

REF.: Aprueba Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional y del factor de ajuste a que se refiere el numeral 3. del artículo 1° de la Ley N° 21.185, de junio de 2020.

RESOLUCION EXENTA N° 212

SANTIAGO, 19 de junio de 2020

VISTOS:

- a) Lo dispuesto en el artículo 9° letra h) del D.L. N° 2.224 de 1978, que crea el Ministerio de Energía y la **Comisión Nacional de Energía, en adelante e indistintamente "la Comisión", modificado por la Ley N° 20.402** que crea el Ministerio de Energía;
- b) Lo señalado en el 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, y sus modificaciones posteriores, en adelante e **indistintamente "la Ley";**
- c) Lo dispuesto en la Ley N° 21.185, que crea un mecanismo transitorio de estabilización de precios de energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas, en adelante e **indistintamente "Ley N° 21.185";**
- 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 el Decreto Supremo N° 20T del Ministerio de Energía, de 2018, que fija precios de nudo promedio en el Sistema Eléctrico Nacional, de acuerdo al artículo 158° de la Ley General de Servicios Eléctricos y fija ajustes y recargos por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial, en adelante e **indistintamente "Decreto Supremo N° 20T";**

- f) Lo establecido en la Resolución Exenta N° 703 de la Comisión, de fecha 30 de octubre de 2018, que modifica Resolución Exenta N° 778, que establece plazos, requisitos y condiciones para la fijación de precios de nudo promedio, de fecha 15 de noviembre de 2016, modificada por Resoluciones Exentas N° 203 y N° 558, ambas de 2017, y fija texto refundido de la misma, en adelante **“Resolución Exenta N° 703”**;
- g) La Resolución Exenta N° 72 de la Comisión, de fecha 5 de marzo de 2020, que establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.185, publicada en el Diario Oficial con fecha 11 de marzo de 2020, y modificada mediante Resolución Exenta N° 114 de la Comisión, de fecha 9 de abril de 2020;
- h) Los Oficios Ordinarios N° 372 y N° 373 de la Comisión, de fecha 22 de mayo de 2020, que comunican al Ministerio de Energía, y, a las empresas generadoras y distribuidoras del Sistema Eléctrico Nacional y a las empresas distribuidoras de los Sistemas Medianos, respectivamente, el Informe Técnico Preliminar para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional y del factor de ajuste a que se refiere el numeral 3. del artículo 1° de la Ley N° 21.185, de mayo de 2020;
- i) Las observaciones al informe técnico preliminar individualizado en el literal h) anterior, remitidas por las empresas con fecha 5 de junio de 2020;
- j) El Decreto N° 4 del Ministerio de Salud, de 5 de febrero de 2020, que decreta alerta sanitaria por el período que se señala y otorga facultades extraordinarias que indica por emergencia de salud pública de importancia internacional (ESPII) por brote del nuevo coronavirus (2019-NCOV), y sus modificaciones;
- k) El Decreto N° 104 del Ministerio del Interior, de 18 de marzo de 2020, que declara estado de excepción constitucional de catástrofe, por calamidad pública, en el territorio de Chile;

- l) El Dictamen N° 3.610, de fecha 17 de marzo de 2020, de la Contraloría General de la República; y,
- m) Lo señalado en la Resolución N° 7 de la Contraloría General de la República, de 2019.

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 158° recién citado, los decretos de precios de nudo promedio tendrán una vigencia semestral y serán dictados en la oportunidad que determine el reglamento;
- 3) Que, con fecha 2 de noviembre de 2019, se publicó en el Diario Oficial la Ley N° 21.185, que crea un mecanismo transitorio de estabilización de precios de energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas y dispone que, en el período comprendido entre el 1 de julio de 2019 y el 31 de diciembre de 2020, los precios de las concesionarias de servicio público de distribución podrán traspasar a sus clientes regulados corresponderán a los niveles de precio contenidos en el Decreto Supremo N° 20T, los que se **denominarán "Precio Estabilizado a Cliente Regulado" o "PEC";**
- 4) Que, conforme a lo dispuesto en el artículo 2° de la Ley N° 21.185, mediante Resolución Exenta N° 72 citada en el literal g) de vistos, la Comisión estableció las reglas necesarias para la implementación del mecanismo de estabilización de precios recién señalado, precisando los procedimientos y criterios para determinar los precios a nivel de generación que requiere la aplicación del mecanismo durante toda su vigencia;

- 5) Que, conforme a lo dispuesto en el inciso final del artículo 1° del artículo primero de la Resolución Exenta N° 72, en todo aquello no regulado expresamente por ésta, se continuará aplicando la normativa contenida en el Decreto Supremo N° 86, la Resolución Exenta N° 703, o el reglamento que reemplace a dichos instrumentos;
- 6) Que, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 3° de la Resolución Exenta N° 703, 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;
- 7) Que, mediante Oficios Ordinarios N° 372 y N° 373 individualizados en la letra h) de vistos, esta Comisión comunicó al Ministerio de Energía, y, a las empresas generadoras y distribuidoras del Sistema Eléctrico Nacional, a las empresas distribuidoras de los Sistemas Medianos, el Informe Técnico Preliminar de Precios de Nudo Promedio y del factor de ajuste a que se refiere el numeral 3. del artículo 1° de la Ley N° 21.185, de mayo de 2020;
- 8) Que, esta Comisión recibió y analizó las observaciones realizadas al Informe Técnico Preliminar al que se refiere el numeral 7) anterior; y,
- 9) Que, en consideración a lo expuesto en los considerandos anteriores, mediante el presente acto, esta Comisión aprueba el Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional y del factor de ajuste a que se refiere el numeral 3. del artículo 1° de la Ley N° 21.185, de junio de 2020, 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 Eléctrico Nacional y del factor de ajuste a que se refiere el numeral 3. del artículo 1° de la Ley N° 21.185, de junio de 2020, cuyo texto íntegro se transcribe a continuación.



**FIJACIÓN DE PRECIOS DE NUDO PROMEDIO DEL
SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL Y DEL FACTOR
DE AJUSTE A QUE SE REFIERE EL NUMERAL 3.
DEL ARTÍCULO 1° DE LA LEY N° 21.185**

INFORME TÉCNICO DEFINITIVO

JUNIO 2020

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	9
4.1	Actualización y determinación de los PNLP	9
4.2	Valores de índices utilizados en el cálculo del precio a traspasar a cliente final.....	10
5.	FACTORES DE AJUSTE ORIGINADOS POR EL MECANISMO DE ESTABILIZACIÓN	10
5.1	Factores de ajuste de energía y potencia	10
5.2	Saldos por mecanismo de estabilización.....	59
5.3	Transferencias entre distribuidoras	73
5.4	Balance por distribuidora asociado a compras y retiros de energía y potencia	75
6.	PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO.....	76
7.	PRECIO DE NUDO PROMEDIO EN SUBESTACIONES DE GENERACIÓN	78
7.1	Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Energía Promedio (PNEP) por concesionaria.....	78
7.2	Precios de Nudo de Potencia Promedio.....	79
7.3	Precios de Nudo Promedio	79
8.	PRECIOS A TRASPASAR A CLIENTES REGULADOS.....	80
9.	MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL	84
10.	MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL ADICIONAL	87
11.	MECANISMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL.....	108
1.	ANEXO 1	126
1.1	Procesos Licitatorios CGED 2006/01, CHL 2006/01, CHQ 2006/01, EMEL-SIC 2006/01 y EMEL-SIC 2006/01-2.....	126
1.2	Procesos Licitatorios CHL 2006/02 y CHL 2006/02-2.....	127

1.3	Procesos Licitatorios CGED 2008/01, CHQ 2008/01 y CGED 2008/01-2	129
1.4	Proceso Licitatorio EMEL-SING 2008/01	130
1.5	Proceso Licitatorio CHQ 2010/01 y CHL 2010/01	131
1.6	Proceso Licitatorio SIC 2013/01	133
1.7	Proceso Licitatorio SIC 2013/03	135
1.8	Proceso Licitatorio SIC 2013/03-2	138
1.9	Proceso Licitatorio SIC 2015/02	142
2.	ANEXO 2	144
3.	ANEXO 3	151

INFORME TÉCNICO DEFINITIVO

FIJACIÓN DE PRECIOS DE NUDO DEL SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL Y DEL FACTOR DE AJUSTE A QUE SE REFIERE EL NUMERAL 3. DEL ARTÍCULO 1° DE LA LEY N° 21.185

1. INTRODUCCIÓN

El presente documento corresponde al Informe Técnico que la Comisión Nacional de Energía (en adelante, “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, de 1982, del Ministerio de Minería, Ley General de Servicios Eléctricos, modificado por la Ley N° 20.928 y la Ley N° 20.936, ambas del 2016 (en adelante, “la Ley”) y a lo señalado en la Ley N° 21.185, que crea un mecanismo transitorio de estabilización de precios de la energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas (en adelante, “Ley N° 21.185”) y en el inciso final del artículo decimotercero transitorio de la Ley N° 21.194, que rebaja la rentabilidad de las empresas de distribución y perfecciona el proceso tarifario de distribución eléctrica.

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. Los precios obtenidos de estos contratos son denominados Precios de Nudo de Largo Plazo (en adelante, “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 (en adelante, “PNCP”). Consistente con lo anterior, el cálculo del Precio de Nudo Promedio realizado en el presente informe incorpora ambos tipos de contratos.

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 promedio que se deban traspasar a los clientes finales se refiera a una misma subestación común para el Sistema Eléctrico Nacional que, para efectos del presente informe técnico, corresponde a Polpaico 220 [kV].

De igual forma, en la elaboración del presente informe se han tenido en consideración las disposiciones contenidas en la Ley N° 21.185, que establece un mecanismo transitorio de estabilización de los precios de energía eléctrica para usuarios finales sujetos a regulación de precios suministrados por empresas concesionarias de servicio público de distribución y, en particular, las reglas necesarias para la aplicación del mecanismo definidas en la Resolución Exenta N° 72 de la Comisión, de fecha 5 de marzo de 2020, que establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.185 (en adelante, “Resolución Exenta N° 72”).

Atendido lo anterior, 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, de 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° 703 de la Comisión, de fecha 30 de octubre de 2018, que modifica Resolución Exenta N° 778 de la Comisión, que establece plazos, requisitos y condiciones para la fijación de precios de nudo promedio, de fecha 15 de noviembre de 2016, modificada por Resoluciones Exentas N° 203 y N° 558, ambas de 2017, y fija texto refundido de la misma (en adelante, “Resolución Exenta N° 703”), 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, del mismo Ministerio y en la Ley N° 21.185.

2. ANTECEDENTES

Licitaciones de Suministro

De acuerdo con 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 han iniciado suministro a la fecha.

Tabla 1: Licitaciones de suministro y empresas distribuidoras participantes¹

PROCESO LICITATORIO	LICITACIÓN	EMPRESA DISTRIBUIDORA
2006/01	CGED 2006/01	CGE Distribución
2006/01	CHL 2006/01	Enel Distribución, 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
2006/01-2	EMEL-SIC 2006/01-2	Elecda, Emelat, Emelectric y Emetal
2006/02	CHL 2006/02	Enel Distribución, Til – Til, Colina, Luz Andes, EEPA
2006/02-2	CHL 2006/02-2	Enel Distribución, 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	Enel Distribución, Til – Til, Colina, Luz Andes
2013/01	SIC 2013/01	CGE Distribución, Enel Distribución, 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	SIC 2013/03	CGE Distribución, Enel Distribución, 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, Enel Distribución, 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, Enel Distribución, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral,

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.

PROCESO LICITATORIO	LICITACIÓN	EMPRESA DISTRIBUIDORA
		Conafe, Emelat, Emelca, Colina, Frontel, EEPA, Til – Til, Edecsa, Luz Andes, Luzlinares, Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Coopelan, Socoepa, Crell, Cooprel y Coelcha.

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 de que un Punto de Suministro puede ser, a la vez, un Punto de Oferta.

En caso de 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.

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.

Conforme a lo dispuesto en el artículo 11° de la Resolución Exenta N° 72, durante la vigencia del mecanismo de estabilización definido en la Ley N° 21.185, los precios de nudo de largo plazo de energía y potencia que las concesionarias de servicio público de distribución deberán pagar a sus suministradores considerarán la aplicación de un factor de ajuste que permita asegurar que, la facturación de los contratos sea coherente con la recaudación esperada en razón del precio estabilizado a cliente regulado o precio estabilizado a cliente regulado ajustado de cada distribuidora.

De igual forma, en virtud de lo señalado en el inciso tercero del artículo 11° y el artículo 25° de la Resolución Exenta N° 72, los precios de energía que las concesionarias pagarán a sus suministradores por sus respectivos contratos, corresponderán al precio de nudo de largo plazo de energía del referido contrato, multiplicado por el factor de ajuste de energía señalado en el punto 5 del presente informe y convertido a moneda nacional, utilizando como tipo de cambio el promedio del valor diario del dólar observado de los Estados Unidos de América de los meses de octubre de 2019 a marzo de 2020, publicados por el Banco Central (779,31 [\$/US\$]).

4. FÓRMULAS DE INDEXACIÓN DE CONTRATOS A PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO

Para actualizar los PNLN 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. Las fórmulas agrupadas según proceso se detallan en el **Anexo 1** del presente informe técnico.

4.1 Actualización y determinación de los PNLN

Conforme a lo establecido en el artículo 161° de la Ley y a lo dispuesto en el artículo 9° de la Resolución Exenta N° 703, 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 PNLN, expresados en dólares, se reajustarán de acuerdo con 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, con los ajustes definidos en la Ley N° 21.185.

Los PNLN han sido reajustados, de acuerdo con sus fórmulas de indexación, al 1° de abril de 2020, con motivo de la fijación de precios de nudo de corto plazo establecidos en el Decreto Supremo N° 2T del Ministerio de Energía, de fecha 10 de febrero de 2020, que fija precios de nudo para suministros de electricidad, publicado en el Diario Oficial con fecha 7 de abril de 2020, en adelante “Decreto Supremo N° 2T/2020”.

Para la presente fijación, se han considerado los descuentos del monto del Cargo Equivalente de Transmisión Final en el precio total de energía de los contratos, en virtud de lo señalado en las Resoluciones Exentas N° 294 a N° 305 de la Comisión, de fecha 9 de mayo de 2019, que aprueban modificaciones de contratos de suministro conforme a lo dispuesto en el literal i. de la letra E. del artículo vigesimoquinto transitorio de la Ley N° 20.936 y el artículo 8° de la Resolución Exenta CNE N° 07, de 8 de enero de 2019, modificada por Resoluciones Exentas CNE N° 184 y N° 245, ambas de 2019 y la Resolución Exenta N° 328 de la Comisión, de fecha 27 de mayo de 2019, que complementa Resolución Exenta CNE N° 299, de 9 de mayo de 2019, que aprueba modificaciones de contratos de suministro de Aes Gener S.A. de procesos de licitación que indica, conforme a lo dispuesto en el literal i. de la letra E. del artículo vigesimoquinto transitorio de la Ley N° 20.936 y el artículo 8° de la Resolución Exenta CNE N° 07, de 8 de enero de 2019, modificada por Resoluciones Exentas CNE N° 184 y N° 245, ambas de 2019.

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

Para 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 contenidos de la tabla del **Anexo 2** del presente informe técnico.

5. FACTORES DE AJUSTE ORIGINADOS POR EL MECANISMO DE ESTABILIZACIÓN

5.1 Factores de ajuste de energía y potencia

Conforme a lo dispuesto en el artículo 11° de la Resolución Exenta N° 72, durante la vigencia del mecanismo de estabilización, los precios de energía y potencia que

las distribuidoras pagarán, en cada facturación mensual, a sus suministradores considerarán la aplicación de factores de ajustes de energía y de potencia que permitan asegurar que la facturación de los contratos sea coherente con la recaudación esperada en razón del Precio Estabilizado a Cliente Regulado (en adelante, "PEC") o PEC Ajustado de la correspondiente distribuidora, de acuerdo a lo establecido en el decreto tarifario respectivo.

El Factor de Ajuste de Energía será calculado por la Comisión, de acuerdo a lo siguiente:

- i. Para aquellos períodos tarifarios anteriores al 1º de julio de 2023:

$$f_e = \text{mínimo} \left(1; \frac{(R_{PEC}^e - R_{C21}^e - DF_{C21} - Def_D - ES)}{R_{PNLP}^e} \right)$$

- ii. Para aquellos períodos tarifarios posteriores al 30 de junio de 2023:

$$f_e = 1$$

Donde:

f_e : Factor único de ajuste de los precios de energía de los Contratos. Dicho factor será mayor o igual a cero.

R_{PEC}^e : Recaudación proyectada a precios de energía PEC, determinada como la suma de la energía de las compras esperadas, a nivel de subestación primaria de distribución, de las diferentes Distribuidoras durante el semestre de vigencia de las tarifas, valorizadas a los precios PEC o PEC Ajustado, según corresponda, respectivos de cada Distribuidora, en moneda nacional. Dicha variable será mayor o igual a cero.

R_{C21}^e : Pago proyectado de energía de los Contratos que inician su suministro a partir de 2021, determinado como la suma de la energía de las compras esperadas, a nivel de punto de compra, de las diferentes Distribuidoras asociadas a los Contratos que inician su suministro a partir del año 2021, durante el semestre de vigencia de las tarifas, valorizadas a los precios de nudo de largo plazo de energía de sus respectivos Contratos, en moneda nacional. Dicha variable será mayor o igual a cero.

Def_D : Déficit Semestral de las Distribuidoras, calculado de conformidad a lo establecido en el artículo 17º, en moneda nacional. Dicha variable será mayor o igual a cero.

DF_{C21} : Suma de las Diferencias de Facturación de los Contratos que inician su suministro a partir de 2021, calculada de conformidad a lo establecido en el artículo 14, en moneda nacional. Dicha variable podrá ser un valor positivo o negativo.

R_{PNLP}^e : Pago proyectado de energía de los Contratos que inician su suministro antes de 2021, determinado como la suma de la energía de las

compras esperadas, a nivel de punto de compra, de las diferentes Distribuidoras asociadas a los Contratos que inician su suministro con anterioridad al año 2021, durante el semestre de vigencia de las tarifas, valorizadas a los precios de nudo de largo plazo de energía de sus respectivos Contratos, en moneda nacional. Dicha variable será mayor o igual a cero.

ES: Exceso de Saldos del Sistema, sobre el límite de 1.350 millones de dólares de los Estados Unidos de América establecido en la Ley N° 21.185, calculado de conformidad a lo establecido en el inciso final del artículo 15° de la Resolución Exenta N° 72, en moneda nacional. Dicha variable será mayor o igual a cero.

De conformidad a lo anterior, los precios de energía que las Distribuidoras pagarán a sus Suministradores por sus respectivos Contratos corresponderán al precio de nudo de largo plazo de energía del Contrato, multiplicado por el Factor de Ajuste de Energía correspondiente, y convertido a moneda nacional de acuerdo al tipo de cambio dispuesto en el artículo 25° de la Resolución Exenta N° 72.

Asimismo, la Comisión calculará un Factor de Ajuste de Potencia de acuerdo a lo siguiente:

- i. Para aquellos períodos tarifarios anteriores al 1° de julio de 2023:

$$f_p = \text{mínimo} \left(1, \frac{(R_{PEC}^p - R_{C21}^p)}{R_{PNLP}^p} \right)$$

- ii. Para aquellos períodos tarifarios posteriores al 30 de junio de 2023:

$$f_p = 1$$

Donde:

f_p : Factor único de ajuste de los precios de potencia de los contratos de suministro. Dicho factor será mayor o igual a cero.

R_{PEC}^p : Recaudación proyectada a precios de potencia PEC, determinada como la suma de la potencia de las compras esperadas, a nivel de subestación primaria de distribución, de las diferentes Distribuidoras durante el semestre de vigencia de las tarifas, valorizadas a los precios PEC o PEC Ajustado de potencia, según corresponda, respectivos de cada Distribuidora, en moneda nacional. Dicha variable será mayor o igual a cero.

R_{C21}^p : Pago esperado de potencia a los Contratos que inician su suministro a partir de 2021, determinado como la suma de las potencias de compras esperadas, a nivel de punto de compra, de las diferentes Distribuidoras asociadas a los Contratos que inician su suministro a partir del año 2021, durante el semestre de vigencia de las tarifas, valorizadas a los precios de

nudo de largo plazo de potencia de sus respectivos Contratos, en moneda nacional. Dicha variable será mayor o igual a cero.

R^p_{PNLP} : Pago proyectado de potencia a los Contratos que inician su suministro antes de 2021, determinado como la suma de las potencias de compras esperadas, a nivel de punto de compra, de las diferentes Distribuidoras asociadas a los Contratos que inician su suministro con anterioridad al año 2021, durante el semestre de vigencia de las tarifas, valorizadas a los precios de nudo de largo plazo de potencia de sus respectivos Contratos, en moneda nacional. Dicha variable será mayor o igual a cero.

Sobre la base de los antecedentes recibidos por esta Comisión en respuesta al Oficio Ordinario N° 75 de 2019, se ha realizado una estimación de las compras de potencia, considerando la proyección de energía para el periodo de fijación con un factor carga equivalente a 0,612.

El cálculo del factor de carga utilizado corresponde a un promedio sistémico calculado con la información real del año 2018, según los antecedentes disponibles, obtenidos como respuesta al Oficio Ordinario N° 75 de la Comisión, del 2019, enviado en el contexto del proceso de previsión de demanda.

A efectos del cálculo del factor señalado en el artículo 11° de la Resolución Exenta N° 72, se han estimado las recaudaciones de energía y potencia, para lo cual se han valorizados las unidades físicas a los niveles de precios de PEC y PNL. La siguiente tabla muestra las recaudaciones esperadas para el semestre de la fijación.

Tabla 2: Recaudaciones esperadas

Distribuidora	Compra PNLPE USD	Compra PNLPE \$	Compra PNLPP USD	Compra PNLPP \$
CEC	4.125.578	3.215.104.420	901.878	702.842.688
CGE DISTRIBUCIÓN	454.254.557	354.005.118.580	95.554.865	74.466.861.911
CHILQUINTA	114.317.397	89.088.690.350	27.609.905	21.516.674.874
CODINER	3.232.103	2.518.810.360	705.404	549.728.261
COELCHA	2.347.954	1.829.783.847	510.107	397.531.244
COLINA	3.422.782	2.667.407.992	949.557	739.999.614
CONAFE	86.137.433	67.127.762.842	18.245.232	14.218.691.777
COPELAN	4.294.059	3.346.402.855	936.282	729.653.935
COOPERSOL	61.855	48.204.037	17.683	13.780.253
COOPREL	2.172.377	1.692.955.201	476.860	371.621.454
COPELEC	10.832.109	8.441.571.108	2.410.852	1.878.800.829
CRELL	4.844.372	3.775.267.485	1.080.515	842.056.523
EDECSA	2.505.669	1.952.693.131	587.463	457.815.954

Distribuidora	Compra PNLPE USD	Compra PNLPE \$	Compra PNLPP USD	Compra PNLPP \$
EEPA	7.057.084	5.499.656.360	2.224.088	1.733.253.690
ELECDA	37.635.407	29.329.648.706	11.552.780	9.003.196.677
ELIQSA	20.443.664	15.931.951.478	6.341.153	4.941.723.665
EMELARI	12.156.825	9.473.935.295	3.759.498	2.929.814.248
EMELAT	24.575.159	19.151.667.415	5.437.625	4.237.595.682
EMELCA	1.080.711	842.208.999	233.626	182.067.185
ENEL DISTRIBUCIÓN	383.527.626	298.886.914.267	106.485.586	82.985.282.342
FRONTEL	45.958.030	35.815.552.546	10.119.929	7.886.561.752
LITORAL	5.775.189	4.500.662.408	1.397.607	1.089.169.124
LUZ OSORNO	6.807.173	5.304.898.201	1.523.659	1.187.402.384
LUZANDES	469.448	365.845.763	130.039	101.340.845
LUZLINARES	5.957.411	4.642.670.342	1.392.222	1.084.972.354
LUZPARRAL	8.298.022	6.466.731.408	1.848.195	1.440.316.994
SAESA	79.749.685	62.149.726.802	18.241.684	14.215.926.991
SOCOEPA	1.690.817	1.317.670.860	373.827	291.327.057
TILTIL	635.057	494.906.528	178.724	139.281.102
MATAQUITO	12.850	10.013.969	2.580	2.010.470
Total	1.334.378.403	1.039.894.433.553	321.229.423	250.337.301.878

Adicionalmente, se han incorporado los saldos de facturación, conforme a los antecedentes disponibles a la fecha.

Tabla 3 Resumen Balance Distribuidoras

Balance distribuidoras Enero a Abril 2020	Monto [\$]
Valorización retiros	-682.500.784.697
Compras	625.337.186.502
Multas	-807.614.741
Deficit anterior	93.345.963.484
Diferencia Saldo AR 1901-1912	1.402.436.207
Diferencias decreto 3T y 12T	10.968.935.300
Total	47.746.122.055

Para el cálculo de los factores de ajuste de energía y potencia se ha considerado el Déficit Semestral por Distribuidora contenido en el punto 5.4. del presente informe, que establece el Balance por Distribuidora, conforme a lo dispuesto en el artículo 17º de la Resolución Exenta N° 72.

Cabe hacer presente que, el presente informe, se construye sobre los contratos suscritos entre empresas generadoras y distribuidoras y representa los pagos que corresponde efectuar respecto de éstos, de acuerdo a lo que señala la normativa vigente.

No obstante lo señalado en el párrafo anterior, excepcionalmente, este informe puede no representar necesariamente los flujos reales que se han verificado en la práctica entre empresas generadoras y distribuidoras, de modo que es deber de éstas ajustar sus facturaciones efectivas con el objeto de reflejar los valores contenidos en el presente documento.

Atendido lo señalado en los párrafos anteriores, los factores de ajuste de energía y potencia calculados en la presente fijación son los que se detallan a continuación:

Tabla 4: Factores de ajuste

Factor de Ajuste de Energía	0,838
Factor de Ajuste de Potencia	0,804

Considerando la aplicación de los factores ya descritos, a continuación, se expone una tabla que contiene los correspondientes PNLN ajustados.

Tabla 5: Precios de Nudo de Largo Plazo ajustados

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	86,029	9,066	2,705	64,935	7.065,287	54,435	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coelcha	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Coelcha	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	60,225	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	86,029	9,066	2,705	64,935	7.065,287	54,435	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Coelcha	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	45,947	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Coelcha	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	47,926	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	86,029	9,066	2,705	64,935	7.065,287	54,435	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coelcha	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Coelcha	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	67,310	5.679,065
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Coelcha	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	63,629	6.067,035
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Coelcha	141,139	9,685	5,177	105,957	7.547,958	88,823	6.067,035
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Coelcha	122,289	9,737	2,933	93,015	7.587,986	77,974	6.099,210
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	77,676	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Coelcha	96,191	9,638	0,000	74,963	7.511,248	62,841	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Coelcha	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	82,311	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Coelcha	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	69,387	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Coelcha	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Coelcha	91,868	9,638	4,144	68,364	7.511,248	57,309	6.037,528

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Coelcha	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	56,403	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Coelcha	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	Coelcha	104,252	9,638	2,205	79,526	7.511,248	66,666	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Coelcha	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	68,488	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	77,214	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Coelcha	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	72,884	6.037,528
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	CEC	86,029	9,066	2,889	64,792	7.065,287	54,315	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CEC	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	CEC	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	60,225	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	86,029	9,066	2,759	64,893	7.065,287	54,399	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CGE Distribución	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	60,225	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	86,029	9,066	2,868	64,808	7.065,287	54,328	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Chilquinta	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	60,225	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	86,029	9,066	3,156	64,584	7.065,287	54,140	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Codiner	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Codiner	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	60,225	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	86,029	9,066	3,529	64,292	7.065,287	53,896	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Conafe	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Conafe	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	60,225	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	86,029	9,066	3,146	64,591	7.065,287	54,146	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coopelan	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Coopelan	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	60,225	5.679,065

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	86,029	9,066	2,880	64,798	7.065,287	54,320	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Cooprel	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Cooprel	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	60,225	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	86,029	9,066	3,370	64,417	7.065,287	54,000	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Copelec	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Copelec	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	60,225	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Crell	86,029	9,066	2,775	64,881	7.065,287	54,389	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Crell	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Crell	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	60,225	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	86,029	9,066	2,503	65,092	7.065,287	54,566	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Edecsa	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Edecsa	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	60,225	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	86,029	9,066	2,702	64,937	7.065,287	54,436	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EEPA	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EEPA	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	60,225	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	86,029	9,066	3,028	64,683	7.065,287	54,223	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Elecda	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	60,225	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	ELIQSA	86,029	9,066	2,236	65,300	7.065,287	54,741	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	ELIQSA	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	ELIQSA	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	60,225	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	EMELARI	86,029	9,066	3,223	64,531	7.065,287	54,096	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELARI	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EMELARI	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	60,225	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	EMELAT	86,029	9,066	2,876	64,802	7.065,287	54,323	5.679,065

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELAT	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EMELAT	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	60,225	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	86,029	9,066	2,461	65,125	7.065,287	54,594	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelca	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Emelca	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	60,225	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	86,029	9,066	3,002	64,703	7.065,287	54,240	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Enel Distribución	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	60,225	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	86,029	9,066	3,200	64,549	7.065,287	54,111	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Frontel	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Frontel	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	60,225	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	86,029	9,066	2,940	64,752	7.065,287	54,281	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Litoral	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Litoral	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	60,225	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	86,029	9,066	3,210	64,542	7.065,287	54,105	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luz Osorno	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	60,225	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	86,029	9,066	3,304	64,468	7.065,287	54,043	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzlinares	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luzlinares	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	60,225	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	86,029	9,066	3,390	64,401	7.065,287	53,987	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzparral	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luzparral	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	60,225	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	86,029	9,066	3,158	64,582	7.065,287	54,139	5.679,065

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Saesa	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Saesa	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	60,225	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	86,029	9,066	2,826	64,840	7.065,287	54,355	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Socoepa	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Socoepa	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	60,225	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	CEC	86,029	9,066	2,889	64,792	7.065,287	54,315	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	CEC	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	45,947	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	CEC	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	47,926	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	86,029	9,066	2,759	64,893	7.065,287	54,399	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	CGE Distribución	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	45,947	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	CGE Distribución	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	47,926	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	86,029	9,066	2,868	64,808	7.065,287	54,328	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Chilquinta	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	45,947	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Chilquinta	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	47,926	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	86,029	9,066	3,156	64,584	7.065,287	54,140	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Codiner	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	45,947	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Codiner	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	47,926	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	86,029	9,066	3,529	64,292	7.065,287	53,896	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Conafe	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	45,947	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Conafe	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	47,926	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	86,029	9,066	3,146	64,591	7.065,287	54,146	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Coopelan	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	45,947	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Coopelan	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	47,926	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	86,029	9,066	2,880	64,798	7.065,287	54,320	5.679,065

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Cooprel	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	45,947	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Cooprel	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	47,926	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	86,029	9,066	3,370	64,417	7.065,287	54,000	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Copelec	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	45,947	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Copelec	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	47,926	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Crell	86,029	9,066	2,775	64,881	7.065,287	54,389	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Crell	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	45,947	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Crell	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	47,926	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	86,029	9,066	2,503	65,092	7.065,287	54,566	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Edecsa	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	45,947	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Edecsa	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	47,926	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	86,029	9,066	2,702	64,937	7.065,287	54,436	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	EEPA	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	45,947	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	EEPA	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	47,926	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	86,029	9,066	3,028	64,683	7.065,287	54,223	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Elecda	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	45,947	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Elecda	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	47,926	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	ELIQSA	86,029	9,066	2,236	65,300	7.065,287	54,741	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	ELIQSA	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	45,947	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	ELIQSA	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	47,926	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	EMELARI	86,029	9,066	3,223	64,531	7.065,287	54,096	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	EMELARI	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	45,947	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	EMELARI	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	47,926	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	EMELAT	86,029	9,066	2,876	64,802	7.065,287	54,323	5.679,065

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	EMELAT	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	45,947	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	EMELAT	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	47,926	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	86,029	9,066	2,461	65,125	7.065,287	54,594	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Emelca	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	45,947	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Emelca	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	47,926	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	86,029	9,066	3,002	64,703	7.065,287	54,240	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Enel Distribución	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	45,947	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Enel Distribución	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	47,926	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	86,029	9,066	3,200	64,549	7.065,287	54,111	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Frontel	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	45,947	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Frontel	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	47,926	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	86,029	9,066	2,940	64,752	7.065,287	54,281	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Litoral	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	45,947	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Litoral	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	47,926	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	86,029	9,066	3,210	64,542	7.065,287	54,105	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luz Osorno	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	45,947	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luz Osorno	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	47,926	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	86,029	9,066	3,304	64,468	7.065,287	54,043	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luzlinares	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	45,947	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luzlinares	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	47,926	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	86,029	9,066	3,390	64,401	7.065,287	53,987	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luzparral	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	45,947	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luzparral	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	47,926	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	86,029	9,066	3,158	64,582	7.065,287	54,139	5.679,065

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Saesa	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	45,947	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Saesa	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	47,926	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	86,029	9,066	2,826	64,840	7.065,287	54,355	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Socoepa	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	45,947	5.679,065
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Socoepa	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	47,926	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	CEC	86,029	9,066	2,889	64,792	7.065,287	54,315	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CEC	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	CEC	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	67,310	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	86,029	9,066	2,759	64,893	7.065,287	54,399	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CGE Distribución	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	67,310	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	86,029	9,066	2,868	64,808	7.065,287	54,328	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Chilquinta	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	67,310	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	86,029	9,066	3,156	64,584	7.065,287	54,140	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Codiner	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Codiner	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	67,310	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	86,029	9,066	3,529	64,292	7.065,287	53,896	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Conafe	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Conafe	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	67,310	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	86,029	9,066	3,146	64,591	7.065,287	54,146	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coopelan	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Coopelan	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	67,310	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	86,029	9,066	2,880	64,798	7.065,287	54,320	5.679,065

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Cooprel	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Cooprel	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	67,310	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	86,029	9,066	3,370	64,417	7.065,287	54,000	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Copelec	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Copelec	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	67,310	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Crell	86,029	9,066	2,775	64,881	7.065,287	54,389	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Crell	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Crell	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	67,310	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	86,029	9,066	2,503	65,092	7.065,287	54,566	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Edecsa	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Edecsa	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	67,310	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	86,029	9,066	2,702	64,937	7.065,287	54,436	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EEPA	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EEPA	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	67,310	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	86,029	9,066	3,028	64,683	7.065,287	54,223	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Elecda	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	67,310	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	ELIQSA	86,029	9,066	2,236	65,300	7.065,287	54,741	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	ELIQSA	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	ELIQSA	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	67,310	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	EMELARI	86,029	9,066	3,223	64,531	7.065,287	54,096	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELARI	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EMELARI	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	67,310	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	EMELAT	86,029	9,066	2,876	64,802	7.065,287	54,323	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELAT	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EMELAT	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	67,310	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	86,029	9,066	2,461	65,125	7.065,287	54,594	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelca	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Emelca	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	67,310	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	86,029	9,066	3,002	64,703	7.065,287	54,240	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Enel Distribución	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	67,310	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	86,029	9,066	3,200	64,549	7.065,287	54,111	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Frontel	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Frontel	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	67,310	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	86,029	9,066	2,940	64,752	7.065,287	54,281	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Litoral	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Litoral	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	67,310	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	86,029	9,066	3,210	64,542	7.065,287	54,105	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luz Osorno	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	67,310	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	86,029	9,066	3,304	64,468	7.065,287	54,043	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzlinares	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luzlinares	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	67,310	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	86,029	9,066	3,390	64,401	7.065,287	53,987	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzparral	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luzparral	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	67,310	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	86,029	9,066	3,158	64,582	7.065,287	54,139	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Saesa	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Saesa	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	67,310	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	86,029	9,066	2,826	64,840	7.065,287	54,355	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Socoepa	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Socoepa	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	67,310	5.679,065
2015/02 (Elecda)	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
2015/02 (Elecda)	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	68,727	5.679,065
CGED 2006/01	BB1	BB	COLBÚN	CGE Distribución	64,786	9,137	4,665	46,853	7.120,553	39,277	5.723,488
CGED 2006/01	BB1	BB	ENDESA	CGE Distribución	58,861	9,137	2,350	44,040	7.120,553	36,919	5.723,488
CGED 2008/01	BS1	BB	CAMPANARIO	CGE Distribución	123,518	9,917	0,000	96,259	7.728,265	80,693	6.211,965
CGED 2008/01	BS1	BB	COLBÚN	CGE Distribución	147,327	9,917	4,408	111,378	7.728,265	93,368	6.211,965
CGED 2008/01	BS1	BB	M. REDONDO	CGE Distribución	130,999	9,917	3,241	99,563	7.728,265	83,463	6.211,965
CGED 2008/01	BS1	BV	CAMPANARIO	CGE Distribución	123,518	9,917	0,000	96,259	7.728,265	80,693	6.211,965
CGED 2008/01	BS1	BV	COLBÚN	CGE Distribución	147,327	9,917	4,408	111,378	7.728,265	93,368	6.211,965
CGED 2008/01	BS1	BV	M. REDONDO	CGE Distribución	130,999	9,917	3,241	99,563	7.728,265	83,463	6.211,965
CGED 2008/01	BS2	BB	ENDESA	CGE Distribución	120,922	9,917	2,760	92,085	7.728,265	77,194	6.211,965
CGED 2008/01	BS2	BV	ENDESA	CGE Distribución	120,922	9,917	2,760	92,085	7.728,265	77,194	6.211,965
CGED 2008/01-2	BS1	BB	D. ALMAGRO	CGE Distribución	120,625	9,917	0,000	94,004	7.728,265	78,803	6.211,965
CGED 2008/01-2	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	118,848	9,917	2,350	90,788	7.728,265	76,107	6.211,965
CGED 2008/01-2	BS1	BB	M. REDONDO	CGE Distribución	110,015	9,917	3,241	83,211	7.728,265	69,755	6.211,965
CGED 2008/01-2	BS1	BB	PUNTILLA	CGE Distribución	124,479	9,917	2,395	95,141	7.728,265	79,756	6.211,965
CGED 2008/01-2	BS1	BV	D. ALMAGRO	CGE Distribución	120,625	9,917	0,000	94,004	7.728,265	78,803	6.211,965
CGED 2008/01-2	BS1	BV	ENDESA	CGE Distribución	118,848	9,917	2,350	90,788	7.728,265	76,107	6.211,965
CGED 2008/01-2	BS1	BV	M. REDONDO	CGE Distribución	110,015	9,917	3,241	83,211	7.728,265	69,755	6.211,965
CGED 2008/01-2	BS1	BV	PUNTILLA	CGE Distribución	124,479	9,917	2,395	95,141	7.728,265	79,756	6.211,965

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
CHL 2006/01	BB1	BB	AES GENER	EEPA	75,819	9,068	1,202	58,150	7.066,691	48,747	5.680,194
CHL 2006/01	BB1	BB	ENDESA	EEPA	58,048	9,068	2,420	43,351	7.066,691	36,341	5.680,194
CHL 2006/01	BB1	BB	GUACOLDA	EEPA	71,883	9,068	2,692	53,921	7.066,691	45,202	5.680,194
CHL 2006/01	BB1	BB	AES GENER	Enel Distribución	75,819	9,068	1,202	58,150	7.066,691	48,747	5.680,194
CHL 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Enel Distribución	58,048	9,068	2,420	43,351	7.066,691	36,341	5.680,194
CHL 2006/01	BB1	BB	GUACOLDA	Enel Distribución	71,883	9,068	2,025	54,441	7.066,691	45,638	5.680,194
CHL 2006/01	BB1	BV	AES GENER	EEPA	75,819	9,068	1,202	58,150	7.066,691	48,747	5.680,194
CHL 2006/01	BB1	BV	ENDESA	EEPA	58,048	9,068	2,420	43,351	7.066,691	36,341	5.680,194
CHL 2006/01	BB1	BV	GUACOLDA	EEPA	71,883	9,068	2,692	53,921	7.066,691	45,202	5.680,194
CHL 2006/01	BB1	BV	AES GENER	Enel Distribución	75,819	9,068	1,202	58,150	7.066,691	48,747	5.680,194
CHL 2006/01	BB1	BV	ENDESA	Enel Distribución	58,048	9,068	2,420	43,351	7.066,691	36,341	5.680,194
CHL 2006/01	BB1	BV	GUACOLDA	Enel Distribución	71,883	9,068	2,025	54,441	7.066,691	45,638	5.680,194
CHL 2006/01	BB2	BB	AES GENER	EEPA	75,401	9,068	1,202	57,824	7.066,691	48,474	5.680,194
CHL 2006/01	BB2	BB	ENDESA	EEPA	58,366	9,068	2,420	43,599	7.066,691	36,549	5.680,194
CHL 2006/01	BB2	BB	AES GENER	Enel Distribución	75,401	9,068	1,202	57,824	7.066,691	48,474	5.680,194
CHL 2006/01	BB2	BB	ENDESA	Enel Distribución	58,366	9,068	2,420	43,599	7.066,691	36,549	5.680,194
CHL 2006/01	BB2	BV	AES GENER	EEPA	75,401	9,068	1,202	57,824	7.066,691	48,474	5.680,194
CHL 2006/01	BB2	BV	ENDESA	EEPA	58,366	9,068	2,420	43,599	7.066,691	36,549	5.680,194
CHL 2006/01	BB2	BV	AES GENER	Enel Distribución	75,401	9,068	1,202	57,824	7.066,691	48,474	5.680,194
CHL 2006/01	BB2	BV	ENDESA	Enel Distribución	58,366	9,068	2,420	43,599	7.066,691	36,549	5.680,194
CHL 2006/02	BB1	BB	COLBÚN	EEPA	72,902	9,018	4,129	53,596	7.028,194	44,929	5.649,250
CHL 2006/02	BB1	BB	ENDESA	EEPA	58,879	9,018	3,011	43,539	7.028,194	36,499	5.649,250
CHL 2006/02	BB1	BB	COLBÚN	Enel Distribución	72,902	9,018	4,326	53,442	7.028,194	44,800	5.649,250
CHL 2006/02	BB1	BB	ENDESA	Enel Distribución	58,879	9,018	2,714	43,771	7.028,194	36,693	5.649,250

