% |
| 20 | Coopersol | 77,097 | -12,18% |
| 3-SIC | Elecda SIC | 92,180 | 5,00% |
| 4 | Emelat | 92,180 | 5,00% |
| 6 | Chilquinta | 92,180 | 5,00% |
| 7 | Conafe | 92,180 | 5,00% |
| 8 | Emelca | 92,180 | 5,00% |
| 9 | Litoral | 92,180 | 5,00% |
| 10 | Chilectra | 82,229 | -6,33% |
| 12 | Colina | 82,120 | -6,46% |
| 13 | Til Til | 81,019 | -7,71% |
| 14 | Eepa | 79,171 | -9,82% |
| 15 | Luz Andes | 82,093 | -6,49% |
| 18 | CGE Distribución | 92,180 | 5,00% |
| 21 | Coopelan | 91,745 | 4,50% |
| 22 | Frontel | 89,692 | 2,17% |
| 23 | Saesa | 84,273 | -4,01% |
| 26 | Codiner | 91,657 | 4,40% |
| 28 | Edecsa | 92,180 | 5,00% |
| 29 | Cec | 88,863 | 1,22% |
| 31 | LuzLinares | 92,180 | 5,00% |
| 32 | LuzParral | 92,180 | 5,00% |
| 33 | Copelec | 89,727 | 2,21% |
| 34 | Coelcha | 92,180 | 5,00% |
| 35 | Socoepa | 80,226 | -8,62% |
| 36 | Cooprel | 86,626 | -1,33% |
| 39 | Luz Osorno | 86,844 | -1,08% |

⁵ Para efectos de la presente tabla, la empresa Chilectra S.A. mantendrá esta denominación sin perjuicio de la modificación de razón social a ENEL Distribución Chile S.A. informada mediante carta GER. GEN N° 197/2016 de fecha 22 de noviembre de 2016.

| Cod Dx | Empresa Distribuidora | PNEP+AR* _{base} en Pto.Ref. (US\$/MWh) | Comparación límite 5% |
|-----------------------|-----------------------|---|-----------------------|
| 40 | Crell | 91,134 | 3,81% |
| Precio Prom. Sist. | | 87,790 | |
| Precio Prom. Sist.+5% | | 92,180 | |

6.3.2 Determinación de excedente o déficit de recaudaciones

Según lo establecido en el número 4.2 del artículo primero del Decreto Supremo de Precios de Nudo Promedio vigente, correspondiente al Decreto Supremo N° 9T modificado por el Decreto Supremo N° 10T, de 2016, del Ministerio de Energía, la Comisión debe considerar en la elaboración del informe técnico de precios de nudo promedio, los montos de excedentes o déficit de recaudación establecidos a partir de la información entregada por el Coordinador Eléctrico Nacional (en adelante, el “Coordinador”), para ser reconocidos en la determinación del nivel tarifario del siguiente período. Los montos así determinados se incorporan de manera aditiva al Ajuste o Recargo (“AR”).

De acuerdo a la información remitida por el Coordinador, esta fijación considera las diferencias de facturación comprendidas entre los meses de septiembre de 2016 y enero de 2017.

Adicionalmente, la Comisión considerará las diferencias de recaudación originadas con motivo de las indexaciones constatadas en los meses de noviembre y diciembre 2016. Los montos de excedentes o déficit que no se encuentren comprendidos en el presente cálculo, serán considerados en el siguiente período tarifario.

Asimismo, en esta fijación el cálculo del cargo por excedente o déficit de recaudación (“CEDR”) incorpora el recalcu de la componente de saldo AR correspondiente al período 2011-2012.

Se incluye además un ajuste producto del reconocimiento tarifario a cliente final de la indexación del valor del VASTx durante los meses de noviembre y diciembre, ambos del año 2016. En particular, la necesidad de realizar dicho ajuste surge debido a que en los citados meses se aplicó a los clientes regulados un VASTx asociado a la indexación de la Resolución Exenta N°383, de fecha 28 de abril de 2016, en lugar de la indexación indicada en la Resolución Exenta N° 748, de fecha 28 de octubre de 2016.

Finalmente, y en virtud de la información disponible, en esta fijación el cálculo del CEDR considera la componente por concepto de las diferencias entre

facturaciones reales respecto de las proyectadas. Se incluye además el recálculo de las diferencias producidas entre los meses de mayo a septiembre de 2016, debido a la incorporación de los traspasos de excedentes entre empresas distribuidoras y correcciones realizadas, por parte del Coordinador, a los montos de energías asociados a los contratos.

A continuación se detallan los valores obtenidos por empresa del cargo por excedente o déficit de recaudación.

Tabla 7: Cargo por excedente o déficit de recaudación⁶

| Cod Dx | Distribuidora | Sistema | Saldo Facturación | Saldo AR | Saldo RGL | Diferencias por ajuste may16 a sep16 | Recalculo saldo AR nov-15 | Cálculo VASTx | CEDR |
|--------|------------------|---------|-------------------|----------|-----------|--------------------------------------|---------------------------|---------------|----------|
| | | | [M\$] | [M\$] | [M\$] | [M\$] | [M\$] | [M\$] | [\$/kWh] |
| 1 | Emelari | SING | 392,00 | - | - | - | - | 5,48 | - 0,433 |
| 2 | Eliqsa | SING | 620,11 | - | - | - | - | 8,54 | - 0,433 |
| 3-SING | Elecda | SING | 1.144,48 | - | - | - | - | 16,44 | - 0,433 |
| 20 | COOPERSOL | SING | 0,39 | - | - | - | - | 0,03 | - 0,433 |
| 3-SIC | Elecda SIC | SIC | - 13,48 | - | - | 3,05 | 2,31 | 0,33 | - 0,250 |
| 4 | Emelat | SIC | - 65,92 | - | - | 85,43 | 82,21 | 11,82 | - 0,250 |
| 6 | Chilquinta | SIC | - 1.019,75 | - | - | - | 276,01 | 46,19 | - 0,250 |
| 7 | Conafe | SIC | - 12.358,13 | - | - | 1.480,77 | 208,40 | 31,69 | - 0,250 |
| 8 | EMELCA | SIC | 0,55 | - | - | - | 1,78 | 0,31 | - 0,250 |
| 9 | Litoral | SIC | - 39,84 | - | - | - | 9,26 | 1,61 | - 0,250 |
| 10 | Chilectra | SIC | - 1.126,87 | - | - | - | 1.233,21 | 164,92 | - 0,250 |
| 12 | Colina | SIC | - 9,65 | - | - | - | 8,63 | 1,28 | - 0,250 |
| 13 | TILTIL | SIC | - 1,09 | - | - | - | 1,57 | 0,22 | - 0,250 |
| 14 | EEPA | SIC | - 38,07 | - | - | - | 30,57 | 4,02 | - 0,250 |
| 15 | LUZANDES | SIC | - 0,87 | - | - | - | 0,61 | 0,08 | - 0,250 |
| 18 | CGE Distribución | SIC | - 4.859,80 | - | - | 6.329,96 | 1.003,33 | 151,75 | - 0,250 |
| 21 | Coopelan | SIC | 79,08 | - | - | 2,00 | 11,93 | 1,74 | - 0,250 |
| 22 | Frontel | SIC | 203,17 | - | - | - | 111,21 | 15,52 | - 0,250 |
| 23 | Saesa | SIC | 578,27 | - | - | - | 245,60 | 14,89 | - 0,250 |
| 26 | Codiner | SIC | - 11,39 | - | - | - | 8,09 | 1,36 | - 0,250 |
| 28 | EDECSA | SIC | - 53,22 | - | - | - | 6,86 | 1,25 | - 0,250 |

⁶ Para efectos de la presente tabla, la empresa Chilectra S.A. mantendrá esta denominación sin perjuicio de la modificación de razón social a ENEL Distribución Chile S.A. informada mediante carta GER. GEN N° 197/2016 de fecha 22 de noviembre de 2016.

| Cod Dx | Distribuidora | Sistema | Saldo Facturación | Saldo AR | Saldo RGL | Diferencias por ajuste may16 a sep16 | Recalculo saldo AR nov-15 | Cálculo VASTx | CEDR |
|-------------------|---------------|---------|-------------------|----------|-----------|--------------------------------------|---------------------------|---------------|----------|
| | | | [M\$] | [M\$] | [M\$] | [M\$] | [M\$] | [M\$] | [\$/kWh] |
| 29 | CEC | SIC | 114,30 | - | - | - | 12,83 | 2,10 | - 0,250 |
| 31 | LuzLinares | SIC | 68,63 | - | - | - | 15,49 | 2,46 | - 0,250 |
| 32 | LuzParral | SIC | - 2,20 | - | - | - | 13,22 | 2,38 | - 0,250 |
| 33 | Copelec | SIC | 96,49 | - | - | - | 20,39 | 3,35 | - 0,250 |
| 34 | Coelcha | SIC | - 3,70 | - | - | - | 6,41 | 1,06 | - 0,250 |
| 35 | Socoepa | SIC | 17,86 | - | - | - | 3,84 | 0,24 | - 0,250 |
| 36 | Cooprel | SIC | 163,67 | - | - | 0,32 | 4,82 | 0,29 | - 0,250 |
| 39 | Luz Osorno | SIC | - 125,30 | - | - | - | 18,77 | 1,10 | - 0,250 |
| 40 | Crell | SIC | - 51,74 | - | - | 1,50 | 8,65 | 0,53 | - 0,250 |
| Total SIC | | | - 18.459,00 | - | - | 7.903,04 | 3.345,98 | 462,50 | |
| Total SING | | | 2.156,98 | - | - | - | - | 30,49 | |

6.3.3 Precios de Nudo Promedio y ajustes o recargos

Los Precios de Nudo Promedio resultantes y los ajustes o recargos (AR*)⁷, determinados para cada empresa distribuidora a nivel generación se presentan en la siguiente tabla:

Tabla 8 Precios de Nudo Promedio y Ajustes o Recargos⁸

| COD Dx | Empresa Distribuidora | PNPP [US\$/kW/mes] | PNPP [\$/kWh/mes] | PNEP [US\$/MWh] | PNEP [\$/kWh] | AR' [US\$/MWh] | AR' [\$/kWh] |
|--------|-----------------------|--------------------|-------------------|-----------------|---------------|----------------|--------------|
| 1 | Emelari | 9,9008 | 6.546,41 | 85,772 | 56,712 | -20,307 | -13,427 |
| 2 | Eliqsa | 10,1085 | 6.683,74 | 87,493 | 57,850 | -22,055 | -14,583 |
| 3-SING | Elecda | 9,679 | 6.399,75 | 85,021 | 56,216 | -20,155 | -13,326 |
| 20 | COOPERSOL | 8,426 | 5.571,27 | 45,736 | 30,241 | 8,947 | 5,916 |
| 3-SIC | Elecda SIC | 8,9501 | 5.917,81 | 90,630 | 59,925 | -9,438 | -6,240 |
| 4 | Emelat | 9,0768 | 6.001,58 | 95,336 | 63,036 | -13,943 | -9,219 |
| 6 | Chilquinta | 9,3205 | 6.162,71 | 93,127 | 61,576 | 0,680 | 0,450 |

⁷ AR* corresponde al equivalente a nivel troncal del AR aplicable a los clientes de las concesionarias en los puntos de inyección a distribución, definido en el punto 7 del presente informe.

⁸ Para efectos de la presente tabla, la empresa Chilectra S.A. mantendrá esta denominación sin perjuicio de la modificación de razón social a ENEL Distribución Chile S.A. informada mediante carta GER. GEN N° 197/2016 de fecha 22 de noviembre de 2016.

| COD Dx | Empresa Distribuidora | PNPP [US\$/kW/mes] | PNPP [\$/kWh/mes] | PNEP [US\$/MWh] | PNEP [\$/kWh] | AR' [US\$/MWh] | AR' [\$/kWh] |
|-----------|--------------------------|-----------------------|----------------------|--------------------|------------------|-------------------|-----------------|
| 7 | Conafe | 8,7795 | 5.805,01 | 93,861 | 62,061 | -1,471 | -0,973 |
| 8 | EMELCA | 9,3119 | 6.157,03 | 104,334 | 68,986 | -10,549 | -6,975 |
| 9 | Litoral | 9,2616 | 6.123,77 | 93,111 | 61,565 | 0,795 | 0,526 |
| 10 | Chilectra | 8,7875 | 5.810,30 | 73,915 | 48,873 | 9,224 | 6,099 |
| 12 | Colina | 8,8038 | 5.821,07 | 74,211 | 49,068 | 9,224 | 6,099 |
| 13 | TILTIL | 8,6395 | 5.712,44 | 73,125 | 48,350 | 9,224 | 6,099 |
| 14 | EEPA | 8,5631 | 5.661,92 | 70,672 | 46,728 | 9,224 | 6,099 |
| 15 | LUZANDES | 8,7379 | 5.777,50 | 73,420 | 48,545 | 9,224 | 6,099 |
| 18 | CGE Distribución | 8,888 | 5.876,75 | 103,132 | 68,191 | -12,132 | -8,022 |
| 21 | Coopelan | 8,5178 | 5.631,97 | 77,730 | 51,395 | 9,224 | 6,099 |
| 22 | Frontel | 8,9238 | 5.900,42 | 76,307 | 50,454 | 9,224 | 6,099 |
| 23 | Saesa | 9,7702 | 6.460,06 | 85,980 | 56,850 | 9,224 | 6,099 |
| 26 | Codiner | 9,4376 | 6.240,14 | 79,760 | 52,737 | 9,224 | 6,099 |
| 28 | EDECSA | 9,1459 | 6.047,27 | 95,906 | 63,413 | -2,122 | -1,403 |
| 29 | CEC | 8,858 | 5.856,91 | 79,319 | 52,446 | 9,224 | 6,099 |
| 31 | LuzLinares | 8,9743 | 5.933,81 | 91,654 | 60,602 | -1,193 | -0,789 |
| 32 | LuzParral | 8,7888 | 5.811,15 | 92,487 | 61,152 | -3,365 | -2,225 |
| 33 | Copelec | 8,4877 | 5.612,07 | 76,056 | 50,288 | 9,224 | 6,099 |
| 34 | Coelcha | 8,5561 | 5.657,29 | 84,491 | 55,865 | 2,876 | 1,902 |
| 35 | Socoepa | 9,755 | 6.450,01 | 81,121 | 53,637 | 9,224 | 6,099 |
| 36 | Cooprel | 9,6374 | 6.372,25 | 88,711 | 58,656 | 9,224 | 6,099 |
| 39 | Luz Osorno | 9,6575 | 6.385,54 | 89,254 | 59,015 | 9,224 | 6,099 |
| 40 | Crell | 9,7356 | 6.437,18 | 94,825 | 62,698 | 9,224 | 6,099 |

7. PRECIOS A TRASPASAR A CLIENTES REGULADOS

Para efectos de la determinación de los precios a utilizar en las fórmulas tarifarias de empresas concesionarias de servicio público de distribución, según se establece en el Decreto Supremo N° 11T, de 2016, del Ministerio de Energía, se considerarán los precios de nudo promedio de energía y potencia en nivel de distribución para cada concesionaria y sistema de subtransmisión.

Para el cálculo de los precios de nudo de energía y potencia a nivel de distribución, se ha incorporado el recargo por uso de redes de distribución de terceros en las subestaciones primarias que correspondan, de acuerdo a lo establecido en el Decreto N° 2T, de 2017.

En el caso particular de la empresa concesionaria Saesa, el precio de nudo a nivel de distribución es ajustado considerando los precios de nudo de las barras Cochamó y Hornopirén, de acuerdo a los precios establecidos en la Resolución Exenta CNE N° 220, de 28 de abril de 2017, que dispone la publicación de precios de energía y potencia de las subestaciones de distribución primarias de los Sistemas Medianos de Cochamó, Hornopirén, Aysén, Palena, General Carrera, Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir y Puerto Williams. Para dichas barras pertenecientes a la zona de concesión de Saesa, no es aplicable el cargo correspondiente al parámetro AR.

La componente AR_{base} señalada en las tablas siguientes, corresponde al ajuste o recargo base establecido en el artículo 157° de la Ley, considerado a nivel de distribución, sin incluir los cargos de reliquidaciones indicados en el número 6.3.2 y 6.3.3 del presente informe.

Para clientes regulados pertenecientes al SIC y SING, los precios de nudo en nivel de distribución a utilizar en las fórmulas tarifarias de las empresas concesionarias de servicio público de distribución, determinados para cada concesionaria y sistema de subtransmisión, e incorporando el cargo AR que se indica, son los que se presentan a continuación.