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
CHL 2006/02	BB1	BV	COLBÚN	EEPA	72,902	9,018	4,129	53,596	7.028,194	44,929	5.649,250
CHL 2006/02	BB1	BV	ENDESA	EEPA	58,879	9,018	3,011	43,539	7.028,194	36,499	5.649,250
CHL 2006/02	BB1	BV	COLBÚN	Enel Distribución	72,902	9,018	4,326	53,442	7.028,194	44,800	5.649,250
CHL 2006/02	BB1	BV	ENDESA	Enel Distribución	58,879	9,018	2,714	43,771	7.028,194	36,693	5.649,250
CHL 2006/02	BB2	BB	COLBÚN	EEPA	72,479	9,018	4,129	53,266	7.028,194	44,653	5.649,250
CHL 2006/02	BB2	BB	COLBÚN	Enel Distribución	72,479	9,018	4,326	53,113	7.028,194	44,524	5.649,250
CHL 2006/02	BB2	BV	COLBÚN	EEPA	72,479	9,018	4,129	53,266	7.028,194	44,653	5.649,250
CHL 2006/02	BB2	BV	COLBÚN	Enel Distribución	72,479	9,018	4,326	53,113	7.028,194	44,524	5.649,250
CHL 2006/02	BB3	BB	COLBÚN	EEPA	72,094	9,018	4,129	52,966	7.028,194	44,401	5.649,250
CHL 2006/02	BB3	BB	ENDESA	EEPA	58,879	9,018	3,011	43,539	7.028,194	36,499	5.649,250
CHL 2006/02	BB3	BB	COLBÚN	Enel Distribución	72,094	9,018	4,326	52,812	7.028,194	44,272	5.649,250
CHL 2006/02	BB3	BB	ENDESA	Enel Distribución	58,879	9,018	2,714	43,771	7.028,194	36,693	5.649,250
CHL 2006/02	BB3	BV	COLBÚN	EEPA	72,094	9,018	4,129	52,966	7.028,194	44,401	5.649,250
CHL 2006/02	BB3	BV	ENDESA	EEPA	58,879	9,018	3,011	43,539	7.028,194	36,499	5.649,250
CHL 2006/02	BB3	BV	COLBÚN	Enel Distribución	72,094	9,018	4,326	52,812	7.028,194	44,272	5.649,250
CHL 2006/02	BB3	BV	ENDESA	Enel Distribución	58,879	9,018	2,714	43,771	7.028,194	36,693	5.649,250
CHL 2006/02-2	BB1	BB	AES GENER	EEPA	81,860	9,018	1,341	62,749	7.028,194	52,602	5.649,250
CHL 2006/02-2	BB1	BB	AES GENER	Enel Distribución	81,860	9,018	1,301	62,780	7.028,194	52,628	5.649,250
CHL 2006/02-2	BB1	BV	AES GENER	EEPA	81,860	9,018	1,341	62,749	7.028,194	52,602	5.649,250
CHL 2006/02-2	BB1	BV	AES GENER	Enel Distribución	81,860	9,018	1,301	62,780	7.028,194	52,628	5.649,250
CHL 2010/01	BS1	BB	ENDESA	Enel Distribución	95,382	10,624	3,108	71,910	8.279,546	60,282	6.655,084
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	Chilquinta	75,755	9,137	1,431	57,921	7.120,553	48,555	5.723,488
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Chilquinta	58,484	9,137	2,760	43,426	7.120,553	36,404	5.723,488
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	EDECSA	75,755	9,137	1,431	57,921	7.120,553	48,555	5.723,488

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	EDECSA	58,484	9,137	2,760	43,426	7.120,553	36,404	5.723,488
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	Litoral	75,755	9,137	1,431	57,921	7.120,553	48,555	5.723,488
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Litoral	58,484	9,137	2,760	43,426	7.120,553	36,404	5.723,488
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	LuzLinares	75,755	9,137	1,431	57,921	7.120,553	48,555	5.723,488
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	LuzLinares	58,484	9,137	2,760	43,426	7.120,553	36,404	5.723,488
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	LuzParral	75,755	9,137	1,431	57,921	7.120,553	48,555	5.723,488
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	LuzParral	58,484	9,137	2,760	43,426	7.120,553	36,404	5.723,488
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	Chilquinta	57,477	9,137	2,760	42,641	7.120,553	35,746	5.723,488
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	EDECSA	57,477	9,137	2,760	42,641	7.120,553	35,746	5.723,488
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	Litoral	57,477	9,137	2,760	42,641	7.120,553	35,746	5.723,488
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	LuzLinares	57,477	9,137	2,760	42,641	7.120,553	35,746	5.723,488
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	LuzParral	57,477	9,137	2,760	42,641	7.120,553	35,746	5.723,488
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	Chilquinta	104,812	9,917	1,319	80,653	7.728,265	67,611	6.211,965
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	Chilquinta	121,278	9,917	2,624	92,468	7.728,265	77,515	6.211,965
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	EDECSA	104,812	9,917	1,319	80,653	7.728,265	67,611	6.211,965
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	EDECSA	121,278	9,917	2,624	92,468	7.728,265	77,515	6.211,965
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	EMELCA	104,812	9,917	1,319	80,653	7.728,265	67,611	6.211,965
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	EMELCA	121,278	9,917	2,624	92,468	7.728,265	77,515	6.211,965
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	Litoral	104,812	9,917	1,319	80,653	7.728,265	67,611	6.211,965
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	Litoral	121,278	9,917	2,624	92,468	7.728,265	77,515	6.211,965
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	LuzLinares	104,812	9,917	1,319	80,653	7.728,265	67,611	6.211,965
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	LuzLinares	121,278	9,917	2,624	92,468	7.728,265	77,515	6.211,965
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	LuzParral	104,812	9,917	1,319	80,653	7.728,265	67,611	6.211,965
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	LuzParral	121,278	9,917	2,624	92,468	7.728,265	77,515	6.211,965

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	Chilquinta	104,812	9,917	1,319	80,653	7.728,265	67,611	6.211,965
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	Chilquinta	121,278	9,917	2,624	92,468	7.728,265	77,515	6.211,965
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	EDECSA	104,812	9,917	1,319	80,653	7.728,265	67,611	6.211,965
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	EDECSA	121,278	9,917	2,624	92,468	7.728,265	77,515	6.211,965
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	EMELCA	104,812	9,917	1,319	80,653	7.728,265	67,611	6.211,965
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	EMELCA	121,278	9,917	2,624	92,468	7.728,265	77,515	6.211,965
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	Litoral	104,812	9,917	1,319	80,653	7.728,265	67,611	6.211,965
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	Litoral	121,278	9,917	2,624	92,468	7.728,265	77,515	6.211,965
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	LuzLinares	104,812	9,917	1,319	80,653	7.728,265	67,611	6.211,965
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	LuzLinares	121,278	9,917	2,624	92,468	7.728,265	77,515	6.211,965
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	LuzParral	104,812	9,917	1,319	80,653	7.728,265	67,611	6.211,965
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	LuzParral	121,278	9,917	2,624	92,468	7.728,265	77,515	6.211,965
CHQ 2010/01	BS4	BB	ENDESA	Chilquinta	95,435	10,624	3,038	72,006	8.279,546	60,362	6.655,084
CHQ 2010/01	BS4	BB	PANGUIPULLI	Chilquinta	104,700	10,624	5,177	77,559	8.279,546	65,017	6.655,084
CHQ 2010/01	BS4	BB	PUYEHUE	Chilquinta	102,935	10,624	5,177	76,184	8.279,546	63,865	6.655,084
CHQ 2010/01	BS4	BB	ENDESA	Litoral	95,435	10,624	3,038	72,006	8.279,546	60,362	6.655,084
CHQ 2010/01	BS4	BB	PANGUIPULLI	Litoral	104,700	10,624	5,177	77,559	8.279,546	65,017	6.655,084
CHQ 2010/01	BS4	BB	PUYEHUE	Litoral	102,935	10,624	5,177	76,184	8.279,546	63,865	6.655,084
CHQ 2010/01	BS5	BB	ENDESA	Chilquinta	94,386	10,624	3,038	71,189	8.279,546	59,677	6.655,084
CHQ 2010/01	BS5	BB	PANGUIPULLI	Chilquinta	104,700	10,624	5,177	77,559	8.279,546	65,017	6.655,084
CHQ 2010/01	BS5	BB	PUYEHUE	Chilquinta	102,347	10,624	5,177	75,726	8.279,546	63,481	6.655,084
CHQ 2010/01	BS5	BB	ENDESA	Litoral	94,386	10,624	3,038	71,189	8.279,546	59,677	6.655,084
CHQ 2010/01	BS5	BB	PANGUIPULLI	Litoral	104,700	10,624	5,177	77,559	8.279,546	65,017	6.655,084
CHQ 2010/01	BS5	BB	PUYEHUE	Litoral	102,347	10,624	5,177	75,726	8.279,546	63,481	6.655,084

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
CHQ 2010/01	BS6	BB	ENDESA	Chilquinta	93,862	10,624	3,038	70,780	8.279,546	59,335	6.655,084
CHQ 2010/01	BS6	BB	PANGUIPULLI	Chilquinta	103,523	10,624	5,177	76,642	8.279,546	64,249	6.655,084
CHQ 2010/01	BS6	BB	ENDESA	Litoral	93,862	10,624	3,038	70,780	8.279,546	59,335	6.655,084
CHQ 2010/01	BS6	BB	PANGUIPULLI	Litoral	103,523	10,624	5,177	76,642	8.279,546	64,249	6.655,084
EMEL-SIC 2006/01	BB1	BB	ENDESA	CGE Distribución	63,668	9,137	2,119	47,966	7.120,553	40,210	5.723,488
EMEL-SIC 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Elecda	63,668	9,137	2,119	47,966	7.120,553	40,210	5.723,488
EMEL-SIC 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Emelat	63,668	9,137	2,119	47,966	7.120,553	40,210	5.723,488
EMEL-SIC 2006/01 (Emelectric)	BB1	BB	ENDESA	CGE Distribución	63,668	9,137	2,119	47,966	7.120,553	40,210	5.723,488
EMEL-SIC 2006/01 (Emetal)	BB1	BB	ENDESA	CGE Distribución	63,668	9,137	2,119	47,966	7.120,553	40,210	5.723,488
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Norte	BB	AES GENER	Elecda	77,039	9,137	1,431	58,922	7.120,553	49,394	5.723,488
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Norte	BB	AES GENER	Emelat	77,039	9,137	1,431	58,922	7.120,553	49,394	5.723,488
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emelectric)	BB_Sur	BB	AES GENER	CGE Distribución	68,594	9,137	1,431	52,341	7.120,553	43,877	5.723,488
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emetal)	BB_Sur	BB	AES GENER	CGE Distribución	68,594	9,137	1,431	52,341	7.120,553	43,877	5.723,488
EMEL-SING 2008/01	BS1	BB	E-CL	Eliqsa	76,153	10,308	0,828	58,701	8.033,219	49,209	6.457,087
EMEL-SING 2008/01	BS1	BB	E-CL	Emelari	76,153	10,308	0,828	58,701	8.033,219	49,209	6.457,087
EMEL-SING 2008/01	BS1	BV	E-CL	Eliqsa	76,153	10,308	0,828	58,701	8.033,219	49,209	6.457,087
EMEL-SING 2008/01	BS1	BV	E-CL	Emelari	76,153	10,308	0,828	58,701	8.033,219	49,209	6.457,087
EMEL-SING 2008/01 (Elecda)	BS1	BB	E-CL	Elecda	76,153	10,308	0,828	58,701	8.033,219	49,209	6.457,087
EMEL-SING 2008/01 (Elecda)	BS1	BV	E-CL	Elecda	76,153	10,308	0,828	58,701	8.033,219	49,209	6.457,087
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	CEC	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	63,629	6.067,035
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	CEC	141,139	9,685	5,177	105,957	7.547,958	88,823	6.067,035
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	63,629	6.067,035
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	CGE Distribución	141,139	9,685	5,280	105,876	7.547,958	88,755	6.067,035
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Chilquinta	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	63,629	6.067,035

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Chilquinta	141,139	9,685	5,177	105,957	7.547,958	88,823	6.067,035
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Codiner	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	63,629	6.067,035
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Codiner	141,139	9,685	4,970	106,118	7.547,958	88,958	6.067,035
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Conafe	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	63,629	6.067,035
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Conafe	141,139	9,685	5,280	105,876	7.547,958	88,755	6.067,035
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Coopelan	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	63,629	6.067,035
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Coopelan	141,139	9,685	5,177	105,957	7.547,958	88,823	6.067,035
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Cooprel	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	63,629	6.067,035
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Cooprel	141,139	9,685	5,177	105,957	7.547,958	88,823	6.067,035
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Copelec	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	63,629	6.067,035
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Copelec	141,139	9,685	5,177	105,957	7.547,958	88,823	6.067,035
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Crell	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	63,629	6.067,035
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Crell	141,139	9,685	5,177	105,957	7.547,958	88,823	6.067,035
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	EDECSA	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	63,629	6.067,035
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	EDECSA	141,139	9,685	5,177	105,957	7.547,958	88,823	6.067,035
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	EEPA	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	63,629	6.067,035
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	EEPA	141,139	9,685	5,177	105,957	7.547,958	88,823	6.067,035
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Elecda	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	63,629	6.067,035
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Elecda	141,139	9,685	5,280	105,876	7.547,958	88,755	6.067,035
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	EMELAT	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	63,629	6.067,035
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	EMELAT	141,139	9,685	5,280	105,876	7.547,958	88,755	6.067,035
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	EMELCA	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	63,629	6.067,035
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	EMELCA	141,139	9,685	4,970	106,118	7.547,958	88,958	6.067,035
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Enel Distribución	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	63,629	6.067,035

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Enel Distribución	141,139	9,685	4,956	106,129	7.547,958	88,967	6.067,035
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Frontel	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	63,629	6.067,035
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Frontel	141,139	9,685	4,970	106,118	7.547,958	88,958	6.067,035
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Litoral	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	63,629	6.067,035
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Litoral	141,139	9,685	5,177	105,957	7.547,958	88,823	6.067,035
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Luz Osorno	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	63,629	6.067,035
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Luz Osorno	141,139	9,685	4,970	106,118	7.547,958	88,958	6.067,035
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	LuzLinares	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	63,629	6.067,035
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	LuzLinares	141,139	9,685	5,177	105,957	7.547,958	88,823	6.067,035
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	LuzParral	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	63,629	6.067,035
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	LuzParral	141,139	9,685	5,177	105,957	7.547,958	88,823	6.067,035
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Saesa	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	63,629	6.067,035
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Saesa	141,139	9,685	4,970	106,118	7.547,958	88,958	6.067,035
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Socoepa	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	63,629	6.067,035
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Socoepa	141,139	9,685	5,177	105,957	7.547,958	88,823	6.067,035
SIC 2013/01 (Emelectric)	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	63,629	6.067,035
SIC 2013/01 (Emelectric)	BS1	BB	PANGUIPULLI	CGE Distribución	141,139	9,685	5,280	105,876	7.547,958	88,755	6.067,035
SIC 2013/01 (Emetal)	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	63,629	6.067,035
SIC 2013/01 (Emetal)	BS1	BB	PANGUIPULLI	CGE Distribución	141,139	9,685	5,280	105,876	7.547,958	88,755	6.067,035
SIC 2013/01 (Enelsa)	BS1	BB	ENDESA	Conafe	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	63,629	6.067,035
SIC 2013/01 (Enelsa)	BS1	BB	PANGUIPULLI	Conafe	141,139	9,685	5,280	105,876	7.547,958	88,755	6.067,035
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	CEC	122,289	9,737	2,933	93,015	7.587,986	77,974	6.099,210
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	122,289	9,737	2,933	93,015	7.587,986	77,974	6.099,210
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Chilquinta	122,289	9,737	2,933	93,015	7.587,986	77,974	6.099,210

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Codiner	122,289	9.737	2.933	93,015	7.587,986	77,974	6.099,210
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Conafe	122,289	9.737	2.933	93,015	7.587,986	77,974	6.099,210
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Coopelan	122,289	9.737	2.933	93,015	7.587,986	77,974	6.099,210
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Cooprel	122,289	9.737	2.933	93,015	7.587,986	77,974	6.099,210
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Copelec	122,289	9.737	2.933	93,015	7.587,986	77,974	6.099,210
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Crell	122,289	9.737	2.933	93,015	7.587,986	77,974	6.099,210
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	EDECSA	122,289	9.737	2.933	93,015	7.587,986	77,974	6.099,210
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	EEPA	122,289	9.737	2.933	93,015	7.587,986	77,974	6.099,210
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Elecda	122,289	9.737	2.933	93,015	7.587,986	77,974	6.099,210
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	EMELAT	122,289	9.737	2.933	93,015	7.587,986	77,974	6.099,210
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	EMELCA	122,289	9.737	2.933	93,015	7.587,986	77,974	6.099,210
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Enel Distribución	122,289	9.737	2.933	93,015	7.587,986	77,974	6.099,210
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Frontel	122,289	9.737	2.933	93,015	7.587,986	77,974	6.099,210
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Litoral	122,289	9.737	2.933	93,015	7.587,986	77,974	6.099,210
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Luz Osorno	122,289	9.737	2.933	93,015	7.587,986	77,974	6.099,210
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	LuzLinares	122,289	9.737	2.933	93,015	7.587,986	77,974	6.099,210
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	LuzParral	122,289	9.737	2.933	93,015	7.587,986	77,974	6.099,210
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Saesa	122,289	9.737	2.933	93,015	7.587,986	77,974	6.099,210
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Socoepa	122,289	9.737	2.933	93,015	7.587,986	77,974	6.099,210
SIC 2013/03 (Emelectric)	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	122,289	9.737	2.933	93,015	7.587,986	77,974	6.099,210
SIC 2013/03 (Emetal)	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	122,289	9.737	2.933	93,015	7.587,986	77,974	6.099,210
SIC 2013/03 (Enelsa)	BS1	BB	ENDESA	Conafe	122,289	9.737	2.933	93,015	7.587,986	77,974	6.099,210
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	120,115	9.638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	118,899	9.638	0,000	92,659	7.511,248	77,676	6.037,528

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	77,676	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	77,676	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	77,676	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	77,676	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	77,676	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	77,676	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	77,676	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	77,676	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EDECSA	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	77,676	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	77,676	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	77,676	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELAT	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	77,676	6.037,528

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELCA	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	77,676	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	77,676	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	77,676	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	77,676	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	77,676	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzLinares	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzLinares	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	77,676	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzParral	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzParral	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	77,676	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesa	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	77,676	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepa	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	77,676	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CEC	96,191	9,638	0,000	74,963	7.511,248	62,841	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CEC	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	82,311	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CEC	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	69,387	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	96,191	9,638	1,288	73,959	7.511,248	61,999	6.037,528

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	82,311	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	69,387	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Chilquinta	96,191	9,638	1,190	74,035	7.511,248	62,063	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Chilquinta	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	82,311	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Chilquinta	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	69,387	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Codiner	96,191	9,638	0,000	74,963	7.511,248	62,841	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Codiner	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	82,311	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Codiner	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	69,387	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Conafe	96,191	9,638	1,354	73,907	7.511,248	61,956	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Conafe	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	82,311	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Conafe	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	69,387	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Coopelan	96,191	9,638	0,000	74,963	7.511,248	62,841	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Coopelan	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	82,311	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Coopelan	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	69,387	6.037,528

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Cooprel	96,191	9,638	0,000	74,963	7.511,248	62,841	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Cooprel	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	82,311	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Cooprel	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	69,387	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Copelec	96,191	9,638	0,000	74,963	7.511,248	62,841	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Copelec	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	82,311	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Copelec	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	69,387	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Crell	96,191	9,638	0,000	74,963	7.511,248	62,841	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Crell	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	82,311	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Crell	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	69,387	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EDECSA	96,191	9,638	1,191	74,035	7.511,248	62,063	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EDECSA	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EDECSA	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	82,311	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EDECSA	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	69,387	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EEPA	96,191	9,638	0,000	74,963	7.511,248	62,841	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EEPA	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	82,311	6.037,528

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EEPA	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	69,387	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Elecda	96,191	9,638	1,301	73,948	7.511,248	61,990	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Elecda	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	82,311	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Elecda	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	69,387	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EMELAT	96,191	9,638	1,297	73,952	7.511,248	61,994	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELAT	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EMELAT	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	82,311	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EMELAT	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	69,387	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EMELCA	96,191	9,638	0,000	74,963	7.511,248	62,841	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELCA	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EMELCA	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	82,311	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EMELCA	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	69,387	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Enel Distribución	96,191	9,638	0,000	74,963	7.511,248	62,841	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Enel Distribución	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	82,311	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Enel Distribución	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	69,387	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Frontel	96,191	9,638	1,338	73,920	7.511,248	61,967	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Frontel	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	82,311	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Frontel	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	69,387	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Litoral	96,191	9,638	1,200	74,027	7.511,248	62,056	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Litoral	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	82,311	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Litoral	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	69,387	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Luz Osorno	96,191	9,638	1,336	73,922	7.511,248	61,968	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Luz Osorno	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	82,311	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Luz Osorno	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	69,387	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	LuzLinares	96,191	9,638	1,238	73,998	7.511,248	62,032	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzLinares	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzLinares	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	LuzLinares	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	82,311	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	LuzLinares	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	69,387	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	LuzParral	96,191	9,638	1,179	74,044	7.511,248	62,071	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzParral	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzParral	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	LuzParral	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	82,311	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	LuzParral	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	69,387	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Saesa	96,191	9,638	1,336	73,922	7.511,248	61,968	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesa	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Saesa	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	82,311	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Saesa	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	69,387	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Socoepa	96,191	9,638	0,000	74,963	7.511,248	62,841	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepa	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Socoepa	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	82,311	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Socoepa	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	69,387	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EDECSA	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELAT	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELCA	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzLinares	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzLinares	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzParral	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzParral	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesa	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepa	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	CEC	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Chilquinta	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Codiner	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Conafe	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Coopelan	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Cooprel	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Copelec	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Crell	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Edecsa	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	EEPA	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Elecda	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Emelat	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Emelca	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Enel Distribución	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Frontel	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Litoral	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Luz Osorno	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	LuzLinares	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	LuzParral	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Saesa	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Socoepa	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CEC	91,868	9,638	3,987	68,486	7.511,248	57,411	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CEC	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	56,403	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	91,868	9,638	3,559	68,819	7.511,248	57,691	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	56,403	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Chilquinta	91,868	9,638	3,728	68,688	7.511,248	57,581	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Chilquinta	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	56,403	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Codiner	91,868	9,638	3,745	68,675	7.511,248	57,570	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Codiner	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	56,403	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Conafe	91,868	9,638	3,833	68,606	7.511,248	57,512	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Conafe	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	56,403	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Coopelan	91,868	9,638	4,310	68,234	7.511,248	57,200	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Coopelan	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	56,403	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Cooprel	91,868	9,638	3,689	68,719	7.511,248	57,607	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Cooprel	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	56,403	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Copelec	91,868	9,638	4,150	68,360	7.511,248	57,306	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Copelec	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	56,403	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Crell	91,868	9,638	4,135	68,371	7.511,248	57,315	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Crell	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	56,403	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Edecsa	91,868	9,638	3,162	69,129	7.511,248	57,950	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Edecsa	91,868	9,638	3,163	69,128	7.511,248	57,950	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Edecsa	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	56,403	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	EEPA	91,868	9,638	3,531	68,842	7.511,248	57,710	6.037,528

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	EEPA	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	56,403	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Elecda	91,868	9,638	3,641	68,756	7.511,248	57,638	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Elecda	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	56,403	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Emelat	91,868	9,638	3,638	68,758	7.511,248	57,639	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Emelat	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	56,403	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Emelca	91,868	9,638	2,787	69,421	7.511,248	58,195	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Emelca	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	56,403	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Enel Distribución	91,868	9,638	3,782	68,646	7.511,248	57,546	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Enel Distribución	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	56,403	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Frontel	91,868	9,638	3,543	68,832	7.511,248	57,702	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Frontel	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	56,403	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Litoral	91,868	9,638	3,549	68,827	7.511,248	57,697	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Litoral	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	56,403	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Luz Osorno	91,868	9,638	2,933	69,308	7.511,248	58,101	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Luz Osorno	91,868	9,638	2,934	69,307	7.511,248	58,100	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Luz Osorno	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	56,403	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	LuzLinares	91,868	9,638	3,356	68,978	7.511,248	57,824	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	LuzLinares	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	56,403	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	LuzParral	91,868	9,638	3,171	69,122	7.511,248	57,945	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	LuzParral	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	56,403	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Saesa	91,868	9,638	3,980	68,492	7.511,248	57,417	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Saesa	91,868	9,638	4,166	68,347	7.511,248	57,295	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Saesa	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	56,403	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Socoepa	91,868	9,638	3,298	69,024	7.511,248	57,862	6.037,528

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Socoepa	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	56,403	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	CEC	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Chilquinta	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Codiner	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Conafe	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Coopelan	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Cooprel	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Copelec	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Crell	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Edecsa	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	EEPA	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Elecda	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Emelat	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Emelca	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Enel Distribución	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Frontel	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Litoral	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Luz Osorno	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	LuzLinares	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	LuzParral	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Saesa	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Socoepa	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CEC	104,252	9,638	2,149	79,569	7.511,248	66,702	6.037,528

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CEC	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	68,488	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	77,214	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CEC	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	72,884	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CGE DISTRIBUCIÓN	104,252	9,638	1,909	79,757	7.511,248	66,860	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CGE DISTRIBUCIÓN	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	68,488	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	77,214	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE DISTRIBUCIÓN	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	72,884	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CHILQUINTA	104,252	9,638	1,532	80,050	7.511,248	67,106	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CHILQUINTA	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	68,488	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CHILQUINTA	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	77,214	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CHILQUINTA	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	72,884	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CODINER	104,252	9,638	2,098	79,610	7.511,248	66,737	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CODINER	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	68,488	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CODINER	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	77,214	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CODINER	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	72,884	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CONAFE	104,252	9,638	2,078	79,625	7.511,248	66,749	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CONAFE	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	68,488	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CONAFE	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	77,214	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CONAFE	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	72,884	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	COPELAN	104,252	9,638	2,178	79,547	7.511,248	66,684	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	COPELAN	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	68,488	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COPELAN	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	77,214	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	COPELAN	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	72,884	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	COOPREL	104,252	9,638	2,006	79,681	7.511,248	66,796	6.037,528

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	COOPREL	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	68,488	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COOPREL	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	77,214	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	COOPREL	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	72,884	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	COPELEC	104,252	9,638	2,114	79,597	7.511,248	66,726	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	COPELEC	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	68,488	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COPELEC	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	77,214	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	COPELEC	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	72,884	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CRELL	104,252	9,638	2,167	79,556	7.511,248	66,691	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CRELL	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	68,488	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CRELL	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	77,214	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CRELL	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	72,884	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	EDECSA	104,252	9,638	1,518	80,062	7.511,248	67,116	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	EDECSA	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	68,488	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	77,214	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	EDECSA	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	72,884	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	EEPA	104,252	9,6383	1,435	80,126	7.511,248	67,169	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	EEPA	104,835	9,6383	0,000	81,699	7.511,248	68,488	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	118,192	9,6383	0,000	92,108	7.511,248	77,214	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	EEPA	111,563	9,6383	0,000	86,943	7.511,248	72,884	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	ELECDA	104,252	9,638	2,034	79,659	7.511,248	66,778	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	ELECDA	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	68,488	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	ELECDA	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	77,214	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	ELECDA	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	72,884	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	EMELAT	104,252	9,638	1,977	79,703	7.511,248	66,815	6.037,528

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	EMELAT	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	68,488	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	77,214	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	EMELAT	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	72,884	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	EMELCA	104,252	9,638	1,518	80,062	7.511,248	67,116	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	EMELCA	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	68,488	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	77,214	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	EMELCA	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	72,884	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	Enel Distribución	104,252	9,638	1,728	79,898	7.511,248	66,978	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Enel Distribución	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	68,488	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	77,214	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Enel Distribución	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	72,884	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	FRONTEL	104,252	9,638	1,578	80,015	7.511,248	67,076	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	FRONTEL	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	68,488	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	FRONTEL	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	77,214	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	FRONTEL	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	72,884	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	LITORAL	104,252	9,638	1,570	80,021	7.511,248	67,081	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	LITORAL	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	68,488	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LITORAL	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	77,214	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	LITORAL	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	72,884	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	LUZ OSORNO	104,252	9,638	1,819	79,827	7.511,248	66,919	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	LUZ OSORNO	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	68,488	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZ OSORNO	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	77,214	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	LUZ OSORNO	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	72,884	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	LUZLINARES	104,252	9,638	1,709	79,912	7.511,248	66,990	6.037,528

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	LUZLINARES	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	68,488	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZLINARES	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	77,214	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	LUZLINARES	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	72,884	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	LUZPARRAL	104,252	9,638	1,470	80,099	7.511,248	67,147	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	LUZPARRAL	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	68,488	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZPARRAL	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	77,214	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	LUZPARRAL	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	72,884	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	SAESA	104,252	9,638	1,819	79,827	7.511,248	66,919	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	SAESA	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	68,488	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	SAESA	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	77,214	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	SAESA	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	72,884	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	SOCOEPA	104,252	9,638	2,083	79,621	7.511,248	66,746	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	SOCOEPA	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	68,488	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	SOCOEPA	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	77,214	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	SOCOEPA	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	72,884	6.037,528
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	77,676	6.037,528
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	96,191	9,638	1,288	73,959	7.511,248	61,999	6.037,528
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	82,311	6.037,528
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	69,387	6.037,528
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	91,868	9,638	3,559	68,819	7.511,248	57,691	6.037,528
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	56,403	6.037,528
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	ACCIONA	CGE DISTRIBUCIÓN	104,252	9,638	1,909	79,757	7.511,248	66,860	6.037,528
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	E-CL	CGE DISTRIBUCIÓN	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	68,488	6.037,528
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	77,214	6.037,528
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE DISTRIBUCIÓN	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	72,884	6.037,528
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	77,676	6.037,528
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	96,191	9,638	1,288	73,959	7.511,248	61,999	6.037,528
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	82,311	6.037,528
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	69,387	6.037,528
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	91,868	9,638	3,559	68,819	7.511,248	57,691	6.037,528
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	56,403	6.037,528
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	ACCIONA	CGE DISTRIBUCIÓN	104,252	9,638	1,909	79,757	7.511,248	66,860	6.037,528
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	E-CL	CGE DISTRIBUCIÓN	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	68,488	6.037,528
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	77,214	6.037,528

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE DISTRIBUCIÓN	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	72,884	6.037,528
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	77,676	6.037,528
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Conafe	96,191	9,638	1,354	73,907	7.511,248	61,956	6.037,528
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Conafe	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	82,311	6.037,528
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Conafe	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	69,387	6.037,528
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	78,470	6.037,528
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	84,660	6.037,528
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2A	BB	San Juan SpA.	Conafe	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Conafe	91,868	9,638	3,833	68,606	7.511,248	57,512	6.037,528
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Conafe	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	56,403	6.037,528
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2C	BB	San Juan SpA.	Conafe	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	71,066	6.037,528
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	ACCIONA	CONAFE	104,252	9,638	2,078	79,625	7.511,248	66,749	6.037,528
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	E-CL	CONAFE	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	68,488	6.037,528
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CONAFE	118,192	9,6383	0,000	92,108	7.511,248	77,214	6.037,528
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	San Juan SpA.	CONAFE	111,563	9,6383	0,000	86,943	7.511,248	72,884	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Enel Distribución	97,142	9,6383	0,000	75,704	7.511,248	63,462	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	EEPA	97,142	9,6383	0,000	75,704	7.511,248	63,462	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CGE DISTRIBUCIÓN	97,142	9,638	0,000	75,704	7.511,248	63,462	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CONAFE	97,142	9,638	0,000	75,704	7.511,248	63,462	6.037,528
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS4	BB	El Campesino	CONAFE	97,142	9,638	0,000	75,704	7.511,248	63,462	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	ELECDA	97,142	9,638	0,000	75,704	7.511,248	63,462	6.037,528

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	EMELAT	97,142	9,638	0,000	75,704	7.511,248	63,462	6.037,528
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS4	BB	El Campesino	CGE DISTRIBUCIÓN	97,142	9,638	0,000	75,704	7.511,248	63,462	6.037,528
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS4	BB	El Campesino	CGE DISTRIBUCIÓN	97,142	9,638	0,000	75,704	7.511,248	63,462	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CHILQUINTA	97,142	9,638	0,000	75,704	7.511,248	63,462	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	LITORAL	97,142	9,638	0,000	75,704	7.511,248	63,462	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	EDECSA	97,142	9,638	0,000	75,704	7.511,248	63,462	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	LUZLINARES	97,142	9,638	0,000	75,704	7.511,248	63,462	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	LUZPARRAL	97,142	9,638	0,000	75,704	7.511,248	63,462	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	EMELCA	97,142	9,638	0,000	75,704	7.511,248	63,462	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	SAESA	97,142	9,6383	0,000	75,704	7.511,248	63,462	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	FRONTEL	97,142	9,6383	0,000	75,704	7.511,248	63,462	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	LUZ OSORNO	97,142	9,6383	0,000	75,704	7.511,248	63,462	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CEC	97,142	9,6383	0,000	75,704	7.511,248	63,462	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	COELCHA	97,142	9,638	0,000	75,704	7.511,248	63,462	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	COPELAN	97,142	9,638	0,000	75,704	7.511,248	63,462	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CODINER	97,142	9,638	0,000	75,704	7.511,248	63,462	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	SOCOEPA	97,142	9,638	0,000	75,704	7.511,248	63,462	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CRELL	97,142	9,638	0,000	75,704	7.511,248	63,462	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	COPELEC	97,142	9,638	0,000	75,704	7.511,248	63,462	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	COOPREL	97,142	9,638	0,000	75,704	7.511,248	63,462	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Enel Distribución	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	81,074	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	EEPA	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	81,074	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CGE DISTRIBUCIÓN	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	81,074	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CONAFE	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	81,074	6.037,528

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS4	BB	Abengoa	CONAFE	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	81,074	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	ELECDA	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	81,074	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	EMELAT	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	81,074	6.037,528
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS4	BB	Abengoa	CGE DISTRIBUCIÓN	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	81,074	6.037,528
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS4	BB	Abengoa	CGE DISTRIBUCIÓN	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	81,074	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CHILQUINTA	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	81,074	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	LITORAL	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	81,074	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	EDECSA	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	81,074	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	LUZLINARES	124,101	9,6383	0,000	96,713	7.511,248	81,074	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	LUZPARRAL	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	81,074	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	EMELCA	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	81,074	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	SAESA	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	81,074	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	FRONTEL	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	81,074	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	LUZ OSORNO	124,101	9,6383	0,000	96,713	7.511,248	81,074	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CEC	124,101	9,6383	0,000	96,713	7.511,248	81,074	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	COELCHA	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	81,074	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	COPELAN	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	81,074	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CODINER	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	81,074	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	SOCOEPA	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	81,074	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CRELL	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	81,074	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	COPELEC	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	81,074	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	COOPREL	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	81,074	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Enel Distribución	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	79,944	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	EEPA	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	79,944	6.037,528

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CGE DISTRIBUCIÓN	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	79,944	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CONAFE	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	79,944	6.037,528
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS4	BB	Norvind	CONAFE	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	79,944	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	ELECDA	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	79,944	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	EMELAT	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	79,944	6.037,528
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS4	BB	Norvind	CGE DISTRIBUCIÓN	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	79,944	6.037,528
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS4	BB	Norvind	CGE DISTRIBUCIÓN	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	79,944	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CHILQUINTA	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	79,944	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	LITORAL	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	79,944	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	EDECSA	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	79,944	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	LUZLINARES	122,372	9,6383	0,000	95,365	7.511,248	79,944	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	LUZPARRAL	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	79,944	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	EMELCA	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	79,944	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	SAESA	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	79,944	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	FRONTEL	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	79,944	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	LUZ OSORNO	122,372	9,6383	0,000	95,365	7.511,248	79,944	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CEC	122,372	9,6383	0,000	95,365	7.511,248	79,944	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	COELCHA	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	79,944	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	COPELAN	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	79,944	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CODINER	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	79,944	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	SOCOEPA	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	79,944	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CRELL	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	79,944	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	COPELEC	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	79,944	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	COOPREL	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	79,944	6.037,528

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	MATAQUITO	86,029	9,066	2,705	64,935	7.065,287	79,944	6.037,528
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	MATAQUITO	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	79,944	6.037,528
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	MATAQUITO	92,187	9,066	0,000	71,842	7.065,287	79,944	6.037,528
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	MATAQUITO	86,029	9,066	2,705	64,935	7.065,287	79,944	6.037,528
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	MATAQUITO	70,332	9,066	0,000	54,810	7.065,287	79,944	6.037,528
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	MATAQUITO	73,361	9,066	0,000	57,171	7.065,287	79,944	6.037,528
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	MATAQUITO	86,029	9,066	2,705	64,935	7.065,287	79,944	6.037,528
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	MATAQUITO	105,201	9,066	0,000	81,984	7.065,287	79,944	6.037,528
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	MATAQUITO	103,032	9,066	0,000	80,294	7.065,287	79,944	6.037,528
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	MATAQUITO	100,158	9,685	2,760	75,903	7.547,958	79,944	6.037,528
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	MATAQUITO	141,139	9,685	5,177	105,957	7.547,958	79,944	6.037,528
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	MATAQUITO	122,289	9,737	2,933	93,015	7.587,986	79,944	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	MATAQUITO	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	79,944	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	MATAQUITO	118,899	9,638	0,000	92,659	7.511,248	79,944	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	MATAQUITO	96,191	9,638	0,000	74,963	7.511,248	79,944	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	MATAQUITO	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	79,944	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	MATAQUITO	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	79,944	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	MATAQUITO	125,993	9,638	0,000	98,188	7.511,248	79,944	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	MATAQUITO	106,210	9,638	0,000	82,771	7.511,248	79,944	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	MATAQUITO	120,115	9,638	0,000	93,607	7.511,248	79,944	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	MATAQUITO	129,590	9,638	0,000	100,991	7.511,248	79,944	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	MATAQUITO	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	79,944	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	MATAQUITO	91,868	9,638	4,144	68,364	7.511,248	79,944	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	MATAQUITO	86,336	9,638	0,000	67,283	7.511,248	79,944	6.037,528

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNELP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	MATAQUITO	108,780	9,638	0,000	84,774	7.511,248	79,944	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	MATAQUITO	104,252	9,638	2,205	79,526	7.511,248	79,944	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	MATAQUITO	104,835	9,638	0,000	81,699	7.511,248	79,944	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	MATAQUITO	118,192	9,638	0,000	92,108	7.511,248	79,944	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	MATAQUITO	111,563	9,638	0,000	86,943	7.511,248	79,944	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	MATAQUITO	97,142	9,638	0,000	75,704	7.511,248	79,944	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	MATAQUITO	124,101	9,638	0,000	96,713	7.511,248	79,944	6.037,528
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	MATAQUITO	122,372	9,638	0,000	95,365	7.511,248	79,944	6.037,528

Se hace presente que, a efectos de las respectivas facturaciones, aquellos contratos cuyos precios corresponden a los definidos en el decreto de precios de nudo de corto plazo correspondiente, deberán ser ajustados por los factores de ajuste de energía y potencia definidos en este capítulo.

Tabla 6: Precios de nudo de largo plazo de los Sistemas Medianos

Barra de retiro	Precio Energía (*) [\$/kWh]	Precio Potencia (*) [\$/kW-mes]	PNELP (según Leyes 21.185 y 21.194) (**) [\$/kWh]	PNPLP (según Leyes 21.185 y 21.194) (**) [\$/kW-mes]
Aysen 23	69,844	7.268,35	65,925	8.123,01
Chacab 33	69,844	7.268,35	65,9	8.123,01
Mañi 33	69,844	7.268,35	65,972	8.123,01
Ñire 33	69,844	7.268,35	65,968	8.123,01
Tehuel 23	69,844	7.268,35	66,004	8.123,01
Palena 23	77,792	13.026,96	62,531	11.512,49

Barra de retiro	Precio Energía (*) [\$/kWh]	Precio Potencia (*) [\$/kW-mes]	PNELP (según Leyes 21.185 y 21.194) (**) [\$/kWh]	PNPLP (según Leyes 21.185 y 21.194) (**) [\$/kW-mes]
General Carrera 23	94,659	13.344,38	87,459	15.791,97
Cochamó 23	132,486	12.554,18	139,455	15.572,73
Hornopirén 23	136,979	8.332,53	121,44	9.831,75
Punta Arenas 13,2	53,885	9.869,34	46,329	10.624,86
Tres Puentes 13,2	65,232	9.869,34	46,329	10.624,86
Puerto Natales 13,2	51,089	9.919,66	67,477	6.163,07
Porvenir 13,2	63,554	6.927,82	62,862	7.791,48
Puerto Williams 13,2	190,089	15.871,97	224,79	14.863,34

(*) Decretos 2T, 3T, 4T y 10T, de 2019, respectivamente.

(**) Resolución Exenta N° 282, de 30 de abril de 2019.

5.2 Saldos por mecanismo de estabilización

El artículo 7° de la Resolución Exenta N° 72 establece que el presente informe deberá incluir, para cada Contrato, un cálculo de las diferencias originadas por la aplicación del mecanismo de estabilización, las que se denominarán Saldos.

La contabilización de Saldos deberá considerar las diferencias que se produzcan, a partir del mes de noviembre de 2019, tanto para energía como para potencia, entre el precio que hubiera aplicado de conformidad a las condiciones del correspondiente contrato y el precio establecido en el decreto de precios de nudo promedio respectivo.

Dichas diferencias se medirán como el producto entre las compras reales del período mensual correspondiente, a nivel de punto de compra, y la diferencia entre el precio de nudo de largo plazo vigente al momento de facturación y el precio establecido en el decreto vigente al momento de la aplicación de la tarifa, de conformidad a lo establecido en la letra a) del artículo 8° de la Resolución Exenta N° 72, o artículo 11° letra b) de la Resolución Exenta N° 703, según corresponda, convertido a dólares de los Estados Unidos de América, de acuerdo al promedio mensual del dólar observado del respectivo mes de facturación publicado por el Banco Central de Chile. El valor resultante de dichas diferencias podrá ser positivo o negativo.

Adicionalmente, la contabilización de Saldos de cada contrato deberá considerar el Saldo total del período semestral anterior.

A su vez, la contabilización de Saldos deberá incorporar: i) las diferencias de facturación a que se refiere el artículo 13° de la Resolución N° 703 que no hayan sido pagadas a la fecha de publicación de la Ley N° 21.185, y; ii) las Diferencias por Compras a que hace referencia el artículo 17° de la Resolución N° 703 que no hayan sido pagadas por las facturaciones de AAT a la fecha de publicación de la Ley N° 21.185.

Para tales efectos, dichos montos serán determinados al 31 de octubre de 2019, considerando los reajustes e intereses que les correspondía aplicar de acuerdo a la normativa vigente a dicha fecha, convertidos a dólares de acuerdo al promedio mensual del dólar observado de los Estados Unidos de América publicado por el Banco Central de Chile para el mes de octubre de 2019.

Conforme a lo señalado precedentemente, la siguiente tabla contiene los Saldos originados por la aplicación del mecanismo de estabilización contabilizados a abril de 2020.

Tabla 7: Saldos mecanismo estabilización

Saldos a Suministradoras	Monto [USD]
Saldos (Enero a Abril 2020)	251.752.908

Saldos a Suministradoras	Monto [USD]
Diferencia saldos anteriores	4.651.370
Diferencias por Compras (Periodo jul-19 a dic-19)	14.915.535
Saldos sistemas medianos	2.836.008
Total	274.155.821

Del mismo modo, el artículo 15° de la Resolución Exenta N° 72 establece que, el presente informe deberá incluir una proyección de la acumulación de Saldos del correspondiente período tarifario. A continuación, se muestra una proyección de acumulación de Saldos durante el periodo de la presente fijación y una estimación total de Saldos acumulados a diciembre de 2020.

Tabla 8: Proyección Saldos

Proyección de Saldos	Monto [USD]
Saldo acumulado periodo anterior	377.045.065
Saldo enero a abril 2020	274.155.821
Proyección saldos mayo a junio 2020	127.788.950
Proyección saldos abril a junio 2020 SSMM	898.253
Proyección de acumulación de Saldos Periodo julio a diciembre 2020	278.801.386
Exceso de Saldo de Sistema	0
Total	1.058.689.474

A continuación, se muestran los Saldos originados por la aplicación del mecanismo de estabilización, identificando al suministrador acreedor de dichos Saldos y la distribuidora deudora correspondiente, calculados conforme a lo dispuesto en el artículo 13° de la Resolución Exenta N° 72. Los saldos resultantes de las diferencias de facturación a que se refiere el artículo 22° de la Resolución Exenta N° 72 han sido calculados conforme a lo informado por las respectivas empresas distribuidoras de Sistemas Medianos en respuesta al Oficio Ordinario CNE N° 272, de fecha 16 de abril de 2020. Por su parte, el detalle por contrato de los Saldos originados por la aplicación del mecanismo de estabilización está contenido en el Anexo N° 3 del presente informe, el cual será publicado en el sitio web de la Comisión, en el siguiente link: www.cne.cl/tarificacion/electrica/precio-nudo-promedio, seleccionando el proceso semestral correspondiente.

Tabla 9: Saldos por Suministrador – Distribuidora

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Total
Abengoa	CEC	73.695	5.188	-26	53	78.911
Abengoa	CGE Distribución	2.103.726	282.264	55.308	90.405	2.531.703
Abengoa	Chilquinta	174.531	22.606	18.461	292	215.890
Abengoa	Codiner	45.324	4.786	134	3.846	54.090
Abengoa	Coelcha	36.286	3.472	-68	41	39.730
Abengoa	Conafe	742.065	91.232	32.220	306	865.824
Abengoa	Coopelan	69.697	6.390	-433	73	75.727
Abengoa	Cooprel	32.741	3.355	-23	18	36.091
Abengoa	Copelec	149.996	13.560	1.988	135	165.679
Abengoa	Crell	54.927	8.903	201	40	64.072
Abengoa	EDECSA	4.923	292	1.191	9	6.414
Abengoa	Elecda	5.163	685	3	6	5.858
Abengoa	Emelat	160.181	21.511	-698	-194	180.800
Abengoa	EMELCA	828	90	0	0	918
Abengoa	Enel Distribución	1.081.046	168.758	21.418	1.996	1.273.218
Abengoa	Frontel	549.622	76.490	3.560	5.583	635.255
Abengoa	Litoral	11.328	1.586	2.602	20	15.536
Abengoa	Luz Osorno	70.868	8.323	-680	49	78.560
Abengoa	LuzLinares	20.419	1.633	301	39	22.392
Abengoa	LuzParral	10.509	549	352	15	11.425
Abengoa	MATAQUITO	44	0	0	0	44
Abengoa	Saesa	785.592	120.692	679	449	907.412
Abengoa	Socoepa	31.348	4.561	271	12	36.192
ACCIONA	CEC	38.278	3.277	-33	38	41.560
ACCIONA	CGE Distribución	1.095.339	178.278	69.862	84.887	1.428.365
ACCIONA	Chilquinta	92.102	14.417	23.576	198	130.293
ACCIONA	Codiner	23.555	3.023	169	-31	26.716
ACCIONA	Coelcha	17.513	2.024	-86	34	19.485
ACCIONA	Conafe	385.712	57.627	40.415	-293	483.460
ACCIONA	Coopelan	36.193	4.036	-120	11	40.119
ACCIONA	Cooprel	17.020	2.117	-29	8	19.117
ACCIONA	Copelec	77.935	8.564	2.511	88	89.099
ACCIONA	Crell	28.528	5.624	254	17	34.423
ACCIONA	EDECSA	2.592	186	1.581	4	4.363
ACCIONA	Elecda	2.685	436	287	4	3.412
ACCIONA	Emelat	83.343	13.594	-882	-232	95.823
ACCIONA	EMELCA	437	57	0	0	494
ACCIONA	Enel Distribución	563.870	106.584	27.054	1.378	698.886

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Total
ACCIONA	Frontel	287.152	48.315	4.497	4.477	344.442
ACCIONA	Litoral	6.235	1.055	3.193	16	10.499
ACCIONA	Luz Osorno	36.902	5.253	-858	12	41.308
ACCIONA	LuzLinares	10.855	1.051	390	33	12.329
ACCIONA	LuzParral	5.589	352	408	12	6.363
ACCIONA	MATAQUITO	21	0	0	0	21
ACCIONA	Saesa	409.380	76.222	858	212	486.673
ACCIONA	Socoepa	16.280	2.876	343	13	19.513
Aela Generación S.A.	CGE Distribución	0	0	0	3	3
Aela Generación S.A.	Chilquinta	0	0	94.995	297	95.292
Aela Generación S.A.	Codiner	72.613	1.859	0	-398	74.073
Aela Generación S.A.	Conafe	1.244.590	222.041	146.936	-1.376	1.612.191
Aela Generación S.A.	Coopelan	75.767	9.790	-87	0	85.470
Aela Generación S.A.	Copelec	205.119	26.209	5.631	120	237.080
Aela Generación S.A.	Crell	0	0	0	0	0
Aela Generación S.A.	EDECSA	0	0	0	0	0
Aela Generación S.A.	Elecda	1.755	329	73	-19	2.138
Aela Generación S.A.	Emelari	27.673	4.120	4.955	-947	35.800
Aela Generación S.A.	Emelat	71.874	13.561	0	0	85.434
Aela Generación S.A.	Enel Distribución	0	0	55.685	1.028	56.713
Aela Generación S.A.	Frontel	725.087	141.516	2.476	1.963	871.042
Aela Generación S.A.	Litoral	0	0	13.537	21	13.558
Aela Generación S.A.	Luz Osorno	86.650	14.349	-521	-2	100.475
Aela Generación S.A.	LuzLinares	4.818	125	2.442	68	7.453
Aela Generación S.A.	LuzParral	16.383	269	10.214	96	26.962
Aela Generación S.A.	Saesa	914.123	197.206	0	0	1.111.328
AES GENER	CGE Distribución	3.296.898	540.645	301.037	642.154	4.780.735
AES GENER	Chilquinta	6.265.669	1.015.713	1.555.214	11.480	8.848.076
AES GENER	EDECSA	236.101	16.800	143.525	451	396.877
AES GENER	EEPA	324.193	97.379	20.511	351	442.434
AES GENER	Elecda	35.205	7.286	69	-3.205	39.354
AES GENER	Emelat	1.136.811	239.897	-13.933	-83.756	1.279.019
AES GENER	EMELCA	91.226	12.128	70.348	213	173.915
AES GENER	Enel Distribución	10.853.703	2.483.299	561.615	17.309	13.915.925
AES GENER	Litoral	381.557	67.007	185.352	674	634.590
AES GENER	LuzLinares	477.778	47.605	14.635	1.013	541.031
AES GENER	LuzParral	607.597	39.034	56.311	1.305	704.247
Amunche Solar SpA	CGE Distribución	0	0	0	-12	-12
Amunche Solar SpA	Chilquinta	0	0	10.922	80	11.002

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Total
Amunche Solar SpA	Codiner	6.361	0	0	-57	6.303
Amunche Solar SpA	Conafe	146.137	0	19.241	-33	165.345
Amunche Solar SpA	Coopelan	8.809	0	-9	1	8.801
Amunche Solar SpA	Copelec	24.737	0	837	28	25.602
Amunche Solar SpA	Crell	0	0	0	0	0
Amunche Solar SpA	EDECSA	0	0	0	0	0
Amunche Solar SpA	Elecda	181	0	-1	1	181
Amunche Solar SpA	Emelari	3.284	0	1.617	-157	4.745
Amunche Solar SpA	Emelat	8.267	0	0	0	8.267
Amunche Solar SpA	Enel Distribución	0	0	8.705	302	9.008
Amunche Solar SpA	Frontel	81.462	0	453	196	82.112
Amunche Solar SpA	Litoral	0	0	1.340	5	1.344
Amunche Solar SpA	Luz Osorno	10.160	0	-61	0	10.098
Amunche Solar SpA	LuzLinares	567	0	406	22	995
Amunche Solar SpA	LuzParral	2.079	0	1.355	29	3.463
Amunche Solar SpA	Saesa	104.656	0	0	0	104.656
Chungungo S.A.	CEC	10.339	0	80	14	10.433
Chungungo S.A.	CGE Distribución	288.634	0	21.490	21.775	331.899
Chungungo S.A.	Chilquinta	24.815	0	6.057	43	30.914
Chungungo S.A.	Codiner	6.957	0	69	-140	6.886
Chungungo S.A.	Coelcha	4.605	0	-6	7	4.606
Chungungo S.A.	Conafe	99.378	0	10.796	-83	110.091
Chungungo S.A.	Coopelan	9.465	0	-131	20	9.354
Chungungo S.A.	Cooprel	4.355	0	32	3	4.389
Chungungo S.A.	Copelec	21.075	0	756	29	21.860
Chungungo S.A.	Crell	6.933	0	129	7	7.069
Chungungo S.A.	EDECSA	745	0	456	2	1.202
Chungungo S.A.	Elecda	613	0	-43	0	570
Chungungo S.A.	Emelat	21.296	0	-467	-140	20.689
Chungungo S.A.	EMELCA	56	0	0	0	56
Chungungo S.A.	Enel Distribución	167.582	0	8.571	456	176.609
Chungungo S.A.	Frontel	80.307	0	1.904	1.100	83.311
Chungungo S.A.	Litoral	1.539	0	710	4	2.253
Chungungo S.A.	Luz Osorno	10.408	0	-228	5	10.185
Chungungo S.A.	LuzLinares	3.116	0	145	11	3.272
Chungungo S.A.	LuzParral	1.714	0	121	4	1.839
Chungungo S.A.	MATAQUITO	4	0	0	0	4
Chungungo S.A.	Saesa	114.805	0	439	48	115.292
Chungungo S.A.	Socoepa	4.254	0	159	2	4.414

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Total
COLBÚN	CEC	0	0	-475	-272	-747
COLBÚN	CGE Distribución	14.550.221	2.225.110	605.462	-8.386	17.372.407
COLBÚN	Codiner	0	0	8.479	2.835	11.313
COLBÚN	Coelcha	0	0	-437	-66	-503
COLBÚN	Conafe	0	0	41.717	-813	40.903
COLBÚN	Coopelan	0	0	-7.632	-363	-7.995
COLBÚN	Cooprel	0	0	-383	-234	-618
COLBÚN	Copelec	0	0	32.965	-608	32.357
COLBÚN	Crell	0	0	1.970	-303	1.667
COLBÚN	EEPA	91.273	30.244	6.424	64	128.005
COLBÚN	Elecda	0	0	-34	0	-34
COLBÚN	Emelat	0	0	0	0	0
COLBÚN	Enel Distribución	8.046.425	2.109.228	479.874	3.928	10.639.455
COLBÚN	Frontel	0	0	87.363	59.215	146.579
COLBÚN	Luz Osorno	0	0	-14.048	-663	-14.712
COLBÚN	MATAQUITO	0	0	0	0	0
COLBÚN	Saesa	0	0	16.677	-6.337	10.340
COLBÚN	Socoepa	0	0	9.991	-247	9.744
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CGE Distribución	0	0	0	6	6
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Chilquinta	0	0	5.629	49	5.678
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Codiner	5.793	174	0	-12	5.955
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coelcha	0	0	0	0	0
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Conafe	83.331	20.812	8.002	21	112.166
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coopelan	5.069	918	-5	4	5.986
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Copelec	13.394	2.456	277	12	16.138
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Crell	0	0	0	0	0
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EDECSA	0	0	0	0	0
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	128	34	7	0	169
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelari	1.820	384	-21	-59	2.124
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelat	4.823	1.271	0	0	6.094
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Enel Distribución	0	0	2.609	179	2.788
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Frontel	49.840	13.267	96	147	63.350
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Litoral	0	0	867	10	877
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luz Osorno	5.767	1.345	-30	8	7.090
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	LuzLinares	321	12	107	12	453
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	LuzParral	1.025	25	551	18	1.619
Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Saesa	61.902	18.488	0	0	80.390
D. ALMAGRO	CGE Distribución	1.395.229	204.427	55.541	-741	1.654.457
DÉFICIT	Coopelan	0	0	0	0	0

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Total
E-CL	CEC	334.623	27.526	-274	436	362.310
E-CL	CGE Distribución	9.497.087	1.497.517	586.842	887.662	12.469.108
E-CL	Chilquinta	791.479	121.109	198.061	2.099	1.112.749
E-CL	Codiner	205.112	25.391	1.419	-1.431	230.491
E-CL	Coelcha	152.982	17.043	-726	343	169.641
E-CL	Conafe	3.340.458	483.997	341.867	2.771	4.169.093
E-CL	Coopelan	317.866	33.901	-5.051	641	347.356
E-CL	COOPERSOL	7.911	3.273	0	2.193	13.377
E-CL	Cooprel	148.754	17.786	-241	126	166.425
E-CL	Copelec	682.424	71.942	21.096	1.080	776.541
E-CL	Crell	246.300	47.237	2.136	275	295.947
E-CL	EDECSA	22.411	1.560	13.301	59	37.331
E-CL	Elecda	5.761.081	1.394.875	16.061	-5.932	7.166.085
E-CL	Eliqsa	3.136.064	755.416	-98.181	-4.741	3.788.557
E-CL	Emelari	1.991.230	426.583	75.121	-19.670	2.473.264
E-CL	Emelat	722.359	114.147	-7.407	-1.802	827.297
E-CL	EMELCA	3.640	467	0	0	4.107
E-CL	Enel Distribución	4.869.567	895.308	227.252	15.267	6.007.394
E-CL	Frontel	2.477.656	405.846	37.777	41.753	2.963.032
E-CL	Litoral	53.820	8.841	26.858	152	89.671
E-CL	Luz Osorno	320.750	44.121	-7.211	284	357.944
E-CL	LuzLinares	94.622	8.831	3.273	320	107.046
E-CL	LuzParral	48.843	2.949	3.415	103	55.311
E-CL	MATAQUITO	156	0	0	0	156
E-CL	Saesa	3.531.738	640.264	7.209	2.912	4.182.123
E-CL	Socoepa	141.948	24.177	2.880	89	169.094
El Campesino	CEC	244.682	21.846	-109	-1.402	265.018
El Campesino	CGE Distribución	6.962.025	1.188.515	232.876	168.683	8.552.099
El Campesino	Chilquinta	581.560	96.121	78.597	-11.971	744.308
El Campesino	Codiner	150.200	20.152	563	19	170.934
El Campesino	Coelcha	111.927	13.529	-288	-1.269	123.899
El Campesino	Conafe	2.451.842	384.134	135.662	-63.221	2.908.417
El Campesino	Coopelan	231.988	26.906	-2.004	-1.739	255.150
El Campesino	Cooprel	108.795	14.127	-96	-775	122.051
El Campesino	Copelec	498.529	57.096	8.371	-3.755	560.241
El Campesino	Crell	181.089	37.489	848	-2.556	216.870
El Campesino	EDECSA	16.423	1.238	5.277	-252	22.685
El Campesino	Elecda	17.023	2.888	12	-269	19.653
El Campesino	Emelat	529.780	90.587	-2.939	-8.621	608.807

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Total
El Campesino	EMELCA	2.680	371	0	0	3.051
El Campesino	Enel Distribución	3.573.151	710.565	90.180	-86.554	4.287.342
El Campesino	Frontel	1.817.313	322.063	14.991	25	2.154.392
El Campesino	Litoral	39.432	7.017	10.658	-715	56.392
El Campesino	Luz Osorno	234.974	35.045	-2.862	-2.998	264.159
El Campesino	LuzLinares	69.161	7.009	1.299	-1.032	76.437
El Campesino	LuzParral	35.561	2.341	1.355	-225	39.032
El Campesino	MATAQUITO	123	0	0	0	123
El Campesino	Saesa	2.593.813	508.175	2.861	-24.304	3.080.545
El Campesino	Socoepa	103.979	19.207	1.143	-489	123.840
Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	6.414	437	-8	17	6.861
Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	182.366	23.737	9.751	15.548	231.401
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	15.335	1.561	3.248	74	20.218
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	3.880	328	23	-26	4.205
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	2.932	264	-14	19	3.201
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	64.513	7.675	5.560	10	77.757
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	6.062	540	-88	13	6.528
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	2.870	282	-4	1	3.150
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	13.000	1.142	349	11	14.503
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	4.562	748	36	6	5.352
Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	433	20	222	5	680
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	450	57	2	-1	508
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Emelat	13.952	1.812	-124	-25	15.615
Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	50	5	0	0	55
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	92.569	11.546	3.727	328	108.169
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	47.096	6.381	603	752	54.831
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	1.046	115	444	22	1.626
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	6.070	720	-122	28	6.696
Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzLinares	1.790	114	54	22	1.980
Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzParral	914	38	57	13	1.022
Empresa Eléctrica Carén S.A.	MATAQUITO	4	0	0	0	4
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	67.321	10.170	114	60	77.666
Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	2.730	370	106	3	3.209
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	5.270	218	-26	6	5.469
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	146.413	11.875	6.144	11.925	176.357
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	12.515	243	1.719	44	14.521
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	2.824	52	11	-21	2.867
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	2.409	136	-21	13	2.537
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	52.878	3.840	2.955	-22	59.651

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Total
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	4.929	269	-54	7	5.151
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	2.484	141	-13	6	2.618
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	14.880	571	212	18	15.682
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	4.005	376	8	7	4.396
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EDECSA	354	3	145	7	508
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	389	29	10	1	428
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Emelat	11.596	907	-71	6	12.438
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELCA	17	1	0	0	18
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	67.380	1.775	2.070	209	71.434
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	34.900	3.098	174	529	38.702
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	899	19	269	11	1.198
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	4.498	389	-89	19	4.816
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzLinares	1.359	18	29	11	1.417
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzParral	658	6	35	7	706
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	MATAQUITO	3	0	0	0	3
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesa	49.925	5.096	20	38	55.079
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepa	2.272	191	133	7	2.603
ENDESA	CEC	164.269	13.910	-702	270	177.746
ENDESA	CGE Distribución	28.230.868	4.961.317	1.876.538	2.567.978	37.636.702
ENDESA	Chilquinta	8.104.636	1.462.395	2.238.862	9.680	11.815.573
ENDESA	Codiner	83.562	10.670	7.119	-1.829	99.523
ENDESA	Coelcha	133.696	17.628	-1.008	-3.417	146.900
ENDESA	Conafe	3.760.604	574.177	333.474	-71	4.668.185
ENDESA	Coopelan	194.032	21.175	-10.518	345	205.034
ENDESA	Cooprel	76.052	9.339	-463	-17	84.912
ENDESA	Copelec	368.516	39.975	47.286	636	456.413
ENDESA	Crell	172.960	34.403	3.217	-2	210.577
ENDESA	EDECSA	228.086	17.336	150.729	276	396.428
ENDESA	EEPA	489.692	195.804	41.151	451	727.097
ENDESA	Elecda	10.630	1.740	40	-1.100	11.310
ENDESA	Emelat	537.825	88.003	-28.059	-35.158	562.611
ENDESA	EMELCA	71.638	8.476	44.487	118	124.720
ENDESA	Enel Distribución	25.567.991	6.995.152	1.508.351	29.404	34.100.898
ENDESA	Frontel	1.141.365	194.966	122.180	75.415	1.533.927
ENDESA	Litoral	439.849	85.595	239.164	460	765.068
ENDESA	Luz Osorno	202.015	28.588	-22.197	67	208.473
ENDESA	LuzLinares	509.918	53.670	16.811	740	581.138
ENDESA	LuzParral	493.503	31.541	46.271	788	572.103
ENDESA	MATAQUITO	109	0	0	0	109

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Total
ENDESA	Saesa	1.751.642	327.221	23.776	952	2.103.590
ENDESA	Socoepa	51.426	9.096	9.533	4	70.058
Energía Cerro El Morado S.A.	CEC	2.851	0	17	4	2.872
Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	80.693	0	4.525	6.651	91.868
Energía Cerro El Morado S.A.	Chilquinta	6.938	0	1.277	16	8.231
Energía Cerro El Morado S.A.	Codiner	1.918	0	15	-39	1.893
Energía Cerro El Morado S.A.	Coelcha	1.272	0	-1	6	1.277
Energía Cerro El Morado S.A.	Conafe	27.798	0	2.273	-15	30.056
Energía Cerro El Morado S.A.	Coopelan	2.610	0	-27	3	2.586
Energía Cerro El Morado S.A.	Cooprel	1.201	0	7	-1	1.207
Energía Cerro El Morado S.A.	Copelec	5.813	0	159	8	5.981
Energía Cerro El Morado S.A.	Crell	1.912	0	27	3	1.942
Energía Cerro El Morado S.A.	EDECSA	208	0	96	2	306
Energía Cerro El Morado S.A.	Elecda	171	0	-9	1	163
Energía Cerro El Morado S.A.	Emelat	5.953	0	-98	-41	5.813
Energía Cerro El Morado S.A.	EMELCA	14	0	0	0	14
Energía Cerro El Morado S.A.	Enel Distribución	46.211	0	1.805	131	48.146
Energía Cerro El Morado S.A.	Frontel	22.463	0	401	316	23.179
Energía Cerro El Morado S.A.	Litoral	430	0	150	-1	579
Energía Cerro El Morado S.A.	Luz Osorno	2.911	0	-48	0	2.863
Energía Cerro El Morado S.A.	LuzLinares	913	0	31	3	947
Energía Cerro El Morado S.A.	LuzParral	479	0	26	1	506
Energía Cerro El Morado S.A.	MATAQUITO	1	0	0	0	1
Energía Cerro El Morado S.A.	Saesa	32.112	0	92	18	32.222
Energía Cerro El Morado S.A.	Socoepa	1.173	0	34	1	1.208
GUACOLDA	EEPA	172.181	56.702	11.914	6	240.803
GUACOLDA	Enel Distribución	2.814.944	723.494	162.079	783	3.701.300
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	0	0	0	5	5
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	0	0	28.144	228	28.372
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Codiner	26.145	871	0	-96	26.921
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Conafe	384.132	104.075	40.014	142	528.363
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Coopelan	23.382	4.589	-27	0	27.944
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Copelec	61.786	12.284	1.384	79	75.533
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Crell	0	0	0	0	0
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	EDECSA	0	0	0	0	0
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Elecda	590	154	36	4	784
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Emelari	8.402	1.932	-103	-300	9.930
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Emelat	22.186	6.358	0	0	28.544
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	0	0	14.349	856	15.205

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Total
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Frontel	230.292	66.336	481	708	297.816
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Litoral	0	0	4.335	19	4.355
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	26.503	6.726	-152	12	33.089
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	LuzLinares	1.472	58	535	54	2.119
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	LuzParral	4.711	126	2.755	68	7.660
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Saesa	285.668	92.440	0	0	378.108
M. REDONDO	CGE Distribución	1.818.624	281.076	76.369	-1.913	2.174.155
Norvind	CEC	3.825	273	-1	1	4.097
Norvind	CGE Distribución	109.181	14.850	2.911	4.721	131.663
Norvind	Chilquinta	9.156	1.203	981	23	11.363
Norvind	Codiner	2.352	252	7	7	2.618
Norvind	Coelcha	1.754	164	-4	4	1.918
Norvind	Conafe	38.506	4.808	1.696	16	45.026
Norvind	Coopelan	3.623	337	-25	8	3.943
Norvind	Cooprel	1.698	176	-1	2	1.875
Norvind	Copelec	7.778	713	105	9	8.605
Norvind	Crell	2.854	469	11	3	3.337
Norvind	EDECSA	258	15	66	0	339
Norvind	Elecda	268	36	0	0	303
Norvind	Emelat	8.311	1.127	-37	0	9.401
Norvind	EMELCA	40	4	0	0	44
Norvind	Enel Distribución	56.106	8.884	1.127	110	66.227
Norvind	Frontel	28.524	4.026	187	222	32.959
Norvind	Litoral	620	88	133	7	848
Norvind	Luz Osorno	3.678	438	-36	4	4.085
Norvind	LuzLinares	1.081	88	16	1	1.186
Norvind	LuzParral	555	29	17	6	608
Norvind	MATAQUITO	2	0	0	0	2
Norvind	Saesa	40.771	6.352	36	18	47.176
Norvind	Socoepa	1.626	244	14	0	1.884
PANGUIPULLI	CEC	19.683	1.272	-21	20	20.953
PANGUIPULLI	CGE Distribución	1.153.491	146.779	48.099	90.323	1.438.692
PANGUIPULLI	Chilquinta	947.789	160.851	228.376	613	1.337.629
PANGUIPULLI	Codiner	10.096	977	101	-345	10.828
PANGUIPULLI	Coelcha	16.059	1.400	-51	17	17.424
PANGUIPULLI	Conafe	437.584	50.627	25.744	-418	513.537
PANGUIPULLI	Coopelan	22.395	1.885	-412	31	23.899
PANGUIPULLI	Cooprel	8.969	843	-17	-4	9.791
PANGUIPULLI	Copelec	43.769	3.632	1.623	56	49.080

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Total
PANGUIPULLI	Crell	21.224	3.158	165	4	24.550
PANGUIPULLI	EDECSA	3.502	191	1.548	4	5.244
PANGUIPULLI	EEPA	3.497	635	125	7	4.264
PANGUIPULLI	Elecda	1.326	165	1	2	1.495
PANGUIPULLI	Emelat	66.185	8.171	-703	-233	73.420
PANGUIPULLI	EMELCA	894	87	411	2	1.394
PANGUIPULLI	Enel Distribución	542.527	77.598	16.374	655	637.154
PANGUIPULLI	Frontel	138.305	17.540	3.196	3.949	162.991
PANGUIPULLI	Litoral	39.484	7.158	18.377	10	65.028
PANGUIPULLI	Luz Osorno	24.036	2.586	-738	-1	25.884
PANGUIPULLI	LuzLinares	12.433	913	277	15	13.637
PANGUIPULLI	LuzParral	2.652	127	182	6	2.967
PANGUIPULLI	MATAQUITO	19	0	0	0	19
PANGUIPULLI	Saesa	212.511	29.806	647	58	243.022
PANGUIPULLI	Socoepa	6.595	890	252	8	7.745
Pelumpén S.A.	CEC	18.876	0	161	12	19.049
Pelumpén S.A.	CGE Distribución	536.952	0	26.021	33.248	596.222
Pelumpén S.A.	Chilquinta	46.020	0	12.113	33	58.167
Pelumpén S.A.	Codiner	12.738	0	138	-259	12.616
Pelumpén S.A.	Coelcha	8.392	0	-11	3	8.384
Pelumpén S.A.	Conafe	184.414	0	21.594	-333	205.675
Pelumpén S.A.	Coopelan	17.220	0	-261	7	16.966
Pelumpén S.A.	Cooprel	7.977	0	64	-3	8.039
Pelumpén S.A.	Copelec	38.408	0	1.513	19	39.940
Pelumpén S.A.	Crell	12.632	0	257	-6	12.883
Pelumpén S.A.	EDECSA	0	0	0	2	2
Pelumpén S.A.	Elecda	1.139	0	-52	2	1.089
Pelumpén S.A.	Emelat	39.584	0	-934	-214	38.436
Pelumpén S.A.	EMELCA	103	0	0	0	103
Pelumpén S.A.	Enel Distribución	306.635	0	17.140	210	323.985
Pelumpén S.A.	Frontel	149.493	0	3.808	1.984	155.286
Pelumpén S.A.	Litoral	2.861	0	1.420	4	4.284
Pelumpén S.A.	Luz Osorno	0	0	0	-2	-2
Pelumpén S.A.	LuzLinares	5.807	0	290	11	6.108
Pelumpén S.A.	LuzParral	3.198	0	243	2	3.442
Pelumpén S.A.	MATAQUITO	7	0	0	0	7
Pelumpén S.A.	Saesa	0	0	0	-495	-495
Pelumpén S.A.	Socoepa	7.828	0	317	1	8.146
Pelumpén S.A. (Colbún)	EDECSA	1.352	0	912	0	2.264

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Total
Pelumpén S.A. (Colbún)	Luz Osorno	9.661	0	-456	0	9.205
Pelumpén S.A. (Colbún)	Saesa	108.983	0	878	0	109.861
Pelumpén S.A. (Polpaico)	EDECSA	38	0	0	0	38
Pelumpén S.A. (Polpaico)	Luz Osorno	9.849	0	0	0	9.849
Pelumpén S.A. (Polpaico)	Saesa	103.317	0	0	0	103.317
PUNTILLA	CGE Distribución	529.359	76.665	20.828	-471	626.381
PUYEHUE	Chilquinta	834.157	148.797	210.255	473	1.193.682
PUYEHUE	Litoral	37.272	7.190	18.344	15	62.821
San Juan SpA.	CEC	30.228	2.621	-84	48	32.813
San Juan SpA.	CGE Distribución	860.283	142.616	48.327	73.972	1.125.199
San Juan SpA.	Chilquinta	72.377	8.294	16.796	201	97.667
San Juan SpA.	Codiner	17.596	1.744	106	-63	19.384
San Juan SpA.	Coelcha	13.890	1.626	-82	35	15.468
San Juan SpA.	Conafe	305.727	46.087	28.109	0	379.923
San Juan SpA.	Coopelan	28.682	3.228	-197	17	31.731
San Juan SpA.	Cooprel	13.668	1.694	-47	13	15.328
San Juan SpA.	Copelec	61.202	6.853	1.735	102	69.892
San Juan SpA.	Crell	22.956	4.498	140	27	27.621
San Juan SpA.	EDECSA	2.018	105	1.120	13	3.255
San Juan SpA.	Elecda	2.184	343	173	3	2.703
San Juan SpA.	Emelat	66.242	10.865	-521	-111	76.476
San Juan SpA.	EMELCA	238	29	0	0	267
San Juan SpA.	Enel Distribución	426.586	61.283	18.301	2.322	508.491
San Juan SpA.	Frontel	218.944	38.100	2.745	3.453	263.243
San Juan SpA.	Litoral	5.020	611	2.349	11	7.991
San Juan SpA.	Luz Osorno	28.192	4.375	-621	30	31.976
San Juan SpA.	LuzLinares	8.316	604	259	30	9.209
San Juan SpA.	LuzParral	4.181	201	287	17	4.687
San Juan SpA.	MATAQUITO	18	0	0	0	18
San Juan SpA.	Saesa	312.991	61.042	486	292	374.811
San Juan SpA.	Socoepa	12.944	2.310	716	31	16.001
Santiago Solar S.A.	CEC	5.861	0	51	7	5.919
Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	165.893	0	13.574	13.652	193.120
Santiago Solar S.A.	Chilquinta	14.250	0	3.826	40	18.117
Santiago Solar S.A.	Codiner	3.944	0	44	-79	3.908
Santiago Solar S.A.	Coelcha	2.612	0	-3	5	2.613
Santiago Solar S.A.	Conafe	57.156	0	6.819	-11	63.964
Santiago Solar S.A.	Coopelan	5.365	0	-82	11	5.294
Santiago Solar S.A.	Cooprel	2.468	0	20	1	2.490

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Total
Santiago Solar S.A.	Copelec	11.945	0	478	10	12.433
Santiago Solar S.A.	Crell	3.931	0	81	4	4.016
Santiago Solar S.A.	EDECSA	428	0	289	1	718
Santiago Solar S.A.	Elecda	352	0	-27	0	325
Santiago Solar S.A.	Emelat	12.243	0	-295	-88	11.861
Santiago Solar S.A.	EMELCA	31	0	0	0	31
Santiago Solar S.A.	Enel Distribución	94.996	0	5.413	256	100.665
Santiago Solar S.A.	Frontel	46.177	0	1.203	640	48.019
Santiago Solar S.A.	Litoral	884	0	448	5	1.337
Santiago Solar S.A.	Luz Osorno	5.985	0	-144	7	5.847
Santiago Solar S.A.	LuzLinares	1.791	0	92	9	1.891
Santiago Solar S.A.	LuzParral	984	0	76	2	1.062
Santiago Solar S.A.	MATAQUITO	2	0	0	0	2
Santiago Solar S.A.	Saesa	66.013	0	277	42	66.332
Santiago Solar S.A.	Socoepa	2.411	0	101	-1	2.511
SCB II SpA	CGE Distribución	0	0	0	-3	-3
SCB II SpA	Chilquinta	0	0	8.738	65	8.803
SCB II SpA	Codiner	5.308	0	0	-46	5.262
SCB II SpA	Conafe	121.945	0	15.393	-26	137.312
SCB II SpA	Coopelan	7.351	0	-7	1	7.344
SCB II SpA	Copelec	22.175	0	737	23	22.935
SCB II SpA	Crell	0	0	0	0	0
SCB II SpA	EDECSA	0	0	0	0	0
SCB II SpA	Elecda	151	0	-1	-2	148
SCB II SpA	Emelari	2.740	0	1.294	-130	3.905
SCB II SpA	Emelat	6.898	0	0	0	6.898
SCB II SpA	Enel Distribución	0	0	6.964	264	7.228
SCB II SpA	Frontel	67.976	0	363	178	68.517
SCB II SpA	Litoral	0	0	1.072	5	1.077
SCB II SpA	Luz Osorno	8.478	0	-49	0	8.429
SCB II SpA	LuzLinares	473	0	325	20	817
SCB II SpA	LuzParral	1.735	0	1.084	23	2.842
SCB II SpA	Saesa	87.331	0	0	0	87.331
SPV P4 S.A.	CEC	1.202	0	9	3	1.213
SPV P4 S.A.	CGE Distribución	34.015	0	2.262	2.793	39.070
SPV P4 S.A.	Chilquinta	2.924	0	638	13	3.576
SPV P4 S.A.	Codiner	809	0	7	-14	802
SPV P4 S.A.	Coelcha	268	0	0	3	270
SPV P4 S.A.	Conafe	11.724	0	1.136	-3	12.857

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Total
SPV P4 S.A.	Coopelan	1.100	0	-7	0	1.094
SPV P4 S.A.	Cooprel	506	0	3	0	510
SPV P4 S.A.	Copelec	2.450	0	80	2	2.532
SPV P4 S.A.	Crell	804	0	14	0	818
SPV P4 S.A.	EDECSA	88	0	51	1	140
SPV P4 S.A.	Elecda	72	0	-4	1	69
SPV P4 S.A.	Emelat	2.511	0	-49	-20	2.442
SPV P4 S.A.	EMELCA	6	0	0	0	6
SPV P4 S.A.	Enel Distribución	19.472	0	536	58	20.066
SPV P4 S.A.	Frontel	9.470	0	200	136	9.806
SPV P4 S.A.	Litoral	181	0	73	3	257
SPV P4 S.A.	Luz Osorno	1.228	0	-24	1	1.205
SPV P4 S.A.	LuzLinares	359	0	15	-2	373
SPV P4 S.A.	LuzParral	202	0	13	-2	213
SPV P4 S.A.	MATAQUITO	0	0	0	0	0
SPV P4 S.A.	Saesa	13.538	0	46	3	13.588
SPV P4 S.A.	Socoepa	494	0	17	2	513
Total general		212.077.768	39.675.140	14.915.535	4.651.369	271.319.813

Tabla 10: Saldos por Empresa SSMM

Sistema Mediano	Saldo a marzo 2020 (US\$)
Edelaysen S.A.	116.677
Sagesa S.A.	-49.612
Edelmag S.A.	2.768.943

5.3 Transferencias entre distribuidoras

Las transferencias entre distribuidoras (en adelante, "TD") tienen por objetivo mantener la coherencia de la recaudación de cada distribuidora con respecto al pago que deben efectuar a sus suministradores.