Tabla 9 Precios en nivel distribución y AR⁹

| COD Dx | Empresa Distribuidora | Sector STx | AR _{base} (\$/kWh) | AR (\$/kWh) | Pe (\$/kWh) | Pp (\$/kW/mes) |
|-----------|--------------------------|---------------|--------------------------------|----------------|----------------|-------------------|
| 1 | EMELARI | SING | -13,267 | -13,710 | 52,897 | 6.712,82 |
| 2 | ELIQSA | SING | -14,448 | -14,890 | 52,879 | 6.853,64 |
| 3-SING | ELECDA | SING | -13,164 | -13,606 | 52,495 | 6.562,43 |
| 20 | COOPERSOL | SING | 6,483 | 6,040 | 45,619 | 5.712,89 |
| 3-SIC | ELECDA SIC | SIC1 | -6,149 | -6,405 | 64,116 | 6.075,52 |
| 4 | EMELAT | SIC1 | -9,206 | -9,463 | 64,251 | 6.161,52 |
| 6 | CHILQUINTA | SIC2 | 0,717 | 0,461 | 71,988 | 6.324,42 |
| 7 | CONAFE | SIC1 | -0,742 | -0,999 | 71,715 | 5.959,71 |
| 7 | CONAFE | SIC2 | -0,741 | -0,997 | 71,027 | 5.957,33 |
| 8 | EMELCA | SIC2 | -6,891 | -7,147 | 71,972 | 6.318,59 |
| 9 | LITORAL | SIC2 | 0,795 | 0,539 | 72,055 | 6.284,46 |
| 10 | CHILECTRA | SIC2 | 6,505 | 6,249 | 64,760 | 5.962,76 |

⁹ Para efectos de la presente tabla, la empresa Chilectra S.A. mantendrá esta denominación sin perjuicio de la modificación de razón social a ENEL Distribución Chile S.A. informada mediante carta GER. GEN N° 197/2016 de fecha 22 de noviembre de 2016.

| COD | Empresa | Sector | AR_{base} | AR | Pe | Pp |
|------------|----------------------|---------------|--------------------------|-----------------|-----------------|--------------------|
| Dx | Distribuidora | STx | (\$/kWh) | (\$/kWh) | (\$/kWh) | (\$/kW/mes) |
| 10 | CHILECTRA | SIC3 | 6,431 | 6,178 | 60,294 | 5.890,37 |
| 12 | COLINA | SIC3 | 6,631 | 6,369 | 62,367 | 7.331,23 |
| 13 | TILTIL | SIC2 | 6,523 | 6,267 | 64,406 | 5.992,36 |
| 13 | TILTIL | SIC3 | 6,697 | 6,433 | 62,233 | 7.696,55 |
| 14 | EEPA | SIC3 | 6,431 | 6,178 | 58,121 | 5.739,94 |
| 15 | LUZANDES | SIC3 | 6,904 | 6,632 | 64,366 | 9.244,75 |
| 18 | CGE distribución | SIC2 | -7,963 | -8,220 | 70,085 | 6.030,96 |
| 18 | CGE distribución | SIC3 | -7,872 | -8,126 | 65,558 | 5.957,73 |
| 18 | CGE distribución | SIC4 | -8,079 | -8,339 | 71,581 | 6.086,20 |
| 18 | CGE distribución | SIC5 | -8,025 | -8,283 | 69,980 | 6.062,87 |
| 21 | COPELAN | SIC4 | 6,600 | 6,340 | 68,802 | 5.832,69 |
| 21 | COPELAN | SIC5 | 6,556 | 6,297 | 67,217 | 5.810,33 |
| 22 | FRONTEL | SIC4 | 6,600 | 6,340 | 67,823 | 6.110,71 |
| 22 | FRONTEL | SIC5 | 6,556 | 6,297 | 66,246 | 6.087,29 |
| 23 | SAESA | SIC1 | 6,517 | 6,260 | 73,625 | 6.632,22 |
| 23 | SAESA | SIC5 | 6,556 | 6,297 | 72,850 | 6.664,65 |
| 23 | SAESA | SIC6 | 6,501 | 6,245 | 73,549 | 6.652,50 |
| 26 | CODINER | SIC5 | 6,556 | 6,297 | 68,603 | 6.437,77 |
| 28 | EDECSA | SIC2 | -1,181 | -1,438 | 71,971 | 6.205,95 |
| 28 | EDECSA | SIC3 | -1,168 | -1,421 | 67,423 | 6.130,60 |
| 29 | CEC | SIC4 | 6,600 | 6,340 | 69,894 | 6.065,65 |
| 31 | LUZLINARES | SIC4 | -0,560 | -0,820 | 71,212 | 6.145,29 |
| 32 | LUZPARRAL | SIC4 | -2,053 | -2,313 | 70,291 | 6.018,26 |
| 33 | COPELEC | SIC4 | 6,600 | 6,340 | 67,651 | 5.812,08 |
| 34 | COELCHA | SIC4 | 2,241 | 1,981 | 69,220 | 5.948,88 |
| 34 | COELCHA | SIC5 | 2,223 | 1,964 | 67,515 | 5.847,16 |
| 35 | SOCOEPA | SIC6 | 6,500 | 6,244 | 69,905 | 6.598,49 |
| 36 | COOPREL | SIC6 | 6,500 | 6,244 | 75,044 | 6.518,94 |
| 39 | LUZ OSORNO | SIC6 | 6,618 | 6,357 | 76,776 | 7.367,22 |
| 40 | CRELL | SIC6 | 6,575 | 6,317 | 80,102 | 7.120,85 |

8. MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL

De conformidad a lo establecido en el inciso tercero del artículo 157° de la Ley, se aplicará un descuento a la componente de energía del precio de nudo establecido en el punto de conexión con las instalaciones de distribución que las

concesionarias de distribución traspasan a los suministros sometidos a regulación de precios en aquellas comunas intensivas en generación eléctrica ubicadas en los Sistemas Interconectados.

Este descuento se calculará en función del Factor de Intensidad de cada comuna, definido como la razón entre la capacidad de generación instalada en cada comuna, expresada en kilowatts, y su número de clientes sometidos a regulación de precios, literal ad) del artículo 225° de la Ley, de acuerdo a la siguiente escala:

Tabla 10 Descuento según Factor de Intensidad

| Descuento según Factor de Intensidad | | |
|--|---------------|----------------------|
| Factor de Intensidad kW/N° Clientes regulados | | Descuento [%] |
| Máximo | Mínimo | |
| > 2.000 | | 50,00% |
| 2.000 | > 1.500 | 45,00% |
| 1.500 | > 1.000 | 40,00% |
| 1.000 | > 350 | 35,00% |
| 350 | > 75 | 17,50% |
| 75 | > 15 | 8,75% |
| 15 | 2,5 | 4,38% |

Los descuentos señalados serán absorbidos por los suministros sometidos a regulación de precios de las comunas no intensivas en generación, a través de un cargo en la componente de energía del precio de nudo establecido en el punto de conexión con las instalaciones de distribución.

El Factor de Intensidad de cada comuna ha sido calculado por la Comisión sobre la base de los datos contenidos en los numerales 8.1 y 8.2.

8.1 Capacidad Instalada de Generación por Comuna

Para la aplicación de este mecanismo, se debe cuantificar la capacidad instalada de generación de cada comuna que se encuentre ubicada en los Sistemas Interconectados.

8.1.1 Procedimiento de determinación de la capacidad instalada de cada comuna

El procedimiento utilizado para determinar la capacidad instalada de cada comuna, se describe sintéticamente en las siguientes etapas:

1. Se solicitó al Coordinador informar la potencia neta de cada central que se encuentre entregada al despacho, incorporando la comuna en que se encuentra ubicada en función de lo siguiente:
 - a. Centrales hidráulicas: se considerarán todas aquellas comunas en que se emplacen sus instalaciones principales, tales como la bocatoma, la sala de máquina, la represa y el embalse.
 - b. Centrales de Energía Renovable No Convencional (“ERNC”) se considerarán todas aquellas comunas en que se emplacen.
 - c. Otras centrales: se considerará la comuna en que se emplace su sala de máquinas.
2. Una vez recibida la información, ésta es procesada y se determina la capacidad instalada total de cada comuna conectada a dichos sistemas eléctricos como la suma de la potencia neta individual de cada central que se emplace en dicha comuna en base a los criterios mencionados en el numeral anterior.

Para efectos del presente informe, se considerará la ubicación y la potencia neta de cada central entregada a despacho al mes de febrero de 2017. Dichos antecedentes fueron entregados por el Coordinador en respuesta a la solicitud realizada mediante la carta CNE N° 128, de fecha 9 de marzo de 2017.

Por su parte, para la identificación de las comunas a través de sus Códigos Únicos Territoriales, se utilizó la información enviada por la Subsecretaría de Desarrollo Regional y Administrativo como respuesta al Oficio Ordinario CNE N° 269, de fecha 8 de junio de 2016.

8.2 Clientes Sometidos a Regulación de Precios por Comuna

Para la aplicación de este mecanismo se ha utilizado la información mensual enviada por las empresas concesionarias de servicio público de distribución en virtud de la solicitud realizada por esta Comisión mediante carta CNE N° 467, de fecha 2 de agosto de 2016. De esta forma, las empresas informan mensualmente el número de clientes sometidos a regulación de precios que cada una abastece, agrupándolos de acuerdo a:

1. Comuna: Nombre de la comuna en la cual se encuentra el punto de retiro.
2. Subestación primaria: Nombre de la subestación primaria en el punto de ingreso de la empresa concesionaria de servicio público de distribución.
3. Tarifa: Opción tarifaria.

Sin perjuicio de lo anterior, para efectos del presente informe, se considerará el número de clientes sometidos a regulación de precios de cada comuna al mes de diciembre de 2016¹⁰.

8.3 Determinación del Factor de Intensidad y descuento a aplicar

Sobre la base de los datos obtenidos de conformidad a lo dispuesto en los numerales 8.1 y 8.2 del presente informe, se calcula el Factor de Intensidad y descuento aplicable a las comunas que a continuación se señalan:

Tabla 11 Factor de Intensidad y descuento

| Ranking | Código Único Territorial | Comuna | Capacidad Instalada neta (MW) | N° Clientes | Factor intensidad [kW/N° Clientes Regulados] | Descuento Pe por RGL [%] |
|---------|--------------------------|-------------------|-------------------------------|-------------|--|--------------------------|
| 1 | 02102 | Mejillones | 3.142 | 3.311 | 949,05 | 35,00% |
| 2 | 08308 | Quilaco | 1.476 | 1.749 | 843,80 | 35,00% |
| 3 | 08314 | Alto Biobío | 1.191 | 1.646 | 723,47 | 35,00% |
| 4 | 08302 | Antuco | 903 | 1.849 | 488,64 | 35,00% |
| 5 | 06202 | La Estrella | 377 | 1.316 | 286,20 | 17,50% |
| 6 | 03304 | Huasco | 751 | 3.863 | 194,49 | 17,50% |
| 7 | 09205 | Lonquimay | 690 | 4.032 | 171,17 | 17,50% |
| 8 | 02104 | Taltal | 588 | 3.859 | 152,27 | 17,50% |
| 9 | 06203 | Litueche | 394 | 2.778 | 141,90 | 17,50% |
| 10 | 07402 | Colbún | 1.186 | 8.715 | 136,09 | 17,50% |
| 11 | 02301 | Tocopilla | 1.199 | 9.299 | 128,97 | 17,50% |
| 12 | 03202 | Diego de Almagro | 348 | 3.434 | 101,44 | 17,50% |
| 13 | 08311 | Santa Bárbara | 463 | 5.111 | 90,67 | 17,50% |
| 14 | 08309 | Quilleco | 251 | 3.647 | 68,81 | 8,75% |
| 15 | 13203 | San José de Maipo | 282 | 4.943 | 57,10 | 8,75% |
| 16 | 06113 | Pichidegua | 377 | 6.777 | 55,63 | 8,75% |
| 17 | 08303 | Cabrero | 600 | 10.993 | 54,63 | 8,75% |
| 18 | 05105 | Puchuncaví | 820 | 15.499 | 52,90 | 8,75% |
| 19 | 04202 | Canela | 168 | 3.350 | 50,24 | 8,75% |
| 20 | 07109 | San Clemente | 834 | 16.714 | 49,93 | 8,75% |
| 21 | 05501 | Quillota | 1.620 | 33.358 | 48,55 | 8,75% |
| 22 | 06107 | Las Cabras | 377 | 9.633 | 39,10 | 8,75% |
| 23 | 06110 | Mostazal | 267 | 7.977 | 33,46 | 8,75% |
| 24 | 10304 | Puyehue | 119 | 4.068 | 29,17 | 8,75% |
| 25 | 08415 | Ránquil | 61 | 2.571 | 23,73 | 8,75% |

¹⁰ Para aquellas comunas con facturación bimensual se estima su energía facturada mensual como el promedio simple de la energía informada para dicho mes con la energía informada del mes anterior. El mismo procedimiento se repite para la potencia facturada en casos con facturación bimensual. A su vez, los valores negativos informados en los campos de número de clientes, energía o potencia han sido reemplazados por ceros.

| Ranking | Código Único Territorial | Comuna | Capacidad Instalada neta (MW) | N° Clientes | Factor intensidad [kW/N° Clientes Regulados] | Descuento Pe por RGL [%] |
|---------|--------------------------|-----------------|-------------------------------|-------------|--|--------------------------|
| 26 | 09209 | Renaico | 88 | 3.880 | 22,68 | 8,75% |
| 27 | 04203 | Los Vilos | 239 | 11.041 | 21,66 | 8,75% |
| 28 | 04104 | La Higuera | 41 | 1.930 | 21,29 | 8,75% |
| 29 | 01405 | Pica | 44 | 2.154 | 20,39 | 8,75% |
| 30 | 08102 | Coronel | 846 | 42.387 | 19,96 | 8,75% |
| 31 | 09110 | Melipeuco | 41 | 2.411 | 16,88 | 8,75% |
| 32 | 05107 | Quintero | 255 | 15.623 | 16,33 | 8,75% |
| 33 | 05703 | Llailay | 133 | 8.636 | 15,45 | 8,75% |
| 34 | 03103 | Tierra Amarilla | 53 | 3.672 | 14,37 | 4,38% |
| 35 | 06301 | San Fernando | 417 | 29.534 | 14,13 | 4,38% |
| 36 | 03201 | Chañaral | 65 | 5.086 | 12,78 | 4,38% |
| 37 | 03101 | Copiapó | 638 | 53.716 | 11,88 | 4,38% |
| 38 | 15201 | Putre | 11 | 913 | 11,86 | 4,38% |
| 39 | 06108 | Machalí | 212 | 18.128 | 11,70 | 4,38% |
| 40 | 13128 | Renca | 462 | 40.697 | 11,35 | 4,38% |
| 41 | 04301 | Ovalle | 441 | 41.223 | 10,70 | 4,38% |
| 42 | 14204 | Río Bueno | 119 | 12.254 | 9,69 | 4,38% |
| 43 | 05301 | Los Andes | 211 | 26.106 | 8,09 | 4,38% |
| 44 | 10302 | Puerto Octay | 23 | 3.046 | 7,49 | 4,38% |
| 45 | 07308 | Teno | 75 | 10.506 | 7,18 | 4,38% |
| 46 | 08306 | Nacimiento | 66 | 9.155 | 7,18 | 4,38% |
| 47 | 10205 | Dalcahue | 36 | 5.364 | 6,71 | 4,38% |
| 48 | 08304 | Laja | 59 | 8.954 | 6,62 | 4,38% |
| 49 | 01401 | Pozo Almonte | 35 | 5.734 | 6,10 | 4,38% |
| 50 | 06111 | Olivar | 22 | 3.763 | 5,85 | 4,38% |
| 51 | 07408 | Yerbas Buenas | 37 | 6.473 | 5,70 | 4,38% |
| 52 | 05304 | San Esteban | 40 | 7.150 | 5,57 | 4,38% |
| 53 | 14108 | Panguipulli | 59 | 13.479 | 4,38 | 4,38% |
| 54 | 08421 | Yungay | 33 | 7.764 | 4,25 | 4,38% |
| 55 | 08202 | Arauco | 57 | 13.880 | 4,09 | 4,38% |
| 56 | 08307 | Negrete | 14 | 3.405 | 4,05 | 4,38% |
| 57 | 09202 | Collipulli | 33 | 8.724 | 3,78 | 4,38% |
| 58 | 13202 | Pirque | 25 | 6.730 | 3,76 | 4,38% |
| 59 | 09108 | Lautaro | 50 | 13.467 | 3,71 | 4,38% |
| 60 | 01101 | Iquique | 229 | 62.082 | 3,69 | 4,38% |
| 61 | 13303 | Tiltil | 20 | 5.899 | 3,42 | 4,38% |
| 62 | 08201 | Lebu | 29 | 9.203 | 3,16 | 4,38% |
| 63 | 06204 | Marchihue | 9 | 3.018 | 2,98 | 4,38% |
| 64 | 14101 | Valdivia | 175 | 58.927 | 2,97 | 4,38% |
| 65 | 05103 | Concón | 60 | 20.357 | 2,95 | 4,38% |
| 66 | 02201 | Calama | 140 | 48.071 | 2,91 | 4,38% |
| 67 | 10101 | Puerto Montt | 264 | 91.690 | 2,87 | 4,38% |
| 68 | 04304 | Punitaqui | 12 | 4.368 | 2,75 | 4,38% |
| 69 | 06116 | Requínoa | 21 | 7.994 | 2,65 | 4,38% |

| Ranking | Código Único Territorial | Comuna | Capacidad Instalada neta (MW) | N° Clientes | Factor intensidad [kW/N° Clientes Regulados] | Descuento Pe por RGL [%] |
|---------|--------------------------|--------------|-------------------------------|-------------|--|--------------------------|
| 70 | 07102 | Constitución | 48 | 18.477 | 2,58 | 4,38% |

9. MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL ADICIONAL

Adicionalmente, y de conformidad a lo establecido en el inciso quinto del artículo 157° de la Ley, en aquellas comunas en que se emplacen centrales cuya energía eléctrica generada, en su conjunto, sea mayor al 5% de la energía eléctrica generada por las centrales interconectadas a los Sistemas Interconectados, se aplicará un descuento adicional al establecido en el punto 8.3.

Los descuentos adicionales a que dé lugar la aplicación de este mecanismo serán absorbidos por todos los suministros de clientes sometidos a regulación de precios de las comunas no intensivas en generación. El descuento se aplicará de acuerdo a la siguiente tabla:

Tabla 12 Descuento según porcentaje de aporte

| Descuento según porcentaje de aporte | | |
|---------------------------------------|--------|---------------|
| % de aporte sobre la energía generada | | Descuento (%) |
| Máximo | Mínimo | |
| >15% | | 25% |
| 15% | >10% | 20% |
| 10% | >5% | 15% |

En caso que una determinada comuna favorecida con el descuento pase a aportar menos del 5% sobre la energía generada, la comuna recibirá un descuento equivalente al 7,5% hasta la siguiente fijación semestral.

9.1 Energía Eléctrica Generada por comuna

Para la aplicación de este mecanismo, se debe cuantificar la energía eléctrica generada por cada central conectada a los Sistemas Interconectados. Para efectos de este informe, se considera energía eléctrica generada por una central generadora aquella energía que ha inyectado a los Sistemas Interconectados

entre los meses de marzo de 2016 a febrero del 2017, en conformidad con lo establecido en el inciso sexto de artículo 157 de la Ley.

9.1.1 Procedimiento de determinación de la energía eléctrica generada por comuna

El procedimiento utilizado para determinar la energía eléctrica generada de cada comuna, se describe sintéticamente en las siguientes etapas:

1. Se solicitó al Coordinador informar la cantidad de energía eléctrica generada por cada central que se encuentre entregada al despacho, incorporando la o las comunas en que se encuentra ubicada en función de lo siguiente:
 - a. Centrales hidráulicas: se considerarán todas aquellas comunas en que se emplacen sus instalaciones principales, tales como la bocatoma, la sala de máquinas, la represa y el embalse.
 - b. Centrales ERNC: se considerarán todas aquellas comunas en que se emplacen sus instalaciones.
 - c. Otras centrales: se considerará la comuna en que se emplace su sala de máquinas.
2. Se determinó la energía eléctrica generada total de los Sistemas Interconectados como la suma de la energía eléctrica generada de cada central informada en el punto anterior.
3. De acuerdo a la asociación comuna-central descrita en el punto 1 anterior, se considera que la energía eléctrica generada de cada comuna es la suma de la energía eléctrica generada de todas las centrales asociadas a dicha comuna.

Para efectos del presente informe, se considerará la energía eléctrica generada informada por el Coordinador en respuesta a la solicitud realizada mediante la carta CNE N° 128, de fecha 9 de marzo de 2017.

9.2 Porcentaje de Aporte sobre la Energía Eléctrica Generada y descuento aplicable

Sobre la base de los datos obtenidos de conformidad a lo dispuesto en el numeral 9.1 del presente informe, se calcula el porcentaje de aporte sobre la energía eléctrica generada y el descuento aplicable a las comunas que a continuación se señalan:

Tabla 13 Porcentaje de aporte y descuento

| Ranking | Código Único Territorial | Comuna | Generación real bruta 12 meses (GWh) | % de total SIC+SING | Descuento Pe por RGL Adicional (%) |
|---------|--------------------------|---------------|--------------------------------------|---------------------|------------------------------------|
| 1 | 02102 | Mejillones | 12.150 | 16,78% | 25% |
| 2 | 05501 | Quillota | 7.938 | 10,96% | 20% |
| 3 | 05105 | Puchuncaví | 6.359 | 8,78% | 15% |
| 4 | 08102 | Coronel | 5.727 | 7,91% | 15% |
| 5 | 02301 | Tocopilla | 5.275 | 7,28% | 15% |
| 6 | 03304 | Huasco | 4.545 | 6,28% | 15% |
| 7 | 07402 | Colbún* | 3.266 | 4,51% | 7,5% |
| 8 | 07109 | San Clemente* | 2.841 | 3,92% | 7,5% |
| 9 | 08308 | Quilaco* | 2.396 | 3,31% | 7,5% |

* Estas comunas recibirán un descuento equivalente al 7,5% hasta la siguiente fijación semestral, dado que en la fijación anterior tenía un descuento de 15%.

Para clientes regulados pertenecientes al SIC y SING, los precios de nudo en nivel de distribución a utilizar en las fórmulas tarifarias de las empresas concesionarias de servicio público de distribución, determinados para cada concesionaria y sistema de subtransmisión, e incorporando los cargos AR y CD_{rgl} (Cargo o Descuento RGL) que se indica, son los que se presentan a continuación.

En el caso particular de la empresa concesionaria SAESA el precio de nudo a nivel de distribución es ajustado considerando los precios de nudo de las barras Cochamó y Hornopirén, de acuerdo a los precios establecidos en la Resolución Exenta CNE N° 220, de 28 de abril de 2017, que dispone la publicación de precios de energía y potencia de las subestaciones de distribución primarias de los Sistemas Medianos de Cochamó, Hornopirén, Aysén, Palena, General Carrera, Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir y Puerto Williams. Para dichas barras pertenecientes a la zona de concesión de SAESA, no es aplicable el cargo correspondiente al parámetro AR ni al parámetro CD_{rgl} .

Tabla 14 Precios en nivel distribución, AR y CD_{rgl}

| Cod | Empresa | Sistema STx | Código Único Territorial | Comuna | AR base (\$/kWh) | AR (\$/kWh) | Pe Julio 2017 (\$/kWh) | CD RGL base (\$/kWh) | CD RGL (\$/kWh) | Pe (\$/kWh) | Pp (\$/kW/mes) |
|--------|-------------|-------------|--------------------------|--------------|------------------|-------------|------------------------|----------------------|-----------------|-------------|----------------|
| 1 | EMELARI | SING | * | * | -13,267 | -13,710 | 52,897 | 0,812 | 0,812 | 53,709 | 6.712,82 |
| 2 | ELIQSA | SING | 01101 | Iquique | -14,448 | -14,890 | 52,879 | -2,316 | -2,316 | 50,563 | 6.853,64 |
| 2 | ELIQSA | SING | 01405 | Pica | -14,448 | -14,890 | 52,879 | -4,627 | -4,627 | 48,252 | 6.853,64 |
| 2 | ELIQSA | SING | 01401 | Pozo Almonte | -14,448 | -14,890 | 52,879 | -2,316 | -2,316 | 50,563 | 6.853,64 |
| 2 | ELIQSA | SING | * | * | -14,448 | -14,890 | 52,879 | 0,812 | 0,812 | 53,691 | 6.853,64 |
| 3-SING | ELECSA SING | SING | 02201 | Calama | -13,164 | -13,606 | 52,495 | -2,299 | -2,299 | 50,196 | 6.562,43 |

| Cod | Empresa | Sistema STx | Código Único Territorial | Comuna | AR base (\$/kWh) | AR (\$/kWh) | Pe Julio 2017 (\$/kWh) | CD RGL base (\$/kWh) | CD RGL (\$/kWh) | Pe (\$/kWh) | Pp (\$/kW/mes) |
|--------|-------------------|-------------|--------------------------|------------------|------------------|-------------|------------------------|----------------------|-----------------|-------------|----------------|
| 3-SING | ELECDA SING | SING | 02102 | Mejillones | -13,164 | -13,606 | 52,495 | -31,497 | -31,497 | 20,998 | 6.562,43 |
| 3-SING | ELECDA SING | SING | 02301 | Tocopilla | -13,164 | -13,606 | 52,495 | -17,061 | -17,061 | 35,434 | 6.562,43 |
| 3-SING | ELECDA SING | SING | * | * | -13,164 | -13,606 | 52,495 | 0,806 | 0,806 | 53,301 | 6.562,43 |
| 3-SIC | ELECDA SIC | SIC 1 | 02104 | Taltal | -6,149 | -6,405 | 64,116 | -11,220 | -11,220 | 52,896 | 6.075,52 |
| 3-SIC | ELECDA SIC | SIC 1 | * | * | -6,149 | -6,405 | 64,116 | 0,984 | 0,984 | 65,100 | 6.075,52 |
| 4 | EMELAT | SIC 1 | 03201 | Chañaral | -9,206 | -9,463 | 64,251 | -2,814 | -2,814 | 61,437 | 6.161,52 |
| 4 | EMELAT | SIC 1 | 03101 | Copiapó | -9,206 | -9,463 | 64,251 | -2,814 | -2,814 | 61,437 | 6.161,52 |
| 4 | EMELAT | SIC 1 | 03202 | Diego de Almagro | -9,206 | -9,463 | 64,251 | -11,244 | -11,244 | 53,007 | 6.161,52 |
| 4 | EMELAT | SIC 1 | 03304 | Huasco | -9,206 | -9,463 | 64,251 | -20,882 | -20,882 | 43,369 | 6.161,52 |
| 4 | EMELAT | SIC 1 | 03103 | Tierra Amarilla | -9,206 | -9,463 | 64,251 | -2,814 | -2,814 | 61,437 | 6.161,52 |
| 4 | EMELAT | SIC 1 | * | * | -9,206 | -9,463 | 64,251 | 0,986 | 0,986 | 65,237 | 6.161,52 |
| 6 | CHILQUINTA | SIC 2 | 05103 | Concón | 0,717 | 0,461 | 71,988 | -3,153 | -3,153 | 68,835 | 6.324,42 |
| 6 | CHILQUINTA | SIC 2 | 05703 | Llailay | 0,717 | 0,461 | 71,988 | -6,299 | -6,299 | 65,689 | 6.324,42 |
| 6 | CHILQUINTA | SIC 2 | 05301 | Los Andes | 0,717 | 0,461 | 71,988 | -3,153 | -3,153 | 68,835 | 6.324,42 |
| 6 | CHILQUINTA | SIC 2 | 05105 | Puchuncaví | 0,717 | 0,461 | 71,988 | -17,097 | -17,097 | 54,891 | 6.324,42 |
| 6 | CHILQUINTA | SIC 2 | 05501 | Quillota | 0,717 | 0,461 | 71,988 | -20,697 | -20,697 | 51,291 | 6.324,42 |
| 6 | CHILQUINTA | SIC 2 | 05107 | Quintero | 0,717 | 0,461 | 71,988 | -6,299 | -6,299 | 65,689 | 6.324,42 |
| 6 | CHILQUINTA | SIC 2 | 05304 | San Esteban | 0,717 | 0,461 | 71,988 | -3,153 | -3,153 | 68,835 | 6.324,42 |
| 6 | CHILQUINTA | SIC 2 | * | * | 0,717 | 0,461 | 71,988 | 1,105 | 1,105 | 73,093 | 6.324,42 |
| 7 | CONAFE | SIC 1 | 04202 | Canela | -0,742 | -0,999 | 71,715 | -6,275 | -6,275 | 65,440 | 5.959,71 |
| 7 | CONAFE | SIC 1 | 04104 | La Higuera | -0,742 | -0,999 | 71,715 | -6,275 | -6,275 | 65,440 | 5.959,71 |
| 7 | CONAFE | SIC 1 | 04203 | Los Vilos | -0,742 | -0,999 | 71,715 | -6,275 | -6,275 | 65,440 | 5.959,71 |
| 7 | CONAFE | SIC 1 | 04301 | Ovalle | -0,742 | -0,999 | 71,715 | -3,141 | -3,141 | 68,574 | 5.959,71 |
| 7 | CONAFE | SIC 1 | 05105 | Puchuncaví | -0,742 | -0,999 | 71,715 | -17,032 | -17,032 | 54,683 | 5.959,71 |
| 7 | CONAFE | SIC 1 | 04304 | Punitaqui | -0,742 | -0,999 | 71,715 | -3,141 | -3,141 | 68,574 | 5.959,71 |
| 7 | CONAFE | SIC 1 | * | * | -0,742 | -0,999 | 71,715 | 1,101 | 1,101 | 72,816 | 5.959,71 |
| 7 | CONAFE | SIC 2 | * | * | -0,741 | -0,997 | 71,027 | 1,090 | 1,090 | 72,117 | 5.957,33 |
| 8 | EMELCA | SIC 2 | * | * | -6,891 | -7,147 | 71,972 | 1,105 | 1,105 | 73,077 | 6.318,59 |
| 9 | LITORAL | SIC 2 | * | * | 0,795 | 0,539 | 72,055 | 1,106 | 1,106 | 73,161 | 6.284,46 |
| 10 | ENEL DISTRIBUCIÓN | SIC 3 | 13128 | Renca | 6,431 | 6,178 | 60,294 | -2,641 | -2,641 | 57,653 | 5.890,37 |
| 10 | ENEL DISTRIBUCIÓN | SIC 2 | 13303 | Tiitil | 6,505 | 6,249 | 64,760 | -2,836 | -2,836 | 61,924 | 5.962,76 |
| 10 | ENEL DISTRIBUCIÓN | SIC 3 | 13303 | Tiitil | 6,431 | 6,178 | 60,294 | -2,641 | -2,641 | 57,653 | 5.890,37 |
| 10 | ENEL DISTRIBUCIÓN | SIC 2 | * | * | 6,505 | 6,249 | 64,760 | 0,994 | 0,994 | 65,754 | 5.962,76 |
| 10 | ENEL DISTRIBUCIÓN | SIC 3 | * | * | 6,431 | 6,178 | 60,294 | 0,925 | 0,925 | 61,219 | 5.890,37 |
| 12 | EEC | SIC 3 | * | * | 6,631 | 6,369 | 62,367 | 0,957 | 0,957 | 63,324 | 7.331,23 |
| 13 | TIL TIL | SIC 2 | 05703 | Llailay | 6,523 | 6,267 | 64,406 | -5,636 | -5,636 | 58,770 | 5.992,36 |
| 13 | TIL TIL | SIC 2 | 13303 | Tiitil | 6,523 | 6,267 | 64,406 | -2,821 | -2,821 | 61,585 | 5.992,36 |
| 13 | TIL TIL | SIC 3 | 13303 | Tiitil | 6,697 | 6,433 | 62,233 | -2,726 | -2,726 | 59,507 | 7.696,55 |
| 13 | TIL TIL | SIC 2 | * | * | 6,523 | 6,267 | 64,406 | 0,988 | 0,988 | 65,394 | 5.992,36 |
| 13 | TIL TIL | SIC 3 | * | * | 6,697 | 6,433 | 62,233 | 0,955 | 0,955 | 63,188 | 7.696,55 |
| 14 | EEPA | SIC 3 | * | * | 6,431 | 6,178 | 58,121 | 0,892 | 0,892 | 59,013 | 5.739,94 |
| 15 | LUZ ANDES | SIC 3 | * | * | 6,904 | 6,632 | 64,366 | 0,988 | 0,988 | 65,354 | 9.244,75 |
| 18 | CGED | SIC 4 | 07402 | Colbún | -8,079 | -8,339 | 71,581 | -17,895 | -17,895 | 53,686 | 6.086,20 |
| 18 | CGED | SIC 4 | 07102 | Constitución | -8,079 | -8,339 | 71,581 | -3,135 | -3,135 | 68,446 | 6.086,20 |