Para cada distribuidora, los TD se calculan de acuerdo con la siguiente expresión:

$$TD = PEC - \frac{\sum_{i=1}^{NPC} \sum_{j=1}^{NC} (PNLPajustado_{j,i} \cdot E_{j,i}^{PC})}{E^{SP}}$$

Donde:

PEC: PEC o PEC Ajustado, según corresponda, de la distribuidora.

$P_{j,i}$: Precios que la distribuidora deberán pagar a sus suministrador por su contrato “j” en el Punto de Compra “i”, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 11° de la Resolución Exenta N° 72.

$E_{j,i}^{PC}$: Compras esperadas de energía de la distribuidora por el respectivo contrato “j” en el Punto de Compra “i”.

E^{SP} : Compras esperadas de energía de la distribuidora a nivel de subestación primaria.

NPC : Número total de Puntos de Compra desde los que se abastece la distribuidora.

NC : Número total de contratos que abastecen la distribuidora.

En consecuencia, las Distribuidoras que cuenten con un TD positivo, deberán realizar transferencias a las Distribuidoras que cuenten con un TD negativo, de conformidad a la metodología definida en el artículo 12° de la Resolución Exenta N° 72.

La siguiente tabla muestra los valores de TD para cada empresa distribuidora.

Tabla 11: Transferencias entre Distribuidoras

Distribuidora	TD \$/kWh
CEC	-2,02
CGE DISTRIBUCIÓN	-2,9
CHILQUINTA	3,15
CODINER	0,36
COELCHA	-2,65
COLINA	7,12
CONAFE	-0,39
COPELAN	-0,3
COOPERSOL	10,95
COOPREL	4,99
COPELEC	1,45
CRELL	6,44
EDECSA	6,19
EEPA	10,66
ELECDA	9,2
ELIQSA	8,25
EMELARI	9,18
EMELAT	3,59
EMELCA	-0,07

Distribuidora	TD \$/kWh
ENEL DISTRIBUCIÓN	7,58
FRONTEL	0,02
LITORAL	6,65
LUZ OSORNO	7,48
LUZANDES	7,03
LUZLINARES	2,51
LUZPARRAL	1,39
SAESA	7,42
SOCOEPA	2,56
TILTIL	7,32
MATAQUITO	8,99

5.4 Balance por distribuidora asociado a compras y retiros de energía y potencia

En virtud de lo señalado en el artículo 17º de la Resolución Exenta N° 72, a continuación se expone el Balance por distribuidora asociado a las compras y retiros de energía y potencia, conforme a la información disponible a la fecha de emisión del presente informe.

Tabla 12: Balance Distribuidoras

Distribuidora	Retiros a PEC		Compras a PNL PNP enero 2020		Multas	Déficit anterior	Diferencias 3T y 12T	Diferencia Saldo AR 1901-1912	Total
	Retiros Energía	Retiros Potencia	Energía	Potencia	Multa cobrada	Monto	Monto	Monto	
CEC	2.237.121.723	212.540.722	2.247.129.239	215.945.893	0	321.098.975	0	11.878.824	-346.390.487
CGE DISTRIBUCIÓN	172.046.718.994	33.181.283.607	1.196.466.738	158.352.561	560.217.088	29.013.816.436	1.226.551.260	-1.932.111	174.194.964.805
CHILQUINTA	51.070.367.098	9.776.253.023	1.783.251.277	448.289.688	0	7.161.784.327	160.163.368	123.248.889	51.169.882.572
CODINER	1.704.563.312	211.169.192	438.979.875	72.094.219	0	369.897.807	82.312.525	8.244.848	944.203.229
COELCHA	1.206.155.496	159.822.406	169.347.838.075	33.165.441.898	0	184.616.487	0	5.238	-201.331.923.797
CONAFE	36.930.741.308	6.315.159.677	14.485.147.293	3.968.172.655	0	5.262.920.986	288.130.781	1.494.589	19.240.034.681
COPELAN	2.624.093.105	323.430.978	9.090.569.716	1.874.628.353	0	420.169.268	0	15.966.217	-8.453.809.470
COOPERSOL	23.294.309	9.710.583	142.961.902.046	40.133.265.140	0	-148.042	0	284.018	-183.062.298.270
COOPREL	1.159.012.904	157.573.461	35.952.009.855	6.370.775.004	0	157.731.738	0	3.013.566	-41.166.943.798
COPELEC	5.803.965.786	686.052.817	1.905.889.231	396.223.237	0	814.244.680	-1.154.040	32.684.422	3.342.131.072
CRELL	2.107.840.118	392.247.017	5.425.928.147	677.555.362	0	272.532.883	0	3.966.869	-3.879.896.127
EDECSA	1.574.106.454	121.414.505	2.604.622.491	1.079.152.365	0	345.548.251	7.789.949	0	-2.341.592.097
Colina	2.164.512.959	446.575.120	1.044.555.198	143.094.892	0	440.221.141	0	19.945.691	963.271.156
EEPA	3.509.198.068	1.076.352.449	931.066.453	178.544.244	0	386.839.810	38.991.459	38.567.469	3.011.541.083
ELECDA	17.502.554.480	3.966.179.157	2.496.859.615	312.177.652	0	469.166.458	-58.524.025	152.286.126	18.096.767.811

Distribuidora	Retiros a PEC		Compras a PNL PNP enero 2020		Multas	Déficit anterior	Diferencias 3T y 12T	Diferencia Saldo AR 1901-1912	Total
	Retiros Energía	Retiros Potencia	Energía	Potencia	Multa cobrada	Monto	Monto	Monto	
ELIQSA	9.309.573.837	2.120.717.624	18.810.836.820	3.676.633.953	0	230.040.639	-51.888.631	72.998.193	-11.308.329.514
EMELARI	6.101.076.925	1.194.236.602	2.694.754.853	423.149.595	0	244.630.846	-30.942.665	46.607.673	3.917.113.224
EMELAT	9.945.030.031	1.863.095.336	28.298.370.736	5.762.358.102	0	1.458.135.076	-36.096	-3.821	-23.710.698.631
EMELCA	462.019.079	69.408.221	1.571.694.312	191.588.533	0	69.278.679	0	45.344	-1.301.179.567
ENEL DISTRIBUCIÓN	174.994.957.269	39.975.800.358	45.217.094.202	10.197.608.434	177.264.081	27.403.919.753	5.614.473.094	398.374.086	126.316.552.140
FRONTEL	19.890.534.870	3.883.836.945	1.342.046.458	125.836.419	22.387.870	3.091.766.223	820.080.603	155.752.326	18.261.277.657
LITORAL	3.131.509.673	596.473.340	2.655.130.477	620.314.703	0	566.168.207	5.635.052	7.072.048	-126.337.474
LUZ OSORNO	3.125.637.009	471.219.949	2.819.831.833	339.424.412	2.952.850	521.421.180	230.963.043	9.515.362	-321.346.023
LUZLINARES	3.125.691.281	337.302.809	2.883.508.053	215.688.116	0	472.941.732	-10.222.672	5.206.378	-104.127.518
LUZPARRAL	3.229.768.179	214.463.805	256.304.792	66.677.647	0	470.326.417	-2.271.924	2.474.272	2.650.720.780
SAESA	32.124.492.332	6.063.789.882	7.676.221.446	2.115.754.645	44.792.852	4.108.054.645	2.702.573.246	285.745.498	21.344.725.586
SOCOPEA	1.005.379.959	185.894.655	5.023.718.218	1.216.790.316	0	9.043.391.322	-46.466.476	6.156.661	-14.052.315.427
TILTIL	311.925.777	65.353.265	21.050.146	8.870.868	0	45.447.559	-7.222.553	2.837.530	306.295.493
MATAQUITO	1.584.856	0	0	0	0	0	0	0	1.584.856
Total	568.423.427.190	114.077.357.507	511.182.777.595	114.154.408.908	807.614.741	93.345.963.484	10.968.935.300	1.402.436.207	-47.746.122.055

6. PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO

Para efectos de la valorización de los contratos a Precios de Nudo de Corto Plazo², se utilizará el Decreto Supremo N° 2T. Para la conversión de los Precios de Nudo de Corto Plazo a dólares, se utilizó el promedio del valor diario del dólar observado de los Estados Unidos de América de los meses de octubre de 2019 a marzo de 2020, publicados por el Banco Central (779,31 [\$/US\$]). A continuación, se presentan dichos precios considerados en el presente cálculo:

Tabla 13: Precios de Nudo de Corto Plazo

NUDO	POTENCIA	ENERGIA	POTENCIA	ENERGIA
	[US\$/kW/mes]	[US\$/MWh]	[\$/kW/mes]	[\$/kWh]
ATACAMA 220	7,1560	54,552	5.576,72	42,513
CALAMA 220	6,8525	50,487	5.340,24	39,345
CHUQUICAMATA 220	7,3884	58,944	5.757,84	45,936
CONDONES 220	7,3019	56,115	5.690,44	43,731
CRUCERO 220	7,1012	54,149	5.534,00	42,199
EL COBRE 220	7,2633	55,810	5.660,36	43,493
EL TESORO 220	7,3343	55,736	5.715,72	43,436
ENCUENTRO 220	7,1853	54,733	5.599,58	42,654

² Se consideran dentro de esta categoría aquellos contratos que apliquen de CooperSol.

NUDO	POTENCIA [US\$/kW/mes]	ENERGIA [US\$/MWh]	POTENCIA [\$/kW/mes]	ENERGIA [\$/kWh]
ESPERANZA SING 220	7,3366	55,716	5.717,52	43,420
LABERINTO 220	7,2278	54,922	5.632,68	42,801
LAGUNAS 220	7,0571	53,572	5.499,70	41,749
NUEVA VICTORIA 220	7,0440	53,441	5.489,47	41,647
O'HIGGINS 220	7,1915	54,349	5.604,40	42,355
PARINACOTA 220	7,4077	57,474	5.772,88	44,790
POZO ALMONTE 220	7,2154	56,830	5.623,05	44,288
TARAPACA 220	7,0965	53,875	5.530,39	41,985
DIEGO DE ALMAGRO 220	7,0371	49,591	5.484,05	38,647
CARRERA PINTO 220	7,2718	52,149	5.666,98	40,640
CARDONES 220	7,4332	53,683	5.792,74	41,836
MAITENCILLO 220	7,3474	52,218	5.725,94	40,694
PUNTA COLORADA 220	7,3814	52,260	5.752,42	40,727
PAN DE AZUCAR 220	7,5691	53,307	5.898,64	41,543
LOS VILOS 220	7,7837	54,384	6.065,91	42,382
NOGALES 220	7,7212	52,431	6.017,18	40,860
QUILLOTA 220	8,0285	54,823	6.256,66	42,724
POLPAICO 220	7,9134	54,298	6.167,00	42,315
LOS MAQUIS 220	8,0138	54,719	6.245,23	42,643
EL LLANO 220	8,0285	55,253	6.256,66	43,059
LAMPA 220	7,9721	54,557	6.212,73	42,517
CERRO NAVIA 220	8,0045	54,493	6.238,01	42,467
CHENA 220	8,0161	53,899	6.247,03	42,004
MAIPO 220	7,9412	52,990	6.188,67	41,296
CANDELARIA 220	7,9134	53,846	6.167,00	41,963
COLBUN 220	7,7559	52,730	6.044,25	41,093
ALTO JAHUEL 220	7,9420	52,993	6.189,27	41,298
MELIPILLA 220	8,0416	53,750	6.266,89	41,888
RAPEL 220	7,5320	52,335	5.869,75	40,785
ITAHUE 220	7,8439	50,641	6.112,85	39,465
ANCOA 220	7,7559	52,730	6.044,25	41,093
CHARRUA 220	7,6779	50,564	5.983,48	39,405
HUALPEN 220	7,7768	51,168	6.060,50	39,876
LAGUNILLAS 220	7,7266	50,866	6.021,39	39,640
TEMUCO 220	7,5482	50,418	5.882,39	39,291
CAUTÍN 220	7,5582	50,626	5.890,21	39,453

NUDO	POTENCIA	ENERGIA	POTENCIA	ENERGIA
	[US\$/kW/mes]	[US\$/MWh]	[\$/kW/mes]	[\$/kWh]
LOS CIRUELOS 220	7,4507	48,537	5.806,42	37,825
VALDIVIA 220	7,7118	49,772	6.009,92	38,788
BARRO BLANCO 220	7,0448	45,934	5.490,05	35,797
PUERTO MONTT 220	7,1347	45,724	5.560,11	35,633
MELIPULLI 220	7,1347	45,724	5.560,11	35,633
CHILOE 220	7,1653	46,078	5.584,02	35,909

7. PRECIO DE NUDO PROMEDIO EN SUBESTACIONES DE GENERACIÓN

De 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.

7.1 Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Energía Promedio (PNEP) por concesionaria

El procedimiento utilizado para determinar el PNEP 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 y en la Resolución Exenta N° 703 de la Comisión.

2. Cálculo de los precios de energía promedio de cada distribuidora en Polpaico 220kV.
3. Determinación del precio de energía promedio para el sistema eléctrico cuya capacidad instalada de generación sea superior a 200 megawatts en Polpaico 220kV.

7.2 Precios 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.

7.3 Precios de Nudo Promedio

En la siguiente tabla se indican los Precios de Nudo de Energía Promedio para cada empresa distribuidora, determinados en el punto de referencia Polpaico 220kV.

Tabla 14: Precios de Nudo de Energía Promedio en Punto de Referencia

Cod Dx	Empresa Distribuidora	PNEP(US\$/MWh)
1	Emelari	76,993
2	Eliqsa	76,607
20	COOPERSOL	54,299
3	Elecda	75,954
4	Emelat	95,25
6	Chilquinta	94,659

Cod Dx	Empresa Distribuidora	PNEP(US\$/MWh)
7	Conafe	100,471
8	EMELCA	107,571
9	Litoral	95,367
10	Enel Distribución	76,165
12	Colina	76,222
13	TILTIL	75,577
14	EEPA	65,304
15	LUZANDES	76,265
18	CGE Distribución	105,606
21	Coopelan	100,955
22	Frontel	100,302
23	Saesa	100,678
26	Codiner	100,76
28	EDECSA	97,553
29	CEC	103,53
31	LuzLinares	95,896
32	LuzParral	101,331
33	Copelec	100,211
34	Coelcha	103,746
35	Socoepa	103,429
36	Cooprel	103,579
39	Luz Osorno	100,752
	Mataquito	103,746
40	Crell	103,644
Precio Prom. Sist.		91,469

8. PRECIOS A TRASPASAR A CLIENTES REGULADOS

A 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, que fija fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a precios regulados que se señalan, efectuados por las empresas concesionarias de distribución que se indican, publicado en el Diario Oficial, con fecha 24 de agosto de 2017, en adelante “Decreto

N° 11T”³, se considerarán los precios de nudo promedio de energía y potencia en nivel de distribución para cada concesionaria y sistema de transmisión zonal.

Conforme a lo dispuesto en la Ley N° 21.185, en el período comprendido entre el 1 de julio de 2019 y el 31 de diciembre de 2020, los precios de nudo promedio de energía y potencia en nivel de distribución que las concesionarias de servicio público de distribución podrán traspasar a sus clientes regulados corresponderán a los niveles de precio contenidos en el Decreto Supremo N° 20T del Ministerio de Energía, de 2018, que fija precios de nudo promedio en el Sistema Eléctrico Nacional, de acuerdo al artículo 158° de la Ley General de Servicios Eléctricos y fija ajustes y recargos por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial (en adelante, “Decreto Supremo N° 20T”)⁴, los cuales se denominarán Precio Estabilizado a Cliente Regulado (en adelante, “PEC”).

En línea con lo anterior, el artículo 5° de la Resolución Exenta N° 72 dispone que dichos PEC estarán contenidos en los decretos semestrales asociados a las fijaciones de precios de nudo promedio a que se refiere el artículo 158° de la Ley, motivo por el cual han sido reproducidos en el presente informe, en cumplimiento de la normativa ya citada.

Tabla 15: Precios en nivel de distribución

COD Dx	Empresa Distribuidora	Sistema Trans. Zonal	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
1	Emelari	STX A	63,035	7.055,10
2	Eliqsa	STX A	60,630	7.005,07
20	Coopersol	STX A	48,636	5.542,57
3	Elecda	STX A	58,642	6.614,43
3	Elecda	STX B	59,450	6.634,66
4	Emelat	STX B	65,784	6.044,11
6	Chilquinta	STX C	66,869	6.239,08
7	Conafe	STX B	66,240	6.121,66
7	Conafe	STX C	66,103	6.061,12
8	Emelca	STX C	71,684	6.277,73
9	Litoral	STX C	70,261	6.213,82
10	Enel Distribución	STX C	58,491	5.946,60
10	Enel Distribución	STX D	57,744	5.968,35

³ Actualizado mediante Decreto Supremo N° 5T, de 2018, del Ministerio de Energía, que fija fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a precios regulados que se señalan en el Decreto N° 11T, de 2016, del Ministerio de Energía, de acuerdo a las actualizaciones de los parámetros que se indican, publicado en el Diario Oficial con fecha 28 de septiembre de 2018.

⁴ Publicado en el Diario Oficial con fecha 6 de mayo de 2019.

COD Dx	Empresa Distribuidora	Sistema Trans. Zonal	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
12	Colina	STX D	57,455	5.984,97
13	Til Til	STX C	58,203	5.943,23
13	Til Til	STX D	57,454	5.964,96
14	EEPA	STX D	53,505	5.800,54
15	Luzandes	STX D	57,109	5.949,05
18	CGE Distribución	STX D	64,075	6.003,16
18	CGE Distribución	STX E	64,708	6.086,39
21	Coopelan	STX E	62,688	5.942,96
22	Frontel	STX E	62,586	6.083,15
23	Saesa	STX B	63,688	5.731,52
23	Saesa	STX E	63,373	5.774,55
23	Saesa	STX F	64,228	5.785,28
26	Codiner	STX E	63,107	6.295,77
28	Edecsa	STX C	71,257	6.177,90
29	CEC	STX E	63,864	6.062,07
31	Luzlinares	STX E	62,924	5.907,74
32	Luzparral	STX E	64,924	5.909,52
33	Copelec	STX E	64,024	5.913,89
34	Coelcha	STX E	62,056	5.930,01
35	Socoepa	STX F	63,581	5.873,82
36	Cooprel	STX F	63,241	5.992,81
39	Luz Osorno	STX F	64,085	6.007,34
40	Crell	STX F	64,418	5.436,40

Adicionalmente, y en concordancia con lo dispuesto el artículo 24° de la Resolución Exenta N° 72, se establecen los precios aplicables a Sociedad de Ingeniería Eléctrica Mataquito Limitada (en adelante, "Mataquito"), toda vez que ésta fue creada con posterioridad a la dictación del Decreto Supremo N° 20T y, por tanto, los niveles de precios aplicables a los clientes finales no se encuentran recogidos en el citado decreto. Los niveles de precios traspasables a nivel de distribución se muestran a continuación:

Tabla 16: Precios Mataquito

Empresa Distribuidora	Sistema Trans. Zonal	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
Mataquito	STX B	76,722	6.560,182

Conforme a lo dispuesto en el inciso tercero del artículo decimotercero transitorio de la Ley N° 21.194 y el artículo 22° de la Resolución Exenta N° 72, el mecanismo de estabilización es aplicable a los Sistemas Medianos. Con motivo de lo señalado, a continuación se detallan los precios de nudo de energía y potencia de dichos sistemas y los correspondientes ponderadores Ni para el traspaso de los mismos a los clientes finales.

Tabla 17: Precios de nudo de energía y potencia de los Sistemas Medianos

Barra de retiro	Precio energía estabilizado (*) [\$/kWh]	Precio Potencia estabilizado (*) [\$/kW-mes]
Aysen 23	65,925	8.123,01
Chacab 33	65,900	8.123,01
Mañi 33	65,972	8.123,01
Ñire 33	65,968	8.123,01
Tehuel 23	66,004	8.123,01
Palena 23	62,531	11.512,49
General Carrera 23	87,459	15.791,97
Punta Arenas 13,2	46,329	10.624,86
Tres Puentes 13,2	46,329	10.624,86
Puerto Natales 13,2	67,477	6.163,07
Porvenir 13,2	62,862	7.791,48
Puerto Williams 13,2	224,79	14.863,34

Tabla 18: Ponderadores Ni para los precios traspasables a cliente final en los Sistemas Medianos

Distribuidora	Sistema Mediano	Barra de retiro	Ni
Edelaysen	Aysén	Aysen 23	0,166
	Aysén	Chacab 33	0,135
	Aysén	Mañi 33	0,016
	Aysén	Ñire 33	0,002
	Aysén	Tehuel 23	0,535
	Palena	Palena 23	0,074
	General Carrera	General Carrera 23	0,072
Edelmag	Punta Arenas	Punta Arenas 13,2	0,489
	Punta Arenas	Tres Puentes 13,2	0,283
	Puerto Natales	Puerto Natales 13,2	0,129
	Porvenir	Porvenir 13,2	0,083

Distribuidora	Sistema Mediano	Barra de retiro	Ni
	Puerto Williams	Puerto Williams 13,2	0,016

Los factores indicados en la tabla anterior provienen de las Resoluciones Exentas N° 279 y N° 281, ambas del 30 de abril de 2019, y son aplicados a los precios de la Tabla 8.a con el objeto de construir el precio traspasable a cliente final, conforme a lo señalado en las Leyes N° 21.185 y N° 21.194 como se muestra en la tabla 8.c siguiente:

Tabla 19: Precios a nivel de distribución

Distribuidora	Precio energía estabilizado [\$/kWh]	Precio Potencia estabilizado [\$/kW-mes]
Edelaysen	67,264	8.926,00
Edelmag	53,285	9.881,93

9. MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL

Como ya se ha expuesto anteriormente, la Ley N° 21.185 estableció un mecanismo de estabilización de los precios de energía eléctrica para clientes regulados, señalando que, en el período comprendido entre el 1 de julio de 2019 y el 31 de diciembre de 2020, los precios que las concesionarias de servicio público de distribución podrán traspasar a sus clientes regulados corresponderán a los niveles de precio contenidos en el Decreto Supremo N° 20T, denominado PEC.

En línea con lo anterior, el artículo 10° de la Resolución Exenta N° 72 dispone que, con el fin de mantener la debida coherencia del mecanismo de estabilización, y durante toda su vigencia, se aplicarán ciertas reglas especiales respecto del informe técnico semestral asociado a la fijación de precios de nudo promedio a que se refiere el artículo 158° de la Ley, señalando en su literal d) que no se recalcularán los factores de intensidad para cada comuna, de conformidad a lo establecido en el inciso cuarto del artículo 157° de la Ley, manteniendo los mismos factores de intensidad establecidos en el informe técnico definitivo que dio origen al Decreto Supremo N° 20T.

En cumplimiento de lo expuesto, a continuación, se reproducen los factores de intensidad contenidos en el informe técnico definitivo que dio origen al Decreto Supremo N° 20T.

Tabla 20: 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	3.130	3.661	854,93	35,00%
2	08308	Quilaco	1.476	1.782	828,01	35,00%
3	08314	Alto Biobío	1.191	1.485	802,18	35,00%
4	08302	Antuco	903	1.899	475,69	35,00%
5	02103	Sierra Gorda	231	538	429,12	35,00%
6	06202	La Estrella	380	1.384	274,37	17,50%
7	03304	Huasco	762	3.924	194,28	17,50%
8	09205	Lonquimay	690	4.184	164,94	17,50%
9	02104	Taltal	581	3.912	148,40	17,50%
10	06203	Litueche	394	2.928	134,63	17,50%
11	07402	Colbún	1.210	9.080	133,28	17,50%
12	02301	Tocopilla	1.206	9.290	129,84	17,50%
13	03202	Diego de Almagro	342	3.519	97,09	17,50%
14	08311	Santa Bárbara	463	5.202	89,08	17,50%
15	03303	Freirina	193	2.471	78,19	17,50%
16	08309	Quilleco	257	3.711	69,15	8,75%
17	15102	Camarones	6	99	62,33	8,75%
18	13203	San José de Maipo	282	5.116	55,17	8,75%
19	06113	Pichidegua	377	7.006	53,81	8,75%
20	08303	Cabrero	596	11.433	52,11	8,75%
21	05105	Puchuncaví	805	16.125	49,91	8,75%
22	07109	San Clemente	871	17.869	48,75	8,75%
23	04202	Canela	168	3.578	46,85	8,75%
24	05501	Quillota	1.623	35.203	46,09	8,75%
25	06107	Las Cabras	383	10.173	37,61	8,75%
26	06110	Mostazal	285	8.193	34,77	8,75%
27	10304	Puyehue	125	4.172	30,05	8,75%
28	16206	Ránquil	61	2.675	22,80	8,75%
29	09209	Renaico	88	4.015	21,92	8,75%
30	04203	Los Vilos	242	11.418	21,21	8,75%
31	13303	Tiltil	123	6.141	20,04	8,75%
32	01405	Pica	44	2.217	19,81	8,75%
33	04104	La Higuera	38	2.003	19,22	8,75%
34	08102	Coronel	844	45.201	18,68	8,75%

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Capacidad Instalada neta (MW)	N° Clientes	Factor intensidad [kW/N° Clientes Regulados]	Descuento Pe por RGL [%]
35	10205	Dalcahue	101	5.724	17,64	8,75%
36	09110	Melipeuco	41	2.479	16,42	8,75%
37	05107	Quintero	255	16.227	15,73	8,75%
38	05703	Llaillay	133	8.871	15,04	8,75%
39	06301	San Fernando	417	30.313	13,77	4,38%
40	03103	Tierra Amarilla	49	3.746	13,12	4,38%
41	03201	Chañaral	65	5.281	12,31	4,38%
42	03101	Copiapó	648	54.985	11,78	4,38%
43	13128	Renca	462	41.167	11,22	4,38%
44	06108	Machalí	212	18.990	11,17	4,38%
45	03301	Vallenar	204	18.667	10,93	4,38%
46	04301	Ovalle	444	42.655	10,42	4,38%
47	15201	Putre	11	1.041	10,41	4,38%
48	01401	Pozo Almonte	60	5.955	10,07	4,38%
49	14204	Río Bueno	125	12.481	9,98	4,38%
50	05304	San Esteban	67	7.268	9,19	4,38%
51	05301	Los Andes	187	26.132	7,16	4,38%
52	07308	Teno	77	10.809	7,15	4,38%
53	10302	Puerto Octay	23	3.291	6,93	4,38%
54	08306	Nacimiento	66	9.805	6,70	4,38%
55	08304	Laja	59	9.117	6,48	4,38%
56	06204	Marchihue	18	3.201	5,62	4,38%
57	07408	Yerbas Buenas	37	6.727	5,49	4,38%
58	06116	Requínoa	43	8.223	5,25	4,38%
59	14108	Panguipulli	59	14.926	3,97	4,38%
60	08202	Arauco	57	14.382	3,94	4,38%
61	16109	Yungay	32	8.306	3,90	4,38%
62	08307	Negrete	14	3.598	3,84	4,38%
63	09202	Collipulli	33	9.133	3,61	4,38%
64	13202	Pirque	25	7.057	3,58	4,38%
65	09108	Lautaro	50	14.198	3,52	4,38%
66	13505	San Pedro	12	3.646	3,29	4,38%
67	02201	Calama	158	49.285	3,20	4,38%
68	05103	Concón	66	21.225	3,11	4,38%
69	08201	Lebu	29	9.412	3,10	4,38%

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Capacidad Instalada neta (MW)	N° Clientes	Factor intensidad [kW/N° Clientes Regulados]	Descuento Pe por RGL [%]
70	01101	Iquique	187	64.693	2,90	4,38%
71	10202	Ancud	51	18.071	2,80	4,38%
72	10101	Puerto Montt	267	96.170	2,77	4,38%
73	07102	Constitución	169	61.720	2,75	4,38%
74	04304	Punitaqui	52	19.496	2,67	4,38%
75	06116	Requínoa	12	4.526	2,65	4,38%

10. MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL ADICIONAL

Respecto al mecanismo de reconocimiento de generación local adicional, el mismo artículo 10° de la Resolución Exenta N° 72 recién citado dispone que, con el fin de mantener la debida coherencia del mecanismo de estabilización, y durante toda su vigencia, se aplicarán ciertas reglas especiales respecto del informe técnico semestral asociado a la fijación de precios de nudo promedio a que se refiere el artículo 158° de la Ley, señalando en su literal d) que no se recalcularán los descuentos según porcentaje de aporte para cada comuna, de conformidad a lo establecido en el inciso quinto del artículo 157° de la Ley, manteniendo los mismos descuentos establecidos en el Decreto Supremo N° 20T.

En cumplimiento de lo expuesto, a continuación, se reproducen los descuentos según porcentaje de aporte para cada comuna contenidos en el informe técnico definitivo que dio origen al Decreto Supremo N° 20T.

Tabla 21: Porcentaje de Aporte y Descuento

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Generación real bruta 12 meses (GWh)	% de total SEN	Descuento Pe por RGL Adicional (%)
1	02102	Mejillones	12.488	16,50%	25,0%
2	05501	Quillota	7.291	9,63%	15,0%
3	05105	Puchuncaví	5.937	7,84%	15,0%
4	08308	Quilaco	5.475	7,23%	15,0%
5	08102	Coronel	5.410	7,15%	15,0%
6	02301	Tocopilla	4.594	6,07%	15,0%
7	08314	Alto Biobío	4.470	5,91%	15,0%
8	07402	Colbún	4.386	5,80%	15,0%

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Generación real bruta 12 meses (GWh)	% de total SEN	Descuento Pe por RGL Adicional (%)
9	03304	Huasco	4.206	5,56%	15,0%

Para clientes regulados pertenecientes al SEN, 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 transmisión zonal, e incorporando los ajustes señalados por el mecanismo de estabilización, son los que se presentan a continuación.

Tabla 22: Precios en nivel de Distribución

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
1	EMELARI	STX A	15101	Arica	1,037	64,072	7.055,10
1	EMELARI	STX A	15102	Camarones	-5,492	57,544	7.055,10
1	EMELARI	STX A	*	*	1,015	64,050	7.055,10
2	ELIQSA	STX A	01107	Alto Hospicio	0,994	61,623	7.005,07
2	ELIQSA	STX A	01404	Huara	0,989	61,619	7.005,07
2	ELIQSA	STX A	01101	Iquique	-2,664	57,965	7.005,07
2	ELIQSA	STX A	01405	Pica	-5,318	55,312	7.005,07
2	ELIQSA	STX A	01401	Pozo Almonte	-2,660	57,970	7.005,07
2	ELIQSA	STX A	*	*	0,977	61,607	7.005,07
3	ELECDA	STX B	02104	Taltal	-10,200	49,250	6.634,66
3	ELECDA	STX B	*	*	0,958	60,408	6.634,66
3	ELECDA	STX A	02101	Antofagasta	0,951	59,594	6.614,43
3	ELECDA	STX A	02201	Calama	-2,550	56,092	6.614,43
3	ELECDA	STX A	02102	Mejillones	-34,961	23,681	6.614,43
3	ELECDA	STX A	02103	Sierra Gorda	-20,520	38,123	6.614,43
3	ELECDA	STX A	02301	Tocopilla	-18,951	39,691	6.614,43
3	ELECDA	STX A	*	*	0,945	59,587	6.614,43
4	EMELAT	STX B	03302	Alto Del Carmen	1,042	66,825	6.044,11
4	EMELAT	STX B	03102	Caldera	1,035	66,819	6.044,11
4	EMELAT	STX B	03201	Chañaral	-2,812	62,972	6.044,11
4	EMELAT	STX B	03101	Copiapó	-2,772	63,012	6.044,11
4	EMELAT	STX B	03202	Diego De Almagro	-10,985	54,799	6.044,11
4	EMELAT	STX B	03303	Freirina	-14,233	51,551	6.044,11

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
4	EMELAT	STX B	03304	Huasco	-19,207	46,577	6.044,11
4	EMELAT	STX B	03103	Tierra Amarilla	-2,816	62,967	6.044,11
4	EMELAT	STX B	03301	Vallenar	-3,059	62,725	6.044,11
4	EMELAT	STX B	*	*	1,060	66,844	6.044,11
6	CHILQUINTA	STX C	05502	Calera	1,037	67,906	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05302	Calle Larga	1,037	67,906	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05603	Cartagena	1,030	67,899	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05102	Casablanca	1,076	67,945	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05702	Catemu	1,048	67,917	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05103	Concón	-2,769	64,099	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05605	El Tabo	1,013	67,882	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05503	Hijuelas	1,052	67,921	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05504	La Cruz	1,043	67,912	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05802	Limache	1,034	67,903	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05703	Llailay	-5,630	61,239	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05301	Los Andes	-2,783	64,086	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05506	Nogales	1,051	67,920	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05803	Olmué	1,038	67,906	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05704	Panquehue	1,051	67,920	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05105	Puchuncaví	-14,964	51,905	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05705	Putendo	1,045	67,914	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05501	Quillota	-14,942	51,926	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05801	Quilpué	1,032	67,901	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05107	Quintero	-5,605	61,264	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05303	Rinconada	1,049	67,917	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05601	San Antonio	1,034	67,903	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05304	San Esteban	-2,824	64,045	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05701	San Felipe	1,043	67,912	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05706	Santa María	1,052	67,921	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05606	Santo Domingo	1,046	67,914	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05101	Valparaíso	0,956	67,825	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05804	Villa Alemana	1,029	67,898	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	05109	Viña Del Mar	1,023	67,892	6.239,08
6	CHILQUINTA	STX C	*	*	1,077	67,946	6.239,08
7	CONAFE	STX C	05801	Quilpué	0,991	67,094	6.061,12
7	CONAFE	STX C	05101	Valparaíso	1,004	67,107	6.061,12
7	CONAFE	STX C	05109	Viña Del Mar	1,005	67,109	6.061,12

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
7	CONAFE	STX C	*	*	1,065	67,168	6.061,12
7	CONAFE	STX B	04103	Andacollo	1,021	67,261	6.121,66
7	CONAFE	STX B	05402	Cabildo	1,032	67,272	6.121,66
7	CONAFE	STX B	04202	Canela	-5,410	60,831	6.121,66
7	CONAFE	STX B	04302	Combarbalá	1,028	67,268	6.121,66
7	CONAFE	STX B	04102	Coquimbo	1,020	67,260	6.121,66
7	CONAFE	STX B	03303	Freirina	-14,525	51,715	6.121,66
7	CONAFE	STX B	04201	Illapel	1,018	67,258	6.121,66
7	CONAFE	STX B	04104	La Higuera	-5,484	60,756	6.121,66
7	CONAFE	STX B	05401	La Ligua	1,020	67,260	6.121,66
7	CONAFE	STX B	04101	La Serena	1,016	67,256	6.121,66
7	CONAFE	STX B	04203	Los Vilos	-5,375	60,865	6.121,66
7	CONAFE	STX B	04303	Monte Patria	1,041	67,282	6.121,66
7	CONAFE	STX B	04301	Ovalle	-2,730	63,510	6.121,66
7	CONAFE	STX B	04105	Paiguano	1,025	67,265	6.121,66
7	CONAFE	STX B	05403	Papudo	1,006	67,246	6.121,66
7	CONAFE	STX B	05404	Petorca	1,037	67,277	6.121,66
7	CONAFE	STX B	05105	Puchuncaví	-14,676	51,564	6.121,66
7	CONAFE	STX B	04304	Punitaqui	-2,761	63,480	6.121,66
7	CONAFE	STX B	04305	Río Hurtado	1,029	67,270	6.121,66
7	CONAFE	STX B	04204	Salamanca	1,016	67,256	6.121,66
7	CONAFE	STX B	04106	Vicuña	1,032	67,272	6.121,66
7	CONAFE	STX B	05405	Zapallar	1,012	67,252	6.121,66
7	CONAFE	STX B	*	*	1,067	67,307	6.121,66
8	EMELCA	STX C	05102	Casablanca	-2,514	69,169	6.277,73
8	EMELCA	STX C	*	*	1,155	72,839	6.277,73
9	LITORAL	STX C	05602	Algarrobo	1,069	71,330	6.213,82
9	LITORAL	STX C	05603	Cartagena	1,083	71,344	6.213,82
9	LITORAL	STX C	05102	Casablanca	1,080	71,341	6.213,82
9	LITORAL	STX C	05604	El Quisco	1,076	71,337	6.213,82
9	LITORAL	STX C	05605	El Tabo	1,081	71,342	6.213,82
9	LITORAL	STX C	*	*	1,132	71,393	6.213,82
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX C	13303	Tiltit	-5,175	53,316	5.946,60
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX C	*	*	0,943	59,433	5.946,60
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13102	Cerrillos	0,892	58,636	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13103	Cerro Navia	0,909	58,652	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13301	Colina	0,872	58,616	5.968,35

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13104	Conchalí	0,886	58,630	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13106	Estación Central	0,885	58,629	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13107	Huechuraba	0,854	58,598	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13108	Independencia	0,872	58,615	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13109	La Cisterna	0,875	58,618	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13110	La Florida	0,902	58,646	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13111	La Granja	0,887	58,631	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13113	La Reina	0,886	58,630	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13302	Lampa	0,887	58,630	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13114	Las Condes	0,859	58,602	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13115	Lo Barnechea	0,874	58,618	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13116	Lo Espejo	0,893	58,636	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13117	Lo Prado	0,896	58,640	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13118	Macul	0,891	58,634	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13119	Maipú	0,906	58,650	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13120	Nuñoa	0,855	58,599	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13121	Pedro Aguirre Cerda	0,899	58,642	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13122	Peñalolén	0,904	58,647	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13123	Providencia	0,807	58,551	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13124	Pudahuel	0,891	58,634	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13125	Quilicura	0,894	58,638	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13126	Quinta Normal	0,851	58,594	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13127	Recoleta	0,858	58,602	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13128	Renca	-2,557	55,187	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13129	San Joaquín	0,878	58,622	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13130	San Miguel	0,859	58,603	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13131	San Ramón	0,898	58,642	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13101	Santiago	0,798	58,541	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13303	Tiltil	-5,110	52,634	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13132	Vitacura	0,846	58,589	5.968,35
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	*	*	0,931	58,674	5.968,35
12	EEC	STX D	13301	Colina	0,594	58,049	5.984,97
12	EEC	STX D	*	*	0,926	58,381	5.984,97
13	TIL TIL	STX C	05703	Llailay	-4,560	53,643	5.943,23
13	TIL TIL	STX C	13303	Tiltil	-4,872	53,331	5.943,23
13	TIL TIL	STX C	*	*	0,938	59,141	5.943,23
13	TIL TIL	STX D	13303	Tiltil	-4,806	52,648	5.964,96

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
13	TIL TIL	STX D	*	*	0,926	58,380	5.964,96
14	EEPA	STX D	13201	Puente Alto	0,824	54,328	5.800,54
14	EEPA	STX D	*	*	0,862	54,367	5.800,54
15	LUZ ANDES	STX D	13115	Lo Barnechea	5,491	62,600	5.949,05
15	LUZ ANDES	STX D	*	*	0,920	58,029	5.949,05
18	CGED	STX E	13502	Alhué	1,000	65,708	6.086,39
18	CGED	STX E	13402	Buín	0,997	65,705	6.086,39
18	CGED	STX E	05603	Cartagena	0,995	65,703	6.086,39
18	CGED	STX E	07201	Cauquenes	0,999	65,706	6.086,39
18	CGED	STX E	07202	Chanco	0,999	65,707	6.086,39
18	CGED	STX E	06302	Chépica	1,005	65,713	6.086,39
18	CGED	STX E	08103	Chiguayante	0,979	65,686	6.086,39
18	CGED	STX E	16101	Chillán	0,990	65,698	6.086,39
18	CGED	STX E	16103	Chillán Viejo	0,988	65,696	6.086,39
18	CGED	STX E	06303	Chimbarongo	1,008	65,716	6.086,39
18	CGED	STX E	16202	Cobquecura	0,988	65,696	6.086,39
18	CGED	STX E	06102	Codegua	1,016	65,723	6.086,39
18	CGED	STX E	16203	Coelemu	0,995	65,703	6.086,39
18	CGED	STX E	16302	Coihueco	0,982	65,690	6.086,39
18	CGED	STX E	06103	Coinco	0,991	65,699	6.086,39
18	CGED	STX E	07402	Colbún	-22,254	42,453	6.086,39
18	CGED	STX E	06104	Coltauco	1,011	65,719	6.086,39
18	CGED	STX E	08101	Concepción	0,985	65,693	6.086,39
18	CGED	STX E	07102	Constitución	-1,774	62,933	6.086,39
18	CGED	STX E	08102	Coronel	-14,495	50,212	6.086,39
18	CGED	STX E	09104	Curarrehue	1,020	65,728	6.086,39
18	CGED	STX E	07103	Curepto	1,004	65,712	6.086,39
18	CGED	STX E	07301	Curicó	0,992	65,700	6.086,39
18	CGED	STX E	06105	Doñihue	0,980	65,688	6.086,39
18	CGED	STX E	13602	El Monte	0,996	65,704	6.086,39
18	CGED	STX E	07104	Empedrado	0,995	65,702	6.086,39
18	CGED	STX E	08104	Florida	0,987	65,695	6.086,39
18	CGED	STX E	09105	Freire	1,039	65,746	6.086,39
18	CGED	STX E	06106	Graneros	1,014	65,722	6.086,39
18	CGED	STX E	07302	Hualañé	0,997	65,705	6.086,39
18	CGED	STX E	08112	Hualpén	0,988	65,695	6.086,39
18	CGED	STX E	08105	Hualqui	0,996	65,704	6.086,39