| Cod | Empresa | Sistema STx | Código Único Territorial | Comuna | AR base (\$/kWh) | AR (\$/kWh) | Pe Julio 2017 (\$/kWh) | CD RGL base (\$/kWh) | CD RGL (\$/kWh) | Pe (\$/kWh) | Pp (\$/kW/mes) |
|-----|-----------|-------------|--------------------------|-------------------|------------------|-------------|------------------------|----------------------|-----------------|-------------|----------------|
| 18 | CGED | SIC 5 | 08102 | Coronel | -8,025 | -8,283 | 69,980 | -16,620 | -16,620 | 53,360 | 6.062,87 |
| 18 | CGED | SIC 4 | 06202 | La Estrella | -8,079 | -8,339 | 71,581 | -12,527 | -12,527 | 59,054 | 6.086,20 |
| 18 | CGED | SIC 4 | 06107 | Las Cabras | -8,079 | -8,339 | 71,581 | -6,263 | -6,263 | 65,318 | 6.086,20 |
| 18 | CGED | SIC 5 | 09108 | Lautaro | -8,025 | -8,283 | 69,980 | -3,065 | -3,065 | 66,915 | 6.062,87 |
| 18 | CGED | SIC 4 | 06203 | Litueche | -8,079 | -8,339 | 71,581 | -12,527 | -12,527 | 59,054 | 6.086,20 |
| 18 | CGED | SIC 4 | 06108 | Machalí | -8,079 | -8,339 | 71,581 | -3,135 | -3,135 | 68,446 | 6.086,20 |
| 18 | CGED | SIC 4 | 06204 | Marchihue | -8,079 | -8,339 | 71,581 | -3,135 | -3,135 | 68,446 | 6.086,20 |
| 18 | CGED | SIC 4 | 06110 | Mostazal | -8,079 | -8,339 | 71,581 | -6,263 | -6,263 | 65,318 | 6.086,20 |
| 18 | CGED | SIC 4 | 06111 | Olivar | -8,079 | -8,339 | 71,581 | -3,135 | -3,135 | 68,446 | 6.086,20 |
| 18 | CGED | SIC 4 | 06113 | Pichidegua | -8,079 | -8,339 | 71,581 | -6,263 | -6,263 | 65,318 | 6.086,20 |
| 18 | CGED | SIC 3 | 13202 | Pirque | -7,872 | -8,126 | 65,558 | -2,871 | -2,871 | 62,687 | 5.957,73 |
| 18 | CGED | SIC 4 | 13202 | Pirque | -8,079 | -8,339 | 71,581 | -3,135 | -3,135 | 68,446 | 6.086,20 |
| 18 | CGED | SIC 4 | 08415 | Ránquil | -8,079 | -8,339 | 71,581 | -6,263 | -6,263 | 65,318 | 6.086,20 |
| 18 | CGED | SIC 4 | 06116 | Requínoa | -8,079 | -8,339 | 71,581 | -3,135 | -3,135 | 68,446 | 6.086,20 |
| 18 | CGED | SIC 4 | 07109 | San Clemente | -8,079 | -8,339 | 71,581 | -11,632 | -11,632 | 59,949 | 6.086,20 |
| 18 | CGED | SIC 4 | 06301 | San Fernando | -8,079 | -8,339 | 71,581 | -3,135 | -3,135 | 68,446 | 6.086,20 |
| 18 | CGED | SIC 3 | 13203 | San José de Maipo | -7,872 | -8,126 | 65,558 | -5,736 | -5,736 | 59,822 | 5.957,73 |
| 18 | CGED | SIC 4 | 07308 | Teno | -8,079 | -8,339 | 71,581 | -3,135 | -3,135 | 68,446 | 6.086,20 |
| 18 | CGED | SIC 4 | 07408 | Yerbas Buenas | -8,079 | -8,339 | 71,581 | -3,135 | -3,135 | 68,446 | 6.086,20 |
| 18 | CGED | SIC 2 | * | * | -7,963 | -8,220 | 70,085 | 1,076 | 1,076 | 71,161 | 6.030,96 |
| 18 | CGED | SIC 3 | * | * | -7,872 | -8,126 | 65,558 | 1,006 | 1,006 | 66,564 | 5.957,73 |
| 18 | CGED | SIC 4 | * | * | -8,079 | -8,339 | 71,581 | 1,099 | 1,099 | 72,680 | 6.086,20 |
| 18 | CGED | SIC 5 | * | * | -8,025 | -8,283 | 69,980 | 1,074 | 1,074 | 71,054 | 6.062,87 |
| 20 | COOPERSOL | SING | 15201 | Putre | 6,483 | 6,040 | 45,619 | -1,998 | -1,998 | 43,621 | 5.712,89 |
| 20 | COOPERSOL | SING | * | * | 6,483 | 6,040 | 45,619 | 0,700 | 0,700 | 46,319 | 5.712,89 |
| 21 | COOPELAN | SIC 5 | 08304 | Laja | 6,556 | 6,297 | 67,217 | -2,944 | -2,944 | 64,273 | 5.810,33 |
| 21 | COOPELAN | SIC 4 | 08309 | Quilleco | 6,600 | 6,340 | 68,802 | -6,020 | -6,020 | 62,782 | 5.832,69 |
| 21 | COOPELAN | SIC 5 | 08309 | Quilleco | 6,556 | 6,297 | 67,217 | -5,881 | -5,881 | 61,336 | 5.810,33 |
| 21 | COOPELAN | SIC 4 | 08311 | Santa Bárbara | 6,600 | 6,340 | 68,802 | -12,040 | -12,040 | 56,762 | 5.832,69 |
| 21 | COOPELAN | SIC 5 | 08311 | Santa Bárbara | 6,556 | 6,297 | 67,217 | -11,763 | -11,763 | 55,454 | 5.810,33 |
| 21 | COOPELAN | SIC 4 | * | * | 6,600 | 6,340 | 68,802 | 1,056 | 1,056 | 69,858 | 5.832,69 |
| 21 | COOPELAN | SIC 5 | * | * | 6,556 | 6,297 | 67,217 | 1,032 | 1,032 | 68,249 | 5.810,33 |
| 22 | FRONTEL | SIC 4 | 08314 | Alto Biobío | 6,600 | 6,340 | 67,823 | -23,738 | -23,738 | 44,085 | 6.110,71 |
| 22 | FRONTEL | SIC 4 | 08302 | Antuco | 6,600 | 6,340 | 67,823 | -23,738 | -23,738 | 44,085 | 6.110,71 |
| 22 | FRONTEL | SIC 5 | 08202 | Arauco | 6,556 | 6,297 | 66,246 | -2,902 | -2,902 | 63,344 | 6.087,29 |
| 22 | FRONTEL | SIC 4 | 08303 | Cabrero | 6,600 | 6,340 | 67,823 | -5,935 | -5,935 | 61,888 | 6.110,71 |
| 22 | FRONTEL | SIC 5 | 09202 | Collipulli | 6,556 | 6,297 | 66,246 | -2,902 | -2,902 | 63,344 | 6.087,29 |
| 22 | FRONTEL | SIC 5 | 08102 | Coronel | 6,556 | 6,297 | 66,246 | -15,733 | -15,733 | 50,513 | 6.087,29 |
| 22 | FRONTEL | SIC 4 | 08304 | Laja | 6,600 | 6,340 | 67,823 | -2,971 | -2,971 | 64,852 | 6.110,71 |
| 22 | FRONTEL | SIC 5 | 09108 | Lautaro | 6,556 | 6,297 | 66,246 | -2,902 | -2,902 | 63,344 | 6.087,29 |
| 22 | FRONTEL | SIC 5 | 08201 | Lebu | 6,556 | 6,297 | 66,246 | -2,902 | -2,902 | 63,344 | 6.087,29 |
| 22 | FRONTEL | SIC 5 | 09205 | Lonquimay | 6,556 | 6,297 | 66,246 | -11,593 | -11,593 | 54,653 | 6.087,29 |
| 22 | FRONTEL | SIC 5 | 09110 | Melipeuco | 6,556 | 6,297 | 66,246 | -5,797 | -5,797 | 60,449 | 6.087,29 |
| 22 | FRONTEL | SIC 5 | 08306 | Nacimiento | 6,556 | 6,297 | 66,246 | -2,902 | -2,902 | 63,344 | 6.087,29 |

| Cod | Empresa | Sistema STx | Código Único Territorial | Comuna | AR base (\$/kWh) | AR (\$/kWh) | Pe Julio 2017 (\$/kWh) | CD RGL base (\$/kWh) | CD RGL (\$/kWh) | Pe (\$/kWh) | Pp (\$/kW/mes) |
|-----|-------------|-------------|--------------------------|---------------|------------------|-------------|------------------------|----------------------|-----------------|-------------|----------------|
| 22 | FRONTEL | SIC 5 | 08307 | Negrete | 6,556 | 6,297 | 66,246 | -2,902 | -2,902 | 63,344 | 6.087,29 |
| 22 | FRONTEL | SIC 5 | 08308 | Quilaco | 6,556 | 6,297 | 66,246 | -28,155 | -28,155 | 38,091 | 6.087,29 |
| 22 | FRONTEL | SIC 4 | 08309 | Quilleco | 6,600 | 6,340 | 67,823 | -5,935 | -5,935 | 61,888 | 6.110,71 |
| 22 | FRONTEL | SIC 4 | 08415 | Ránquil | 6,600 | 6,340 | 67,823 | -5,935 | -5,935 | 61,888 | 6.110,71 |
| 22 | FRONTEL | SIC 5 | 09209 | Renaico | 6,556 | 6,297 | 66,246 | -5,797 | -5,797 | 60,449 | 6.087,29 |
| 22 | FRONTEL | SIC 5 | 08311 | Santa Bárbara | 6,556 | 6,297 | 66,246 | -11,593 | -11,593 | 54,653 | 6.087,29 |
| 22 | FRONTEL | SIC 4 | 08421 | Yungay | 6,600 | 6,340 | 67,823 | -2,971 | -2,971 | 64,852 | 6.110,71 |
| 22 | FRONTEL | SIC 4 | * | * | 6,600 | 6,340 | 67,823 | 1,041 | 1,041 | 68,864 | 6.110,71 |
| 22 | FRONTEL | SIC 5 | * | * | 6,556 | 6,297 | 66,246 | 1,017 | 1,017 | 67,263 | 6.087,29 |
| 23 | SAESA | SIC 6 | 10205 | Dalcahue | 6,501 | 6,245 | 73,549 | -3,221 | -3,221 | 70,328 | 6.652,50 |
| 23 | SAESA | SIC 6 | 14108 | Panguipulli | 6,501 | 6,245 | 73,549 | -3,221 | -3,221 | 70,328 | 6.652,50 |
| 23 | SAESA | SIC 6 | 10101 | Puerto Montt | 6,501 | 6,245 | 73,549 | -3,221 | -3,221 | 70,328 | 6.652,50 |
| 23 | SAESA | SIC 6 | 10302 | Puerto Octay | 6,501 | 6,245 | 73,549 | -3,221 | -3,221 | 70,328 | 6.652,50 |
| 23 | SAESA | SIC 6 | 10304 | Puyehue | 6,501 | 6,245 | 73,549 | -6,436 | -6,436 | 67,113 | 6.652,50 |
| 23 | SAESA | SIC 6 | 14204 | Río Bueno | 6,501 | 6,245 | 73,549 | -3,221 | -3,221 | 70,328 | 6.652,50 |
| 23 | SAESA | SIC 1 | 02104 | Taltal | 6,517 | 6,260 | 73,625 | -12,884 | -12,884 | 60,741 | 6.632,22 |
| 23 | SAESA | SIC 6 | 14101 | Valdivia | 6,501 | 6,245 | 73,549 | -3,221 | -3,221 | 70,328 | 6.652,50 |
| 23 | SAESA | SIC 1 | * | * | 6,517 | 6,260 | 73,625 | 1,130 | 1,130 | 74,755 | 6.632,22 |
| 23 | SAESA | SIC 5 | * | * | 6,556 | 6,297 | 72,850 | 1,118 | 1,118 | 73,968 | 6.664,65 |
| 23 | SAESA | SIC 6 | * | * | 6,501 | 6,245 | 73,549 | 1,129 | 1,129 | 74,678 | 6.652,50 |
| 26 | CODINER | SIC 5 | 09108 | Lautaro | 6,556 | 6,297 | 68,603 | -3,005 | -3,005 | 65,598 | 6.437,77 |
| 26 | CODINER | SIC 5 | * | * | 6,556 | 6,297 | 68,603 | 1,053 | 1,053 | 69,656 | 6.437,77 |
| 28 | EDECSA | SIC 2 | * | * | -1,181 | -1,438 | 71,971 | 1,105 | 1,105 | 73,076 | 6.205,95 |
| 28 | EDECSA | SIC 3 | * | * | -1,168 | -1,421 | 67,423 | 1,035 | 1,035 | 68,458 | 6.130,60 |
| 29 | CEC | SIC 4 | 07308 | Teno | 6,600 | 6,340 | 69,894 | -3,061 | -3,061 | 66,833 | 6.065,65 |
| 29 | CEC | SIC 4 | * | * | 6,600 | 6,340 | 69,894 | 1,073 | 1,073 | 70,967 | 6.065,65 |
| 31 | LUZ LINARES | SIC 4 | 07402 | Colbún | -0,560 | -0,820 | 71,212 | -17,803 | -17,803 | 53,409 | 6.145,29 |
| 31 | LUZ LINARES | SIC 4 | 07102 | Constitución | -0,560 | -0,820 | 71,212 | -3,119 | -3,119 | 68,093 | 6.145,29 |
| 31 | LUZ LINARES | SIC 4 | 07408 | Yerbas Buenas | -0,560 | -0,820 | 71,212 | -3,119 | -3,119 | 68,093 | 6.145,29 |
| 31 | LUZ LINARES | SIC 4 | * | * | -0,560 | -0,820 | 71,212 | 1,093 | 1,093 | 72,305 | 6.145,29 |
| 32 | LUZ PARRAL | SIC 4 | * | * | -2,053 | -2,313 | 70,291 | 1,079 | 1,079 | 71,370 | 6.018,26 |
| 33 | COPELEC | SIC 4 | 08415 | Ránquil | 6,600 | 6,340 | 67,651 | -5,919 | -5,919 | 61,732 | 5.812,08 |
| 33 | COPELEC | SIC 4 | * | * | 6,600 | 6,340 | 67,651 | 1,038 | 1,038 | 68,689 | 5.812,08 |
| 34 | COELCHA | SIC 4 | 08314 | Alto Biobío | 2,241 | 1,981 | 69,220 | -24,227 | -24,227 | 44,993 | 5.948,88 |
| 34 | COELCHA | SIC 4 | 08303 | Cabrero | 2,241 | 1,981 | 69,220 | -6,057 | -6,057 | 63,163 | 5.948,88 |
| 34 | COELCHA | SIC 5 | 08306 | Nacimiento | 2,223 | 1,964 | 67,515 | -2,957 | -2,957 | 64,558 | 5.847,16 |
| 34 | COELCHA | SIC 4 | 08309 | Quilleco | 2,241 | 1,981 | 69,220 | -6,057 | -6,057 | 63,163 | 5.948,88 |
| 34 | COELCHA | SIC 4 | 08421 | Yungay | 2,241 | 1,981 | 69,220 | -3,032 | -3,032 | 66,188 | 5.948,88 |
| 34 | COELCHA | SIC 4 | * | * | 2,241 | 1,981 | 69,220 | 1,062 | 1,062 | 70,282 | 5.948,88 |
| 34 | COELCHA | SIC 5 | * | * | 2,223 | 1,964 | 67,515 | 1,036 | 1,036 | 68,551 | 5.847,16 |
| 35 | SOCOPEPA | SIC 6 | 14108 | Panguipulli | 6,500 | 6,244 | 69,905 | -3,062 | -3,062 | 66,843 | 6.598,49 |
| 35 | SOCOPEPA | SIC 6 | * | * | 6,500 | 6,244 | 69,905 | 1,073 | 1,073 | 70,978 | 6.598,49 |
| 36 | COOPREL | SIC 6 | 14204 | Río Bueno | 6,500 | 6,244 | 75,044 | -3,287 | -3,287 | 71,757 | 6.518,94 |
| 36 | COOPREL | SIC 6 | * | * | 6,500 | 6,244 | 75,044 | 1,152 | 1,152 | 76,196 | 6.518,94 |

| Cod | Empresa | Sistema STx | Código Único Territorial | Comuna | AR base (\$/kWh) | AR (\$/kWh) | Pe Julio 2017 (\$/kWh) | CD RGL base (\$/kWh) | CD RGL (\$/kWh) | Pe (\$/kWh) | Pp (\$/kW/mes) |
|-----|------------|-------------|--------------------------|--------------|------------------|-------------|------------------------|----------------------|-----------------|-------------|----------------|
| 39 | LUZ OSORNO | SIC 6 | 10302 | Puerto Octay | 6,618 | 6,357 | 76,776 | -3,363 | -3,363 | 73,413 | 7.367,22 |
| 39 | LUZ OSORNO | SIC 6 | 10304 | Puyehue | 6,618 | 6,357 | 76,776 | -6,718 | -6,718 | 70,058 | 7.367,22 |
| 39 | LUZ OSORNO | SIC 6 | 14204 | Río Bueno | 6,618 | 6,357 | 76,776 | -3,363 | -3,363 | 73,413 | 7.367,22 |
| 39 | LUZ OSORNO | SIC 6 | * | * | 6,618 | 6,357 | 76,776 | 1,178 | 1,178 | 77,954 | 7.367,22 |
| 40 | CRELL | SIC 6 | 10101 | Puerto Montt | 6,575 | 6,317 | 80,102 | -3,508 | -3,508 | 76,594 | 7.120,85 |
| 40 | CRELL | SIC 6 | * | * | 6,575 | 6,317 | 80,102 | 1,229 | 1,229 | 81,331 | 7.120,85 |

* 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.

La componente CD_{rgl_base} señalada, corresponde al cargo o descuento establecido en el artículo 157° de la Ley, considerado a nivel de distribución. A su vez, la componente AR_{base} corresponde al ajuste o recargo base establecido en el inciso segundo del artículo 157° de la Ley, considerado a nivel de distribución. Cabe destacar que la tabla anterior considera en su construcción la respuesta de las empresas distribuidoras a la carta CNE N° 127, de fecha 9 de marzo de 2017, en lo referente a la completitud de las combinaciones de comunas y sistemas de subtransmisión donde, a febrero de 2017, tienen clientes regulados.

Para las empresas distribuidoras cuyas zonas de concesión comprenden más de un sistema de subtransmisión, y a efectos de traspasar los precios señalados en la tabla anterior a clientes regulados aplicando las fórmulas tarifarias correspondientes, se considerarán las asignaciones de comunas para dichas empresas a los respectivos sistemas de subtransmisión, según la clasificación que se presenta en la tabla siguiente:

Tabla 15 Comunas por sistema de subtransmisión

| COD | Concesionaria | Comunas | Sistema de Subtransmisión |
|-----|---------------|--|---------------------------|
| 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 Tiltit | SIC 3 |
| | | Tiltit | SIC 2-3* |
| 13 | TIL TIL | Todas las correspondientes a la concesionaria | SIC 2-3* |
| 18 | CGED | Cartagena | SIC 2 |
| | | San Antonio | SIC 2 |
| | | Santo Domingo | SIC 2 |

| COD | Concesionaria | Comunas | Sistema de Subtransmisión |
|-----|---------------|-------------------|---------------------------|
| | | Calera de Tango | SIC 3 |
| | | Curacaví | SIC 3 |
| | | El Bosque | SIC 3 |
| | | La Pintana | SIC 3 |
| | | Padre Hurtado | SIC 3 |
| | | Peñaflor | SIC 3 |
| | | Pirque | SIC 3* |
| | | Puente Alto | SIC 3 |
| | | San Bernardo | SIC 3 |
| | | San José de Maipo | SIC 3 |
| | | Talagante | SIC 3* |
| | | Alhué | SIC 4 |
| | | Buín | SIC 4 |
| | | Cauquenes | SIC 4 |
| | | Chanco | SIC 4 |
| | | Chépica | SIC 4 |
| | | Chillán | SIC 4 |
| | | Chillán Viejo | SIC 4 |
| | | Chimbarongo | SIC 4 |
| | | Cobquecura | SIC 4 |
| | | Codegua | SIC 4 |
| | | Coihueco | SIC 4 |
| | | Coinco | SIC 4 |
| | | Colbún | SIC 4 |
| | | Coltauco | SIC 4 |
| | | Constitución | SIC 4 |
| | | Curepto | SIC 4 |
| | | Curicó | SIC 4 |
| | | Doñihue | SIC 4 |
| | | El Monte | SIC 4 |
| | | Empedrado | SIC 4 |
| | | Graneros | SIC 4 |
| | | Hualañé | SIC 4 |
| | | Isla de Maipo | SIC 4 |
| | | La Estrella | SIC 4 |

| COD | Concesionaria | Comunas | Sistema de Subtransmisión |
|-----|---------------|-------------|---------------------------|
| | | Las Cabras | SIC 4 |
| | | Licantén | SIC 4 |
| | | Linares | SIC 4 |
| | | Litueche | SIC 4 |
| | | Lolol | SIC 4 |
| | | Longaví | SIC 4 |
| | | Machalí | SIC 4 |
| | | Malloa | SIC 4 |
| | | Marchihue | SIC 4 |
| | | María Pinto | SIC 4 |
| | | Maule | SIC 4 |
| | | Melipilla | SIC 4 |
| | | Molina | SIC 4 |
| | | Mostazal | SIC 4 |
| | | Nancagua | SIC 4 |
| | | Navidad | SIC 4 |
| | | Ninhue | SIC 4 |
| | | Ñiquén | SIC 4 |
| | | Olivar | SIC 4 |
| | | Paine | SIC 4 |
| | | Palmilla | SIC 4 |
| | | Paredones | SIC 4 |
| | | Parral | SIC 4 |
| | | Pelarco | SIC 4 |
| | | Pelluhue | SIC 4 |
| | | Pencahue | SIC 4 |
| | | Peralillo | SIC 4 |
| | | Peumo | SIC 4 |
| | | Pichidegua | SIC 4 |
| | | Pichilemu | SIC 4 |
| | | Pinto | SIC 4 |
| | | Pirque | SIC 4* |
| | | Placilla | SIC 4 |
| | | Portezuelo | SIC 4 |
| | | Pumanque | SIC 4 |

| COD | Concesionaria | Comunas | Sistema de Subtransmisión |
|-----|---------------|-------------------|---------------------------|
| | | Quinta de Tilcoco | SIC 4 |
| | | Quirihue | SIC 4 |
| | | Rancagua | SIC 4 |
| | | Ránquil | SIC 4 |
| | | Rauco | SIC 4 |
| | | Rengo | SIC 4 |
| | | Requínoa | SIC 4 |
| | | Retiro | SIC 4 |
| | | Río Claro | SIC 4 |
| | | Romeral | SIC 4 |
| | | Sagrada Familia | SIC 4 |
| | | San Carlos | SIC 4 |
| | | San Clemente | SIC 4 |
| | | San Fabián | SIC 4 |
| | | San Fernando | SIC 4 |
| | | San Javier | SIC 4 |
| | | San Nicolás | SIC 4 |
| | | San Pedro | SIC 4 |
| | | San Rafael | SIC 4 |
| | | San Vicente | SIC 4 |
| | | Santa Cruz | SIC 4 |
| | | Talagante | SIC 4* |
| | | Talca | SIC 4 |
| | | Teno | SIC 4 |
| | | Treguaco | SIC 4 |
| | | Vichuquén | SIC 4 |
| | | Villa Alegre | SIC 4 |
| | | Yerbas Buenas | SIC 4 |
| | | Chiguayante | SIC 5 |
| | | Coelemu | SIC 5 |
| | | Concepción | SIC 5 |
| | | Coronel | SIC 5 |
| | | Curarrehue | SIC 5 |
| | | Florida | SIC 5 |
| | | Freire | SIC 5 |

| COD | Concesionaria | Comunas | Sistema de Subtransmisión |
|-----|---------------|--|---------------------------|
| | | Hualpén | SIC 5 |
| | | Hualqui | SIC 5 |
| | | Lautaro | SIC 5 |
| | | Loncoche | SIC 5 |
| | | Los Ángeles | SIC 5 |
| | | Mulchén | SIC 5 |
| | | Padre Las Casas | SIC 5 |
| | | Penco | SIC 5 |
| | | Pitrufquén | SIC 5 |
| | | Pucón | SIC 5 |
| | | San Pedro de la Paz | SIC 5 |
| | | Talcahuano | SIC 5 |
| | | Temuco | SIC 5 |
| | | Tomé | SIC 5 |
| | | Vilcún | SIC 5 |
| | | Villarrica | SIC 5 |
| 21 | COPELAN | Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Laja | SIC 4-5* |
| | | Laja | SIC 5 |
| 22 | FRONTEL | Alto Biobío | SIC 4 |
| | | Angol | SIC 5 |
| | | Antuco | SIC 4 |
| | | Arauco | SIC 5 |
| | | Bulnes | SIC 4 |
| | | Cabrero | SIC 4 |
| | | Cañete | SIC 5 |
| | | Carahue | SIC 5 |
| | | 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 |

| COD | Concesionaria | Comunas | Sistema de Subtransmisión |
|-----|---------------|-----------------|---------------------------|
| | | 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 |
| | | Pinto | SIC 4 |
| | | Pitrufquén | 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 |

| COD | Concesionaria | Comunas | Sistema de Subtransmisión |
|-----|---------------|---|---------------------------|
| | | 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, Antofagasta y Taltal | SIC 6 |
| | | Gorbea, Lanco y Loncoche | SIC 5 |
| | | Antofagasta y Taltal | SIC 1 |
| | EDECSA | Todas las correspondientes a la concesionaria | SIC 2-3* |
| 34 | COELCHA | Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Nacimiento | SIC 4 |
| | | Nacimiento | 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.

10. MECANISMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL

De conformidad a lo establecido en el inciso segundo 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.

La absorción de las diferencias aludidas anteriormente por parte de los clientes residenciales se hará conforme a lo señalado en la tabla siguiente, donde “x” es el consumo promedio mensual de energía del año calendario anterior:

Tabla 16 Aporte en % según consumo¹¹

| Consumo cliente residencial | Porcentaje de aporte |
|-----------------------------|----------------------|
| ≤ 200 kWh | 0% |
| 200 kWh < x ≤ 210 kWh | 20% |
| 210 kWh < x ≤ 220 kWh | 40% |
| 220 kWh < x ≤ 230 kWh | 60% |
| 230 kWh < x ≤ 240 kWh | 80% |
| > 240 kWh | 100% |

Los ajustes y recargos a que dé origen el mecanismo señalado serán fijados en el decreto que dicte el Ministerio de Energía con ocasión de la fijación de precios semestral a que se refiere el artículo 158° de la Ley, previo informe técnico de la Comisión. A su vez, las transferencias entre empresas distribuidoras a que den origen las diferencias de facturación producto de la aplicación del mecanismo antes mencionado serán calculadas por el Coordinador.

10.1 Procedimiento para cálculo del Promedio Simple

Para determinar el valor promedio de las tarifas que las empresas distribuidoras cobran por suministro a usuarios residenciales se realiza el siguiente procedimiento:

- Las empresas distribuidoras informan mensualmente el número de clientes, energía y potencia facturada por comuna¹², tipo de suministro, opción

¹¹ Corresponde al consumo promedio mensual de energía del año calendario anterior.

¹² Para aquellas comunas con facturación bimensual se estima su energía facturada mensual como el promedio simple de la energía informada para dicho mes con la energía informada del mes anterior. El mismo procedimiento se repite para la potencia facturada en casos con facturación

tarifaria, sistema de subtransmisión y consumo en base a los intervalos definidos en la Tabla 15, en virtud de la solicitud realizada mediante carta CNE N° 467, de fecha 9 de agosto de 2016. Se consideran las opciones tarifarias existentes a la fecha de solicitud de información y los datos correspondientes a diciembre 2016.

- Se construye una cuenta BT1¹³ en base a un consumo tipo de 180 kWh para cada combinación distribuidora/sector¹⁴/sistema subtransmisión en que se informaron suministros en la carta antes señalada, sin IVA, considerando que el factor de equidad tarifaria residencial es igual a cero.
- Se asigna a todos los clientes residenciales de cada combinación distribuidora/sector/sistema subtransmisión la cuenta tipo calculada.
- Se calcula el Promedio Simple entre todas las cuentas tipo de todos clientes residenciales.
- Este Promedio Simple, es incrementado en un 10% para fijar el límite establecido por la Ley.

10.2 Identificación de Clientes

Habiendo calculado el Promedio Simple y su límite adicional del 10%, corresponde identificar a los niveles tarifarios dados por las combinaciones distribuidora/sector/sistema subtransmisión que reciben beneficio, existiendo 3 categorías:

- Combinaciones que reciben beneficio: Todos los usuarios residenciales que tengan una tarifa superior al Promedio Simple más un 10%, calculada sobre la base de un consumo tipo de 180 kWh.
- Combinaciones que absorben las diferencias: Todos los 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.
- Combinaciones que no reciben beneficio ni absorben diferencias: Todos aquellos suministros sometidos a regulación de precios que no cumplan con alguna de las condiciones anteriores.

bimensual. A su vez, los valores negativos informados en los campos de número de clientes, energía o potencia han sido reemplazados por ceros.

¹³ Para este ejercicio se consideran como usuarios residenciales a aquellos clientes que se encuentran dentro de la opción tarifaria BT1.

¹⁴ Se entenderá por sector lo dispuesto en la letra n) del artículo 225° de la Ley, que define sectores de distribución como las áreas territoriales en las cuales los precios máximos de distribución a usuarios finales son los mismos.

10.3 Procedimiento de Cálculo de Diferencias que deberán ser absorbidas

Luego de tener identificados las combinaciones que reciben el beneficio, se calcula el monto total de las diferencias que deberán ser absorbidas de modo que no varíe la recaudación total inicial:

- Se fija como unidad mínima para el análisis la combinación distribuidora/comuna/sistema subtransmisión/tipo de suministro, clasificada en base a las categorías señaladas en el punto 10.2 anterior.
- Para efectos de determinar la cuenta tipo base se considera que el factor de equidad tarifaria residencial es igual a cero.
- Se calcula la diferencia de recaudación para cada combinación antes y después de aplicar el beneficio.
- Dichas diferencias se asignan entre las combinaciones que las deben absorber, según el criterio señalado en el punto 10.2 anterior, en base a la recaudación esperada antes de aplicar el beneficio.
- El cálculo de los factores considera, en su construcción, la aplicación progresiva establecida en el inciso segundo del artículo 191° de la Ley. Asimismo, el cálculo consideró el límite que restringe la absorción de diferencias por los clientes residenciales hasta el Promedio Simple, especialmente para aquellos casos con un tipo de suministro soterrado.
- Con todo, el máximo descuento a aplicar por concepto de beneficio supone un descuento tal que, la componente contemplada en el número 3 del artículo 182° de la Ley, sea igual a cero.

10.4 Factores de Equidad Tarifaria Residencial (FETR)

Los FETR a aplicar en las fórmulas tarifarias contenidas en el Decreto Supremo N° 11T, de 2016, del Ministerio de Energía, se indican en la Tabla 17.

Tabla 17 Factores FETR

| 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 | 0,1407 | 0,1407 |
| 1 | EMELARI | 15102 | Camarones | SING | BT1a | 0,1407 | 0,1407 |
| 1 | EMELARI | * | * | SING | BT1a | 0,1407 | 0,1407 |
| 2 | ELIQSA | 01107 | Alto Hospicio | SING | BT1a | 0,1298 | 0,1298 |
| 2 | ELIQSA | 01404 | Huara | SING | BT1a | 0,1298 | 0,1298 |
| 2 | ELIQSA | 01101 | Iquique | SING | BT1a | 0,1298 | 0,1298 |

| COD | Empresa | Código Único Territorial | Comuna | Sistema de Subtransmisión | Fórmulas tarifarias residenciales | FETR | |
|--------|-------------|--------------------------|------------------|---------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|
| | | | | | | Fórmulas tarifarias residenciales | Fórmulas tarifarias no residenciales |
| 2 | ELIQSA | 01405 | Pica | SING | BT1a | 0,1298 | 0,1298 |
| 2 | ELIQSA | 01401 | Pozo Almonte | SING | BT1a | 0,1298 | 0,1298 |
| 2 | ELIQSA | * | * | SING | BT1a | 0,1298 | 0,1298 |
| 3-SING | ELECDA SING | 02101 | Antofagasta | SING | BT1a | 0,1464 | 0,1464 |
| 3-SING | ELECDA SING | 02201 | Calama | SING | BT1a | 0,1464 | 0,1464 |
| 3-SING | ELECDA SING | 02102 | Mejillones | SING | BT1a | 0,1464 | 0,1464 |
| 3-SING | ELECDA SING | 02103 | Sierra Gorda | SING | BT1a | 0,1464 | 0,1464 |
| 3-SING | ELECDA SING | 02301 | Tocopilla | SING | BT1a | 0,1464 | 0,1464 |
| 3-SING | ELECDA SING | * | * | SING | BT1a | 0,1464 | 0,1464 |
| 3-SIC | ELECDA SIC | 02104 | Taltal | SIC 1 | BT1a | 0,1638 | 0,1638 |
| 3-SIC | ELECDA SIC | * | * | SIC 1 | BT1a | 0,1638 | 0,1638 |
| 4 | EMELAT | 03302 | Alto del Carmen | SIC 1 | BT1a | 0,2103 | 0,2103 |
| 4 | EMELAT | 03102 | Caldera | SIC 1 | BT1a | 0,2103 | 0,2103 |
| 4 | EMELAT | 03201 | Chañaral | SIC 1 | BT1a | 0,2103 | 0,2103 |
| 4 | EMELAT | 03101 | Copiapó | SIC 1 | BT1a | 0,2103 | 0,2103 |
| 4 | EMELAT | 03202 | Diego de Almagro | SIC 1 | BT1a | 0,2103 | 0,2103 |
| 4 | EMELAT | 03303 | Freirina | SIC 1 | BT1a | 0,2103 | 0,2103 |
| 4 | EMELAT | 03304 | Huasco | SIC 1 | BT1a | 0,2103 | 0,2103 |
| 4 | EMELAT | 03103 | Tierra Amarilla | SIC 1 | BT1a | 0,2103 | 0,2103 |
| 4 | EMELAT | 03301 | Vallenar | SIC 1 | BT1a | 0,2103 | 0,2103 |
| 4 | EMELAT | * | * | SIC 1 | BT1a | 0,2103 | 0,2103 |
| 6 | CHILQUINTA | 05502 | Calera | SIC 2 | BT1a | -0,0284 | 0,0000 |
| 6 | CHILQUINTA | 05302 | Calle Larga | SIC 2 | BT1a | -0,0284 | 0,0000 |
| 6 | CHILQUINTA | 05603 | Cartagena | SIC 2 | BT1a | -0,0284 | 0,0000 |
| 6 | CHILQUINTA | 05102 | Casablanca | SIC 2 | BT1a | -0,0284 | 0,0000 |
| 6 | CHILQUINTA | 05702 | Catemu | SIC 2 | BT1a | -0,0284 | 0,0000 |
| 6 | CHILQUINTA | 05103 | Concón | SIC 2 | BT1a | -0,0284 | 0,0000 |
| 6 | CHILQUINTA | 05605 | El Tabo | SIC 2 | BT1a | -0,0284 | 0,0000 |
| 6 | CHILQUINTA | 05503 | Hijuelas | SIC 2 | BT1a | -0,0284 | 0,0000 |
| 6 | CHILQUINTA | 05504 | La Cruz | SIC 2 | BT1a | -0,0284 | 0,0000 |
| 6 | CHILQUINTA | 05802 | Limache | SIC 2 | BT1a | -0,0284 | 0,0000 |
| 6 | CHILQUINTA | 05703 | Llaillay | SIC 2 | BT1a | -0,0284 | 0,0000 |
| 6 | CHILQUINTA | 05301 | Los Andes | SIC 2 | BT1a | -0,0284 | 0,0000 |
| 6 | CHILQUINTA | 05506 | Nogales | SIC 2 | BT1a | -0,0284 | 0,0000 |
| 6 | CHILQUINTA | 05803 | Olmué | SIC 2 | BT1a | -0,0284 | 0,0000 |
| 6 | CHILQUINTA | 05704 | Panquehue | SIC 2 | BT1a | -0,0284 | 0,0000 |
| 6 | CHILQUINTA | 05105 | Puchuncaví | SIC 2 | BT1a | -0,0284 | 0,0000 |