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
18	CGED	STX E	13603	Isla De Maipo	0,996	65,703	6.086,39
18	CGED	STX E	06202	La Estrella	-10,898	53,810	6.086,39
18	CGED	STX E	06107	Las Cabras	-5,443	59,264	6.086,39
18	CGED	STX E	09108	Lautaro	-2,722	61,986	6.086,39
18	CGED	STX E	07303	Licantén	0,997	65,705	6.086,39
18	CGED	STX E	07401	Linares	0,988	65,695	6.086,39
18	CGED	STX E	06203	Litueche	-10,782	53,926	6.086,39
18	CGED	STX E	06304	Lolol	1,015	65,723	6.086,39
18	CGED	STX E	09109	Loncoche	1,009	65,716	6.086,39
18	CGED	STX E	07403	Longaví	0,990	65,698	6.086,39
18	CGED	STX E	08301	Los Ángeles	0,993	65,700	6.086,39
18	CGED	STX E	06108	Machalí	-2,633	62,074	6.086,39
18	CGED	STX E	06109	Malloa	1,007	65,714	6.086,39
18	CGED	STX E	06204	Marchihue	-2,736	61,971	6.086,39
18	CGED	STX E	13504	María Pinto	1,022	65,730	6.086,39
18	CGED	STX E	07105	Maule	0,989	65,697	6.086,39
18	CGED	STX E	13501	Melipilla	1,003	65,710	6.086,39
18	CGED	STX E	07304	Molina	1,005	65,712	6.086,39
18	CGED	STX E	06110	Mostazal	-5,404	59,304	6.086,39
18	CGED	STX E	08305	Mulchén	0,984	65,692	6.086,39
18	CGED	STX E	06305	Nancagua	1,006	65,713	6.086,39
18	CGED	STX E	06205	Navidad	0,988	65,696	6.086,39
18	CGED	STX E	16204	Ninhue	0,995	65,702	6.086,39
18	CGED	STX E	16303	Ñiquén	0,980	65,687	6.086,39
18	CGED	STX E	06111	Olivar	1,166	65,873	6.086,39
18	CGED	STX E	09112	Padre Las Casas	0,987	65,694	6.086,39
18	CGED	STX E	13404	Paine	1,006	65,714	6.086,39
18	CGED	STX E	06306	Palmilla	1,015	65,723	6.086,39
18	CGED	STX E	06206	Paredones	1,002	65,709	6.086,39
18	CGED	STX E	07404	Parral	0,986	65,694	6.086,39
18	CGED	STX E	07106	Pelarco	1,011	65,718	6.086,39
18	CGED	STX E	07203	Pelluhue	1,004	65,712	6.086,39
18	CGED	STX E	07107	Pencahue	1,021	65,729	6.086,39
18	CGED	STX E	08107	Penco	0,995	65,703	6.086,39
18	CGED	STX E	13605	Peñaflor	1,002	65,710	6.086,39
18	CGED	STX E	06307	Peralillo	1,009	65,717	6.086,39
18	CGED	STX E	06112	Peumo	1,010	65,718	6.086,39

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
18	CGED	STX E	06113	Pichidegua	-5,436	59,272	6.086,39
18	CGED	STX E	06201	Pichilemu	0,989	65,696	6.086,39
18	CGED	STX E	16106	Pinto	0,976	65,683	6.086,39
18	CGED	STX E	09114	Pitrufuquén	0,996	65,703	6.086,39
18	CGED	STX E	06308	Placilla	1,022	65,730	6.086,39
18	CGED	STX E	16205	Portezuelo	0,977	65,684	6.086,39
18	CGED	STX E	09115	Pucón	0,996	65,704	6.086,39
18	CGED	STX E	06309	Pumanque	1,016	65,723	6.086,39
18	CGED	STX E	06114	Quinta De Tilcoco	0,998	65,706	6.086,39
18	CGED	STX E	16201	Quirihue	0,989	65,696	6.086,39
18	CGED	STX E	06101	Rancagua	0,987	65,694	6.086,39
18	CGED	STX E	16206	Ránquil	-5,326	59,381	6.086,39
18	CGED	STX E	07305	Rauco	1,005	65,713	6.086,39
18	CGED	STX E	06115	Rengo	0,998	65,706	6.086,39
18	CGED	STX E	06116	Requínoa	-2,715	61,993	6.086,39
18	CGED	STX E	07405	Retiro	0,999	65,707	6.086,39
18	CGED	STX E	07108	Río Claro	1,014	65,722	6.086,39
18	CGED	STX E	07306	Romeral	1,016	65,723	6.086,39
18	CGED	STX E	07307	Sagrada Familia	1,023	65,731	6.086,39
18	CGED	STX E	05601	San Antonio	1,015	65,722	6.086,39
18	CGED	STX E	16301	San Carlos	0,999	65,707	6.086,39
18	CGED	STX E	07109	San Clemente	-4,681	60,027	6.086,39
18	CGED	STX E	16304	San Fabián	0,998	65,705	6.086,39
18	CGED	STX E	06301	San Fernando	-2,672	62,036	6.086,39
18	CGED	STX E	07406	San Javier	0,995	65,703	6.086,39
18	CGED	STX E	16305	San Nicolás	0,987	65,695	6.086,39
18	CGED	STX E	13505	San Pedro	-2,852	61,855	6.086,39
18	CGED	STX E	08108	San Pedro de la Paz	0,977	65,685	6.086,39
18	CGED	STX E	07110	San Rafael	1,014	65,721	6.086,39
18	CGED	STX E	06117	San Vicente	1,001	65,708	6.086,39
18	CGED	STX E	06310	Santa Cruz	0,998	65,706	6.086,39
18	CGED	STX E	05606	Santo Domingo	1,012	65,719	6.086,39
18	CGED	STX E	13601	Talagante	0,999	65,707	6.086,39
18	CGED	STX E	07101	Talca	0,991	65,699	6.086,39
18	CGED	STX E	08110	Talcahuano	0,989	65,697	6.086,39
18	CGED	STX E	09101	Temuco	0,991	65,699	6.086,39
18	CGED	STX E	07308	Teno	-2,718	61,990	6.086,39

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
18	CGED	STX E	08111	Tomé	0,997	65,705	6.086,39
18	CGED	STX E	16207	Treguaco	1,013	65,721	6.086,39
18	CGED	STX E	07309	Vichuquén	1,013	65,720	6.086,39
18	CGED	STX E	09119	Vilcún	0,715	65,423	6.086,39
18	CGED	STX E	07407	Villa Alegre	1,001	65,709	6.086,39
18	CGED	STX E	09120	Villarrica	0,991	65,698	6.086,39
18	CGED	STX E	07408	Yerbas Buenas	-2,774	61,934	6.086,39
18	CGED	STX E	*	*	1,043	65,750	6.086,39
18	CGED	STX D	13403	Calera De Tango	1,003	65,078	6.003,16
18	CGED	STX D	13503	Curacaví	0,999	65,073	6.003,16
18	CGED	STX D	13105	El Bosque	0,989	65,063	6.003,16
18	CGED	STX D	13112	La Pintana	0,993	65,067	6.003,16
18	CGED	STX D	13504	María Pinto	1,012	65,086	6.003,16
18	CGED	STX D	13604	Padre Hurtado	0,988	65,063	6.003,16
18	CGED	STX D	13605	Peñaflor	0,992	65,067	6.003,16
18	CGED	STX D	13202	Pirque	-2,676	61,398	6.003,16
18	CGED	STX D	13201	Puente Alto	0,989	65,064	6.003,16
18	CGED	STX D	13401	San Bernardo	0,996	65,071	6.003,16
18	CGED	STX D	13203	San José De Maipo	-5,332	58,743	6.003,16
18	CGED	STX D	13601	Talagante	0,989	65,064	6.003,16
18	CGED	STX D	*	*	1,033	65,107	6.003,16
20	COOPERSOL	STX A	15201	Putre	-2,130	46,506	5.542,57
20	COOPERSOL	STX A	*	*	0,783	49,419	5.542,57
21	COOPELAN	STX E	08304	Laja	-2,632	60,055	5.942,96
21	COOPELAN	STX E	08301	Los Ángeles	0,979	63,667	5.942,96
21	COOPELAN	STX E	08305	Mulchén	0,970	63,657	5.942,96
21	COOPELAN	STX E	08309	Quilleco	-5,252	57,436	5.942,96
21	COOPELAN	STX E	08311	Santa Bárbara	-10,422	52,266	5.942,96
21	COOPELAN	STX E	*	*	1,010	63,698	5.942,96
22	FRONTEL	STX E	08314	Alto Biobío	-33,023	29,563	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09201	Angol	0,967	63,554	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08302	Antuco	-20,196	42,391	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08202	Arauco	-2,578	60,008	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	16102	Bulnes	0,956	63,542	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08303	Cabrero	-5,162	57,424	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08203	Cañete	0,964	63,550	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09102	Carahue	0,959	63,545	6.083,15

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
22	FRONTEL	STX E	16103	Chillán Viejo	1,008	63,594	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09121	Cholchol	0,966	63,552	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09202	Collipulli	-2,611	59,976	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08204	Contulmo	0,969	63,555	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08102	Coronel	-14,115	48,472	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09103	Cunco	0,974	63,560	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09203	Curacautín	0,964	63,550	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08205	Curanilahue	0,960	63,547	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	16104	El Carmen	0,971	63,557	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09204	Ercilla	0,964	63,551	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08104	Florida	0,955	63,541	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09105	Freire	0,977	63,564	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09106	Galvarino	0,969	63,555	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09107	Gorbea	0,975	63,561	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08105	Hualqui	0,957	63,543	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08304	Laja	-2,591	59,995	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09108	Lautaro	-2,614	59,973	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08201	Lebu	-2,581	60,005	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09205	Lonquimay	-10,157	52,430	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08206	Los Álamos	0,959	63,545	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08301	Los Ángeles	0,989	63,575	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09206	Los Sauces	0,970	63,556	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08106	Lota	0,962	63,548	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09207	Lumaco	0,965	63,552	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09110	Melipeuco	-5,194	57,392	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08305	Mulchén	0,971	63,557	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08306	Nacimiento	-2,585	60,001	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08307	Negrete	-2,644	59,943	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09111	Nueva Imperial	0,966	63,552	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09112	Padre Las Casas	0,964	63,550	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	16105	Pemuco	0,969	63,555	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09113	Perquenco	0,965	63,551	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	16106	Pinto	0,975	63,561	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09114	Pitrufquén	0,968	63,555	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09115	Pucón	1,008	63,594	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09208	Purén	0,965	63,551	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08308	Quilaco	-32,562	30,025	6.083,15

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
22	FRONTEL	STX E	08309	Quilleco	-5,100	57,486	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	16107	Quillón	0,965	63,551	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	16206	Ránquil	-5,326	57,260	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09209	Renaico	-5,212	57,375	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09116	Saavedra	0,958	63,545	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	16108	San Ignacio	0,975	63,561	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08310	San Rosendo	0,956	63,542	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08311	Santa Bárbara	-10,254	52,332	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08109	Santa Juana	0,961	63,547	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09101	Temuco	0,969	63,555	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09117	Teodoro Schmidt	0,966	63,552	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08207	Tirúa	0,960	63,546	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09118	Toltén	0,962	63,549	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08111	Tomé	0,957	63,544	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09210	Traiguén	0,961	63,548	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08312	Tucapel	0,958	63,544	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09211	Victoria	0,971	63,557	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09119	Vilcún	0,955	63,541	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	09120	Villarrica	0,960	63,546	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	08313	Yumbel	0,967	63,553	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	16109	Yungay	-2,586	60,000	6.083,15
22	FRONTEL	STX E	*	*	1,008	63,594	6.083,15
23	SAESA	STX E	09107	Gorbea	0,973	64,346	5.774,55
23	SAESA	STX E	14103	Lanco	0,994	64,366	5.774,55
23	SAESA	STX E	09109	Loncoche	0,981	64,353	5.774,55
23	SAESA	STX E	14104	Los Lagos	0,984	64,357	5.774,55
23	SAESA	STX E	14106	Mariquina	0,990	64,362	5.774,55
23	SAESA	STX E	14108	Panguipulli	-2,645	60,728	5.774,55
23	SAESA	STX E	14204	Río Bueno	-2,639	60,733	5.774,55
23	SAESA	STX E	14101	Valdivia	-2,639	60,733	5.774,55
23	SAESA	STX E	09120	Villarrica	0,978	64,351	5.774,55
23	SAESA	STX E	*	*	1,021	64,394	5.774,55
23	SAESA	STX B	02101	Antofagasta	0,820	64,508	5.731,52
23	SAESA	STX B	02104	Taltal	-10,937	52,751	5.731,52
23	SAESA	STX B	*	*	1,026	64,714	5.731,52
23	SAESA	STX F	10202	Ancud	-2,849	61,379	5.785,28
23	SAESA	STX F	10102	Calbuco	1,013	65,240	5.785,28

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
23	SAESA	STX F	10201	Castro	1,002	65,230	5.785,28
23	SAESA	STX F	10203	Chonchi	1,009	65,236	5.785,28
23	SAESA	STX F	14102	Corral	1,000	65,228	5.785,28
23	SAESA	STX F	10205	Dalcahue	-5,614	58,613	5.785,28
23	SAESA	STX F	10104	Fresia	1,002	65,229	5.785,28
23	SAESA	STX F	10105	Frutillar	1,004	65,231	5.785,28
23	SAESA	STX F	14202	Futrono	0,995	65,223	5.785,28
23	SAESA	STX F	14201	La Unión	1,003	65,231	5.785,28
23	SAESA	STX F	14203	Lago Ranco	1,005	65,232	5.785,28
23	SAESA	STX F	14103	Lanco	1,007	65,235	5.785,28
23	SAESA	STX F	10107	Llanquihue	0,999	65,227	5.785,28
23	SAESA	STX F	09109	Loncoche	0,995	65,222	5.785,28
23	SAESA	STX F	14104	Los Lagos	0,998	65,226	5.785,28
23	SAESA	STX F	10106	Los Muermos	0,999	65,227	5.785,28
23	SAESA	STX F	14105	Máfil	1,008	65,236	5.785,28
23	SAESA	STX F	14106	Mariquina	1,004	65,231	5.785,28
23	SAESA	STX F	10108	Mauñin	1,002	65,229	5.785,28
23	SAESA	STX F	10301	Osorno	1,004	65,232	5.785,28
23	SAESA	STX F	14107	Paillaco	1,004	65,232	5.785,28
23	SAESA	STX F	14108	Panguipulli	-2,683	61,545	5.785,28
23	SAESA	STX F	10101	Puerto Montt	-2,696	61,531	5.785,28
23	SAESA	STX F	10302	Puerto Octay	-2,675	61,553	5.785,28
23	SAESA	STX F	10109	Puerto Varas	1,003	65,230	5.785,28
23	SAESA	STX F	10206	Puqueldón	1,005	65,232	5.785,28
23	SAESA	STX F	10303	Purranque	1,001	65,229	5.785,28
23	SAESA	STX F	10304	Puyehue	-5,410	58,817	5.785,28
23	SAESA	STX F	10207	Queilén	0,993	65,221	5.785,28
23	SAESA	STX F	10208	Quellón	1,017	65,244	5.785,28
23	SAESA	STX F	10209	Quemchi	1,007	65,235	5.785,28
23	SAESA	STX F	10210	Quinchao	0,998	65,225	5.785,28
23	SAESA	STX F	14204	Río Bueno	-2,677	61,550	5.785,28
23	SAESA	STX F	10305	Río Negro	0,993	65,220	5.785,28
23	SAESA	STX F	10306	San Juan de la Costa	0,996	65,224	5.785,28
23	SAESA	STX F	10307	San Pablo	0,997	65,225	5.785,28
23	SAESA	STX F	09118	Toltén	1,017	65,244	5.785,28
23	SAESA	STX F	14101	Valdivia	-2,677	61,550	5.785,28
23	SAESA	STX F	09120	Villarrica	0,992	65,220	5.785,28

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
23	SAESA	STX F	*	*	1,035	65,263	5.785,28
23	SAESA	STX F	10204	Curaco de Vélez	1,019	65,246	5.785,28
26	CODINER	STX E	09103	Cunco	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	09203	Curacautín	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	09204	Ercilla	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	09105	Freire	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	09106	Galvarino	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	09107	Gorbea	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	09108	Lautaro	-2,765	60,342	6.295,77
26	CODINER	STX E	09109	Loncoche	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	09111	Nueva Imperial	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	09112	Padre Las Casas	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	09113	Perquenco	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	09114	Pitrufquén	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	09101	Temuco	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	09210	Traiguén	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	09211	Victoria	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	09119	Vilcún	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	09120	Villarrica	1,017	64,124	6.295,77
26	CODINER	STX E	*	*	1,017	64,124	6.295,77
28	EDECSA	STX C	05602	Algarrobo	1,094	72,351	6.177,90
28	EDECSA	STX C	05603	Cartagena	1,113	72,370	6.177,90
28	EDECSA	STX C	05102	Casablanca	1,108	72,365	6.177,90
28	EDECSA	STX C	13503	Curacaví	1,078	72,335	6.177,90
28	EDECSA	STX C	05101	Valparaíso	1,085	72,342	6.177,90
28	EDECSA	STX C	*	*	1,148	72,405	6.177,90
29	CEC	STX E	07301	Curicó	1,008	64,872	6.062,07
29	CEC	STX E	07304	Molina	1,019	64,883	6.062,07
29	CEC	STX E	07306	Romerol	1,000	64,864	6.062,07
29	CEC	STX E	07308	Teno	-2,730	61,135	6.062,07
29	CEC	STX E	*	*	1,028	64,893	6.062,07
31	LUZ LINARES	STX E	07402	Colbún	-21,044	41,881	5.907,74
31	LUZ LINARES	STX E	07102	Constitución	-1,433	61,492	5.907,74
31	LUZ LINARES	STX E	07401	Linares	0,968	63,892	5.907,74
31	LUZ LINARES	STX E	07403	Longaví	0,985	63,909	5.907,74
31	LUZ LINARES	STX E	07406	San Javier	0,987	63,912	5.907,74
31	LUZ LINARES	STX E	07407	Villa Alegre	0,975	63,900	5.907,74

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
31	LUZ LINARES	STX E	07408	Yerbas Buenas	-2,641	60,283	5.907,74
31	LUZ LINARES	STX E	*	*	1,013	63,938	5.907,74
32	LUZ PARRAL	STX E	07201	Cauquenes	1,034	65,958	5.909,52
32	LUZ PARRAL	STX E	07403	Longaví	1,013	65,938	5.909,52
32	LUZ PARRAL	STX E	16303	Ñiquén	1,013	65,937	5.909,52
32	LUZ PARRAL	STX E	07404	Parral	1,006	65,931	5.909,52
32	LUZ PARRAL	STX E	07405	Retiro	1,015	65,939	5.909,52
32	LUZ PARRAL	STX E	16301	San Carlos	1,009	65,934	5.909,52
32	LUZ PARRAL	STX E	07406	San Javier	1,034	65,958	5.909,52
32	LUZ PARRAL	STX E	*	*	1,045	65,970	5.909,52
33	COPELEC	STX E	16102	Bulnes	-0,334	63,689	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16101	Chillán	-1,123	62,901	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16103	Chillán Viejo	-0,860	63,164	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16202	Cobquecura	-5,843	58,181	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16203	Coelemu	-0,911	63,113	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16302	Coihueco	-0,359	63,665	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16104	El Carmen	-0,202	63,822	5.913,89
33	COPELEC	STX E	08104	Florida	-0,994	63,030	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16204	Ninhue	-1,001	63,023	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16105	Pemuco	-0,471	63,553	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16106	Pinto	-1,239	62,785	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16205	Portezuelo	-0,848	63,176	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16107	Quillón	-0,613	63,411	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16201	Quirihue	-0,289	63,735	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16206	Ránquil	-6,807	57,217	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16301	San Carlos	-0,539	63,485	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16304	San Fabián	-1,000	63,023	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16108	San Ignacio	-0,346	63,678	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16305	San Nicolás	-0,366	63,657	5.913,89
33	COPELEC	STX E	08111	Tomé	-0,863	63,161	5.913,89
33	COPELEC	STX E	16207	Treguaco	-0,929	63,094	5.913,89
33	COPELEC	STX E	*	*	1,032	65,055	5.913,89
34	COELCHA	STX E	08314	Alto Biobío	-35,228	26,828	5.930,01
34	COELCHA	STX E	08303	Cabrero	-7,646	54,410	5.930,01
34	COELCHA	STX E	08104	Florida	-2,012	60,044	5.930,01
34	COELCHA	STX E	08105	Hualqui	-1,761	60,295	5.930,01
34	COELCHA	STX E	08301	Los Ángeles	-1,572	60,483	5.930,01

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
34	COELCHA	STX E	08306	Nacimiento	-4,978	57,078	5.930,01
34	COELCHA	STX E	16105	Pemuco	-1,179	60,876	5.930,01
34	COELCHA	STX E	08309	Quilleco	-9,945	52,110	5.930,01
34	COELCHA	STX E	16107	Quillón	-1,757	60,299	5.930,01
34	COELCHA	STX E	08312	Tucapel	-1,860	60,196	5.930,01
34	COELCHA	STX E	08313	Yumbel	-1,341	60,715	5.930,01
34	COELCHA	STX E	16109	Yungay	-4,672	57,384	5.930,01
34	COELCHA	STX E	*	*	1,000	63,056	5.930,01
35	SOCOEPA	STX F	14202	Futrón	0,994	64,575	5.873,82
35	SOCOEPA	STX F	14201	La Unión	0,990	64,571	5.873,82
35	SOCOEPA	STX F	14104	Los Lagos	0,994	64,575	5.873,82
35	SOCOEPA	STX F	14105	Máfil	0,999	64,580	5.873,82
35	SOCOEPA	STX F	14107	Paillaco	0,995	64,576	5.873,82
35	SOCOEPA	STX F	14108	Panguipulli	-2,692	60,889	5.873,82
35	SOCOEPA	STX F	*	*	1,024	64,605	5.873,82
36	COOPREL	STX F	14201	La Unión	1,019	64,260	5.992,81
36	COOPREL	STX F	14203	Lago Ranco	1,019	64,260	5.992,81
36	COOPREL	STX F	14204	Río Bueno	-2,770	60,471	5.992,81
36	COOPREL	STX F	10307	San Pablo	1,019	64,260	5.992,81
36	COOPREL	STX F	*	*	1,019	64,260	5.992,81
39	LUZ OSORNO	STX F	10105	Frutillar	0,995	65,080	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	14201	La Unión	0,994	65,078	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	10301	Osorno	1,002	65,086	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	10302	Puerto Octay	-2,689	61,396	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	10109	Puerto Varas	1,010	65,094	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	10303	Purranque	0,994	65,078	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	10304	Puyehue	-5,329	58,755	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	14204	Río Bueno	-2,674	61,410	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	10305	Río Negro	0,994	65,078	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	10306	San Juan de la Costa	0,981	65,065	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	10307	San Pablo	0,998	65,083	6.007,34
39	LUZ OSORNO	STX F	*	*	1,033	65,117	6.007,34
40	CRELL	STX F	10104	Fresia	-9,588	54,830	5.436,40
40	CRELL	STX F	10105	Frutillar	-15,961	48,458	5.436,40
40	CRELL	STX F	10107	Llanquihue	-10,303	54,115	5.436,40
40	CRELL	STX F	10106	Los Muermos	-9,887	54,531	5.436,40
40	CRELL	STX F	10108	Mauñín	-8,544	55,874	5.436,40

Cod	Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
40	CRELL	STX F	10101	Puerto Montt	-8,703	55,715	5.436,40
40	CRELL	STX F	10109	Puerto Varas	-3,499	60,920	5.436,40
40	CRELL	STX F	10303	Purranque	-10,563	53,855	5.436,40
40	CRELL	STX F	*	*	1,038	65,456	5.436,40

En cumplimiento con lo dispuesto en el artículo 24° de la Resolución Exenta N° 72, a continuación, se indican los niveles de precios, ajustados por el mecanismo de reconocimiento de generación local, traspasables a clientes finales regulados de aquellas comunas que son abastecidas por la empresa concesionaria de servicio público de distribución Mataquito.

Tabla 23: Precios en nivel de Distribución para Mataquito

Empresa	Sistema STx	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
Mataquito	STX B	3101	Copiapó	-3,360	73,362	6.560,18
Mataquito	STX B	3304	Huasco	-24,935	51,787	6.560,18

Para las empresas distribuidoras cuyas zonas de concesión comprenden más de un sistema de transmisión zonal, 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 transmisión zonal, según la clasificación que se presenta en la tabla siguiente:

Tabla 24: Comunas por sistema de transmisión zonal

Concesionaria	Comunas	STX
CEC	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
CGE DISTRIBUCIÓN	Calera De Tango	STX D
	Curacavi	STX D
	El Bosque	STX D
	La Pintana	STX D
	Padre Hurtado	STX D

Concesionaria	Comunas	STX
	Pirque	STX D
	Puente Alto	STX D
	San Bernardo	STX D
	San Jose De Maipo	STX D
	Alhue	STX E
	Cartagena	STX E
	Cauquenes	STX E
	Chanco	STX E
	Chepica	STX E
	Chiguayante	STX E
	Chillan	STX E
	Chillan Viejo	STX E
	Chimbarongo	STX E
	Cobquecura	STX E
	Codegua	STX E
	Coelemu	STX E
	Coihueco	STX E
	Coinco	STX E
	Colbun	STX E
	Coltauco	STX E
	Concepcion	STX E
	Constitucion	STX E
	Coronel	STX E
	Curarrehue	STX E
	Curepto	STX E
	Curico	STX E
	Doñihue	STX E
	El Monte	STX E
	Empedrado	STX E

Concesionaria	Comunas	STX
	Florida	STX E
	Freire	STX E
	Graneros	STX E
	Hualañe	STX E
	Hualpen	STX E
	Hualqui	STX E
	Isla De Maipo	STX E
	La Estrella	STX E
	Lautaro	STX E
	Licanten	STX E
	Linares	STX E
	Litueche	STX E
	Lolol	STX E
	Loncoche	STX E
	Longavi	STX E
	Los Angeles	STX E
	Machali	STX E
	Malloa	STX E
	Marchihue	STX E
	Maule	STX E
	Melipilla	STX E
	Molina	STX E
	Mostazal	STX E
	Mulchen	STX E
	Nancagua	STX E
	Navidad	STX E
	Ninhue	STX E
	Niquen	STX E
	Olivar	STX E

Concesionaria	Comunas	STX
	Padre Las Casas	STX E
	Palmilla	STX E
	Paredones	STX E
	Parral	STX E
	Pelarco	STX E
	Pelluhue	STX E
	Pencahue	STX E
	Penco	STX E
	Peralillo	STX E
	Peumo	STX E
	Pichilemu	STX E
	Pinto	STX E
	Pitrufquen	STX E
	Placilla	STX E
	Portezuelo	STX E
	Pucon	STX E
	Pumanque	STX E
	Quinta De Tilcoco	STX E
	Quirihue	STX E
	Rancagua	STX E
	Ranquil	STX E
	Rauco	STX E
	Rengo	STX E
	Requinoa	STX E
	Retiro	STX E
	Rio Claro	STX E
	Romeral	STX E
	Sagrada Familia	STX E
	San Antonio	STX E

Concesionaria	Comunas	STX
	San Carlos	STX E
	San Clemente	STX E
	San Fabian	STX E
	San Fernando	STX E
	San Javier	STX E
	San Nicolas	STX E
	San Pedro	STX E
	San Pedro De La Paz	STX E
	San Rafael	STX E
	San Vicente	STX E
	Santa Cruz	STX E
	Santo Domingo	STX E
	Talca	STX E
	Talcahuano	STX E
	Temuco	STX E
	Teno	STX E
	Tome	STX E
	Treguaco	STX E
	Vichuquen	STX E
	Vilcun	STX E
	Villa Alegre	STX E
	Villarrica	STX E
	Yerbas Buenas	STX E
	Buin	STX E
	Las Cabras	STX E
	Maria Pinto	STX D y STX E
	Paine	STX E
	Peñafior	STX D y STX E
	Pichidegua	STX E

Concesionaria	Comunas	STX
	Talagante	STX D y STX E
ENEL DISTRIBUCIÓN	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Til til	STX D
	Til Til	STX C y STX D
CHILQUINTA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
CODINER	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
COELCHA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
CONAFE	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Valparaíso, Viña del Mar y Quilpué	STX B
	Valparaíso, Viña del Mar y Quilpué	STX C
COPELAN	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
COOPERSOL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX A
COOPREL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
COPELEC	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
CRELL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
EDECSA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
COLINA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX D
EEPA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX D
ELECDA	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Tal Tal	STX A
	Tal Tal	STX B
ELIQSA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX A
EMELARI	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX A
EMELAT	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX B
EMELCA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
FRONTEL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
LITORAL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
LUZ ANDES	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX D
LUZ OSORNO	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
LUZLINARES	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
LUZ PARRAL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E

Concesionaria	Comunas	STX
SAESA	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Tal Tal, Antofagasta, Gorbea, Lanco, Loncoche, Los lagos, Mariquina, Panguipulli, Rio bueno, Toltén, Valdivia y Villarica	STX F
	Antofagasta y Tal Tal	STX B
	Gorbea	STX E
	Lanco, Loncoche, Los lagos, Mariquina, Panguipulli, Rio bueno, Toltén, Valdivia y Villarica	STX E y STX F
SOCOEPA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
TIL TIL	Llailay	STX C
	Til-Til	STX C y STX D
MATAQUITO	Copiapó	STX B
	Huasco	STX B

11. MECANISMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL

Como ya se ha expuesto anteriormente, la Ley N° 21.185 estableció un mecanismo de estabilización de los precios de energía eléctrica para clientes regulados, señalando que, en el período comprendido entre el 1 de julio de 2019 y el 31 de diciembre de 2020, los precios que las concesionarias de servicio público de distribución podrán traspasar a sus clientes regulados corresponderán a los niveles de precio contenidos en el Decreto Supremo N° 20T, denominado PEC.

En línea con lo anterior, el artículo 10° de la Resolución Exenta N° 72 dispone que, con el fin de mantener la debida coherencia del mecanismo de estabilización, y durante toda su vigencia, se aplicarán ciertas reglas especiales respecto del informe técnico semestral asociado a la fijación de precios de nudo promedio a que se refiere el artículo 158° de la Ley, señalando en su literal c) que no se recalcularán los factores de equidad tarifaria residencial dispuestos por el mecanismo señalado en el inciso segundo del artículo 191° de la Ley, manteniéndose los mismos factores de equidad tarifaria residencial establecidos en el Decreto Supremo N° 20T.

En cumplimiento de lo expuesto, a continuación, se reproducen los factores de equidad tarifaria residencial contenidos en el Decreto Supremo N° 20T.

Los Factores de Equidad Tarifaria Residencial (FETR) aplicables a la componente contemplada en el número 3 del artículo 182° de la Ley, según se indica en las fórmulas tarifarias contenidas en el Decreto Supremo N° 11T, de 2016, del Ministerio de Energía, modificado mediante Decreto N° 5T, de 2018, son los siguientes:

Tabla 25: Factores FETR

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
29	CEC	07301	Curicó	STX E	BT1a	-0,0029	0,1038
29	CEC	07304	Molina	STX E	BT1a	-0,0029	0,1036
29	CEC	*	*	STX E	BT1a	-0,0029	0,1072
29	CEC	07306	Romeral	STX E	BT1a	-0,0029	0,1043
29	CEC	07308	Teno	STX E	BT1a	-0,0029	0,1039
18	CGED	13502	Alhué	STX E	BT1a	0,0243	0,2279
18	CGED	13402	Buín	STX E	BT1a	0,0281	0,1944
18	CGED	13403	Calera de Tango	STX D	BT1a	0,1648	0,1594
18	CGED	05603	Cartagena	STX E	BT1a	0,0211	0,188
18	CGED	07201	Cauquenes	STX E	BT1a	0,0231	0,1946
18	CGED	07202	Chanco	STX E	BT1a	0,018	0,1926
18	CGED	06302	Chépica	STX E	BT1a	0,0238	0,1919
18	CGED	08103	Chiguayante	STX E	BT1a	0,1642	0,1583
18	CGED	16101	Chillán	STX E	BT1a	0	0,1135
18	CGED	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1a	0	0,1151
18	CGED	06303	Chimbarongo	STX E	BT1a	0,1582	0,1549
18	CGED	16202	Cobquecura	STX E	BT1a	0,0219	0,1927
18	CGED	06102	Codegua	STX E	BT1a	0,1576	0,1546
18	CGED	16203	Coelemu	STX E	BT1a	-0,1955	0,1157
18	CGED	16302	Coihueco	STX E	BT1a	-0,1824	0,0666
18	CGED	06103	Coinco	STX E	BT1a	0,1577	0,1681
18	CGED	07402	Colbún	STX E	BT1a	-0,0353	0,0919
18	CGED	06104	Coltauco	STX E	BT1a	0,1582	0,1547
18	CGED	08101	Concepción	STX E	BT1a	0,1636	0,159
18	CGED	07102	Constitución	STX E	BT1a	0,0256	0,1931
18	CGED	08102	Coronel	STX E	BT1a	0	0,1585
18	CGED	13503	Curacaví	STX D	BT1a	0,1637	0,1586
18	CGED	09104	Curarrehue	STX E	BT1a	0,1533	0,1531
18	CGED	07103	Curepto	STX E	BT1a	0,0204	0,1914
18	CGED	07301	Curicó	STX E	BT1a	0,1596	0,1564
18	CGED	06105	Doñihue	STX E	BT1a	0,1588	0,1743
18	CGED	13105	El Bosque	STX D	BT1a	0,1627	0,1614
18	CGED	13602	El Monte	STX E	BT1a	0,0256	0,1949
18	CGED	07104	Empedrado	STX E	BT1a	0,0225	0,1923

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGED	08104	Florida	STX E	BT1a	-0,3399	0,213
18	CGED	09105	Freire	STX E	BT1a	0,1668	0,149
18	CGED	06106	Graneros	STX E	BT1a	0,1588	0,1532
18	CGED	07302	Hualañé	STX E	BT1a	0,0227	0,1889
18	CGED	08112	Hualpén	STX E	BT1a	0,1622	0,1591
18	CGED	08105	Hualqui	STX E	BT1a	-0,0119	0,0878
18	CGED	13603	Isla de Maipo	STX E	BT1a	0,1588	0,1558
18	CGED	06202	La Estrella	STX E	BT1a	0,0245	0,2306
18	CGED	13112	La Pintana	STX D	BT1a	0,1627	0,1596
18	CGED	06107	Las Cabras	STX E	BT1a	0,1586	0,1546
18	CGED	09108	Lautaro	STX E	BT1a	-0,0348	0,1085
18	CGED	07303	Licantén	STX E	BT1a	0,0226	0,1914
18	CGED	07401	Linares	STX E	BT1a	0	0,0951
18	CGED	06203	Litueche	STX E	BT1a	0,0246	0,1915
18	CGED	06304	Lolol	STX E	BT1a	0,0243	0,1903
18	CGED	09109	Loncoche	STX E	BT1a	-0,0303	0,0978
18	CGED	07403	Longaví	STX E	BT1a	0,1573	0,1562
18	CGED	08301	Los Ángeles	STX E	BT1a	0	0,1172
18	CGED	06108	Machalí	STX E	BT1a	0,1601	0,1555
18	CGED	06109	Malloa	STX E	BT1a	0,1582	0,1552
18	CGED	06204	Marchihue	STX E	BT1a	0,0241	0,1892
18	CGED	13504	María Pinto	STX D	BT1a	0,1309	0,1309
18	CGED	13504	María Pinto	STX E	BT1a	0,0571	0,2103
18	CGED	07105	Maule	STX E	BT1a	0,0031	0,1078
18	CGED	13501	Melipilla	STX E	BT1a	0,0245	0,1938
18	CGED	07304	Molina	STX E	BT1a	0,0286	0,1941
18	CGED	06110	Mostazal	STX E	BT1a	0,1578	0,1575
18	CGED	08305	Mulchén	STX E	BT1a	0,1588	0,2442
18	CGED	06305	Nancagua	STX E	BT1a	0,022	0,1916
18	CGED	06205	Navidad	STX E	BT1a	0,0255	0,192
18	CGED	16204	Ninhue	STX E	BT1a	-0,317	0,0653
18	CGED	16303	Ñiquén	STX E	BT1a	0,0038	0,065
18	CGED	06111	Olivar	STX E	BT1a	0,1585	0,1557
18	CGED	*	*	STX D	BT1a	0,049	0,049
18	CGED	*	*	STX E	BT1a	0,002	0,0504
18	CGED	13604	Padre Hurtado	STX D	BT1a	0,1644	0,1754

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGED	09112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	-0,0325	0,1104
18	CGED	13404	Paine	STX E	BT1a	0,158	0,158
18	CGED	06306	Palmilla	STX E	BT1a	0,0231	0,1917
18	CGED	06206	Paredones	STX E	BT1a	0,0218	0,1935
18	CGED	07404	Parral	STX E	BT1a	-0,0298	0,0929
18	CGED	07106	Pelarco	STX E	BT1a	0,1402	0,1408
18	CGED	07203	Pelluhue	STX E	BT1a	0,0204	0,1898
18	CGED	07107	Pencahue	STX E	BT1a	0,0035	0,1073
18	CGED	08107	Penco	STX E	BT1a	0,1634	0,1602
18	CGED	13605	Peñaflor	STX D	BT1a	0,1633	0,1578
18	CGED	13605	Peñaflor	STX E	BT1a	0,3006	0,3006
18	CGED	06307	Peralillo	STX E	BT1a	0,0271	0,1913
18	CGED	06112	Peumo	STX E	BT1a	0,1588	0,1565
18	CGED	06113	Pichidegua	STX E	BT1a	0,1586	0,1576
18	CGED	06201	Pichilemu	STX E	BT1a	0,0232	0,1977
18	CGED	16106	Pinto	STX E	BT1a	0,0104	0,1205
18	CGED	13202	Pirque	STX D	BT1a	0,1612	0,1577
18	CGED	09114	Pitrufuén	STX E	BT1a	-0,0314	0,1095
18	CGED	06308	Placilla	STX E	BT1a	0,0219	0,1883
18	CGED	16205	Portezuelo	STX E	BT1a	0,0094	0,1267
18	CGED	09115	Pucón	STX E	BT1a	0,1598	0,1584
18	CGED	13201	Puente Alto	STX D	BT1a	0,1633	0,1612
18	CGED	06309	Pumanque	STX E	BT1a	0,0256	0,1916
18	CGED	06114	Quinta de Tilcoco	STX E	BT1a	0,1585	0,1602
18	CGED	16201	Quirihue	STX E	BT1a	0,0241	0,1921
18	CGED	06101	Rancagua	STX E	BT1a	0,1597	0,1568
18	CGED	16206	Ránquil	STX E	BT1a	0,021	0,1908
18	CGED	07305	Rauco	STX E	BT1a	0,1583	0,1548
18	CGED	06115	Rengo	STX E	BT1a	0,1583	0,1588
18	CGED	06116	Requinoa	STX E	BT1a	0,1589	0,1551
18	CGED	07405	Retiro	STX E	BT1a	-0,0347	0,0922
18	CGED	07108	Río Claro	STX E	BT1a	0,0028	0,1075
18	CGED	07306	Romeral	STX E	BT1a	0,16	0,1542
18	CGED	07307	Sagrada Familia	STX E	BT1a	0,1559	0,1535
18	CGED	05601	San Antonio	STX E	BT1a	0,0241	0,1896
18	CGED	13401	San Bernardo	STX D	BT1a	0,1639	0,1623