| COD | Empresa | Código Único Territorial | Comuna | Sistema de Subtransmisión | Fórmulas tarifarias residenciales | FETR | |
|-----|------------|--------------------------|---------------|---------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|
| | | | | | | Fórmulas tarifarias residenciales | Fórmulas tarifarias no residenciales |
| 6 | CHILQUINTA | 05705 | Putendo | SIC 2 | BT1a | -0,0284 | 0,0000 |
| 6 | CHILQUINTA | 05501 | Quillota | SIC 2 | BT1a | -0,0284 | 0,0000 |
| 6 | CHILQUINTA | 05801 | Quilpué | SIC 2 | BT1a | -0,0284 | 0,0000 |
| 6 | CHILQUINTA | 05107 | Quintero | SIC 2 | BT1a | -0,0284 | 0,0000 |
| 6 | CHILQUINTA | 05303 | Rinconada | SIC 2 | BT1a | -0,0284 | 0,0000 |
| 6 | CHILQUINTA | 05601 | San Antonio | SIC 2 | BT1a | -0,0284 | 0,0000 |
| 6 | CHILQUINTA | 05304 | San Esteban | SIC 2 | BT1a | -0,0284 | 0,0000 |
| 6 | CHILQUINTA | 05701 | San Felipe | SIC 2 | BT1a | -0,0284 | 0,0000 |
| 6 | CHILQUINTA | 05706 | Santa María | SIC 2 | BT1a | -0,0284 | 0,0000 |
| 6 | CHILQUINTA | 05606 | Santo Domingo | SIC 2 | BT1a | -0,0284 | 0,0000 |
| 6 | CHILQUINTA | 05101 | Valparaíso | SIC 2 | BT1a | -0,0284 | 0,0000 |
| 6 | CHILQUINTA | 05804 | Villa Alemana | SIC 2 | BT1a | -0,0284 | 0,0000 |
| 6 | CHILQUINTA | 05109 | Viña del Mar | SIC 2 | BT1a | -0,0284 | 0,0000 |
| 6 | CHILQUINTA | * | * | SIC 2 | BT1a | -0,0540 | 0,0000 |
| 7 | CONAFE | 04103 | Andacollo | SIC 1 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 7 | CONAFE | 05402 | Cabildo | SIC 1 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 7 | CONAFE | 04202 | Canela | SIC 1 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 7 | CONAFE | 04302 | Combarbalá | SIC 1 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 7 | CONAFE | 04102 | Coquimbo | SIC 1 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 7 | CONAFE | 03303 | Freirina | SIC 1 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 7 | CONAFE | 04201 | Illapel | SIC 1 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 7 | CONAFE | 04104 | La Higuera | SIC 1 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 7 | CONAFE | 05401 | La Ligua | SIC 1 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 7 | CONAFE | 04101 | La Serena | SIC 1 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 7 | CONAFE | 04203 | Los Vilos | SIC 1 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 7 | CONAFE | 04303 | Monte Patria | SIC 1 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 7 | CONAFE | 04301 | Ovalle | SIC 1 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 7 | CONAFE | 04105 | Paiguano | SIC 1 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 7 | CONAFE | 05403 | Papudo | SIC 1 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 7 | CONAFE | 05404 | Petorca | SIC 1 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 7 | CONAFE | 05105 | Puchuncaví | SIC 1 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 7 | CONAFE | 04304 | Punitaqui | SIC 1 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 7 | CONAFE | 04305 | Río Hurtado | SIC 1 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 7 | CONAFE | 04204 | Salamanca | SIC 1 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 7 | CONAFE | 04106 | Vicuña | SIC 1 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 7 | CONAFE | 05405 | Zapallar | SIC 1 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 7 | CONAFE | * | * | SIC 1 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |

| COD | Empresa | Código Único Territorial | Comuna | Sistema de Subtransmisión | Fórmulas tarifarias residenciales | FETR | |
|-----|-------------------|--------------------------|------------------|---------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|
| | | | | | | Fórmulas tarifarias residenciales | Fórmulas tarifarias no residenciales |
| 7 | CONAFE | 05801 | Quilpué | SIC 2 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 7 | CONAFE | 05101 | Valparaíso | SIC 2 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 7 | CONAFE | 05109 | Viña del Mar | SIC 2 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 7 | CONAFE | * | * | SIC 2 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 8 | EMELCA | 05102 | Casablanca | SIC 2 | BT1a | -0,5814 | 0,0000 |
| 8 | EMELCA | * | * | SIC 2 | BT1a | -0,6134 | 0,0000 |
| 9 | LITORAL | 05602 | Algarrobo | SIC 2 | BT1a | -0,0462 | 0,0000 |
| 9 | LITORAL | 05602 | Algarrobo | SIC 2 | BT1b | -0,0079 | 0,0000 |
| 9 | LITORAL | 05603 | Cartagena | SIC 2 | BT1a | -0,0253 | 0,0000 |
| 9 | LITORAL | 05603 | Cartagena | SIC 2 | BT1b | 0,0000 | 0,0000 |
| 9 | LITORAL | 05102 | Casablanca | SIC 2 | BT1a | -0,0462 | 0,0000 |
| 9 | LITORAL | 05102 | Casablanca | SIC 2 | BT1b | -0,0079 | 0,0000 |
| 9 | LITORAL | 05604 | El Quisco | SIC 2 | BT1a | -0,0462 | 0,0000 |
| 9 | LITORAL | 05604 | El Quisco | SIC 2 | BT1b | -0,0079 | 0,0000 |
| 9 | LITORAL | 05605 | El Tabo | SIC 2 | BT1a | -0,0462 | 0,0000 |
| 9 | LITORAL | 05605 | El Tabo | SIC 2 | BT1b | -0,0079 | 0,0000 |
| 9 | LITORAL | * | * | SIC 2 | BT1a | -0,0462 | 0,0000 |
| 9 | LITORAL | * | * | SIC 2 | BT1b | -0,0079 | 0,0000 |
| 10 | EDEL DISTRIBUCIÓN | 13303 | Tiltil | SIC 2 | BT1a | 0,7066 | 0,7066 |
| 10 | EDEL DISTRIBUCIÓN | * | * | SIC 2 | BT1a | 0,1100 | 0,1100 |
| 10 | EDEL DISTRIBUCIÓN | 13102 | Cerrillos | SIC 3 | BT1a | 0,2041 | 0,2041 |
| 10 | EDEL DISTRIBUCIÓN | 13103 | Cerro Navia | SIC 3 | BT1a | 0,2041 | 0,2041 |
| 10 | EDEL DISTRIBUCIÓN | 13301 | Colina | SIC 3 | BT1a | 0,2925 | 0,2925 |
| 10 | EDEL DISTRIBUCIÓN | 13104 | Conchalí | SIC 3 | BT1a | 0,2041 | 0,2041 |
| 10 | EDEL DISTRIBUCIÓN | 13106 | Estación Central | SIC 3 | BT1a | 0,2041 | 0,2041 |
| 10 | EDEL DISTRIBUCIÓN | 13107 | Huechuraba | SIC 3 | BT1a | 0,2041 | 0,2041 |
| 10 | EDEL DISTRIBUCIÓN | 13108 | Independencia | SIC 3 | BT1a | 0,2041 | 0,2041 |
| 10 | EDEL DISTRIBUCIÓN | 13109 | La Cisterna | SIC 3 | BT1a | 0,2041 | 0,2041 |
| 10 | EDEL DISTRIBUCIÓN | 13110 | La Florida | SIC 3 | BT1a | 0,2041 | 0,2041 |
| 10 | EDEL DISTRIBUCIÓN | 13111 | La Granja | SIC 3 | BT1a | 0,2041 | 0,2041 |
| 10 | EDEL DISTRIBUCIÓN | 13113 | La Reina | SIC 3 | BT1a | 0,2041 | 0,2041 |
| 10 | EDEL DISTRIBUCIÓN | 13302 | Lampa | SIC 3 | BT1a | 0,2041 | 0,2041 |
| 10 | EDEL DISTRIBUCIÓN | 13114 | Las Condes | SIC 3 | BT1a | 0,2041 | 0,2041 |
| 10 | EDEL DISTRIBUCIÓN | 13115 | Lo Barnechea | SIC 3 | BT1a | 0,2041 | 0,2041 |
| 10 | EDEL DISTRIBUCIÓN | 13116 | Lo Espejo | SIC 3 | BT1a | 0,2041 | 0,2041 |
| 10 | EDEL DISTRIBUCIÓN | 13117 | Lo Prado | SIC 3 | BT1a | 0,2041 | 0,2041 |
| 10 | EDEL DISTRIBUCIÓN | 13118 | Macul | SIC 3 | BT1a | 0,2041 | 0,2041 |

| COD | Empresa | Código Único Territorial | Comuna | Sistema de Subtransmisión | Fórmulas tarifarias residenciales | FETR | |
|-----|-------------------|--------------------------|---------------------|---------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|
| | | | | | | Fórmulas tarifarias residenciales | Fórmulas tarifarias no residenciales |
| 10 | ENEL DISTRIBUCIÓN | 13119 | Maipú | SIC 3 | BT1a | 0,2041 | 0,2041 |
| 10 | ENEL DISTRIBUCIÓN | 13120 | Ñuñoa | SIC 3 | BT1a | 0,2041 | 0,2041 |
| 10 | ENEL DISTRIBUCIÓN | 13121 | Pedro Aguirre Cerda | SIC 3 | BT1a | 0,2041 | 0,2041 |
| 10 | ENEL DISTRIBUCIÓN | 13122 | Peñalolén | SIC 3 | BT1a | 0,2041 | 0,2041 |
| 10 | ENEL DISTRIBUCIÓN | 13123 | Providencia | SIC 3 | BT1a | 0,2041 | 0,2041 |
| 10 | ENEL DISTRIBUCIÓN | 13124 | Pudahuel | SIC 3 | BT1a | 0,2041 | 0,2041 |
| 10 | ENEL DISTRIBUCIÓN | 13125 | Quilicura | SIC 3 | BT1a | 0,2041 | 0,2041 |
| 10 | ENEL DISTRIBUCIÓN | 13126 | Quinta Normal | SIC 3 | BT1a | 0,2041 | 0,2041 |
| 10 | ENEL DISTRIBUCIÓN | 13127 | Recoleta | SIC 3 | BT1a | 0,2041 | 0,2041 |
| 10 | ENEL DISTRIBUCIÓN | 13128 | Renca | SIC 3 | BT1a | 0,2041 | 0,2041 |
| 10 | ENEL DISTRIBUCIÓN | 13129 | San Joaquín | SIC 3 | BT1a | 0,2041 | 0,2041 |
| 10 | ENEL DISTRIBUCIÓN | 13130 | San Miguel | SIC 3 | BT1a | 0,2041 | 0,2041 |
| 10 | ENEL DISTRIBUCIÓN | 13131 | San Ramón | SIC 3 | BT1a | 0,2041 | 0,2041 |
| 10 | ENEL DISTRIBUCIÓN | 13101 | Santiago | SIC 3 | BT1a | 0,2041 | 0,2041 |
| 10 | ENEL DISTRIBUCIÓN | 13303 | Tiltil | SIC 3 | BT1a | 0,5502 | 0,5502 |
| 10 | ENEL DISTRIBUCIÓN | 13132 | Vitacura | SIC 3 | BT1a | 0,2041 | 0,2041 |
| 10 | ENEL DISTRIBUCIÓN | * | * | SIC 3 | BT1a | 0,1100 | 0,1100 |
| 12 | EEC | 13301 | Colina | SIC 3 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 12 | EEC | * | * | SIC 3 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 13 | TIL TIL | 05703 | Llaillay | SIC 2 | BT1a | -0,2591 | 0,0000 |
| 13 | TIL TIL | 13303 | Tiltil | SIC 2 | BT1a | -0,2591 | 0,0000 |
| 13 | TIL TIL | * | * | SIC 2 | BT1a | -0,2591 | 0,0000 |
| 13 | TIL TIL | 13303 | Tiltil | SIC 3 | BT1a | -0,2661 | 0,0000 |
| 13 | TIL TIL | * | * | SIC 3 | BT1a | -0,2661 | 0,0000 |
| 14 | EEPA | 13201 | Puente Alto | SIC 3 | BT1a | 0,1493 | 0,1493 |
| 14 | EEPA | * | * | SIC 3 | BT1a | 0,1493 | 0,1493 |
| 15 | LUZ ANDES | 13115 | Lo Barnechea | SIC 3 | BT1a | -1,0000 | 0,0000 |
| 15 | LUZ ANDES | * | * | SIC 3 | BT1a | -1,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 05603 | Cartagena | SIC 2 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 05601 | San Antonio | SIC 2 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 05606 | Santo Domingo | SIC 2 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | * | * | SIC 2 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 13403 | Calera de Tango | SIC 3 | BT1a | 0,1980 | 0,1980 |
| 18 | CGED | 13503 | Curacaví | SIC 3 | BT1a | 0,1980 | 0,1980 |
| 18 | CGED | 13105 | El Bosque | SIC 3 | BT1a | 0,1980 | 0,1980 |
| 18 | CGED | 13112 | La Pintana | SIC 3 | BT1a | 0,1980 | 0,1980 |
| 18 | CGED | 13604 | Padre Hurtado | SIC 3 | BT1a | 0,1980 | 0,1980 |

| COD | Empresa | Código Único Territorial | Comuna | Sistema de Subtransmisión | Fórmulas tarifarias residenciales | FETR | |
|-----|---------|--------------------------|-------------------|---------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|
| | | | | | | Fórmulas tarifarias residenciales | Fórmulas tarifarias no residenciales |
| 18 | CGED | 13605 | Peñaflor | SIC 3 | BT1a | 0,1980 | 0,1980 |
| 18 | CGED | 13202 | Pirque | SIC 3 | BT1a | 0,2302 | 0,2302 |
| 18 | CGED | 13201 | Puente Alto | SIC 3 | BT1a | 0,1980 | 0,1980 |
| 18 | CGED | 13401 | San Bernardo | SIC 3 | BT1a | 0,1980 | 0,1980 |
| 18 | CGED | 13203 | San José de Maipo | SIC 3 | BT1a | 0,1980 | 0,1980 |
| 18 | CGED | 13601 | Talagante | SIC 3 | BT1a | 0,1812 | 0,1812 |
| 18 | CGED | * | * | SIC 3 | BT1a | 0,1100 | 0,1100 |
| 18 | CGED | 13502 | Alhué | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 13402 | Buín | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 07201 | Cauquenes | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 07202 | Chanco | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 06302 | Chépica | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 08401 | Chillán | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 08406 | Chillán Viejo | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 06303 | Chimbarongo | SIC 4 | BT1a | 0,2304 | 0,2304 |
| 18 | CGED | 08403 | Cobquecura | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 06102 | Codegua | SIC 4 | BT1a | 0,2304 | 0,2304 |
| 18 | CGED | 08405 | Coihueco | SIC 4 | BT1a | -0,2498 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 06103 | Coinco | SIC 4 | BT1a | 0,2304 | 0,2304 |
| 18 | CGED | 07402 | Colbún | SIC 4 | BT1a | -0,1105 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 06104 | Coltauco | SIC 4 | BT1a | 0,2304 | 0,2304 |
| 18 | CGED | 07102 | Constitución | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 07103 | Curepto | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 07301 | Curicó | SIC 4 | BT1a | 0,2304 | 0,2304 |
| 18 | CGED | 06105 | Doñihue | SIC 4 | BT1a | 0,2304 | 0,2304 |
| 18 | CGED | 13602 | El Monte | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 07104 | Empedrado | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 06106 | Graneros | SIC 4 | BT1a | 0,2304 | 0,2304 |
| 18 | CGED | 07302 | Hualañé | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 13603 | Isla de Maipo | SIC 4 | BT1a | 0,2304 | 0,2304 |
| 18 | CGED | 06202 | La Estrella | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 06107 | Las Cabras | SIC 4 | BT1a | 0,2304 | 0,2304 |
| 18 | CGED | 07303 | Licantén | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 07401 | Linares | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 06203 | Litueche | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 06304 | Lolol | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 07403 | Longaví | SIC 4 | BT1a | 0,2304 | 0,2304 |

| COD | Empresa | Código Único Territorial | Comuna | Sistema de Subtransmisión | Fórmulas tarifarias residenciales | FETR | |
|-----|---------|--------------------------|-------------------|---------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|
| | | | | | | Fórmulas tarifarias residenciales | Fórmulas tarifarias no residenciales |
| 18 | CGED | 06108 | Machalí | SIC 4 | BT1a | 0,2304 | 0,2304 |
| 18 | CGED | 06109 | Malloa | SIC 4 | BT1a | 0,2304 | 0,2304 |
| 18 | CGED | 06204 | Marchihue | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 13504 | María Pinto | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 07105 | Maule | SIC 4 | BT1a | -0,0246 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 13501 | Melipilla | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 07304 | Molina | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 06110 | Mostazal | SIC 4 | BT1a | 0,2304 | 0,2304 |
| 18 | CGED | 06305 | Nancagua | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 06205 | Navidad | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 08408 | Ninhue | SIC 4 | BT1a | -0,3720 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 08409 | Ñiquén | SIC 4 | BT1a | -0,0779 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 06111 | Olivar | SIC 4 | BT1a | 0,2304 | 0,2304 |
| 18 | CGED | 13404 | Paine | SIC 4 | BT1a | 0,2304 | 0,2304 |
| 18 | CGED | 06306 | Palmilla | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 06206 | Paredones | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 07404 | Parral | SIC 4 | BT1a | -0,1105 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 07106 | Pelarco | SIC 4 | BT1a | 0,1868 | 0,2443 |
| 18 | CGED | 07203 | Pelluhue | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 07107 | Pencahue | SIC 4 | BT1a | -0,0246 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 06307 | Peralillo | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 06112 | Peumo | SIC 4 | BT1a | 0,2304 | 0,2304 |
| 18 | CGED | 06113 | Pichidegua | SIC 4 | BT1a | 0,2304 | 0,2304 |
| 18 | CGED | 06201 | Pichilemu | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 08411 | Pinto | SIC 4 | BT1a | -0,0720 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 13202 | Pirque | SIC 4 | BT1a | 0,2304 | 0,2304 |
| 18 | CGED | 06308 | Placilla | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 08412 | Portezuelo | SIC 4 | BT1a | -0,0720 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 06309 | Pumanque | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 06114 | Quinta de Tilcoco | SIC 4 | BT1a | 0,2304 | 0,2304 |
| 18 | CGED | 08414 | Quirihue | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 06101 | Rancagua | SIC 4 | BT1a | 0,2304 | 0,2304 |
| 18 | CGED | 08415 | Ránquil | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 07305 | Rauco | SIC 4 | BT1a | 0,2304 | 0,2304 |
| 18 | CGED | 06115 | Rengo | SIC 4 | BT1a | 0,2304 | 0,2304 |
| 18 | CGED | 06116 | Requinoa | SIC 4 | BT1a | 0,2304 | 0,2304 |
| 18 | CGED | 07405 | Retiro | SIC 4 | BT1a | -0,1105 | 0,0000 |

| COD | Empresa | Código Único Territorial | Comuna | Sistema de Subtransmisión | Fórmulas tarifarias residenciales | FETR | |
|-----|---------|--------------------------|-----------------|---------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|
| | | | | | | Fórmulas tarifarias residenciales | Fórmulas tarifarias no residenciales |
| 18 | CGED | 07108 | Río Claro | SIC 4 | BT1a | -0,0246 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 07306 | Romeral | SIC 4 | BT1a | 0,2304 | 0,2304 |
| 18 | CGED | 07307 | Sagrada Familia | SIC 4 | BT1a | 0,2304 | 0,2304 |
| 18 | CGED | 08416 | San Carlos | SIC 4 | BT1a | -0,1000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 07109 | San Clemente | SIC 4 | BT1a | -0,1105 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 08417 | San Fabián | SIC 4 | BT1a | -0,0720 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 06301 | San Fernando | SIC 4 | BT1a | 0,2304 | 0,2304 |
| 18 | CGED | 07406 | San Javier | SIC 4 | BT1a | -0,0671 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 08419 | San Nicolás | SIC 4 | BT1a | -0,2498 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 13505 | San Pedro | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 07110 | San Rafael | SIC 4 | BT1a | 0,2304 | 0,2304 |
| 18 | CGED | 06117 | San Vicente | SIC 4 | BT1a | 0,2304 | 0,2304 |
| 18 | CGED | 06310 | Santa Cruz | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 13601 | Talagante | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 07101 | Talca | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 07308 | Teno | SIC 4 | BT1a | 0,2304 | 0,2304 |
| 18 | CGED | 08420 | Treguaco | SIC 4 | BT1a | -0,0720 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 07309 | Vichuquén | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 07407 | Villa Alegre | SIC 4 | BT1a | -0,0794 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 07408 | Yerbas Buenas | SIC 4 | BT1a | 0,2304 | 0,2304 |
| 18 | CGED | * | * | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 08103 | Chiguayante | SIC 5 | BT1a | 0,1869 | 0,1869 |
| 18 | CGED | 08404 | Coelemu | SIC 5 | BT1a | -0,2009 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 08101 | Concepción | SIC 5 | BT1a | 0,1869 | 0,1869 |
| 18 | CGED | 08102 | Coronel | SIC 5 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 09104 | Curarrehue | SIC 5 | BT1a | 0,1869 | 0,1869 |
| 18 | CGED | 08104 | Florida | SIC 5 | BT1a | -0,3461 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 09105 | Freire | SIC 5 | BT1a | 0,1869 | 0,1869 |
| 18 | CGED | 08112 | Hualpén | SIC 5 | BT1a | 0,1869 | 0,1869 |
| 18 | CGED | 08105 | Hualqui | SIC 5 | BT1a | -0,0156 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 09108 | Lautaro | SIC 5 | BT1a | -0,0396 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 09109 | Loncoche | SIC 5 | BT1a | -0,0370 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 08301 | Los Ángeles | SIC 5 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 08305 | Mulchén | SIC 5 | BT1a | 0,1869 | 0,1869 |
| 18 | CGED | 09112 | Padre Las Casas | SIC 5 | BT1a | -0,0396 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 08107 | Penco | SIC 5 | BT1a | 0,1869 | 0,1869 |
| 18 | CGED | 09114 | Pitrufquén | SIC 5 | BT1a | -0,0396 | 0,0000 |

| COD | Empresa | Código Único Territorial | Comuna | Sistema de Subtransmisión | Fórmulas tarifarias residenciales | FETR | |
|-----|-----------|--------------------------|---------------------|---------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|
| | | | | | | Fórmulas tarifarias residenciales | Fórmulas tarifarias no residenciales |
| 18 | CGED | 09115 | Pucón | SIC 5 | BT1a | 0,1869 | 0,1869 |
| 18 | CGED | 08108 | San Pedro de la Paz | SIC 5 | BT1a | 0,1869 | 0,1869 |
| 18 | CGED | 08110 | Talcahuano | SIC 5 | BT1a | 0,1869 | 0,1869 |
| 18 | CGED | 09101 | Temuco | SIC 5 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 18 | CGED | 08111 | Tomé | SIC 5 | BT1a | 0,1869 | 0,1869 |
| 18 | CGED | 09119 | Vilcún | SIC 5 | BT1a | 0,2425 | 0,2425 |
| 18 | CGED | 09120 | Villarrica | SIC 5 | BT1a | -0,0370 | 0,0000 |
| 18 | CGED | * | * | SIC 5 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 20 | COOPERSOL | 15201 | Putre | SING | BT1a | -0,3591 | 0,0000 |
| 20 | COOPERSOL | * | * | SING | BT1a | -0,4904 | 0,0000 |
| 21 | COPELAN | 08301 | Los Ángeles | SIC 4 | BT1a | -0,6407 | 0,0000 |
| 21 | COPELAN | 08305 | Mulchén | SIC 4 | BT1a | -0,6442 | 0,0000 |
| 21 | COPELAN | 08309 | Quilleco | SIC 4 | BT1a | -0,6442 | 0,0000 |
| 21 | COPELAN | 08311 | Santa Bárbara | SIC 4 | BT1a | -0,6442 | 0,0000 |
| 21 | COPELAN | * | * | SIC 4 | BT1a | -0,6407 | 0,0000 |
| 21 | COPELAN | 08304 | Laja | SIC 5 | BT1a | -0,4353 | 0,0000 |
| 21 | COPELAN | 08301 | Los Ángeles | SIC 5 | BT1a | -0,6104 | 0,0000 |
| 21 | COPELAN | 08305 | Mulchén | SIC 5 | BT1a | -0,6142 | 0,0000 |
| 21 | COPELAN | 08309 | Quilleco | SIC 5 | BT1a | -0,6142 | 0,0000 |
| 21 | COPELAN | 08311 | Santa Bárbara | SIC 5 | BT1a | -0,6142 | 0,0000 |
| 21 | COPELAN | * | * | SIC 5 | BT1a | -0,6104 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 08314 | Alto Biobío | SIC 4 | BT1a | -0,5637 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 08302 | Antuco | SIC 4 | BT1a | -0,4709 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 08402 | Bulnes | SIC 4 | BT1a | -0,4709 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 08303 | Cabrero | SIC 4 | BT1a | -0,4709 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 08406 | Chillán Viejo | SIC 4 | BT1a | -0,4709 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 08407 | El Carmen | SIC 4 | BT1a | -0,5637 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 08104 | Florida | SIC 4 | BT1a | -0,4866 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 08105 | Hualqui | SIC 4 | BT1a | -0,4709 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 08304 | Laja | SIC 4 | BT1a | -0,4709 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 08410 | Pemuco | SIC 4 | BT1a | -0,5772 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 08411 | Pinto | SIC 4 | BT1a | -0,4709 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 08309 | Quilleco | SIC 4 | BT1a | -0,4709 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 08413 | Quillón | SIC 4 | BT1a | -0,5772 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 08415 | Ránquil | SIC 4 | BT1a | -0,4709 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 08418 | San Ignacio | SIC 4 | BT1a | -0,5637 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 08310 | San Rosendo | SIC 4 | BT1a | -0,4709 | 0,0000 |

| COD | Empresa | Código Único Territorial | Comuna | Sistema de Subtransmisión | Fórmulas tarifarias residenciales | FETR | |
|-----|---------|--------------------------|-----------------|---------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|
| | | | | | | Fórmulas tarifarias residenciales | Fórmulas tarifarias no residenciales |
| 22 | FRONTEL | 08109 | Santa Juana | SIC 4 | BT1a | -0,4709 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 08111 | Tomé | SIC 4 | BT1a | -0,4709 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 08312 | Tucapel | SIC 4 | BT1a | -0,4709 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 08313 | Yumbel | SIC 4 | BT1a | -0,4709 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 08421 | Yungay | SIC 4 | BT1a | -0,4709 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | * | * | SIC 4 | BT1a | -0,4709 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 09201 | Angol | SIC 5 | BT1a | -0,4369 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 08202 | Arauco | SIC 5 | BT1a | -0,4369 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 08203 | Cañete | SIC 5 | BT1a | -0,4369 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 09102 | Carahue | SIC 5 | BT1a | -0,4717 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 09121 | Cholchol | SIC 5 | BT1a | -0,4369 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 09202 | Collipulli | SIC 5 | BT1a | -0,4369 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 08204 | Contulmo | SIC 5 | BT1a | -0,4369 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 08102 | Coronel | SIC 5 | BT1a | -0,3378 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 09103 | Cunco | SIC 5 | BT1a | -0,4369 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 09203 | Curacautín | SIC 5 | BT1a | -0,4369 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 08205 | Curanilahue | SIC 5 | BT1a | -0,4369 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 09204 | Ercilla | SIC 5 | BT1a | -0,4369 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 09105 | Freire | SIC 5 | BT1a | -0,5364 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 09106 | Galvarino | SIC 5 | BT1a | -0,5364 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 09107 | Gorbea | SIC 5 | BT1a | -0,4369 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 09108 | Lautaro | SIC 5 | BT1a | -0,4347 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 08201 | Lebu | SIC 5 | BT1a | -0,4369 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 09205 | Lonquimay | SIC 5 | BT1a | -0,4369 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 08206 | Los Álamos | SIC 5 | BT1a | -0,4369 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 08301 | Los Ángeles | SIC 5 | BT1a | -0,4347 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 09206 | Los Sauces | SIC 5 | BT1a | -0,4369 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 08106 | Lota | SIC 5 | BT1a | -0,3431 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 09207 | Lumaco | SIC 5 | BT1a | -0,4369 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 09110 | Melipeuco | SIC 5 | BT1a | -0,4369 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 08305 | Mulchén | SIC 5 | BT1a | -0,4369 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 08306 | Nacimiento | SIC 5 | BT1a | -0,4369 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 08307 | Negrete | SIC 5 | BT1a | -0,4369 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 09111 | Nueva Imperial | SIC 5 | BT1a | -0,4369 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 09112 | Padre Las Casas | SIC 5 | BT1a | -0,4347 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 09113 | Perquenco | SIC 5 | BT1a | -0,5364 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 09114 | Pitrufquén | SIC 5 | BT1a | -0,4347 | 0,0000 |

| COD | Empresa | Código Único Territorial | Comuna | Sistema de Subtransmisión | Fórmulas tarifarias residenciales | FETR | |
|-----|---------|--------------------------|-----------------|---------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|
| | | | | | | Fórmulas tarifarias residenciales | Fórmulas tarifarias no residenciales |
| 22 | FRONTEL | 09115 | Pucón | SIC 5 | BT1a | -0,4369 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 09208 | Purén | SIC 5 | BT1a | -0,4369 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 08308 | Quilaco | SIC 5 | BT1a | -0,4369 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 09209 | Renaico | SIC 5 | BT1a | -0,4369 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 09116 | Saavedra | SIC 5 | BT1a | -0,4369 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 08311 | Santa Bárbara | SIC 5 | BT1a | -0,4369 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 09101 | Temuco | SIC 5 | BT1a | -0,4347 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 09117 | Teodoro Schmidt | SIC 5 | BT1a | -0,4369 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 08207 | Tirúa | SIC 5 | BT1a | -0,4369 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 09118 | Toltén | SIC 5 | BT1a | -0,4369 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 09210 | Traiguén | SIC 5 | BT1a | -0,5364 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 09211 | Victoria | SIC 5 | BT1a | -0,4369 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 09119 | Vilcún | SIC 5 | BT1a | -0,5364 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | 09120 | Villarrica | SIC 5 | BT1a | -0,4317 | 0,0000 |
| 22 | FRONTEL | * | * | SIC 5 | BT1a | -0,4369 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 02101 | Antofagasta | SIC 1 | BT1a | -0,3530 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 02104 | Taltal | SIC 1 | BT1a | -0,3530 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | * | * | SIC 1 | BT1a | -0,3530 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 09107 | Gorbea | SIC 5 | BT1a | -0,3801 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 14103 | Lanco | SIC 5 | BT1a | -0,3209 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 09109 | Loncoche | SIC 5 | BT1a | -0,3262 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | * | * | SIC 5 | BT1a | -0,3262 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 10202 | Ancud | SIC 6 | BT1a | -0,3479 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 10102 | Calbuco | SIC 6 | BT1a | -0,3479 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 10201 | Castro | SIC 6 | BT1a | -0,3479 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 10203 | Chonchi | SIC 6 | BT1a | -0,3479 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 10103 | Cochamó | SIC 6 | BT1a | -0,0600 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 14102 | Corral | SIC 6 | BT1a | -0,3479 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 10204 | Curaco de Vélez | SIC 6 | BT1a | -0,3479 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 10205 | Dalcahue | SIC 6 | BT1a | -0,3479 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 10104 | Fresia | SIC 6 | BT1a | -0,4894 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 10105 | Frutillar | SIC 6 | BT1a | -0,3521 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 14202 | Futrono | SIC 6 | BT1a | -0,3479 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 10403 | Hualaihué | SIC 6 | BT1a | -0,0600 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 14201 | La Unión | SIC 6 | BT1a | -0,3521 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 14203 | Lago Ranco | SIC 6 | BT1a | -0,3479 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 10107 | Llanquihue | SIC 6 | BT1a | -0,3521 | 0,0000 |

| COD | Empresa | Código Único Territorial | Comuna | Sistema de Subtransmisión | Fórmulas tarifarias residenciales | FETR | |
|-----|-----------|--------------------------|----------------------|---------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|
| | | | | | | Fórmulas tarifarias residenciales | Fórmulas tarifarias no residenciales |
| 23 | SAESA | 14104 | Los Lagos | SIC 6 | BT1a | -0,3479 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 10106 | Los Muermos | SIC 6 | BT1a | -0,4894 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 14105 | Máfil | SIC 6 | BT1a | -0,3479 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 14106 | Mariquina | SIC 6 | BT1a | -0,3479 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 10108 | Mauñín | SIC 6 | BT1a | -0,4894 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 10301 | Osorno | SIC 6 | BT1a | -0,3521 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 14107 | Paillico | SIC 6 | BT1a | -0,3479 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 14108 | Panguipulli | SIC 6 | BT1a | -0,3479 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 10101 | Puerto Montt | SIC 6 | BT1a | -0,3918 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 10302 | Puerto Octay | SIC 6 | BT1a | -0,3521 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 10109 | Puerto Varas | SIC 6 | BT1a | -0,3878 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 10206 | Puqueldón | SIC 6 | BT1a | -0,3479 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 10303 | Purranque | SIC 6 | BT1a | -0,3521 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 10304 | Puyehue | SIC 6 | BT1a | -0,3521 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 10207 | Queilén | SIC 6 | BT1a | -0,3479 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 10208 | Quellón | SIC 6 | BT1a | -0,3479 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 10209 | Quemchi | SIC 6 | BT1a | -0,3479 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 10210 | Quinchao | SIC 6 | BT1a | -0,3479 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 14204 | Río Bueno | SIC 6 | BT1a | -0,3509 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 10305 | Río Negro | SIC 6 | BT1a | -0,3521 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 10306 | San Juan de la Costa | SIC 6 | BT1a | -0,3521 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 10307 | San Pablo | SIC 6 | BT1a | -0,3521 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 09118 | Toltén | SIC 6 | BT1a | -0,3479 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 14101 | Valdivia | SIC 6 | BT1a | -0,3479 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | 09120 | Villarrica | SIC 6 | BT1a | -0,3607 | 0,0000 |
| 23 | SAESA | * | * | SIC 6 | BT1a | -0,3521 | 0,0000 |
| 24 | EDELAYSÉN | 11201 | Aisén | SM | BT1a | -0,2913 | 0,0000 |
| 24 | EDELAYSÉN | 10401 | Chaitén | SM | BT1a | -0,2913 | 0,0000 |
| 24 | EDELAYSÉN | 11401 | Chile Chico | SM | BT1a | -0,2913 | 0,0000 |
| 24 | EDELAYSÉN | 11202 | Cisnes | SM | BT1a | -0,2913 | 0,0000 |
| 24 | EDELAYSÉN | 11301 | Cochrane | SM | BT1a | -0,2913 | 0,0000 |
| 24 | EDELAYSÉN | 11101 | Coihaique | SM | BT1a | -0,2913 | 0,0000 |
| 24 | EDELAYSÉN | 10402 | Futaleufú | SM | BT1a | -0,2913 | 0,0000 |
| 24 | EDELAYSÉN | 11102 | Lago Verde | SM | BT1a | -0,2913 | 0,0000 |
| 24 | EDELAYSÉN | 10404 | Palena | SM | BT1a | -0,2913 | 0,0000 |
| 24 | EDELAYSÉN | 11402 | Río Ibáñez | SM | BT1a | -0,2913 | 0,0000 |
| 24 | EDELAYSÉN | * | * | SM | BT1a | -0,3183 | 0,0000 |