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
18	CGED	16301	San Carlos	STX E	BT1a	-0,0208	0,1264
18	CGED	07109	San Clemente	STX E	BT1a	-0,0324	0,0925
18	CGED	16304	San Fabián	STX E	BT1a	0,0037	0,1159
18	CGED	06301	San Fernando	STX E	BT1a	0,1597	0,1578
18	CGED	07406	San Javier	STX E	BT1a	0,011	0,1038
18	CGED	13203	San José de Maipo	STX D	BT1a	0,1634	0,1586
18	CGED	16305	San Nicolás	STX E	BT1a	-0,1809	0,0669
18	CGED	13505	San Pedro	STX E	BT1a	0,0216	0,2038
18	CGED	08108	San Pedro de la Paz	STX E	BT1a	0,166	0,1598
18	CGED	07110	San Rafael	STX E	BT1a	0,1564	0,1557
18	CGED	06117	San Vicente	STX E	BT1a	0,1582	0,1592
18	CGED	06310	Santa Cruz	STX E	BT1a	0,0245	0,1926
18	CGED	05606	Santo Domingo	STX E	BT1a	0,0247	0,2055
18	CGED	13601	Talagante	STX D	BT1a	0,1428	0,1405
18	CGED	13601	Talagante	STX E	BT1a	0,0219	0,1907
18	CGED	07101	Talca	STX E	BT1a	0	0,127
18	CGED	08110	Talcahuano	STX E	BT1a	0,1622	0,1627
18	CGED	09101	Temuco	STX E	BT1a	0	0,1153
18	CGED	07308	Teno	STX E	BT1a	0,1589	0,1554
18	CGED	08111	Tomé	STX E	BT1a	0,16	0,1596
18	CGED	16207	Treguaco	STX E	BT1a	0,0061	0,1135
18	CGED	07309	Vichuquén	STX E	BT1a	0,0148	0,1916
18	CGED	09119	Vilcún	STX E	BT1a	0,1023	0,1023
18	CGED	07407	Villa Alegre	STX E	BT1a	-0,0026	0,0907
18	CGED	09120	Villarrica	STX E	BT1a	-0,0306	0,1002
18	CGED	07408	Yerbas Buenas	STX E	BT1a	0,1578	0,1509
6	CHILQUINTA	05502	Calera	STX C	BT1a	-0,0413	0,1047
6	CHILQUINTA	05302	Calle Larga	STX C	BT1a	-0,0409	0,0991
6	CHILQUINTA	05603	Cartagena	STX C	BT1a	-0,0411	0,1021
6	CHILQUINTA	05102	Casablanca	STX C	BT1a	-0,0486	0,0932
6	CHILQUINTA	05702	Catemu	STX C	BT1a	-0,0416	0,1048
6	CHILQUINTA	05103	Concón	STX C	BT1a	-0,0402	0,1015
6	CHILQUINTA	05605	El Tabo	STX C	BT1a	-0,0384	0,098
6	CHILQUINTA	05503	Hijuelas	STX C	BT1a	-0,042	0,0989
6	CHILQUINTA	05504	La Cruz	STX C	BT1a	-0,0409	0,0982
6	CHILQUINTA	05802	Limache	STX C	BT1a	-0,0415	0,0988

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
6	CHILQUINTA	05703	Llailay	STX C	BT1a	-0,0417	0,103
6	CHILQUINTA	05301	Los Andes	STX C	BT1a	-0,0413	0,1008
6	CHILQUINTA	05506	Nogales	STX C	BT1a	-0,0421	0,0987
6	CHILQUINTA	05803	Olmué	STX C	BT1a	-0,0422	0,099
6	CHILQUINTA	*	*	STX C	BT1a	-0,0733	0,0929
6	CHILQUINTA	05704	Panquehue	STX C	BT1a	-0,0416	0,1094
6	CHILQUINTA	05105	Puchuncaví	STX C	BT1a	-0,0412	0,0989
6	CHILQUINTA	05705	Putendo	STX C	BT1a	-0,0419	0,0982
6	CHILQUINTA	05501	Quillota	STX C	BT1a	-0,0414	0,0988
6	CHILQUINTA	05801	Quilpué	STX C	BT1a	-0,0413	0,0981
6	CHILQUINTA	05107	Quintero	STX C	BT1a	-0,0419	0,0974
6	CHILQUINTA	05303	Rinconada	STX C	BT1a	-0,0414	0,1002
6	CHILQUINTA	05601	San Antonio	STX C	BT1a	-0,0417	0,1043
6	CHILQUINTA	05304	San Esteban	STX C	BT1a	-0,042	0,0975
6	CHILQUINTA	05701	San Felipe	STX C	BT1a	-0,0415	0,1004
6	CHILQUINTA	05706	Santa María	STX C	BT1a	-0,0421	0,0977
6	CHILQUINTA	05606	Santo Domingo	STX C	BT1a	-0,0408	0,0979
6	CHILQUINTA	05101	Valparaíso	STX C	BT1a	-0,0414	0,1035
6	CHILQUINTA	05804	Villa Alemana	STX C	BT1a	-0,0414	0,0987
6	CHILQUINTA	05109	Viña del Mar	STX C	BT1a	-0,0407	0,0993
26	CODINER	09103	Cunco	STX E	BT1a	-0,6532	0,0378
26	CODINER	09203	Curacautín	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	09204	Ercilla	STX E	BT1a	-0,6532	0,0378
26	CODINER	09105	Freire	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	09106	Galvarino	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	09107	Gorbea	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	09108	Lautaro	STX E	BT1a	-0,5837	0,0456
26	CODINER	09109	Loncoche	STX E	BT1a	-0,5119	0,0447
26	CODINER	09111	Nueva Imperial	STX E	BT1a	-0,6532	0,0378
26	CODINER	*	*	STX E	BT1a	-0,5906	0,0267
26	CODINER	09112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	-0,5837	0,0456
26	CODINER	09113	Perquenco	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	09114	Pitrufquén	STX E	BT1a	-0,5837	0,0456
26	CODINER	09101	Temuco	STX E	BT1a	-0,5859	0,0435
26	CODINER	09210	Traiguén	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	09211	Victoria	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
26	CODINER	09119	Vilcún	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	09120	Villarrica	STX E	BT1a	-0,5425	0,0373
34	COELCHA	08314	Alto Biobío	STX E	BT1a	-0,69	0,0321
34	COELCHA	08303	Cabrero	STX E	BT1a	-0,6754	0,0482
34	COELCHA	08104	Florida	STX E	BT1a	-0,6667	0,0512
34	COELCHA	08105	Hualqui	STX E	BT1a	-0,6266	0,0408
34	COELCHA	08301	Los Ángeles	STX E	BT1a	-0,6444	0,0441
34	COELCHA	08306	Nacimiento	STX E	BT1a	-0,7151	0,034
34	COELCHA	*	*	STX E	BT1a	-0,69	0,0321
34	COELCHA	16105	Pemuco	STX E	BT1a	-0,6804	0,0441
34	COELCHA	08309	Quilleco	STX E	BT1a	-0,7151	0,034
34	COELCHA	16107	Quillón	STX E	BT1a	-0,6804	0,0441
34	COELCHA	08312	Tucapel	STX E	BT1a	-0,6544	0,039
34	COELCHA	08313	Yumbel	STX E	BT1a	-0,6666	0,0487
34	COELCHA	16109	Yungay	STX E	BT1a	-0,6754	0,0482
7	CONAFE	04103	Andacollo	STX B	BT1a	0	0,1602
7	CONAFE	05402	Cabildo	STX B	BT1a	0	0,1613
7	CONAFE	04202	Canela	STX B	BT1a	0	0,1616
7	CONAFE	04302	Combarbalá	STX B	BT1a	0,0021	0,1525
7	CONAFE	04102	Coquimbo	STX B	BT1a	0	0,162
7	CONAFE	03303	Freirina	STX B	BT1a	0	0,156
7	CONAFE	04201	Illapel	STX B	BT1a	0	0,1615
7	CONAFE	04104	La Higuera	STX B	BT1a	0	0,1598
7	CONAFE	05401	La Ligua	STX B	BT1a	0	0,1615
7	CONAFE	04101	La Serena	STX B	BT1a	0	0,1616
7	CONAFE	04203	Los Vilos	STX B	BT1a	0	0,1615
7	CONAFE	04303	Monte Patria	STX B	BT1a	0,0019	0,1512
7	CONAFE	*	*	STX B	BT1a	0	0,0568
7	CONAFE	*	*	STX C	BT1a	0	0,0565
7	CONAFE	04301	Ovalle	STX B	BT1a	0,0029	0,1529
7	CONAFE	04105	Paiguano	STX B	BT1a	0	0,1615
7	CONAFE	05403	Papudo	STX B	BT1a	0	0,1647
7	CONAFE	05404	Petorca	STX B	BT1a	0	0,1605
7	CONAFE	05105	Puchuncaví	STX B	BT1a	0	0,1652
7	CONAFE	04304	Punitaqui	STX B	BT1a	0,0022	0,1522
7	CONAFE	05801	Quilpué	STX C	BT1a	0	0,1868

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
7	CONAFE	04305	Río Hurtado	STX B	BT1a	0	0,16
7	CONAFE	04204	Salamanca	STX B	BT1a	0	0,1664
7	CONAFE	05101	Valparaíso	STX C	BT1a	0	0,152
7	CONAFE	04106	Vicuña	STX B	BT1a	0	0,1627
7	CONAFE	05109	Viña del Mar	STX C	BT1a	0,0004	0,1055
7	CONAFE	05405	Zapallar	STX B	BT1a	0	0,1653
21	COPELAN	08304	Laja	STX E	BT1a	-0,5083	0,0514
21	COPELAN	08301	Los Ángeles	STX E	BT1a	-0,6555	0,0536
21	COPELAN	08305	Mulchén	STX E	BT1a	-0,6627	0,0487
21	COPELAN	*	*	STX E	BT1a	-0,6586	0,0254
21	COPELAN	08309	Quilleco	STX E	BT1a	-0,6589	0,0518
21	COPELAN	08311	Santa Bárbara	STX E	BT1a	-0,6589	0,0515
20	COOPERSOL	*	*	STX A	BT1a	-0,6172	0,0259
20	COOPERSOL	15201	Putre	STX A	BT1a	-0,5231	0,0452
36	COOPREL	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,6475	0,0559
36	COOPREL	14203	Lago Ranco	STX F	BT1a	-0,6471	0,0572
36	COOPREL	*	*	STX F	BT1a	-0,6656	0,0271
36	COOPREL	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	-0,6475	0,0565
36	COOPREL	10307	San Pablo	STX F	BT1a	-0,5496	0,0545
33	COPELEC	16102	Bulnes	STX E	BT1a	-0,5839	0,0263
33	COPELEC	16101	Chillán	STX E	BT1a	-0,5411	0,0256
33	COPELEC	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1a	-0,5266	0,0116
33	COPELEC	16202	Cobquecura	STX E	BT1a	-0,8221	0,0277
33	COPELEC	16203	Coelemu	STX E	BT1a	-0,7001	0,017
33	COPELEC	16302	Coihueco	STX E	BT1a	-0,7028	0,0355
33	COPELEC	16104	El Carmen	STX E	BT1a	-0,7275	0,0239
33	COPELEC	08104	Florida	STX E	BT1a	-0,6998	0,0193
33	COPELEC	16204	Ninhue	STX E	BT1a	-0,6858	0,0359
33	COPELEC	*	*	STX E	BT1a	-0,6287	0,0282
33	COPELEC	16105	Pemuco	STX E	BT1a	-0,7311	0,0374
33	COPELEC	16106	Pinto	STX E	BT1a	-0,7075	0,0089
33	COPELEC	16205	Portezuelo	STX E	BT1a	-0,6853	0,0286
33	COPELEC	16107	Quillón	STX E	BT1a	-0,7271	0,0232
33	COPELEC	16201	Quirihue	STX E	BT1a	-0,7193	0,0277
33	COPELEC	16206	Ránquil	STX E	BT1a	-0,7325	0,0587
33	COPELEC	16301	San Carlos	STX E	BT1a	-0,7202	0,0309

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
33	COPELEC	16304	San Fabián	STX E	BT1a	-0,6838	0,0019
33	COPELEC	16108	San Ignacio	STX E	BT1a	-0,7317	0,0373
33	COPELEC	16305	San Nicolás	STX E	BT1a	-0,7002	0,0388
33	COPELEC	08111	Tomé	STX E	BT1a	-0,7229	0,0011
33	COPELEC	16207	Treguaco	STX E	BT1a	-0,6835	-0,0188
40	CRELL	10104	Fresia	STX F	BT1a	-0,5159	0,0457
40	CRELL	10105	Frutillar	STX F	BT1a	-0,514	0,0274
40	CRELL	10107	Llanquihue	STX F	BT1a	-0,5165	0,0452
40	CRELL	10106	Los Muermos	STX F	BT1a	-0,5153	0,0461
40	CRELL	10108	Mauilín	STX F	BT1a	-0,5192	0,0444
40	CRELL	*	*	STX F	BT1a	-0,4971	0,0623
40	CRELL	10101	Puerto Montt	STX F	BT1a	-0,5207	0,0381
40	CRELL	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	-0,5202	0,0372
40	CRELL	10303	Purranque	STX F	BT1a	-0,5154	0,0184
28	EDECSA	05602	Algarrobo	STX C	BT1a	0,0113	0,1843
28	EDECSA	05603	Cartagena	STX C	BT1a	0,0077	0,1855
28	EDECSA	05102	Casablanca	STX C	BT1a	-0,06	0,1087
28	EDECSA	13503	Curacaví	STX C	BT1a	0	0,2157
28	EDECSA	*	*	STX C	BT1a	-0,0536	0,0462
28	EDECSA	05101	Valparaíso	STX C	BT1a	0,0267	0,1834
24	EDELAYSÉN	11201	Aisén	SM	BT1a	-0,5243	0,0822
24	EDELAYSÉN	10401	Chaitén	SM	BT1a	-0,5143	0,0839
24	EDELAYSÉN	11401	Chile Chico	SM	BT1a	-0,5065	0,0817
24	EDELAYSÉN	11202	Cisnes	SM	BT1a	-0,477	0,0825
24	EDELAYSÉN	11301	Cochrane	SM	BT1a	-0,4858	0,0806
24	EDELAYSÉN	11101	Coihaique	SM	BT1a	-0,518	0,0818
24	EDELAYSÉN	10402	Futaleufú	SM	BT1a	-0,5154	0,0818
24	EDELAYSÉN	11102	Lago Verde	SM	BT1a	-0,4668	0,0799
24	EDELAYSÉN	*	*	SM	BT1a	-0,4421	0,0473
24	EDELAYSÉN	10404	Palena	SM	BT1a	-0,5167	0,0813
24	EDELAYSÉN	11402	Río Ibáñez	SM	BT1a	-0,5133	0,0782
25	EDELMAG	12201	Cabo de Hornos	SM	BT1a	0,0613	0,1217
25	EDELMAG	12401	Natales	SM	BT1a	0,0638	0,1231
25	EDELMAG	12402	Torres del Paine	SM	BT1a	0,0908	0,1161
25	EDELMAG	*	*	SM	BT1a	0,0908	0,1
25	EDELMAG	12301	Porvenir	SM	BT1a	0,0638	0,1209

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
25	EDELMAG	12101	Punta Arenas	SM	BT1a	0,0637	0,1226
12	EEC	13301	Colina	STX D	BT1a	0,0582	0,1615
12	EEC	*	*	STX D	BT1a	0,0582	0,1615
14	EEPA	*	*	STX D	BT1a	0,0949	0,0949
14	EEPA	13201	Puente Alto	STX D	BT1a	0,0949	0,0949
3	ELECDA SIC	*	*	STX B	BT1a	0,1348	0,1348
3	ELECDA SIC	02104	Taltal	STX B	BT1a	0,0914	0,1481
3	ELECDA SING	02101	Antofagasta	STX A	BT1a	0,139	0,1525
3	ELECDA SING	02201	Calama	STX A	BT1a	0,1394	0,1526
3	ELECDA SING	02102	Mejillones	STX A	BT1a	0,1392	0,154
3	ELECDA SING	*	*	STX A	BT1a	0,1314	0,1314
3	ELECDA SING	02103	Sierra Gorda	STX A	BT1a	0,1398	0,1511
3	ELECDA SING	02301	Tocopilla	STX A	BT1a	0,1385	0,1524
2	ELIQSA	01107	Alto Hospicio	STX A	BT1a	-0,0124	0,1525
2	ELIQSA	01404	Huara	STX A	BT1a	-0,0108	0,1737
2	ELIQSA	01101	Iquique	STX A	BT1a	-0,0126	0,1527
2	ELIQSA	*	*	STX A	BT1a	0	0,1412
2	ELIQSA	01405	Pica	STX A	BT1a	-0,0123	0,1509
2	ELIQSA	01401	Pozo Almonte	STX A	BT1a	-0,0126	0,1561
1	EMELARI	15101	Arica	STX A	BT1a	-0,0158	0,2798
1	EMELARI	15102	Camarones	STX A	BT1a	-0,0175	0,254
1	EMELARI	*	*	STX A	BT1a	0	0,254
4	EMELAT	03302	Alto del Carmen	STX B	BT1a	-0,0437	0,2459
4	EMELAT	03102	Caldera	STX B	BT1a	-0,0342	0,2466
4	EMELAT	03201	Chañaral	STX B	BT1a	-0,0392	0,237
4	EMELAT	03101	Copiapó	STX B	BT1a	-0,0372	0,25
4	EMELAT	03202	Diego de Almagro	STX B	BT1a	-0,0448	0,2461
4	EMELAT	03303	Freirina	STX B	BT1a	-0,0439	0,245
4	EMELAT	03304	Huasco	STX B	BT1a	-0,0409	0,2489
4	EMELAT	*	*	STX B	BT1a	0,0095	0,2281
4	EMELAT	03103	Tierra Amarilla	STX B	BT1a	-0,0252	0,2553
4	EMELAT	03301	Vallenar	STX B	BT1a	-0,0479	0,2424
8	EMELCA	05102	Casablanca	STX C	BT1a	-0,646	0,0593
8	EMELCA	*	*	STX C	BT1a	-0,6718	0,0254
22	FRONTEL	08314	Alto Biobío	STX E	BT1a	-0,6091	0,0518
22	FRONTEL	09201	Angol	STX E	BT1a	-0,533	0,0628

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
22	FRONTEL	08302	Antuco	STX E	BT1a	-0,5269	0,0654
22	FRONTEL	08202	Arauco	STX E	BT1a	-0,5331	0,0632
22	FRONTEL	16102	Bulnes	STX E	BT1a	-0,5271	0,0638
22	FRONTEL	08303	Cabrero	STX E	BT1a	-0,5284	0,0635
22	FRONTEL	08203	Cañete	STX E	BT1a	-0,5331	0,063
22	FRONTEL	09102	Carahue	STX E	BT1a	-0,5615	0,0544
22	FRONTEL	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1a	-0,5352	0,0288
22	FRONTEL	09121	Cholchol	STX E	BT1a	-0,5333	0,0632
22	FRONTEL	09202	Collipulli	STX E	BT1a	-0,5333	0,0626
22	FRONTEL	08204	Contulmo	STX E	BT1a	-0,5331	0,0632
22	FRONTEL	08102	Coronel	STX E	BT1a	-0,4531	0,0523
22	FRONTEL	09103	Cunco	STX E	BT1a	-0,5334	0,0625
22	FRONTEL	09203	Curacautín	STX E	BT1a	-0,5332	0,0633
22	FRONTEL	08205	Curanilahue	STX E	BT1a	-0,5332	0,0667
22	FRONTEL	16104	El Carmen	STX E	BT1a	-0,611	0,0494
22	FRONTEL	09204	Ercilla	STX E	BT1a	-0,533	0,0627
22	FRONTEL	08104	Florida	STX E	BT1a	-0,5418	0,0614
22	FRONTEL	09105	Freire	STX E	BT1a	-0,6146	0,0661
22	FRONTEL	09106	Galvarino	STX E	BT1a	-0,6148	0,0662
22	FRONTEL	09107	Gorbea	STX E	BT1a	-0,5334	0,0627
22	FRONTEL	08105	Hualqui	STX E	BT1a	-0,5289	0,0631
22	FRONTEL	08304	Laja	STX E	BT1a	-0,5287	0,0632
22	FRONTEL	09108	Lautaro	STX E	BT1a	-0,5315	0,0787
22	FRONTEL	08201	Lebu	STX E	BT1a	-0,533	0,0628
22	FRONTEL	09205	Lonquimay	STX E	BT1a	-0,5332	0,0658
22	FRONTEL	08206	Los Álamos	STX E	BT1a	-0,5331	0,0632
22	FRONTEL	08301	Los Ángeles	STX E	BT1a	-0,5318	0,0766
22	FRONTEL	09206	Los Sauces	STX E	BT1a	-0,5334	0,0637
22	FRONTEL	08106	Lota	STX E	BT1a	-0,4567	0,0559
22	FRONTEL	09207	Lumaco	STX E	BT1a	-0,5333	0,0634
22	FRONTEL	09110	Melipeuco	STX E	BT1a	-0,5332	0,0618
22	FRONTEL	08305	Mulchén	STX E	BT1a	-0,5333	0,0628
22	FRONTEL	08306	Nacimiento	STX E	BT1a	-0,5331	0,0628
22	FRONTEL	08307	Negrete	STX E	BT1a	-0,5331	0,0626
22	FRONTEL	09111	Nueva Imperial	STX E	BT1a	-0,5332	0,0635
22	FRONTEL	*	*	STX E	BT1a	-0,5352	0,0288

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
22	FRONTEL	09112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	-0,531	0,0768
22	FRONTEL	16105	Pemuco	STX E	BT1a	-0,6223	0,0556
22	FRONTEL	09113	Perquenco	STX E	BT1a	-0,6144	0,0658
22	FRONTEL	16106	Pinto	STX E	BT1a	-0,5314	0,0623
22	FRONTEL	09114	Pitrufquén	STX E	BT1a	-0,5318	0,0766
22	FRONTEL	09115	Pucón	STX E	BT1a	-0,5352	0,0288
22	FRONTEL	09208	Purén	STX E	BT1a	-0,5333	0,0627
22	FRONTEL	08308	Quilaco	STX E	BT1a	-0,5329	0,0646
22	FRONTEL	08309	Quilleco	STX E	BT1a	-0,5275	0,0635
22	FRONTEL	16107	Quillón	STX E	BT1a	-0,6224	0,0565
22	FRONTEL	16206	Ránquil	STX E	BT1a	-0,5321	0,0587
22	FRONTEL	09209	Renaico	STX E	BT1a	-0,533	0,0644
22	FRONTEL	09116	Saavedra	STX E	BT1a	-0,5331	0,0645
22	FRONTEL	16108	San Ignacio	STX E	BT1a	-0,6111	0,0497
22	FRONTEL	08310	San Rosendo	STX E	BT1a	-0,5274	0,0646
22	FRONTEL	08311	Santa Bárbara	STX E	BT1a	-0,5328	0,0639
22	FRONTEL	08109	Santa Juana	STX E	BT1a	-0,528	0,0634
22	FRONTEL	09101	Temuco	STX E	BT1a	-0,5313	0,0768
22	FRONTEL	09117	Teodoro Schmidt	STX E	BT1a	-0,5333	0,0622
22	FRONTEL	08207	Tirúa	STX E	BT1a	-0,5331	0,0641
22	FRONTEL	09118	Toltén	STX E	BT1a	-0,5329	0,0624
22	FRONTEL	08111	Tomé	STX E	BT1a	-0,5285	0,0587
22	FRONTEL	09210	Traiguén	STX E	BT1a	-0,6145	0,0665
22	FRONTEL	08312	Tucapel	STX E	BT1a	-0,5277	0,0667
22	FRONTEL	09211	Victoria	STX E	BT1a	-0,5331	0,0628
22	FRONTEL	09119	Vilcún	STX E	BT1a	-0,6145	0,0671
22	FRONTEL	09120	Villarrica	STX E	BT1a	-0,5287	0,0583
22	FRONTEL	08313	Yumbel	STX E	BT1a	-0,5288	0,063
22	FRONTEL	16109	Yungay	STX E	BT1a	-0,528	0,0633
9	LITORAL	05602	Algarrobo	STX C	BT1a	0,0107	0,0843
9	LITORAL	05603	Cartagena	STX C	BT1a	0,0048	0,1001
9	LITORAL	05102	Casablanca	STX C	BT1a	0,0106	0,0841
9	LITORAL	05604	El Quisco	STX C	BT1a	0,0093	0,0839
9	LITORAL	05605	El Tabo	STX C	BT1a	0,0081	0,0835
9	LITORAL	*	*	STX C	BT1a	0	0,0474
15	LUZ ANDES	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1a	-0,7456	0,0741

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
15	LUZ ANDES	*	*	STX D	BT1a	-0,7511	0,0673
39	LUZ OSORNO	10105	Frutillar	STX F	BT1a	-0,4825	0,0692
39	LUZ OSORNO	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,4819	0,0682
39	LUZ OSORNO	10301	Osorno	STX F	BT1a	-0,4866	0,0684
39	LUZ OSORNO	*	*	STX F	BT1a	-0,5039	0,0271
39	LUZ OSORNO	10302	Puerto Octay	STX F	BT1a	-0,4883	0,0683
39	LUZ OSORNO	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	-0,4965	0,0861
39	LUZ OSORNO	10303	Purranque	STX F	BT1a	-0,4829	0,0694
39	LUZ OSORNO	10304	Puyehue	STX F	BT1a	-0,4851	0,0676
39	LUZ OSORNO	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	-0,4922	0,0679
39	LUZ OSORNO	10305	Río Negro	STX F	BT1a	-0,4831	0,0689
39	LUZ OSORNO	10306	San Juan de la Costa	STX F	BT1a	-0,4875	0,0691
39	LUZ OSORNO	10307	San Pablo	STX F	BT1a	-0,4863	0,0683
31	LUZLINARES	07402	Colbún	STX E	BT1a	-0,6496	0,0779
31	LUZLINARES	07102	Constitución	STX E	BT1a	-0,5366	0,158
31	LUZLINARES	07401	Linares	STX E	BT1a	-0,542	0,0724
31	LUZLINARES	07403	Longaví	STX E	BT1a	-0,6727	0,0804
31	LUZLINARES	*	*	STX E	BT1a	-0,6052	0,0268
31	LUZLINARES	07406	San Javier	STX E	BT1a	-0,6369	0,0653
31	LUZLINARES	07407	Villa Alegre	STX E	BT1a	-0,6159	0,0724
31	LUZLINARES	07408	Yerbas Buenas	STX E	BT1a	-0,6597	0,0788
32	LUZPARRAL	07201	Cauquenes	STX E	BT1a	-0,6778	0,0547
32	LUZPARRAL	07403	Longaví	STX E	BT1a	-0,672	0,0537
32	LUZPARRAL	16303	Ñiquén	STX E	BT1a	-0,645	0,0537
32	LUZPARRAL	*	*	STX E	BT1a	-0,6588	0,026
32	LUZPARRAL	07404	Parral	STX E	BT1a	-0,6446	0,0537
32	LUZPARRAL	07405	Retiro	STX E	BT1a	-0,6459	0,0537
32	LUZPARRAL	16301	San Carlos	STX E	BT1a	-0,6601	0,0449
32	LUZPARRAL	07406	San Javier	STX E	BT1a	-0,6699	0,0526
23	SAESA	10202	Ancud	STX F	BT1a	-0,1558	0,0981
23	SAESA	02101	Antofagasta	STX B	BT1a	-0,1642	0,2036
23	SAESA	10102	Calbuco	STX F	BT1a	-0,1565	0,1045
23	SAESA	10201	Castro	STX F	BT1a	-0,156	0,1009
23	SAESA	10203	Chonchi	STX F	BT1a	-0,1564	0,1009
23	SAESA	10103	Cochamó	STX F	BT1a	-0,0106	0,0978
23	SAESA	14102	Corral	STX F	BT1a	-0,1564	0,1026

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
23	SAESA	10204	Curaco de Vélez	STX F	BT1a	-0,1567	0,0987
23	SAESA	10205	Dalcahue	STX F	BT1a	-0,1568	0,099
23	SAESA	10104	Fresia	STX F	BT1a	-0,3368	0,0818
23	SAESA	10105	Frutillar	STX F	BT1a	-0,1619	0,1014
23	SAESA	14202	Futrono	STX F	BT1a	-0,1561	0,0998
23	SAESA	09107	Gorbea	STX E	BT1a	-0,209	0,0749
23	SAESA	10403	Hualaihué	STX F	BT1a	-0,0114	0,099
23	SAESA	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,1615	0,1019
23	SAESA	14203	Lago Ranco	STX F	BT1a	-0,1566	0,099
23	SAESA	14103	Lanco	STX E	BT1a	-0,1314	0,107
23	SAESA	14103	Lanco	STX F	BT1a	-0,1599	0,0885
23	SAESA	10107	Llanquihue	STX F	BT1a	-0,1607	0,1068
23	SAESA	09109	Loncoche	STX E	BT1a	-0,142	0,0844
23	SAESA	09109	Loncoche	STX F	BT1a	-0,1665	0,0948
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX E	BT1a	-0,1472	0,1022
23	SAESA	14104	Los Lagos	STX F	BT1a	-0,156	0,1057
23	SAESA	10106	Los Muermos	STX F	BT1a	-0,337	0,0814
23	SAESA	14105	Máfil	STX F	BT1a	-0,1567	0,0977
23	SAESA	14106	Mariquina	STX E	BT1a	-0,1472	0,1022
23	SAESA	14106	Mariquina	STX F	BT1a	-0,1568	0,1062
23	SAESA	10108	Mauñín	STX F	BT1a	-0,3371	0,0831
23	SAESA	10301	Osorno	STX F	BT1a	-0,1615	0,1031
23	SAESA	*	*	STX E	BT1a	-0,1526	0,0322
23	SAESA	*	*	STX F	BT1a	-0,1665	0,0322
23	SAESA	*	*	STX B	BT1a	-0,1642	0,1985
23	SAESA	14107	Paillaco	STX F	BT1a	-0,1568	0,0974
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX F	BT1a	-0,1568	0,1021
23	SAESA	14108	Panguipulli	STX E	BT1a	-0,1472	0,1022
23	SAESA	10101	Puerto Montt	STX F	BT1a	-0,2117	0,1007
23	SAESA	10302	Puerto Octay	STX F	BT1a	-0,1611	0,105
23	SAESA	10109	Puerto Varas	STX F	BT1a	-0,2063	0,0954
23	SAESA	10206	Puqueldón	STX F	BT1a	-0,1572	0,0987
23	SAESA	10303	Purranque	STX F	BT1a	-0,1615	0,1028
23	SAESA	10304	Puyehue	STX F	BT1a	-0,1597	0,1001
23	SAESA	10207	Queilén	STX F	BT1a	-0,1508	0,0994
23	SAESA	10208	Quellón	STX F	BT1a	-0,1574	0,1005

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
23	SAESA	10209	Quemchi	STX F	BT1a	-0,1565	0,0998
23	SAESA	10210	Quinchao	STX F	BT1a	-0,1529	0,0993
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	-0,1606	0,087
23	SAESA	14204	Río Bueno	STX E	BT1a	-0,1511	0,0327
23	SAESA	10305	Río Negro	STX F	BT1a	-0,1624	0,1036
23	SAESA	10306	San Juan de la Costa	STX F	BT1a	-0,1531	0,1018
23	SAESA	10307	San Pablo	STX F	BT1a	-0,1635	0,1007
23	SAESA	02104	Taltal	STX B	BT1a	-0,1642	0,2022
23	SAESA	09118	Toltén	STX F	BT1a	-0,0433	0,0985
23	SAESA	14101	Valdivia	STX E	BT1a	-0,1472	0,1022
23	SAESA	14101	Valdivia	STX F	BT1a	-0,1567	0,0992
23	SAESA	09120	Villarrica	STX F	BT1a	-0,1676	0,1183
23	SAESA	09120	Villarrica	STX E	BT1a	-0,1636	0,0327
35	SOCOEPA	14202	Futrono	STX F	BT1a	-0,6467	0,0141
35	SOCOEPA	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,6528	0,0341
35	SOCOEPA	14104	Los Lagos	STX F	BT1a	-0,6511	0,0012
35	SOCOEPA	14105	Máfil	STX F	BT1a	-0,6578	0,0114
35	SOCOEPA	*	*	STX F	BT1a	-0,6309	0,029
35	SOCOEPA	14107	Paillaco	STX F	BT1a	-0,6564	0,01
35	SOCOEPA	14108	Panguipulli	STX F	BT1a	-0,6514	0,0175
13	TIL TIL	05703	Llailay	STX C	BT1a	-0,2367	0,0723
13	TIL TIL	*	*	STX C	BT1a	-0,2367	0,0723
13	TIL TIL	*	*	STX D	BT1a	-0,1566	0,0468
13	TIL TIL	13303	Tiltit	STX C	BT1a	-0,2367	0,0723
13	TIL TIL	13303	Tiltit	STX D	BT1a	-0,1566	0,0468
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13102	Cerrillos	STX D	BT1a	0,1608	0,1598
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13103	Cerro Navia	STX D	BT1a	0,1604	0,157
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13301	Colina	STX D	BT1a	0,1891	0,186
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13104	Conchalí	STX D	BT1a	0,1604	0,1582
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13106	Estación Central	STX D	BT1a	0,16	0,1579
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13107	Huechuraba	STX D	BT1a	0,1589	0,1578
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13108	Independencia	STX D	BT1a	0,1558	0,1551
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13109	La Cisterna	STX D	BT1a	0,1584	0,1564
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13110	La Florida	STX D	BT1a	0,1596	0,1579
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13111	La Granja	STX D	BT1a	0,1603	0,158

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión zonal	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
						Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13113	La Reina	STX D	BT1a	0,158	0,1573
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13302	Lampa	STX D	BT1a	0,1603	0,1594
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13114	Las Condes	STX D	BT1a	0,1577	0,1561
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1a	0,1565	0,1564
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13116	Lo Espejo	STX D	BT1a	0,1603	0,1589
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13117	Lo Prado	STX D	BT1a	0,1609	0,1631
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13118	Macul	STX D	BT1a	0,1592	0,1573
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13119	Maipú	STX D	BT1a	0,1619	0,1599
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13120	Ñuñoa	STX D	BT1a	0,1558	0,1548
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	*	*	STX C	BT1a	0,0854	0,0854
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	*	*	STX D	BT1a	0,0855	0,0855
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13121	Pedro Aguirre Cerda	STX D	BT1a	0,1605	0,1593
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13122	Peñalolén	STX D	BT1a	0,1589	0,1587
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13123	Providencia	STX D	BT1a	0,1581	0,1558
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13124	Pudahuel	STX D	BT1a	0,1609	0,1598
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13125	Quilicura	STX D	BT1a	0,1621	0,1599
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13126	Quinta Normal	STX D	BT1a	0,1591	0,1563
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13127	Recoleta	STX D	BT1a	0,1578	0,156
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13128	Renca	STX D	BT1a	0,1359	0,135
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13129	San Joaquín	STX D	BT1a	0,1594	0,1578
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13130	San Miguel	STX D	BT1a	0,1585	0,1561
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13131	San Ramón	STX D	BT1a	0,1599	0,1575
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13101	Santiago	STX D	BT1a	0,1535	0,1539
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13303	Tiltil	STX C	BT1a	0,3683	0,3625
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13303	Tiltil	STX D	BT1a	0,2304	0,2351
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13132	Vitacura	STX D	BT1a	0,1559	0,1554
9	LITORAL	05602	Algarrobo	STX C	BT1b	-0,0194	0,0843
9	LITORAL	05603	Cartagena	STX C	BT1b	-0,0045	0,1001
9	LITORAL	05102	Casablanca	STX C	BT1b	-0,0195	0,0841
9	LITORAL	05604	El Quisco	STX C	BT1b	-0,0208	0,0839
9	LITORAL	05605	El Tabo	STX C	BT1b	-0,022	0,0835
9	LITORAL	*	*	STX C	BT1b	-0,0301	0,0474

COD	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Transmisión zonal	Tipo de suministro	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR
							Fórmulas tarifarias residenciales
18	CGED	07105	Maule	STX E	BT_AS	BT1a	-0,1321
6	CHILQUINTA	05101	Valparaíso	STX C	BT_AS	BT1a	-0,1841
6	CHILQUINTA	05109	Viña del Mar	STX C	BT_AS	BT1a	-0,1834
7	CONAFE	05101	Valparaíso	STX C	BT_AS	BT1a	-0,0206
6	CHILQUINTA	05101	Valparaíso	STX C	BT_SA	BT1a	-0,2474
6	CHILQUINTA	05101	Valparaíso	STX C	BT_SS	BT1a	-0,3380

Adicionalmente, en la siguiente tabla se muestran los factores de Factores de Equidad Tarifaria Residencial aplicables a la componente contemplada en el número 3 del artículo 182° de la Ley, asociado a las tarifas de los clientes regulados suministrados por Mataquito.

Tabla 26: Factores FETR para Mataquito

Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema de Subtransmisión	Fórmulas tarifarias residenciales	FETR	
					Fórmulas tarifarias residenciales	Fórmulas tarifarias no residenciales
Mataquito	3101	Copiapó	STX B	BT1a	-0,8117	0,0000
Mataquito	3304	Huasco	STX B	BT1a	-0,8117	0,0000

ANEXOS

1. ANEXO 1

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

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

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:

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{PPDiesel}{PPDiesel_0} + a_2 \cdot \frac{PPCarbón}{PPCarbón_0} + a_3 \cdot \frac{PGNL}{PGNL_0} + a_4 \cdot \frac{CPI}{CPI_0} \right)$$
$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI}{CPI_0} \right)$$

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 cuál 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.crsl.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.

1.2 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.

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:

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

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

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].
- 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 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 "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 presentación de ofertas del primer llamado del proceso licitatorio.

1.3 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.

Fórmula de indexación del PNELP

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

$$PNELP = PNELP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_{9m}}{CPI_{0_9m}} \right)$$

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:

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left(\frac{CPI_{9m}}{CPI_{0_9m}} \right)$$

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 "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) 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.

1.4 Proceso Licitatorio EMEL-SING 2008/01

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

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:

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

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

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].

PGNL₀_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.

1.5 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.

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:

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

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

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.crsl.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].

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.

CPI_{0_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.

1.6 Proceso Licitatorio SIC 2013/01

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

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:

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

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

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.crsl.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.

1.7 Proceso Licitatorio SIC 2013/03

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

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:

$$PNEPLP = PNEPLP_{Base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{Carbón_6m}{Carbón_0_6m} + a_2 \cdot \frac{Brent_6m}{Brent_0_6m} + a_3 \cdot \frac{PGNL_6m}{PGNL_0_6m} + a_4 \cdot \frac{CPI_6m}{CPI_0_6m} \right) \cdot \begin{pmatrix} \frac{f_{PtoCompra}^E}{f_{PtoCompra0}^E} \\ \frac{f_{PtoOferta}^E}{f_{PtoOferta0}^E} \end{pmatrix}$$

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

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_{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_{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.

1.8 Proceso Licitatorio SIC 2013/03-2

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

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:

$$PNELP = PNELP_{base} \left(a_1 \frac{CPI_{6m}}{CPI_{0-6m}} + a_2 \frac{Carbón_{6m}}{Carbón_{0-6m}} + a_3 \frac{PGNL_{6m}}{PGNL_{0-6m}} \right) + RIAE$$

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

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.

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.

Carbón_{0_6m}: Promedio de los valores mensuales del Carbón Zona Central, de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

PGNL_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.

PGNL_{0_6m}: Promedio de los valores mensuales del GNL Henry Hub, 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 el Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional, en adelante e indistintamente “el Coordinador” 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:

$$RIAE = \left(\frac{R_{contrato}}{\text{Max}[R_{total}; I_{total}]} \right) \cdot \left[\left(\frac{Emisión_{CO2}}{2 \cdot Consumo} \right) \cdot (Imp_{CO2} - Imp_{CO2o}) + \left(\frac{\sum_{j=1}^{NC} CDC_j \cdot Pob_j}{10} \right) \cdot \left[\left(\frac{Emisión_{MP}}{2 \cdot Consumo} \right) \cdot (CSCpc_{MP} - CSCpc_{MPo}) + \left(\frac{Emisión_{NOX}}{2 \cdot Consumo} \right) \cdot (CSCpc_{NOX} - CSCpc_{NOXo}) + \left(\frac{Emisión_{SO2}}{2 \cdot Consumo} \right) \cdot (CSCpc_{SO2} - CSCpc_{SO2o}) \right] \right]$$

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_CO ₂ :	Emisiones anuales de dióxido de carbono (CO ₂) 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_CO ₂ :	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_CO _{2o} :	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.
CDC _j :	Coefficiente 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_SO ₂ :	Emisiones anuales de dióxido de azufre (SO ₂) 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.

1.9 Proceso Licitatorio SIC 2015/02

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

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:

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

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

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.

CPIo_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.