| COD | Empresa | Código Único Territorial | Comuna | Sistema de Subtransmisión | Fórmulas tarifarias residenciales | FETR | |
|-----|---------|--------------------------|-----------------|---------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|
| | | | | | | Fórmulas tarifarias residenciales | Fórmulas tarifarias no residenciales |
| 25 | EDELMAG | 12201 | Cabo de Hornos | SM | BT1a | 0,1271 | 0,1479 |
| 25 | EDELMAG | 12401 | Natales | SM | BT1a | 0,1271 | 0,1479 |
| 25 | EDELMAG | 12301 | Porvenir | SM | BT1a | 0,1271 | 0,1479 |
| 25 | EDELMAG | 12101 | Punta Arenas | SM | BT1a | 0,1271 | 0,1479 |
| 25 | EDELMAG | * | * | SM | BT1a | 0,1271 | 0,1479 |
| 26 | CODINER | 09103 | Cunco | SIC 5 | BT1a | -0,6244 | 0,0000 |
| 26 | CODINER | 09203 | Curacautín | SIC 5 | BT1a | -0,5564 | 0,0000 |
| 26 | CODINER | 09204 | Ercilla | SIC 5 | BT1a | -0,6244 | 0,0000 |
| 26 | CODINER | 09105 | Freire | SIC 5 | BT1a | -0,5564 | 0,0000 |
| 26 | CODINER | 09106 | Galvarino | SIC 5 | BT1a | -0,5564 | 0,0000 |
| 26 | CODINER | 09107 | Gorbea | SIC 5 | BT1a | -0,5564 | 0,0000 |
| 26 | CODINER | 09108 | Lautaro | SIC 5 | BT1a | -0,5489 | 0,0000 |
| 26 | CODINER | 09109 | Loncoche | SIC 5 | BT1a | -0,4709 | 0,0000 |
| 26 | CODINER | 09111 | Nueva Imperial | SIC 5 | BT1a | -0,6244 | 0,0000 |
| 26 | CODINER | 09112 | Padre Las Casas | SIC 5 | BT1a | -0,5489 | 0,0000 |
| 26 | CODINER | 09113 | Perquenco | SIC 5 | BT1a | -0,5564 | 0,0000 |
| 26 | CODINER | 09114 | Pitrufquén | SIC 5 | BT1a | -0,5489 | 0,0000 |
| 26 | CODINER | 09101 | Temuco | SIC 5 | BT1a | -0,5514 | 0,0000 |
| 26 | CODINER | 09210 | Traiguén | SIC 5 | BT1a | -0,5564 | 0,0000 |
| 26 | CODINER | 09211 | Victoria | SIC 5 | BT1a | -0,5564 | 0,0000 |
| 26 | CODINER | 09119 | Vilcún | SIC 5 | BT1a | -0,5564 | 0,0000 |
| 26 | CODINER | 09120 | Villarrica | SIC 5 | BT1a | -0,5042 | 0,0000 |
| 26 | CODINER | * | * | SIC 5 | BT1a | -0,5564 | 0,0000 |
| 28 | EDECSA | 05602 | Algarrobo | SIC 2 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 28 | EDECSA | 05603 | Cartagena | SIC 2 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 28 | EDECSA | 05102 | Casablanca | SIC 2 | BT1a | -0,0661 | 0,0000 |
| 28 | EDECSA | 13503 | Curacaví | SIC 2 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 28 | EDECSA | 05101 | Valparaíso | SIC 2 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 28 | EDECSA | * | * | SIC 2 | BT1a | -0,0413 | 0,0000 |
| 28 | EDECSA | 05102 | Casablanca | SIC 3 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 28 | EDECSA | 13503 | Curacaví | SIC 3 | BT1a | 0,1699 | 0,1699 |
| 28 | EDECSA | * | * | SIC 3 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 29 | CEC | 07301 | Curicó | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 29 | CEC | 07304 | Molina | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 29 | CEC | 07306 | Romeral | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 29 | CEC | 07308 | Teno | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |
| 29 | CEC | * | * | SIC 4 | BT1a | 0,0000 | 0,0000 |

| COD | Empresa | Código Único Territorial | Comuna | Sistema de Subtransmisión | Fórmulas tarifarias residenciales | FETR | |
|-----|-------------|--------------------------|---------------|---------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|
| | | | | | | Fórmulas tarifarias residenciales | Fórmulas tarifarias no residenciales |
| 31 | LUZ LINARES | 07402 | Colbún | SIC 4 | BT1a | -0,7147 | 0,0000 |
| 31 | LUZ LINARES | 07102 | Constitución | SIC 4 | BT1a | -0,6196 | 0,0000 |
| 31 | LUZ LINARES | 07401 | Linares | SIC 4 | BT1a | -0,6258 | 0,0000 |
| 31 | LUZ LINARES | 07403 | Longaví | SIC 4 | BT1a | -0,7304 | 0,0000 |
| 31 | LUZ LINARES | 07406 | San Javier | SIC 4 | BT1a | -0,6997 | 0,0000 |
| 31 | LUZ LINARES | 07407 | Villa Alegre | SIC 4 | BT1a | -0,6830 | 0,0000 |
| 31 | LUZ LINARES | 07408 | Yerbas Buenas | SIC 4 | BT1a | -0,7217 | 0,0000 |
| 31 | LUZ LINARES | * | * | SIC 4 | BT1a | -0,6576 | 0,0000 |
| 32 | LUZ PARRAL | 07201 | Cauquenes | SIC 4 | BT1a | -0,6613 | 0,0000 |
| 32 | LUZ PARRAL | 07403 | Longaví | SIC 4 | BT1a | -0,6607 | 0,0000 |
| 32 | LUZ PARRAL | 08409 | Ñiquén | SIC 4 | BT1a | -0,6317 | 0,0000 |
| 32 | LUZ PARRAL | 07404 | Parral | SIC 4 | BT1a | -0,6317 | 0,0000 |
| 32 | LUZ PARRAL | 07405 | Retiro | SIC 4 | BT1a | -0,6317 | 0,0000 |
| 32 | LUZ PARRAL | 08416 | San Carlos | SIC 4 | BT1a | -0,6477 | 0,0000 |
| 32 | LUZ PARRAL | 07406 | San Javier | SIC 4 | BT1a | -0,6613 | 0,0000 |
| 32 | LUZ PARRAL | * | * | SIC 4 | BT1a | -0,6336 | 0,0000 |
| 33 | COPELEC | 08402 | Bulnes | SIC 4 | BT1a | -0,4480 | 0,0000 |
| 33 | COPELEC | 08401 | Chillán | SIC 4 | BT1a | -0,3634 | 0,0000 |
| 33 | COPELEC | 08406 | Chillán Viejo | SIC 4 | BT1a | -0,3566 | 0,0000 |
| 33 | COPELEC | 08403 | Cobquecura | SIC 4 | BT1a | -0,6373 | 0,0000 |
| 33 | COPELEC | 08404 | Colemu | SIC 4 | BT1a | -0,5995 | 0,0000 |
| 33 | COPELEC | 08405 | Coihueco | SIC 4 | BT1a | -0,5995 | 0,0000 |
| 33 | COPELEC | 08407 | El Carmen | SIC 4 | BT1a | -0,6398 | 0,0000 |
| 33 | COPELEC | 08104 | Florida | SIC 4 | BT1a | -0,5974 | 0,0000 |
| 33 | COPELEC | 08408 | Ninhue | SIC 4 | BT1a | -0,5762 | 0,0000 |
| 33 | COPELEC | 08410 | Pemuco | SIC 4 | BT1a | -0,6398 | 0,0000 |
| 33 | COPELEC | 08411 | Pinto | SIC 4 | BT1a | -0,6078 | 0,0000 |
| 33 | COPELEC | 08412 | Portezuelo | SIC 4 | BT1a | -0,5762 | 0,0000 |
| 33 | COPELEC | 08413 | Quillón | SIC 4 | BT1a | -0,6400 | 0,0000 |
| 33 | COPELEC | 08414 | Quirihue | SIC 4 | BT1a | -0,6390 | 0,0000 |
| 33 | COPELEC | 08415 | Ránquil | SIC 4 | BT1a | -0,6407 | 0,0000 |
| 33 | COPELEC | 08416 | San Carlos | SIC 4 | BT1a | -0,6217 | 0,0000 |
| 33 | COPELEC | 08417 | San Fabián | SIC 4 | BT1a | -0,5762 | 0,0000 |
| 33 | COPELEC | 08418 | San Ignacio | SIC 4 | BT1a | -0,6398 | 0,0000 |
| 33 | COPELEC | 08419 | San Nicolás | SIC 4 | BT1a | -0,5995 | 0,0000 |
| 33 | COPELEC | 08111 | Tomé | SIC 4 | BT1a | -0,6359 | 0,0000 |
| 33 | COPELEC | 08420 | Treguaco | SIC 4 | BT1a | -0,5762 | 0,0000 |

| COD | Empresa | Código Único Territorial | Comuna | Sistema de Subtransmisión | Fórmulas tarifarias residenciales | FETR | |
|-----|------------|--------------------------|----------------------|---------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|
| | | | | | | Fórmulas tarifarias residenciales | Fórmulas tarifarias no residenciales |
| 33 | COPELEC | * | * | SIC 4 | BT1a | -0,5567 | 0,0000 |
| 34 | COELCHA | 08314 | Alto Biobío | SIC 4 | BT1a | -0,6746 | 0,0000 |
| 34 | COELCHA | 08303 | Cabrero | SIC 4 | BT1a | -0,6546 | 0,0000 |
| 34 | COELCHA | 08104 | Florida | SIC 4 | BT1a | -0,6427 | 0,0000 |
| 34 | COELCHA | 08105 | Hualqui | SIC 4 | BT1a | -0,5963 | 0,0000 |
| 34 | COELCHA | 08301 | Los Ángeles | SIC 4 | BT1a | -0,6172 | 0,0000 |
| 34 | COELCHA | 08410 | Pemuco | SIC 4 | BT1a | -0,6604 | 0,0000 |
| 34 | COELCHA | 08309 | Quilleco | SIC 4 | BT1a | -0,6984 | 0,0000 |
| 34 | COELCHA | 08413 | Quillón | SIC 4 | BT1a | -0,6604 | 0,0000 |
| 34 | COELCHA | 08312 | Tucapel | SIC 4 | BT1a | -0,6319 | 0,0000 |
| 34 | COELCHA | 08313 | Yumbel | SIC 4 | BT1a | -0,6425 | 0,0000 |
| 34 | COELCHA | 08421 | Yungay | SIC 4 | BT1a | -0,6546 | 0,0000 |
| 34 | COELCHA | * | * | SIC 4 | BT1a | -0,6746 | 0,0000 |
| 34 | COELCHA | 08306 | Nacimiento | SIC 5 | BT1a | -0,6688 | 0,0000 |
| 34 | COELCHA | * | * | SIC 5 | BT1a | -0,6411 | 0,0000 |
| 35 | SOCOEPA | 14202 | Futrono | SIC 6 | BT1a | -0,6158 | 0,0000 |
| 35 | SOCOEPA | 14201 | La Unión | SIC 6 | BT1a | -0,6158 | 0,0000 |
| 35 | SOCOEPA | 14104 | Los Lagos | SIC 6 | BT1a | -0,6158 | 0,0000 |
| 35 | SOCOEPA | 14105 | Máfil | SIC 6 | BT1a | -0,6227 | 0,0000 |
| 35 | SOCOEPA | 14107 | Paillaco | SIC 6 | BT1a | -0,6227 | 0,0000 |
| 35 | SOCOEPA | 14108 | Panguipulli | SIC 6 | BT1a | -0,6227 | 0,0000 |
| 35 | SOCOEPA | * | * | SIC 6 | BT1a | -0,6469 | 0,0000 |
| 36 | COOPREL | 14201 | La Unión | SIC 6 | BT1a | -0,7757 | 0,0000 |
| 36 | COOPREL | 14203 | Lago Ranco | SIC 6 | BT1a | -0,7757 | 0,0000 |
| 36 | COOPREL | 14204 | Río Bueno | SIC 6 | BT1a | -0,7757 | 0,0000 |
| 36 | COOPREL | 10307 | San Pablo | SIC 6 | BT1a | -0,7129 | 0,0000 |
| 36 | COOPREL | * | * | SIC 6 | BT1a | -0,8031 | 0,0000 |
| 39 | LUZ OSORNO | 10105 | Frutillar | SIC 6 | BT1a | -0,6706 | 0,0000 |
| 39 | LUZ OSORNO | 14201 | La Unión | SIC 6 | BT1a | -0,6706 | 0,0000 |
| 39 | LUZ OSORNO | 10301 | Osorno | SIC 6 | BT1a | -0,6706 | 0,0000 |
| 39 | LUZ OSORNO | 10302 | Puerto Octay | SIC 6 | BT1a | -0,6706 | 0,0000 |
| 39 | LUZ OSORNO | 10109 | Puerto Varas | SIC 6 | BT1a | -0,6727 | 0,0000 |
| 39 | LUZ OSORNO | 10303 | Purranque | SIC 6 | BT1a | -0,6706 | 0,0000 |
| 39 | LUZ OSORNO | 10304 | Puyehue | SIC 6 | BT1a | -0,6706 | 0,0000 |
| 39 | LUZ OSORNO | 14204 | Río Bueno | SIC 6 | BT1a | -0,6706 | 0,0000 |
| 39 | LUZ OSORNO | 10305 | Río Negro | SIC 6 | BT1a | -0,6706 | 0,0000 |
| 39 | LUZ OSORNO | 10306 | San Juan de la Costa | SIC 6 | BT1a | -0,6706 | 0,0000 |

| COD | Empresa | Código Único Territorial | Comuna | Sistema de Subtransmisión | Fórmulas tarifarias residenciales | FETR | |
|-----|------------|--------------------------|--------------|---------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|
| | | | | | | Fórmulas tarifarias residenciales | Fórmulas tarifarias no residenciales |
| 39 | LUZ OSORNO | 10307 | San Pablo | SIC 6 | BT1a | -0,6706 | 0,0000 |
| 39 | LUZ OSORNO | * | * | SIC 6 | BT1a | -0,6727 | 0,0000 |
| 40 | CRELL | 10104 | Fresia | SIC 6 | BT1a | -0,7693 | 0,0000 |
| 40 | CRELL | 10105 | Frutillar | SIC 6 | BT1a | -0,7693 | 0,0000 |
| 40 | CRELL | 10107 | Llanquihue | SIC 6 | BT1a | -0,7693 | 0,0000 |
| 40 | CRELL | 10106 | Los Muermos | SIC 6 | BT1a | -0,7693 | 0,0000 |
| 40 | CRELL | 10108 | Mauñín | SIC 6 | BT1a | -0,7693 | 0,0000 |
| 40 | CRELL | 10101 | Puerto Montt | SIC 6 | BT1a | -0,7693 | 0,0000 |
| 40 | CRELL | 10109 | Puerto Varas | SIC 6 | BT1a | -0,7693 | 0,0000 |
| 40 | CRELL | 10303 | Purranque | SIC 6 | BT1a | -0,7693 | 0,0000 |
| 40 | CRELL | * | * | SIC 6 | BT1a | -0,7693 | 0,0000 |

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

En particular, para las combinaciones individualizadas en la siguiente tabla se deben aplicar los factores señalados a continuación, sólo para los tipos de suministro indicados. Lo anterior, debido a que dado el nivel de precios de estas combinaciones, al considerar los factores de modulación de costos subterráneos, establecidos en el numeral 7.11 del Decreto 11T/2016¹⁵, se hace necesario un determinar un FETR particular para resguardar los criterios establecidos en el artículo N° 191 de la Ley sobre 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) y sobre el efecto en las tarifas de los clientes residenciales que deban absorber las diferencias (que no podrán resultar superiores al promedio simple de éstas).

¹⁵ Se establecen cuatro combinaciones para suministros BT:

- 1) BT_AA: Cliente BT alimentado vía AT y BT aérea.
- 2) BT_SA: Caso 1: Cliente BT alimentado vía AT subterránea y BT aérea.
- 3) BT_AS: Caso 2: Cliente BT alimentado vía AT aérea y BT subterránea.
- 4) BT_SS: Caso 3: Cliente BT alimentado vía AT y BT subterránea.

Tabla 18 Factores FETR

| COD | Empresa | Código Único Territorial | Comuna | Sistema de Subtransmisión | Tipo de suministro | Fórmulas tarifarias residenciales | FETR |
|-----|------------|--------------------------|---------------------|---------------------------|--------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|
| | | | | | | | Fórmulas tarifarias residenciales |
| 6 | CHILQUINTA | 05101 | Valparaíso | SIC 2 | BT_AS | BT1a | -0,1763 |
| 6 | CHILQUINTA | 05101 | Valparaíso | SIC 2 | BT_SA | BT1a | -0,2416 |
| 6 | CHILQUINTA | 05101 | Valparaíso | SIC 2 | BT_SS | BT1a | -0,3349 |
| 6 | CHILQUINTA | 05109 | Viña del Mar | SIC 2 | BT_AS | BT1a | -0,1763 |
| 18 | CGED | 08101 | Concepción | SIC 5 | BT_AS | BT1a | 0,1607 |
| 18 | CGED | 07105 | Maule | SIC 4 | BT_AS | BT1a | -0,1862 |
| 18 | CGED | 06113 | Pichidegua | SIC 4 | BT_AS | BT1a | 0,0433 |
| 18 | CGED | 06101 | Rancagua | SIC 4 | BT_AS | BT1a | 0,0433 |
| 18 | CGED | 08108 | San Pedro de la Paz | SIC 5 | BT_AS | BT1a | 0,1607 |