2. ANEXO 2

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			257,9710	391,7900	88,7600	257,9710		
CGED 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			257,9710	88,7600	1,8700	257,9710		
CHL 2006/01	AES GENER	BB1	CPI	CARBÓN	CPI				257,9710	88,7600	257,9710			
CHL 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			257,9710	88,7600	1,8700	257,9710		
CHL 2006/01	GUACOLDA	BB1	CPI	CARBÓN	CPI				257,9710	88,7600	257,9710			
CHL 2006/01	AES GENER	BB2	CPI	CARBÓN	CPI				257,9710	88,7600	257,9710			
CHL 2006/01	ENDESA	BB2	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			257,9710	88,7600	1,8700	257,9710		
CHQ 2006/01	AES GENER	BB1	CPI	CARBÓN	CPI				257,9710	88,7600	257,9710			
CHQ 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			257,9710	88,7600	1,8700	257,9710		
CHQ 2006/01	ENDESA	BB2	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			257,9710	88,7600	1,8700	257,9710		
EMEL-SIC 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			257,9710	88,7600	1,8700	257,9710		
EMEL-SIC 2006/01-2	AES GENER	BB Norte	CPI	CARBÓN					257,9710	88,7600				
CHL 2006/02	COLBÚN	BB1	CPI_6m	CPI_6m					257,1360	257,1360				
CHL 2006/02	ENDESA	BB1	CPI_6m	GNL_6m	CPI_6m				257,1360	2,3000	257,1360			
CHL 2006/02	COLBÚN	BB2	CPI_6m	CPI_6m					257,1360	257,1360				
CHL 2006/02	COLBÚN	BB3	CPI_6m	CPI_6m					257,1360	257,1360				
CHL 2006/02	ENDESA	BB3	CPI_6m	GNL_6m	CPI_6m				257,1360	2,3000	257,1360			
CHL 2006/02-2	AES GENER	BB1	CPI_6m	CPI_6m					257,1360	257,1360				
CGED 2008/01	CAMPANARIO	BS1	CPI_9m	CPI_9m					256,8470	256,8470				
CGED 2008/01	COLBÚN	BS1	CPI_9m	CPI_9m					256,8470	256,8470				
CGED 2008/01	M. REDONDO	BS1	CPI_9m	CPI_9m					256,8470	256,8470				

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	ENDESA	BS2	CPI 9m	CPI 9m						256,8470	256,8470				
CHQ 2008/01	AES GENER	BS1	CPI 9m	CPI 9m						256,8470	256,8470				
CHQ 2008/01	ENDESA	BS1	CPI 9m	CPI 9m						256,8470	256,8470				
CGED 2008/01-2	D. ALMAGRO	BS1	CPI 9m	CPI 9m						256,8470	256,8470				
CGED 2008/01-2	ENDESA	BS1	CPI 9m	CPI 9m						256,8470	256,8470				
CGED 2008/01-2	M. REDONDO	BS1	CPI 9m	CPI 9m						256,8470	256,8470				
CGED 2008/01-2	PUNTILLA	BS1	CPI 9m	CPI 9m						256,8470	256,8470				
CHQ 2010/01	PUYEHUE	BS4	CPI 6m	CPI 6m						257,1360	257,1360				
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS4	CPI 6m	CPI 6m						257,1360	257,1360				
CHQ 2010/01	ENDESA	BS4	CPI 6m	Carbón 6m	Brent 6m	CPI 6m				257,1360	89,2400	62,4500	257,1360		
CHQ 2010/01	PUYEHUE	BS5	CPI 6m	CPI 6m						257,1360	257,1360				
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS5	CPI 6m	CPI 6m						257,1360	257,1360				
CHQ 2010/01	ENDESA	BS5	CPI 6m	Carbón 6m	Brent 6m	CPI 6m				257,1360	89,2400	62,4500	257,1360		
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS6	CPI 6m	CPI 6m						257,1360	257,1360				
CHQ 2010/01	ENDESA	BS6	CPI 6m	Carbón 6m	Brent 6m	CPI 6m				257,1360	89,2400	62,4500	257,1360		
CHL 2010/01	ENDESA	BS1	CPI 6m	Carbón 6m	Brent 6m	CPI 6m				257,1360	89,2400	62,4500	257,1360		
EMEL-SING 2008/01	E-CL	BS1	CPI 4m	GNL 4m	CPI 4m					257,3750	2,2700	257,3750			
SIC 2013/01	ENDESA	BS1	CPI 6m	Carbón 6m	Brent 6m	GNL 6m	CPI 6m			257,1360	89,2400	62,4500	2,3000	257,1360	
SIC 2013/01	PANGUIPULLI	BS1	CPI 6m	CPI 6m						257,1360	257,1360				
SIC 2013/03	ENDESA	BS1	CPI 6m	CPI 6m						257,1360	257,1360				
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1A	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2	Chungungo S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0

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
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI 6m	CPI 6m				RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1C	CPI 6m	CPI 6m				RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/01 (Enelsa)	ENDESA	BS1	CPI 6m	Carbón_6m	Brent 6m	GNL 6m	CPI 6m	RIAE	257,1360	89,2400	62,4500	2,3000	257,1360	0
SIC 2013/01 (Enelsa)	PANGUIPULLI	BS1	CPI 6m	CPI 6m				RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03 (Enelsa)	ENDESA	BS1	CPI 6m	CPI 6m				RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI 6m	CPI 6m				RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1A	CPI 6m	CPI 6m				RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Chungungo S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m				RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m				RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m				RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m				RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m				RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI 6m	CPI 6m				RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1C	CPI 6m	CPI 6m				RIAE	257,1360	257,1360				0
SAE 2006/01 (Enelsa)	COLBÚN	BB1	CPI	DIESEL	CARBÓN	CPI		RIAE	257,9710	391,7900	88,7600	257,9710		0
SAE 2006/01 (Enelsa)	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI		RIAE	257,9710	88,7600	1,8700	257,9710		0
SAE 2006/01 (Enelsa)	COLBÚN	BV1	CPI	DIESEL	CARBÓN	CPI		RIAE	257,9710	391,7900	88,7600	257,9710		0
SIC 2013/01 (Emetal)	ENDESA	BS1	CPI 6m	Carbón_6m	Brent 6m	GNL 6m	CPI 6m	RIAE	257,1360	89,2400	62,4500	2,3000	257,1360	0
SIC 2013/01 (Emetal)	PANGUIPULLI	BS1	CPI 6m	CPI 6m				RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03 (Emetal)	ENDESA	BS1	CPI 6m	CPI 6m				RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI 6m	CPI 6m				RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1A	CPI 6m	CPI 6m				RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Chungungo S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m				RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m				RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m				RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m				RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m				RIAE	257,1360	257,1360				0

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	
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1C	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
EMEL-SIC 2006/01 (Emetal)	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			RIAE	257,9710	88,7600	1,8700	257,9710		0
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emetal)	AES GENER	BB_Sur	CPI	CARBÓN					RIAE	257,9710	88,7600				0
SIC 2013/01 (Emelectric)	ENDESA	BS1	CPI 6m	Carbón_6m	Brent_6m	GNL_6m	CPI_6m		RIAE	257,1360	89,2400	62,4500	2,3000	257,1360	0
SIC 2013/01 (Emelectric)	PANGUIPULLI	BS1	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03 (Emelectric)	ENDESA	BS1	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1A	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Chunungo S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1C	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
EMEL-SIC 2006/01 (Emelectric)	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI			RIAE	257,9710	88,7600	1,8700	257,9710		0
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emelectric)	AES GENER	BB_Sur	CPI	CARBÓN					RIAE	257,9710	88,7600				0
SIC 2013/03_2	San Juan SpA.	BS2A	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	San Juan SpA.	BS2A	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (emetal)	San Juan SpA.	BS2A	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2	Pelumpén S.A. (Colbún)	BS2B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2	Pelumpén S.A. (Polpaico)	BS2B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (emetal)	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0

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	
SIC 2013/03_2 (Enelectric)	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2	San Juan SpA.	BS2C	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (Enelectric)	San Juan SpA.	BS2C	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	San Juan SpA.	BS2A	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	San Juan SpA.	BS2C	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (emetal)	San Juan SpA.	BS2C	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4A	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
2015/02	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4A	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
2015/02	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	BS4A	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
2015/02	SCB II SpA	BS4B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
2015/02	Amunche Solar SpA	BS4B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4C	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
2015/02	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4C	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
2015/02	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	BS4C	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
EMEL-SING 2008/01 (Elecda)	E-CL	BS1	CPI 4m	GNL 4m	CPI 4m				RIAE	257,3750	2,2700	257,3750			0
2015/02 (Elecda)	Aela Generación S.A.	BS4A	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
2015/02 (Elecda)	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4A	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
2015/02 (Elecda)	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	BS4A	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
2015/02 (Elecda)	SCB II SpA	BS4B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
2015/02 (Elecda)	Aela Generación S.A.	BS4B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
2015/02 (Elecda)	Amunche Solar SpA	BS4B	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
2015/02 (Elecda)	Aela Generación S.A.	BS4C	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
2015/02 (Elecda)	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4C	CPI 6m	CPI 6m					RIAE	257,1360	257,1360				0

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 (Elecda)	Ibereolica Cabo Leones I.S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2	E-CL	BS3	CPI_6m	CPI_6m	Carbón_6m	GNL_6m			RIAE	257,1360	257,1360	89,2400	2,3000		0
SIC 2013/03_2	ACCIONA	BS3	CPI_6m	CPI_6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2	San Juan SpA.	BS3	CPI_6m	CPI_6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI_6m	CPI_6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (enelsa)	E-CL	BS3	CPI_6m	CPI_6m	Carbón_6m	GNL_6m			RIAE	257,1360	257,1360	89,2400	2,3000		0
SIC 2013/03_2 (enelsa)	ACCIONA	BS3	CPI_6m	CPI_6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (enelsa)	San Juan SpA.	BS3	CPI_6m	CPI_6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI_6m	CPI_6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (emelectric)	E-CL	BS3	CPI_6m	CPI_6m	Carbón_6m	GNL_6m			RIAE	257,1360	257,1360	89,2400	2,3000		0
SIC 2013/03_2 (emelectric)	ACCIONA	BS3	CPI_6m	CPI_6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (emelectric)	San Juan SpA.	BS3	CPI_6m	CPI_6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI_6m	CPI_6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (emetal)	E-CL	BS3	CPI_6m	CPI_6m	Carbón_6m	GNL_6m			RIAE	257,1360	257,1360	89,2400	2,3000		0
SIC 2013/03_2 (emetal)	ACCIONA	BS3	CPI_6m	CPI_6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (emetal)	San Juan SpA.	BS3	CPI_6m	CPI_6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI_6m	CPI_6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2	El Campesino	BS4	CPI_6m	CPI_6m		GNL_6m			RIAE	257,1360	257,1360		2,3000		0
SIC 2013/03_2	Abengoa	BS4	CPI_6m	CPI_6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2	Norvind	BS4	CPI_6m	CPI_6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	El Campesino	BS4	CPI_6m	CPI_6m		GNL_6m			RIAE	257,1360	257,1360		2,3000		0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Abengoa	BS4	CPI_6m	CPI_6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Norvind	BS4	CPI_6m	CPI_6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	El Campesino	BS4	CPI_6m	CPI_6m		GNL_6m			RIAE	257,1360	257,1360		2,3000		0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Abengoa	BS4	CPI_6m	CPI_6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Norvind	BS4	CPI_6m	CPI_6m					RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	El Campesino	BS4	CPI_6m	CPI_6m		GNL_6m			RIAE	257,1360	257,1360		2,3000		0

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
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Abengoa	BS4	CPI 6m	CPI 6m				RIAE	257,1360	257,1360				0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Norvind	BS4	CPI 6m	CPI 6m				RIAE	257,1360	257,1360				0

3. ANEXO 3

Contrato	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Saldo Periodo Anterior [USD]	Suma Periodo [USD]	Suma total Acumulado [USD]
2015/02 (Elecda)_BS4_BB_Elecda_Aela Generación S.A.	-1.755	-329	8	0	-832	-2.076	-2.908
2015/02 (Elecda)_BS4A_BB_Elecda_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-72	0	1	1	-44	-70	-113
2015/02 (Elecda)_BS4A_BB_Elecda_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-318	0	4	0	-192	-314	-506
2015/02 (Elecda)_BS4B_BB_Elecda_Amunche Solar SpA	-181	0	1	0	-108	-180	-287
2015/02 (Elecda)_BS4B_BB_Elecda_SCB II SpA	-151	0	1	-1	-89	-151	-240
2015/02 (Elecda)_BS4C_BB_Elecda_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-56	-34	-8	0	-55	-97	-152
2015/02 (Elecda)_BS4C_BB_Elecda_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-272	-154	-39	-1	-259	-467	-727
2015/02_BS4_BB_Conafe_Aela Generación S.A.	-1.244.590	-222.041	-14.407	1.369	-1.245.729	-1.479.668	-2.725.397
2015/02_BS4_BB_Elecda_Aela Generación S.A.	0	0	0	20	-18.956	20	-18.936
2015/02_BS4_BB_EMELARI_Aela Generación S.A.	-27.673	-4.120	-712	947	-66.792	-31.557	-98.349
2015/02_BS4_BB_EMELAT_Aela Generación S.A.	-71.874	-13.561	0	0	0	-85.434	-85.434
2015/02_BS4A_BB_CGE Distribución_Aela Generación S.A.	0	0	0	-4	-233.594	-4	-233.598
2015/02_BS4A_BB_CGE Distribución_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	0	0	0	-2	-26.779	-2	-26.781
2015/02_BS4A_BB_CGE Distribución_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	0	0	0	-7	-117.328	-7	-117.334
2015/02_BS4A_BB_Chilquinta_Aela Generación S.A.	0	0	-8.881	-81	-65.211	-8.962	-74.173
2015/02_BS4A_BB_Chilquinta_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	0	0	-833	-21	-12.203	-854	-13.057
2015/02_BS4A_BB_Chilquinta_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	0	0	-4.163	-114	-53.449	-4.277	-57.725
2015/02_BS4A_BB_Codiner_Aela Generación S.A.	-36.208	0	0	65	-1.228	-36.143	-37.371
2015/02_BS4A_BB_Codiner_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-4.312	0	0	7	-140	-4.305	-4.445
2015/02_BS4A_BB_Codiner_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-18.893	0	0	31	-615	-18.862	-19.477
2015/02_BS4A_BB_Conafe_Aela Generación S.A.	0	0	0	4	-399.519	4	-399.515
2015/02_BS4A_BB_Conafe_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-46.418	0	-1.351	45	-105.556	-47.724	-153.280
2015/02_BS4A_BB_Conafe_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-203.366	0	-6.753	199	-462.501	-209.920	-672.421

Contrato	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Saldo Periodo Anterior [USD]	Suma Periodo [USD]	Suma total Acumulado [USD]
2015/02_BS4A_BB_Coopelan_Aela Generación S.A.	-23.497	0	39	3	-4.280	-23.455	-27.735
2015/02_BS4A_BB_Coopelan_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-2.798	0	4	-1	-525	-2.796	-3.321
2015/02_BS4A_BB_Coopelan_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-12.259	0	18	-2	-2.305	-12.243	-14.548
2015/02_BS4A_BB_Copelec_Aela Generación S.A.	-61.659	0	-948	-25	-30.703	-62.632	-93.335
2015/02_BS4A_BB_Copelec_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-7.365	0	-89	-2	-4.547	-7.456	-12.003
2015/02_BS4A_BB_Copelec_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-32.259	0	-444	-37	-19.896	-32.740	-52.636
2015/02_BS4A_BB_Elecda SIC_Aela Generación S.A.	0	0	0	0	-279	0	-279
2015/02_BS4A_BB_Elecda SIC_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	0	0	0	0	-32	0	-32
2015/02_BS4A_BB_Elecda SIC_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	0	0	0	0	-140	0	-140
2015/02_BS4A_BB_Elecda_Aela Generación S.A.	0	0	0	0	-669	0	-669
2015/02_BS4A_BB_Elecda_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	0	0	0	-1	-1.011	-1	-1.012
2015/02_BS4A_BB_Elecda_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	0	0	0	4	-4.446	4	-4.442
2015/02_BS4A_BB_EMELARI_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-1.035	0	-67	35	-3.878	-1.067	-4.945
2015/02_BS4A_BB_EMELARI_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-4.543	0	-334	164	-17.005	-4.712	-21.718
2015/02_BS4A_BB_EMELAT_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-2.758	0	0	0	0	-2.758	-2.758
2015/02_BS4A_BB_EMELAT_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-12.084	0	0	0	0	-12.084	-12.084
2015/02_BS4A_BB_Enel Distribución_Aela Generación S.A.	0	0	0	138	-2.524	138	-2.386
2015/02_BS4A_BB_Enel Distribución_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	0	0	-692	-35	-3.188	-727	-3.915
2015/02_BS4A_BB_Enel Distribución_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	0	0	0	-143	-15.390	-143	-15.533
2015/02_BS4A_BB_FRONTTEL_Aela Generación S.A.	-224.215	0	152	-488	-19.716	-224.551	-244.267
2015/02_BS4A_BB_FRONTTEL_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-26.716	0	14	-63	-3.096	-26.765	-29.861
2015/02_BS4A_BB_FRONTTEL_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-117.053	0	71	-276	-13.567	-117.258	-130.825
2015/02_BS4A_BB_Litoral_Aela Generación S.A.	0	0	-2.117	-6	-4.322	-2.124	-6.445
2015/02_BS4A_BB_Litoral_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	0	0	-199	-5	-844	-204	-1.047
2015/02_BS4A_BB_Litoral_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	0	0	-993	-11	-3.708	-1.003	-4.711

Contrato	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Saldo Periodo Anterior [USD]	Suma Periodo [USD]	Suma total Acumulado [USD]
2015/02_BS4A_BB_LUZ OSORNO_Aela Generación S.A.	-28.282	0	172	-2	69	-28.112	-28.043
2015/02_BS4A_BB_LUZ OSORNO_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-3.370	0	16	0	-159	-3.355	-3.514
2015/02_BS4A_BB_LUZ OSORNO_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-14.767	0	81	-3	-696	-14.690	-15.386
2015/02_BS4A_BB_LUZLINARES_Aela Generación S.A.	-1.574	0	-362	-20	-14.755	-1.956	-16.711
2015/02_BS4A_BB_LUZLINARES_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-188	0	-34	-7	-2.511	-230	-2.741
2015/02_BS4A_BB_LUZLINARES_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-825	0	-170	-29	-11.008	-1.023	-12.031
2015/02_BS4A_BB_LUZPARRAL_Aela Generación S.A.	-4.894	0	-2.010	-27	-14.008	-6.931	-20.939
2015/02_BS4A_BB_LUZPARRAL_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-584	0	-188	-8	-2.492	-780	-3.272
2015/02_BS4A_BB_LUZPARRAL_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-2.563	0	-942	-37	-10.916	-3.542	-14.458
2015/02_BS4A_BB_SAESA_Aela Generación S.A.	-284.412	0	0	0	0	-284.412	-284.412
2015/02_BS4A_BB_SAESA_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-33.871	0	0	0	0	-33.871	-33.871
2015/02_BS4A_BB_SAESA_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-148.406	0	0	0	0	-148.406	-148.406
2015/02_BS4B_BB_CGE Distribución_Aela Generación S.A.	0	0	0	-7	-341.365	-7	-341.371
2015/02_BS4B_BB_CGE Distribución_Amunche Solar SpA	0	0	0	12	-87.225	12	-87.213
2015/02_BS4B_BB_CGE Distribución_SCB II SpA	0	0	0	3	-72.779	3	-72.776
2015/02_BS4B_BB_Chilquinta_Aela Generación S.A.	0	0	-34.951	-112	-91.933	-35.062	-126.995
2015/02_BS4B_BB_Chilquinta_Amunche Solar SpA	0	0	-10.922	-80	-38.319	-11.002	-49.320
2015/02_BS4B_BB_Chilquinta_SCB II SpA	0	0	-8.738	-65	-31.977	-8.803	-40.779
2015/02_BS4B_BB_Codiner_Aela Generación S.A.	-23.968	0	0	220	-2.367	-23.748	-26.115
2015/02_BS4B_BB_Codiner_Amunche Solar SpA	-6.361	0	0	57	-606	-6.303	-6.909
2015/02_BS4B_BB_Codiner_SCB II SpA	-5.308	0	0	46	-503	-5.262	-5.765
2015/02_BS4B_BB_Conafe_Aela Generación S.A.	0	0	-61.572	4	-539.793	-61.568	-601.361
2015/02_BS4B_BB_Conafe_Amunche Solar SpA	-146.137	0	-19.241	33	-323.318	-165.345	-488.664
2015/02_BS4B_BB_Conafe_SCB II SpA	-121.945	0	-15.393	26	-269.792	-137.312	-407.103
2015/02_BS4B_BB_Coopelan_Aela Generación S.A.	-33.195	0	30	0	-7.297	-33.166	-40.464

Contrato	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Saldo Periodo Anterior [USD]	Suma Periodo [USD]	Suma total Acumulado [USD]
2015/02_BS4B_BB_Coopelan_Amunche Solar SpA	-8.809	0	9	-1	-1.979	-8.801	-10.780
2015/02_BS4B_BB_Coopelan_SCB II SpA	-7.351	0	7	-1	-1.652	-7.344	-8.996
2015/02_BS4B_BB_Copelec_Aela Generación S.A.	-92.960	0	-2.679	-43	-47.238	-95.682	-142.920
2015/02_BS4B_BB_Copelec_Amunche Solar SpA	-24.737	0	-837	-28	-15.588	-25.602	-41.189
2015/02_BS4B_BB_Copelec_SCB II SpA	-22.175	0	-737	-23	-13.689	-22.935	-36.624
2015/02_BS4B_BB_Elecda SIC_Aela Generación S.A.	0	0	0	0	-309	0	-309
2015/02_BS4B_BB_Elecda_Aela Generación S.A.	0	0	3	0	-738	2	-736
2015/02_BS4B_BB_Elecda_Amunche Solar SpA	0	0	0	-1	-3.085	-1	-3.086
2015/02_BS4B_BB_Elecda_SCB II SpA	0	0	0	4	-2.578	4	-2.574
2015/02_BS4B_BB_Emelari_Aela Generación S.A.	0	0	-5.175	0	0	-5.175	-5.175
2015/02_BS4B_BB_EMELARI_Amunche Solar SpA	-3.284	0	-1.617	157	-12.196	-4.745	-16.941
2015/02_BS4B_BB_EMELARI_SCB II SpA	-2.740	0	-1.294	130	-10.178	-3.905	-14.082
2015/02_BS4B_BB_EMELAT_Amunche Solar SpA	-8.267	0	0	0	0	-8.267	-8.267
2015/02_BS4B_BB_EMELAT_SCB II SpA	-6.898	0	0	0	0	-6.898	-6.898
2015/02_BS4B_BB_Enel Distribución_Aela Generación S.A.	0	0	0	206	-3.752	206	-3.546
2015/02_BS4B_BB_Enel Distribución_Amunche Solar SpA	0	0	0	-98	-10.578	-98	-10.676
2015/02_BS4B_BB_Enel Distribución_SCB II SpA	0	0	0	-93	-8.816	-93	-8.909
2015/02_BS4B_BB_FRONTTEL_Aela Generación S.A.	-306.793	0	-1.451	-706	-27.637	-308.950	-336.587
2015/02_BS4B_BB_FRONTTEL_Amunche Solar SpA	-81.462	0	-453	-196	-9.750	-82.112	-91.862
2015/02_BS4B_BB_FRONTTEL_SCB II SpA	-67.976	0	-363	-178	-8.122	-68.517	-76.639
2015/02_BS4B_BB_Litoral_Aela Generación S.A.	0	0	-4.287	-9	-4.912	-4.296	-9.207
2015/02_BS4B_BB_Litoral_Amunche Solar SpA	0	0	-1.340	-5	-2.152	-1.344	-3.497
2015/02_BS4B_BB_Litoral_SCB II SpA	0	0	-1.072	-5	-1.795	-1.077	-2.872
2015/02_BS4B_BB_LUZ OSORNO_Aela Generación S.A.	-38.257	0	197	2	-1.568	-38.058	-39.627
2015/02_BS4B_BB_LUZ OSORNO_Amunche Solar SpA	-10.160	0	61	0	-909	-10.098	-11.008

Contrato	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Saldo Periodo Anterior [USD]	Suma Periodo [USD]	Suma total Acumulado [USD]
2015/02_BS4B_BB_LUZ OSORNO_SCB II SpA	-8.478	0	49	0	-759	-8.429	-9.187
2015/02_BS4B_BB_LUZLINARES_Aela Generación S.A.	-2.131	0	-1.300	-32	-22.086	-3.462	-25.548
2015/02_BS4B_BB_LUZLINARES_Amunche Solar SpA	-567	0	-406	-22	-8.350	-995	-9.345
2015/02_BS4B_BB_LUZLINARES_SCB II SpA	-473	0	-325	-20	-6.967	-817	-7.784
2015/02_BS4B_BB_LUZPARRAL_Aela Generación S.A.	-7.812	0	-4.336	-44	-21.163	-12.192	-33.356
2015/02_BS4B_BB_LUZPARRAL_Amunche Solar SpA	-2.079	0	-1.355	-29	-8.421	-3.463	-11.884
2015/02_BS4B_BB_LUZPARRAL_SCB II SpA	-1.735	0	-1.084	-23	-7.028	-2.842	-9.870
2015/02_BS4B_BB_SAESA_Aela Generación S.A.	-394.341	0	0	0	0	-394.341	-394.341
2015/02_BS4B_BB_SAESA_Amunche Solar SpA	-104.656	0	0	0	0	-104.656	-104.656
2015/02_BS4B_BB_SAESA_SCB II SpA	-87.331	0	0	0	0	-87.331	-87.331
2015/02_BS4C_BB_CGE Distribución_Aela Generación S.A.	0	0	0	7	-364.647	7	-364.640
2015/02_BS4C_BB_CGE Distribución_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	0	0	0	-4	-38.049	-4	-38.053
2015/02_BS4C_BB_CGE Distribución_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	0	0	0	2	-188.089	2	-188.087
2015/02_BS4C_BB_Chilquinta_Aela Generación S.A.	0	0	-51.163	-105	-72.661	-51.268	-123.929
2015/02_BS4C_BB_Chilquinta_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	0	0	-4.797	-28	-11.741	-4.824	-16.565
2015/02_BS4C_BB_Chilquinta_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	0	0	-23.981	-114	-57.707	-24.095	-81.803
2015/02_BS4C_BB_Codiner_Aela Generación S.A.	-12.436	-1.859	0	113	-1.423	-14.182	-15.605
2015/02_BS4C_BB_Codiner_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-1.481	-174	0	5	-151	-1.650	-1.801
2015/02_BS4C_BB_Codiner_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-7.252	-871	0	65	-781	-8.059	-8.840
2015/02_BS4C_BB_Coelcha_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	0	0	0	0	-787	0	-787
2015/02_BS4C_BB_Conafe_Aela Generación S.A.	0	0	-70.957	-1	-602.827	-70.958	-673.785
2015/02_BS4C_BB_Conafe_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-36.913	-20.812	-6.652	-66	-139.130	-64.443	-203.573
2015/02_BS4C_BB_Conafe_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-180.765	-104.075	-33.261	-341	-687.124	-318.443	-1.005.567
2015/02_BS4C_BB_Coopelan_Aela Generación S.A.	-19.074	-9.790	18	-2	-5.041	-28.848	-33.890
2015/02_BS4C_BB_Coopelan_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-2.271	-918	2	-3	-555	-3.190	-3.746

Contrato	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Saldo Periodo Anterior [USD]	Suma Periodo [USD]	Suma total Acumulado [USD]
2015/02_BS4C_BB_Coopelan_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-11.123	-4.589	9	1	-2.757	-15.702	-18.459
2015/02_BS4C_BB_Copelec_Aela Generación S.A.	-50.500	-26.209	-2.004	-53	-48.796	-78.766	-127.562
2015/02_BS4C_BB_Copelec_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-6.028	-2.456	-188	-10	-5.924	-8.682	-14.606
2015/02_BS4C_BB_Copelec_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-29.527	-12.284	-940	-42	-29.251	-42.793	-72.045
2015/02_BS4C_BB_Elecda SIC_Aela Generación S.A.	0	0	0	-1	-383	-1	-384
2015/02_BS4C_BB_Elecda SIC_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	0	0	0	0	-40	0	-40
2015/02_BS4C_BB_Elecda SIC_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	0	0	0	0	-198	0	-198
2015/02_BS4C_BB_Elecda_Aela Generación S.A.	0	0	-84	0	-1.010	-84	-1.094
2015/02_BS4C_BB_Elecda_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	0	0	0	-2	-1.369	-2	-1.371
2015/02_BS4C_BB_Elecda_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	0	0	0	-7	-6.784	-7	-6.791
2015/02_BS4C_BB_Emelari_Aela Generación S.A.	0	0	932	0	0	932	932
2015/02_BS4C_BB_EMELARI_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-785	-384	87	24	-4.902	-1.057	-5.959
2015/02_BS4C_BB_EMELARI_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-3.858	-1.932	437	136	-24.247	-5.217	-29.464
2015/02_BS4C_BB_EMELAT_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-2.065	-1.271	0	0	0	-3.336	-3.336
2015/02_BS4C_BB_EMELAT_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-10.102	-6.358	0	0	0	-16.460	-16.460
2015/02_BS4C_BB_Enel Distribución_Aela Generación S.A.	0	0	0	106	-1.911	106	-1.805
2015/02_BS4C_BB_Enel Distribución_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	0	0	0	-24	-2.415	-24	-2.439
2015/02_BS4C_BB_Enel Distribución_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	0	0	0	-122	-13.016	-122	-13.138
2015/02_BS4C_BB_FRONTTEL_Aela Generación S.A.	-194.079	-141.516	-1.178	-768	-37.093	-337.542	-374.635
2015/02_BS4C_BB_FRONTTEL_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-23.124	-13.267	-110	-83	-4.572	-36.585	-41.157
2015/02_BS4C_BB_FRONTTEL_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-113.238	-66.336	-552	-432	-20.070	-180.558	-200.629
2015/02_BS4C_BB_Litoral_Aela Generación S.A.	0	0	-7.133	-6	-4.761	-7.139	-11.899
2015/02_BS4C_BB_Litoral_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	0	0	-669	-5	-779	-674	-1.453
2015/02_BS4C_BB_Litoral_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	0	0	-3.343	-9	-3.848	-3.351	-7.199
2015/02_BS4C_BB_LUZ OSORNO_Aela Generación S.A.	-20.110	-14.349	153	2	-3.838	-34.304	-38.143

Contrato	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Saldo Periodo Anterior [USD]	Suma Periodo [USD]	Suma total Acumulado [USD]
2015/02_BS4C_BB_LUZ OSORNO_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-2.397	-1.345	14	-8	-478	-3.736	-4.213
2015/02_BS4C_BB_LUZ OSORNO_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-11.736	-6.726	71	-8	-2.403	-18.398	-20.802
2015/02_BS4C_BB_LUZLINARES_Aela Generación S.A.	-1.113	-125	-780	-16	-13.980	-2.035	-16.015
2015/02_BS4C_BB_LUZLINARES_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-133	-12	-73	-5	-2.176	-223	-2.399
2015/02_BS4C_BB_LUZLINARES_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-647	-58	-366	-25	-10.680	-1.096	-11.776
2015/02_BS4C_BB_LUZPARRAL_Aela Generación S.A.	-3.676	-269	-3.868	-25	-13.129	-7.838	-20.967
2015/02_BS4C_BB_LUZPARRAL_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-441	-25	-363	-10	-2.147	-839	-2.986
2015/02_BS4C_BB_LUZPARRAL_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-2.148	-126	-1.813	-31	-10.551	-4.117	-14.668
2015/02_BS4C_BB_SAESA_Aela Generación S.A.	-235.370	-197.206	0	0	0	-432.576	-432.576
2015/02_BS4C_BB_SAESA_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-28.030	-18.488	0	0	0	-46.518	-46.518
2015/02_BS4C_BB_SAESA_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-137.262	-92.440	0	0	0	-229.702	-229.702
CGED 2006/01_BB1_BB_CGE Distribución_COLBÚN	-2.158.682	-691.900	-171.942	-5.118	-705.247	-3.027.642	-3.732.888
CGED 2006/01_BB1_BB_CGE Distribución_ENDESA	-2.890.991	-988.422	-245.632	-38	-4.401.956	-4.125.083	-8.527.039
CGED 2008/01_BS1_BB_CGE Distribución_COLBÚN	-12.391.539	-1.533.210	-416.556	13.503	-21.916.263	-14.327.801	-36.244.064
CGED 2008/01_BS1_BB_CGE Distribución_M. REDONDO	-738.544	-102.201	-27.770	744	-1.368.014	-867.772	-2.235.786
CGED 2008/01_BS2_BB_CGE Distribución_ENDESA	-13.661.858	-2.044.239	-555.408	13.082	-25.888.093	-16.248.422	-42.136.515
CGED 2008/01-2_BS1_BB_CGE Distribución_D. ALMAGRO	-1.395.229	-204.427	-55.541	741	-2.953.540	-1.654.457	-4.607.997
CGED 2008/01-2_BS1_BB_CGE Distribución_ENDESA	-2.694.029	-408.846	-111.082	2.418	-5.200.631	-3.211.539	-8.412.170
CGED 2008/01-2_BS1_BB_CGE Distribución_M. REDONDO	-1.080.080	-178.874	-48.598	1.170	-2.008.152	-1.306.383	-3.314.535
CGED 2008/01-2_BS1_BB_CGE Distribución_PUNTILLA	-529.359	-76.665	-20.828	471	-1.017.261	-626.381	-1.643.642
CHL 2006/01_BB1_BB_EEPA_AES GENER	-61.919	-18.901	-3.971	-42	-62.176	-84.833	-147.009
CHL 2006/01_BB1_BB_EEPA_ENDESA	-161.544	-66.152	-13.900	-135	-217.868	-241.731	-459.599
CHL 2006/01_BB1_BB_EEPA_GUACOLDA	-172.181	-56.702	-11.914	-6	-146.305	-240.803	-387.109
CHL 2006/01_BB1_BB_Enel Distribución_AES GENER	-1.002.445	-241.165	-54.026	-599	-1.070.698	-1.298.235	-2.368.933
CHL 2006/01_BB1_BB_Enel Distribución_ENDESA	-2.616.487	-844.078	-189.093	-1.784	-3.588.408	-3.651.442	-7.239.850

Contrato	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Saldo Periodo Anterior [USD]	Suma Periodo [USD]	Suma total Acumulado [USD]
CHL 2006/01_BB1_BB_Enel Distribución_GUACOLDA	-2.814.944	-723.494	-162.079	-783	-2.872.004	-3.701.300	-6.573.304
CHL 2006/01_BB2_BB_EEPA_AES GENER	-184.714	-56.702	-11.914	-133	-185.804	-253.464	-439.268
CHL 2006/01_BB2_BB_EEPA_ENDESA	-208.891	-85.054	-17.872	-177	-281.499	-311.994	-593.493
CHL 2006/01_BB2_BB_Enel Distribución_AES GENER	-2.990.447	-723.494	-162.079	-1.781	-3.894.097	-3.877.801	-7.771.898
CHL 2006/01_BB2_BB_Enel Distribución_ENDESA	-3.383.307	-1.085.243	-243.119	-2.326	-5.404.543	-4.713.994	-10.118.537
CHL 2006/02_BB1_BB_EEPA_COLBÚN	-18.387	-6.049	-1.285	-11	-29.336	-25.731	-55.067
CHL 2006/02_BB1_BB_EEPA_ENDESA	-50.822	-20.567	-4.369	-58	-99.030	-75.816	-174.847
CHL 2006/02_BB1_BB_Enel Distribución_COLBÚN	-1.620.943	-421.843	-95.975	-813	-2.576.619	-2.139.574	-4.716.193
CHL 2006/02_BB1_BB_Enel Distribución_ENDESA	-4.520.673	-1.434.271	-307.119	-5.290	-9.056.958	-6.267.353	-15.324.312
CHL 2006/02_BB2_BB_EEPA_COLBÚN	-36.547	-12.097	-2.570	-28	-58.287	-51.242	-109.528
CHL 2006/02_BB2_BB_Enel Distribución_COLBÚN	-3.221.867	-843.692	-191.950	-1.580	-5.117.985	-4.259.090	-9.377.075
CHL 2006/02_BB3_BB_EEPA_COLBÚN	-36.340	-12.097	-2.570	-26	-57.943	-51.033	-108.976
CHL 2006/02_BB3_BB_EEPA_ENDESA	-44.842	-18.147	-3.855	-49	-87.380	-66.893	-154.273
CHL 2006/02_BB3_BB_Enel Distribución_COLBÚN	-3.203.615	-843.692	-191.950	-1.534	-5.085.847	-4.240.791	-9.326.638
CHL 2006/02_BB3_BB_Enel Distribución_ENDESA	-3.988.831	-1.265.535	-307.119	-4.681	-7.991.423	-5.566.166	-13.557.589
CHL 2006/02-2_BB1_BB_EEPA_AES GENER	-77.560	-21.776	-4.626	-175	-154.036	-104.137	-258.173
CHL 2006/02-2_BB1_BB_Enel Distribución_AES GENER	-6.860.811	-1.518.640	-345.509	-14.929	-13.863.927	-8.739.889	-22.603.816
CHL 2010/01_BS1_BB_Enel Distribución_ENDESA	-6.775.598	-1.547.287	-289.288	-9.564	-14.357.993	-8.621.737	-22.979.730
CHQ 2006/01_BB1_BB_CHILQUINTA_AES GENER	-721.986	-145.230	-238.754	-213	-683.986	-1.106.183	-1.790.169
CHQ 2006/01_BB1_BB_CHILQUINTA_ENDESA	-541.166	-145.230	-238.754	-132	-657.487	-925.282	-1.582.769
CHQ 2006/01_BB1_BB_EDECSA_AES GENER	-22.227	-1.974	-18.142	1	-15.482	-42.341	-57.823
CHQ 2006/01_BB1_BB_EDECSA_ENDESA	-16.674	-1.974	-18.142	3	-14.961	-36.788	-51.748
CHQ 2006/01_BB1_BB_LITORAL_AES GENER	-46.375	-10.087	-29.938	-21	-41.020	-86.421	-127.441
CHQ 2006/01_BB1_BB_LITORAL_ENDESA	-34.793	-10.087	-29.938	-1	-38.961	-74.819	-113.781
CHQ 2006/01_BB1_BB_LUZLINARES_AES GENER	-45.850	-5.701	-1.884	-30	-39.723	-53.466	-93.189

Contrato	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Saldo Periodo Anterior [USD]	Suma Periodo [USD]	Suma total Acumulado [USD]
CHQ 2006/01_BB1_BB_LUZLINARES_ENDESA	-34.428	-5.701	-1.884	-11	-34.091	-42.025	-76.115
CHQ 2006/01_BB1_BB_LUZPARRAL_AES GENER	-30.882	-2.506	-3.905	-14	-20.939	-37.308	-58.247
CHQ 2006/01_BB1_BB_LUZPARRAL_ENDESA	-23.219	-2.506	-3.905	-4	-17.783	-29.635	-47.418
CHQ 2006/01_BB2_BB_CHILQUINTA_ENDESA	-1.212.279	-331.329	-544.693	-285	-1.473.664	-2.088.586	-3.562.250
CHQ 2006/01_BB2_BB_EDECSA_ENDESA	-37.475	-4.518	-41.525	3	-33.459	-83.515	-116.974
CHQ 2006/01_BB2_BB_LITORAL_ENDESA	-75.863	-22.399	-66.480	-10	-85.094	-164.752	-249.846
CHQ 2006/01_BB2_BB_LUZLINARES_ENDESA	-77.798	-13.121	-4.336	-24	-76.945	-95.280	-172.224
CHQ 2006/01_BB2_BB_LUZPARRAL_ENDESA	-53.021	-5.829	-9.082	-11	-40.510	-67.943	-108.453
CHQ 2008/01_BS1_BB_CHILQUINTA_AES GENER	-5.543.683	-870.483	-1.316.461	-11.267	-9.733.135	-7.741.893	-17.475.028
CHQ 2008/01_BS1_BB_CHILQUINTA_ENDESA	-3.814.480	-522.518	-790.223	-6.187	-6.163.817	-5.133.408	-11.297.225
CHQ 2008/01_BS1_BB_EDECSA_AES GENER	-213.874	-14.826	-125.383	-452	-321.895	-354.536	-676.430
CHQ 2008/01_BS1_BB_EDECSA_ENDESA	-147.411	-8.915	-75.391	-250	-205.937	-231.966	-437.903
CHQ 2008/01_BS1_BB_EMELCA_AES GENER	-91.226	-12.128	-70.348	-213	-164.873	-173.915	-338.788
CHQ 2008/01_BS1_BB_EMELCA_ENDESA	-63.051	-7.312	-42.416	-115	-104.902	-112.894	-217.796
CHQ 2008/01_BS1_BB_LITORAL_AES GENER	-335.182	-56.920	-155.414	-653	-523.734	-548.169	-1.071.903
CHQ 2008/01_BS1_BB_LITORAL_ENDESA	-231.832	-34.346	-93.777	-346	-331.596	-360.301	-691.897
CHQ 2008/01_BS1_BB_LUZLINARES_AES GENER	-431.927	-41.904	-12.751	-984	-589.937	-487.566	-1.077.503
CHQ 2008/01_BS1_BB_LUZLINARES_ENDESA	-297.669	-25.193	-7.666	-558	-378.643	-331.086	-709.729
CHQ 2008/01_BS1_BB_LUZPARRAL_AES GENER	-576.715	-36.527	-52.405	-1.291	-621.462	-666.939	-1.288.401
CHQ 2008/01_BS1_BB_LUZPARRAL_ENDESA	-397.558	-21.967	-31.516	-744	-400.516	-451.784	-852.301
CHQ 2010/01_BS4_BB_CHILQUINTA_ENDESA	-264.538	-49.741	-70.285	-331	-443.346	-384.895	-828.241
CHQ 2010/01_BS4_BB_CHILQUINTA_PANGUIPULLI	-284.453	-49.741	-70.285	-178	-584.342	-404.657	-988.999
CHQ 2010/01_BS4_BB_CHILQUINTA_PUYEHUE	-558.809	-99.481	-140.571	-320	-571.760	-799.181	-1.370.942
CHQ 2010/01_BS4_BB_LITORAL_ENDESA	-10.661	-2.157	-5.504	-15	-15.846	-18.337	-34.183
CHQ 2010/01_BS4_BB_LITORAL_PANGUIPULLI	-11.413	-2.157	-5.504	-8	-20.919	-19.081	-40.000

Contrato	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Saldo Periodo Anterior [USD]	Suma Periodo [USD]	Suma total Acumulado [USD]
CHQ 2010/01_BS4_BB_LITORAL_PUYEHUE	-22.416	-4.314	-11.006	-12	-20.293	-37.748	-58.041
CHQ 2010/01_BS5_BB_CHILQUINTA_ENDESA	-259.298	-49.315	-69.684	-317	-434.772	-378.614	-813.386
CHQ 2010/01_BS5_BB_CHILQUINTA_PANGUIPULLI	-282.021	-49.315	-69.684	-173	-386.287	-401.193	-787.481
CHQ 2010/01_BS5_BB_CHILQUINTA_PUYEHUE	-275.347	-49.315	-69.684	-153	-376.080	-394.500	-770.580
CHQ 2010/01_BS5_BB_LITORAL_ENDESA	-14.053	-2.876	-7.338	-15	-20.910	-24.282	-45.192
CHQ 2010/01_BS5_BB_LITORAL_PANGUIPULLI	-15.216	-2.876	-7.338	-1	-18.520	-25.431	-43.951
CHQ 2010/01_BS5_BB_LITORAL_PUYEHUE	-14.856	-2.876	-7.338	-3	-18.044	-25.073	-43.117
CHQ 2010/01_BS6_BB_CHILQUINTA_ENDESA	-1.311.270	-250.829	-354.430	-1.596	-2.199.167	-1.918.125	-4.117.292
CHQ 2010/01_BS6_BB_CHILQUINTA_PANGUIPULLI	-283.490	-50.166	-70.886	-164	-387.758	-404.705	-792.463
CHQ 2010/01_BS6_BB_LITORAL_ENDESA	-34.929	-7.191	-18.345	-33	-52.000	-60.498	-112.498
CHQ 2010/01_BS6_BB_LITORAL_PANGUIPULLI	-7.517	-1.438	-3.668	2	-9.142	-12.621	-21.763
Coelcha_ENDESA_ALTO_BIOBIO_COMUNIDADES_PEHUENCHES	-5.347	-2.338	0	3.591	-16.199	-4.093	-20.292
Contrato anterior a Ley 20.018_FRONTTEL_ENDESA	-5.899	-3.714	0	14.963	-26.318	5.350	-20.968
CORTO PLAZO_COELCHA_ENDESA	0	0	0	0	-1.641	0	-1.642
CORTO PLAZO_COOPERSOL_E-CL	-7.911	-3.273	0	-2.193	-26.807	-13.377	-40.184
CORTO PLAZO_FRONTTEL_ENDESA	0	0	0	0	-2.593	0	-2.592
DÉFICIT_COPELAN	0	0	0	0	-7.762	0	-7.762
EMEL-SIC 2006/01 (Emelectric)_BB1_BB_CGE Distribución_ENDESA	0	0	-436.545	-65.476	-3.257.011	-502.022	-3.759.033
EMEL-SIC 2006/01 (Emetal)_BB1_BB_CGE Distribución_ENDESA	0	0	-26.591	-1.663.323	-306.512	-1.689.914	-1.996.426
EMEL-SIC 2006/01_BB1_BB_Elecda SIC_ENDESA	0	0	0	1	-9.306	1	-9.305
EMEL-SIC 2006/01_BB1_BB_Elecda_ENDESA	0	0	-24	1.112	-48.304	1.088	-47.216
EMEL-SIC 2006/01_BB1_BB_EmelaT_ENDESA	0	0	20.490	34.601	-1.883.505	55.091	-1.828.414
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emelectric)_BB_Sur_BB_CGE Distribución_AES GENER	-2.919.622	-492.305	-292.055	89.651	497.300	-3.614.331	-3.117.031
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emetal)_BB_Sur_BB_CGE Distribución_AES GENER	-377.276	-48.340	-8.982	-731.805	2.486	-1.166.404	-1.163.918
EMEL-SIC 2006/01-2_BB_Norte_BB_Elecda SIC_AES GENER	0	0	0	0	-20.112	0	-20.112

Contrato	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Saldo Periodo Anterior [USD]	Suma Periodo [USD]	Suma total Acumulado [USD]
EMEL-SIC 2006/01-2_BB_Norte_BB_Elecda_AES GENER	-35.205	-7.286	-69	3.205	14.254	-39.355	-25.100
EMEL-SIC 2006/01-2_BB_Norte_BB_Emelat_AES GENER	-1.136.811	-239.897	13.933	83.756	-230.837	-1.279.019	-1.509.855
EMEL-SING 2008/01 (Elecda)_BS1_BB_Elecda_E-CL	-5.737.924	-1.391.232	-16.032	10.265	-9.662.182	-7.134.922	-16.797.104
EMEL-SING 2008/01_BS1_BB_Elecda_E-CL	0	0	0	-4.287	-3.877.937	-4.287	-3.882.224
EMEL-SING 2008/01_BS1_BB_Eliqsa_E-CL	-3.136.064	-755.416	98.181	4.741	-7.043.978	-3.788.557	-10.832.536
EMEL-SING 2008/01_BS1_BB_Emelari_E-CL	-1.991.230	-426.583	-75.121	19.670	-4.246.858	-2.473.264	-6.720.121
SAE 2006/01 (Enelsa)_BB1_BB_Conafe_COLBÚN	0	0	-41.717	813	26.924	-40.903	-13.980
SAE 2006/01 (Enelsa)_BB1_BB_Conafe_ENDESA	0	0	-41.717	-172	-216.773	-41.889	-258.662
SAE 2006/01_BB1_BB_CEC_COLBÚN	0	0	475	272	-60.054	747	-59.307
SAE 2006/01_BB1_BB_CEC_ENDESA	0	0	475	-70	-150.367	405	-149.961
SAE 2006/01_BB1_BB_Codiner_COLBÚN	0	0	-6.022	-3.250	-29.808	-9.272	-39.080
SAE 2006/01_BB1_BB_Codiner_ENDESA	0	0	-6.022	-2.702	-167.108	-8.725	-175.832
SAE 2006/01_BB1_BB_Coelcha_COLBÚN	0	0	437	66	-18.080	503	-17.577
SAE 2006/01_BB1_BB_Coelcha_ENDESA	0	0	437	-38	-49.765	399	-49.366
SAE 2006/01_BB1_BB_Coopelan_COLBÚN	0	0	5.990	257	12.566	6.247	18.813
SAE 2006/01_BB1_BB_Coopelan_ENDESA	0	0	5.990	-46	-107.650	5.944	-101.705
SAE 2006/01_BB1_BB_COOPREL_COLBÚN	0	0	383	172	-30.866	556	-30.311
SAE 2006/01_BB1_BB_Cooprel_ENDESA	0	0	0	49	-41.332	49	-41.284
SAE 2006/01_BB1_BB_Copelec_COLBÚN	0	0	-29.856	511	-68.763	-29.346	-98.108
SAE 2006/01_BB1_BB_Copelec_ENDESA	0	0	-29.856	-135	-293.229	-29.991	-323.220
SAE 2006/01_BB1_BB_Crell_COLBÚN	0	0	-1.419	216	97.439	-1.203	96.236
SAE 2006/01_BB1_BB_Crell_ENDESA	0	0	-1.419	35	-5.345	-1.384	-6.729
SAE 2006/01_BB1_BB_FRONTTEL_COLBÚN	0	0	-87.363	-59.215	-601.288	-146.579	-747.866
SAE 2006/01_BB1_BB_FRONTTEL_ENDESA	0	0	-87.363	-53.066	-2.033.682	-140.429	-2.174.111
SAE 2006/01_BB1_BB_LUZ OSORNO_COLBÚN	0	0	14.048	548	-129.829	14.596	-115.233

Contrato	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Saldo Periodo Anterior [USD]	Suma Periodo [USD]	Suma total Acumulado [USD]
SAE 2006/01_BB1_BB_LUZ OSORNO_ENDESA	0	0	14.048	-52	-309.370	13.996	-295.373
SAE 2006/01_BB1_BB_SAESA_COLBÚN	0	0	-16.677	6.337	814.950	-10.340	804.610
SAE 2006/01_BB1_BB_SAESA_ENDESA	0	0	-16.677	-332	-2.229.406	-17.010	-2.246.415
SAE 2006/01_BB1_BB_Socoepa_COLBÚN	0	0	-9.991	247	-21.000	-9.744	-30.745
SAE 2006/01_BB1_BB_Socoepa_ENDESA	0	0	-7.202	18	-74.202	-7.184	-81.386
SAE 2006/01_BB1BB_COOPREL_ENDESA	0	0	276	-34	-29.031	242	-28.790
SAE 2006/01_BB1BV_COOPREL_COLBÚN	0	0	0	26	10.065	26	10.091
SAE 2006/01_BV1_BV_Codiner_COLBÚN	0	0	-2.456	415	-13.382	-2.041	-15.423
SAE 2006/01_BV1_BV_Coopelan_COLBÚN	0	0	1.642	106	-43.567	1.748	-41.819
SAE 2006/01_BV1_BV_Cooprel_COLBÚN	0	0	0	36	-15.295	36	-15.259
SAE 2006/01_BV1_BV_Copelec_COLBÚN	0	0	-3.109	98	-20.908	-3.011	-23.919
SAE 2006/01_BV1_BV_Crell_COLBÚN	0	0	-551	87	43.428	-464	42.965
SAE 2006/01_BV1_BV_LUZ OSORNO_COLBÚN	0	0	0	116	2.922	116	3.038
SIC 2013/01 (Emelectric)_BS1_BB_CGE Distribución_ENDESA	-1.374.554	-169.572	-124.349	-54.787	-1.971.723	-1.723.261	-3.694.985
SIC 2013/01 (Emelectric)_BS1_BB_CGE Distribución_PANGUIPULLI	-214.074	-19.375	-14.210	-6.711	-235.965	-254.370	-490.334
SIC 2013/01 (Emetal)_BS1_BB_CGE Distribución_ENDESA	-174.220	-16.542	-6.071	-640.577	-156.797	-837.411	-994.207
SIC 2013/01 (Emetal)_BS1_BB_CGE Distribución_PANGUIPULLI	-27.027	-1.891	-694	-84.490	-19.193	-114.103	-133.297
SIC 2013/01 (Enelsa)_BS1_BB_Conafe_ENDESA	-2.103	-203	-313	-2	-1.706	-2.621	-4.327
SIC 2013/01 (Enelsa)_BS1_BB_Conafe_PANGUIPULLI	-329	-23	-36	-1	-366	-390	-756
SIC 2013/01_BS1_BB_CEC_ENDESA	-126.686	-11.129	185	-150	-152.126	-137.779	-289.905
SIC 2013/01_BS1_BB_CEC_PANGUIPULLI	-19.683	-1.272	21	-20	-18.935	-20.953	-39.888
SIC 2013/01_BS1_BB_CGE Distribución_ENDESA	-5.788.015	-1.098.222	-290.460	-467	-11.463.137	-7.177.164	-18.640.301
SIC 2013/01_BS1_BB_CGE Distribución_PANGUIPULLI	-912.390	-125.512	-33.195	878	-1.296.620	-1.070.219	-2.366.839
SIC 2013/01_BS1_BB_CHILQUINTA_ENDESA	-615.828	-101.757	-153.300	-698	-1.156.044	-871.583	-2.027.627
SIC 2013/01_BS1_BB_CHILQUINTA_PANGUIPULLI	-97.825	-11.629	-17.520	-98	-132.105	-127.073	-259.178

Contrato	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Saldo Periodo Anterior [USD]	Suma Periodo [USD]	Suma total Acumulado [USD]
SIC 2013/01_BS1_BB_Codiner_ENDESA	-64.444	-8.549	-880	3.920	-62.202	-69.952	-132.155
SIC 2013/01_BS1_BB_Codiner_PANGUIPULLI	-10.096	-977	-101	345	-7.848	-10.828	-18.677
SIC 2013/01_BS1_BB_COELCHA_ENDESA	-103.170	-12.281	450	-110	-135.966	-115.110	-251.076
SIC 2013/01_BS1_BB_COELCHA_PANGUIPULLI	-16.078	-1.400	51	-17	-16.552	-17.443	-33.996
SIC 2013/01_BS1_BB_Conafe_ENDESA	-2.766.359	-442.747	-224.930	-425	-5.956.103	-3.434.461	-9.390.564
SIC 2013/01_BS1_BB_Conafe_PANGUIPULLI	-437.255	-50.604	-25.708	419	-696.422	-513.147	-1.209.569
SIC 2013/01_BS1_BB_Coopelan_ENDESA	-145.401	-16.490	3.603	-214	-188.597	-158.503	-347.100
SIC 2013/01_BS1_BB_Coopelan_PANGUIPULLI	-22.395	-1.885	412	-31	-23.007	-23.899	-46.906
SIC 2013/01_BS1_BB_COOPREL_ENDESA	-57.861	-7.380	150	10	-25.993	-65.081	-91.073
SIC 2013/01_BS1_BB_COOPREL_PANGUIPULLI	-8.969	-843	17	4	-2.461	-9.791	-12.252
SIC 2013/01_BS1_BB_Copelec_ENDESA	-282.813	-31.782	-14.199	-373	-374.067	-329.167	-703.234
SIC 2013/01_BS1_BB_Copelec_PANGUIPULLI	-43.769	-3.632	-1.623	-56	-45.369	-49.080	-94.449
SIC 2013/01_BS1_BB_Crell_ENDESA	-133.195	-27.629	-1.446	-11	-78.353	-162.281	-240.633
SIC 2013/01_BS1_BB_Crell_PANGUIPULLI	-21.224	-3.158	-165	-4	-22.358	-24.550	-46.909
SIC 2013/01_BS1_BB_EDECSA_ENDESA	-22.322	-1.668	-13.546	-26	-33.733	-37.562	-71.295
SIC 2013/01_BS1_BB_EDECSA_PANGUIPULLI	-3.502	-191	-1.548	-4	-4.229	-5.244	-9.474
SIC 2013/01_BS1_BB_EEPA_ENDESA	-22.028	-5.559	-1.093	-29	-33.329	-28.709	-62.038
SIC 2013/01_BS1_BB_EEPA_PANGUIPULLI	-3.497	-635	-125	-7	-3.478	-4.264	-7.742
SIC 2013/01_BS1_BB_Elecda SIC_ENDESA	0	0	0	0	-2.185	0	-2.185
SIC 2013/01_BS1_BB_Elecda SIC_PANGUIPULLI	0	0	0	0	-278	0	-278
SIC 2013/01_BS1_BB_Elecda_ENDESA	-8.279	-1.408	-13	-9	-13.465	-9.710	-23.175
SIC 2013/01_BS1_BB_Elecda_PANGUIPULLI	-1.326	-165	-1	-2	-1.524	-1.495	-3.019
SIC 2013/01_BS1_BB_EMELAT_ENDESA	-420.360	-71.425	6.149	135	-911.086	-485.500	-1.396.586
SIC 2013/01_BS1_BB_EMELAT_PANGUIPULLI	-66.185	-8.171	703	233	-107.865	-73.420	-181.284
SIC 2013/01_BS1_BB_EMELCA_ENDESA	-7.606	-1.051	-1.810	-2	-4.449	-10.470	-14.918

Contrato	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Saldo Periodo Anterior [USD]	Suma Periodo [USD]	Suma total Acumulado [USD]
SIC 2013/01_BS1_BB_EMELCA_PANGUIPULLI	-894	-87	-411	-2	-1.175	-1.394	-2.570
SIC 2013/01_BS1_BB_Enel Distribución_ENDESA	-3.430.688	-678.930	-143.266	-4.308	-7.361.218	-4.257.192	-11.618.409
SIC 2013/01_BS1_BB_Enel Distribución_PANGUIPULLI	-542.527	-77.598	-16.374	-655	-841.599	-637.154	-1.478.753
SIC 2013/01_BS1_BB_FRONTTEL_ENDESA	-875.711	-153.477	-27.969	-29.688	-1.359.288	-1.086.845	-2.446.133
SIC 2013/01_BS1_BB_FRONTTEL_PANGUIPULLI	-138.305	-17.540	-3.196	-3.949	-158.254	-162.991	-321.245
SIC 2013/01_BS1_BB_LITORAL_ENDESA	-34.068	-6.003	-16.334	-35	-54.701	-56.440	-111.140
SIC 2013/01_BS1_BB_LITORAL_PANGUIPULLI	-5.339	-686	-1.867	-3	-6.153	-7.895	-14.047
SIC 2013/01_BS1_BB_LUZ OSORNO_ENDESA	-153.710	-22.628	6.457	8	-79.474	-169.873	-249.347
SIC 2013/01_BS1_BB_LUZ OSORNO_PANGUIPULLI	-24.036	-2.586	738	1	-5.836	-25.884	-31.720
SIC 2013/01_BS1_BB_LUZLINARES_ENDESA	-80.166	-7.986	-2.421	-110	-118.553	-90.682	-209.235
SIC 2013/01_BS1_BB_LUZLINARES_PANGUIPULLI	-12.433	-913	-277	-15	-14.524	-13.637	-28.161
SIC 2013/01_BS1_BB_LUZPARRAL_ENDESA	-17.435	-1.114	-1.591	-20	-10.595	-20.160	-30.755
SIC 2013/01_BS1_BB_LUZPARRAL_PANGUIPULLI	-2.652	-127	-182	-6	-1.329	-2.967	-4.296
SIC 2013/01_BS1_BB_SAESA_ENDESA	-1.338.670	-260.803	-5.664	-325	-1.062.558	-1.605.462	-2.668.020
SIC 2013/01_BS1_BB_SAESA_PANGUIPULLI	-212.511	-29.806	-647	-58	-95.058	-243.022	-338.080
SIC 2013/01_BS1_BB_SOCOPEA_ENDESA	-42.282	-7.703	-2.000	-16	-22.938	-52.001	-74.938
SIC 2013/01_BS1_BB_SOCOPEA_PANGUIPULLI	-6.595	-890	-252	-8	-2.337	-7.745	-10.082
SIC 2013/03 (Emelectric)_BS1_BB_CGE Distribución_ENDESA	-374.143	-38.750	-28.262	-12.179	-447.670	-453.333	-901.003
SIC 2013/03 (Emetal)_BS1_BB_CGE Distribución_ENDESA	-46.706	-3.734	-1.366	-147.474	-36.343	-199.279	-235.622
SIC 2013/03 (Enelsa)_BS1_BB_Conafe_ENDESA	-2.353	-189	-291	113	-2.999	-2.719	-5.718
SIC 2013/03_2 (Emelectric)_BS1A_BB_CGE Distribución_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-6.678	0	-277	-148	-6.493	-7.104	-13.597
SIC 2013/03_2 (Emelectric)_BS1A_BB_CGE Distribución_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-26.431	0	-1.108	-564	-25.718	-28.103	-53.821
SIC 2013/03_2 (Emelectric)_BS1B_BB_CGE Distribución_Chungungo S.A.	-75.297	0	-5.004	486	-72.063	-79.815	-151.878
SIC 2013/03_2 (Emelectric)_BS1B_BB_CGE Distribución_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-5.019	0	-264	-92	-5.091	-5.375	-10.466
SIC 2013/03_2 (Emelectric)_BS1B_BB_CGE Distribución_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-5.415	0	-264	-99	-5.493	-5.778	-11.271

Contrato	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Saldo Periodo Anterior [USD]	Suma Periodo [USD]	Suma total Acumulado [USD]
SIC 2013/03_2 (Emelectric)_BS1B_BB_CGE Distribución_Energía Cerro El Morado S.A.	-21.051	0	-1.054	-365	-21.366	-22.469	-43.835
SIC 2013/03_2 (Emelectric)_BS1B_BB_CGE Distribución_SPV P4 S.A.	-8.876	0	-527	-152	-9.009	-9.555	-18.564
SIC 2013/03_2 (Emelectric)_BS1C_BB_CGE Distribución_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-2.673	-1.104	-237	-147	-3.794	-4.161	-7.955
SIC 2013/03_2 (Emelectric)_BS1C_BB_CGE Distribución_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-5.777	-2.244	-475	-266	-8.082	-8.762	-16.845
SIC 2013/03_2 (Emelectric)_BS2A_BB_CGE Distribución_San Juan SpA.	-45.355	0	-2.077	-965	-44.117	-48.397	-92.514
SIC 2013/03_2 (Emelectric)_BS2B_BB_CGE Distribución_Pelumpén S.A.	-140.073	0	-6.060	7.454	-60.901	-138.678	-199.579
SIC 2013/03_2 (Emelectric)_BS2B_BB_CGE Distribución_Polpaico S.A.	0	0	-3.950	0	0	-3.950	-3.950
SIC 2013/03_2 (Emelectric)_BS2B_BB_CGE Distribución_Santiago Solar S.A.	-43.280	0	-3.161	-752	-43.923	-47.193	-91.117
SIC 2013/03_2 (Emelectric)_BS2C_BB_CGE Distribución_San Juan SpA.	-21.819	-10.116	-2.136	-1.064	-32.400	-35.135	-67.535
SIC 2013/03_2 (emelectric)_BS3_BB_CGE DISTRIBUCIÓN_ACCIONA	-281.888	-33.701	-19.173	1.610	-218.348	-333.152	-551.500
SIC 2013/03_2 (emelectric)_BS3_BB_CGE DISTRIBUCIÓN_E-CL	-2.454.322	-283.049	-161.060	-69.433	-2.258.846	-2.967.863	-5.226.709
SIC 2013/03_2 (emelectric)_BS3_BB_CGE DISTRIBUCIÓN_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-32.568	-3.364	-1.917	-837	-27.481	-38.687	-66.167
SIC 2013/03_2 (emelectric)_BS3_BB_CGE DISTRIBUCIÓN_San Juan SpA.	-153.699	-16.847	-9.587	-3.951	-130.522	-184.083	-314.605
SIC 2013/03_2 (Emelectric)_BS4_BB_CGE DISTRIBUCIÓN_Abengoa	-541.401	-53.355	-15.179	-6.874	-183.851	-616.809	-800.660
SIC 2013/03_2 (Emelectric)_BS4_BB_CGE DISTRIBUCIÓN_EI Campesino	-1.795.915	-224.639	-63.913	-5.384	-809.070	-2.089.852	-2.898.922
SIC 2013/03_2 (Emelectric)_BS4_BB_CGE DISTRIBUCIÓN_Norvind	-28.098	-2.808	-799	-364	-9.546	-32.070	-41.616
SIC 2013/03_2 (Emetal)_BS1A_BB_CGE Distribución_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-797	0	-2	-1.851	-467	-2.650	-3.117
SIC 2013/03_2 (Emetal)_BS1A_BB_CGE Distribución_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-3.169	0	-7	-7.310	-1.831	-10.486	-12.317
SIC 2013/03_2 (Emetal)_BS1B_BB_CGE Distribución_Chungungo S.A.	-10.199	0	-413	-22.468	-6.230	-33.081	-39.310
SIC 2013/03_2 (Emetal)_BS1B_BB_CGE Distribución_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-677	0	-22	-1.515	-444	-2.214	-2.658
SIC 2013/03_2 (Emetal)_BS1B_BB_CGE Distribución_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-731	0	-22	-1.632	-482	-2.385	-2.866
SIC 2013/03_2 (Emetal)_BS1B_BB_CGE Distribución_Energía Cerro El Morado S.A.	-2.853	0	-87	-6.329	-1.858	-9.269	-11.127
SIC 2013/03_2 (Emetal)_BS1B_BB_CGE Distribución_SPV P4 S.A.	-1.198	0	-43	-2.653	-781	-3.894	-4.675
SIC 2013/03_2 (Emetal)_BS1C_BB_CGE Distribución_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-325	-119	-8	-958	-298	-1.410	-1.709
SIC 2013/03_2 (Emetal)_BS1C_BB_CGE Distribución_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-691	-220	-17	-2.048	-650	-2.977	-3.626

Contrato	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Saldo Periodo Anterior [USD]	Suma Periodo [USD]	Suma total Acumulado [USD]
SIC 2013/03_2 (emetal)_BS2A_BB_CGE Distribución_San Juan SpA.	-5.432	0	-13	-12.499	-3.151	-17.944	-21.095
SIC 2013/03_2 (emetal)_BS2B_BB_CGE Distribución_Pelumpén S.A.	-18.971	0	-501	-41.257	-5.028	-60.728	-65.757
SIC 2013/03_2 (emetal)_BS2B_BB_CGE Distribución_Polpaico S.A.	0	0	-327	0	0	-327	-327
SIC 2013/03_2 (emetal)_BS2B_BB_CGE Distribución_Santiago Solar S.A.	-5.857	0	-261	-12.999	-3.805	-19.117	-22.922
SIC 2013/03_2 (emetal)_BS2C_BB_CGE Distribución_San Juan SpA.	-2.613	-983	-77	-8.058	-2.622	-11.732	-14.354
SIC 2013/03_2 (emetal)_BS3_BB_CGE DISTRIBUCIÓN_ACCIONA	-35.784	-3.306	-937	-87.073	-18.025	-127.100	-145.125
SIC 2013/03_2 (emetal)_BS3_BB_CGE DISTRIBUCIÓN_E-CL	-312.369	-27.804	-7.869	-820.577	-184.551	-1.168.619	-1.353.170
SIC 2013/03_2 (emetal)_BS3_BB_CGE DISTRIBUCIÓN_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-4.132	-322	-94	-10.024	-2.291	-14.571	-16.862
SIC 2013/03_2 (emetal)_BS3_BB_CGE DISTRIBUCIÓN_San Juan SpA.	-19.511	-1.653	-469	-47.539	-10.828	-69.172	-80.000
SIC 2013/03_2 (Emetal)_BS4_BB_CGE DISTRIBUCIÓN_Abengoa	-68.739	-5.239	-742	-83.151	-15.186	-157.871	-173.056
SIC 2013/03_2 (Emetal)_BS4_BB_CGE DISTRIBUCIÓN_El Campesino	-228.327	-22.073	-3.123	-296.349	-66.270	-549.872	-616.142
SIC 2013/03_2 (Emetal)_BS4_BB_CGE DISTRIBUCIÓN_Norvind	-3.567	-271	-39	-4.315	-790	-8.192	-8.982
SIC 2013/03_2 (Enelsa)_BS1A_BB_Conafe_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-691	0	0	0	-39	-691	-730
SIC 2013/03_2 (Enelsa)_BS1A_BB_Conafe_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-2.719	0	0	0	-183	-2.718	-2.901
SIC 2013/03_2 (Enelsa)_BS1B_BB_Conafe_Chungungo S.A.	-5.914	0	0	16	-419	-5.898	-6.317
SIC 2013/03_2 (Enelsa)_BS1B_BB_Conafe_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-396	0	0	1	-28	-395	-423
SIC 2013/03_2 (Enelsa)_BS1B_BB_Conafe_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-427	0	0	1	-29	-427	-456
SIC 2013/03_2 (Enelsa)_BS1B_BB_Conafe_Energía Cerro El Morado S.A.	-1.651	0	0	0	-130	-1.651	-1.781
SIC 2013/03_2 (Enelsa)_BS1B_BB_Conafe_SPV P4 S.A.	-700	0	0	-2	-53	-702	-755
SIC 2013/03_2 (Enelsa)_BS1C_BB_Conafe_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-230	-78	0	-4	-20	-312	-332
SIC 2013/03_2 (Enelsa)_BS1C_BB_Conafe_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-497	-156	0	-3	-34	-656	-690
SIC 2013/03_2 (Enelsa)_BS2A_BB_Conafe_San Juan SpA.	-4.677	0	0	-2	-308	-4.679	-4.987
SIC 2013/03_2 (Enelsa)_BS2B_BB_Conafe_Pelumpén S.A.	-10.973	0	0	1	-529	-10.972	-11.501
SIC 2013/03_2 (Enelsa)_BS2B_BB_Conafe_Santiago Solar S.A.	-3.400	0	0	-1	-266	-3.401	-3.668
SIC 2013/03_2 (Enelsa)_BS2C_BB_Conafe_San Juan SpA.	-1.868	-708	0	0	-167	-2.576	-2.743

Contrato	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Saldo Periodo Anterior [USD]	Suma Periodo [USD]	Suma total Acumulado [USD]
SIC 2013/03_2 (enelsa)_BS3_BB_CONAFE_ACCIONA	-24.696	-2.357	0	76	-1.688	-26.977	-28.664
SIC 2013/03_2 (enelsa)_BS3_BB_CONAFE_E-CL	-214.739	-19.772	0	-67	-17.392	-234.579	-251.970
SIC 2013/03_2 (enelsa)_BS3_BB_CONAFE_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-2.857	-233	0	-1	-215	-3.091	-3.306
SIC 2013/03_2 (enelsa)_BS3_BB_CONAFE_San Juan SpA.	-13.482	-1.175	0	-4	-1.044	-14.661	-15.705
SIC 2013/03_2 (Enelsa)_BS4_BB_CGE DISTRIBUCIÓN_Abengoa	-47.515	-3.726	-225	-9	-1.855	-51.474	-53.330
SIC 2013/03_2 (Enelsa)_BS4_BB_CGE DISTRIBUCIÓN_El Campesino	-157.339	-15.698	-944	117	-7.642	-173.864	-181.506
SIC 2013/03_2 (Enelsa)_BS4_BB_CGE DISTRIBUCIÓN_Norvind	-2.463	-194	-12	-1	-98	-2.670	-2.768
SIC 2013/03_2_BS1_4_BB_Coelcha_CENTRAL EL CAMPESINO	0	0	0	-1	-4.298	-1	-4.299
SIC 2013/03_2_BS1_4_BB_Coelcha_NORVIND S.A.	0	0	0	0	-52	0	-52
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_CEC_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-959	0	7	-2	-601	-955	-1.555
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_CEC_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-3.798	0	26	-5	-2.374	-3.777	-6.151
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_CGE Distribución_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-18.443	0	-594	12	-37.270	-19.025	-56.295
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_CGE Distribución_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-73.026	0	-2.374	4	-147.526	-75.396	-222.922
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_CHILQUINTA_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-2.192	0	-119	-9	-3.058	-2.320	-5.377
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_CHILQUINTA_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-8.775	0	-482	-18	-12.258	-9.275	-21.532
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_Codiner_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-460	0	-1	807	-958	346	-612
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_Codiner_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-1.821	0	-4	-2	-597	-1.828	-2.425
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_COELCHA_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-435	0	5	-1	-536	-431	-967
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_COELCHA_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-1.721	0	21	-3	-2.115	-1.703	-3.818
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_Conafe_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-8.824	0	-270	6	-19.805	-9.087	-28.893
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_Conafe_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-34.939	0	-1.084	43	-78.459	-35.979	-114.438
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_Coopelan_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-881	0	17	-1	-594	-865	-1.459
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_Coopelan_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-3.487	0	39	-4	-2.152	-3.452	-5.605
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_Cooprel_Empresa Eléctrica Carén S.A.	0	0	0	1	-105	1	-103
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_COOPREL_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-470	0	3	-1	18	-468	-450

Contrato	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Saldo Periodo Anterior [USD]	Suma Periodo [USD]	Suma total Acumulado [USD]
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_Cooprel_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	0	0	0	-1	-408	-1	-409
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_COOPREL_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-1.862	0	12	-2	71	-1.851	-1.780
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_Copelec_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-1.838	0	-28	0	-1.377	-1.866	-3.243
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_Copelec_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-7.277	0	-112	-7	-5.436	-7.396	-12.832
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_Crell_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-502	0	0	-2	-366	-503	-869
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_Crell_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-2.854	0	4	-3	-1.302	-2.854	-4.156
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_EDECSA_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-63	0	-20	-1	-94	-84	-178
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_EDECSA_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-253	0	-82	-3	-376	-338	-714
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_Elecda SIC_Empresa Eléctrica Carén S.A.	0	0	0	0	-12	0	-12
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_Elecda SIC_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	0	0	0	0	-47	0	-47
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_Elecda_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-73	0	-2	-1	-82	-77	-159
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_Elecda_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-289	0	-10	0	-340	-299	-640
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_EMELAT_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-2.111	0	12	-2	-2.935	-2.102	-5.036
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_EMELAT_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-8.360	0	49	-5	-11.612	-8.317	-19.929
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_EMELCA_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-11	0	0	0	0	-11	-11
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_Enel Distribución_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-11.017	0	-239	-34	-21.881	-11.290	-33.171
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_Enel Distribución_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-43.609	0	-957	-116	-86.681	-44.682	-131.362
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_FRONTTEL_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-5.771	0	16	-82	-2.500	-5.837	-8.337
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_FRONTTEL_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-22.851	0	62	-300	-9.921	-23.089	-33.011
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_LITORAL_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-162	0	-27	-1	-204	-190	-394
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_LITORAL_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-649	0	-110	1	-822	-758	-1.580
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_LUZ OSORNO_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-744	0	15	-1	-265	-730	-994
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_LUZ OSORNO_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-2.945	0	59	-7	-1.044	-2.893	-3.936
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_LUZLINARES_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-226	0	-3	-5	-330	-234	-565
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_LUZLINARES_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-905	0	-13	0	-1.344	-917	-2.261

Contrato	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Saldo Periodo Anterior [USD]	Suma Periodo [USD]	Suma total Acumulado [USD]
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_LUZPARRAL_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-105	0	-4	-2	-71	-111	-183
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_LUZPARRAL_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-421	0	-18	-3	-289	-442	-731
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_SAESA_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-8.257	0	7	-1	-822	-8.251	-9.073
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_SAESA_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-32.693	0	27	-28	-3.229	-32.694	-35.923
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_SOCOEPA_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-415	0	-3	0	-71	-419	-490
SIC 2013/03_2_BS1A_BB_SOCOEPA_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-1.644	0	-12	-2	-289	-1.658	-1.947
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_CEC_Chungungo S.A.	-10.339	0	-80	-14	-6.801	-10.433	-17.235
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_CEC_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-680	0	-4	-2	-447	-686	-1.133
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_CEC_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-733	0	-4	-2	-482	-739	-1.222
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_CEC_Energía Cerro El Morado S.A.	-2.851	0	-17	-4	-1.875	-2.872	-4.746
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_CEC_SPV P4 S.A.	-1.202	0	-9	-3	-793	-1.213	-2.006
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_CGE Distribución_Chungungo S.A.	-203.139	0	-16.072	207	-388.228	-219.004	-607.232
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_CGE Distribución_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-13.538	0	-846	-6	-28.314	-14.390	-42.704
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_CGE Distribución_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-14.606	0	-846	5	-30.559	-15.447	-46.006
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_CGE Distribución_Energía Cerro El Morado S.A.	-56.789	0	-3.384	43	-118.867	-60.130	-178.997
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_CGE Distribución_SPV P4 S.A.	-23.941	0	-1.692	12	-50.094	-25.621	-75.716
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_CHILQUINTA_Chungungo S.A.	-24.815	0	-6.057	-43	-37.046	-30.914	-67.960
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_CHILQUINTA_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-1.654	0	-319	-10	-2.706	-1.982	-4.689
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_CHILQUINTA_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-1.784	0	-319	-6	-2.924	-2.109	-5.033
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_CHILQUINTA_Energía Cerro El Morado S.A.	-6.938	0	-1.277	-16	-11.379	-8.231	-19.610
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_CHILQUINTA_SPV P4 S.A.	-2.924	0	-638	-13	-4.790	-3.576	-8.366
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Codiner_Chungungo S.A.	-6.957	0	-69	140	-3.133	-6.886	-10.019
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Codiner_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-457	0	-4	10	-207	-451	-658
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Codiner_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-493	0	-4	13	-226	-484	-709
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Codiner_Energía Cerro El Morado S.A.	-1.918	0	-15	39	-865	-1.893	-2.758

Contrato	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Saldo Periodo Anterior [USD]	Suma Periodo [USD]	Suma total Acumulado [USD]
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Codiner_SPV P4 S.A.	-809	0	-7	14	-362	-802	-1.164
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_COELCHA_Chungungo S.A.	-4.609	0	6	-7	-5.536	-4.610	-10.146
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_COELCHA_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-303	0	0	-2	-364	-305	-669
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_COELCHA_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-327	0	0	-3	-392	-330	-722
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_COELCHA_Energía Cerro El Morado S.A.	-1.273	0	1	-6	-1.520	-1.279	-2.798
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_COELCHA_SPV P4 S.A.	-268	0	0	-3	-457	-271	-728
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Conafe_Chungungo S.A.	-93.464	0	-10.796	68	-209.908	-104.193	-314.101
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Conafe_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-6.233	0	-568	-2	-15.178	-6.803	-21.981
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Conafe_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-6.725	0	-568	-6	-16.372	-7.299	-23.670
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Conafe_Energía Cerro El Morado S.A.	-26.147	0	-2.273	15	-63.710	-28.405	-92.115
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Conafe_SPV P4 S.A.	-11.024	0	-1.136	5	-26.851	-12.155	-39.006
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Coopelan_Chungungo S.A.	-9.465	0	131	-20	-9.641	-9.354	-18.995
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Coopelan_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-622	0	7	-1	-634	-616	-1.249
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Coopelan_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-671	0	7	-3	-682	-667	-1.348
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Coopelan_Energía Cerro El Morado S.A.	-2.610	0	27	-3	-2.658	-2.586	-5.243
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Coopelan_SPV P4 S.A.	-1.100	0	7	0	-881	-1.094	-1.975
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Cooprel_Chungungo S.A.	0	0	0	-2	-1.034	-2	-1.036
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_COOPREL_Chungungo S.A.	-4.355	0	-32	-1	-188	-4.388	-4.576
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Cooprel_Empresa Eléctrica Carén S.A.	0	0	0	1	-69	1	-68
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_COOPREL_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-286	0	-2	-1	-12	-289	-300
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Cooprel_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	0	0	0	0	-74	0	-73
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_COOPREL_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-309	0	-2	0	-14	-310	-324
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Cooprel_Energía Cerro El Morado S.A.	0	0	0	0	-286	0	-286
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_COOPREL_Energía Cerro El Morado S.A.	-1.201	0	-7	1	-53	-1.207	-1.260
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Cooprel_SPV P4 S.A.	0	0	0	-1	-119	-1	-120

Contrato	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Saldo Periodo Anterior [USD]	Suma Periodo [USD]	Suma total Acumulado [USD]
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_COOPREL_SPV P4 S.A.	-506	0	-3	1	-23	-509	-531
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Copelec_Chungungo S.A.	-21.075	0	-756	-29	-16.110	-21.860	-37.970
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Copelec_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-1.385	0	-40	1	-1.064	-1.424	-2.489
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Copelec_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-5.979	0	-40	0	-1.148	-6.018	-7.166
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Copelec_Energía Cerro El Morado S.A.	-5.813	0	-159	-8	-4.446	-5.981	-10.427
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Copelec_SPV P4 S.A.	-2.450	0	-80	-2	-1.883	-2.532	-4.415
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Crell_Chungungo S.A.	-6.933	0	-129	-7	-2.942	-7.069	-10.011
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Crell_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-457	0	-7	-1	-193	-464	-658
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Crell_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-493	0	-7	1	-210	-499	-709
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Crell_Energía Cerro El Morado S.A.	-1.912	0	-27	-3	-811	-1.942	-2.753
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Crell_SPV P4 S.A.	-804	0	-14	0	-343	-818	-1.160
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_EDECSA_Chungungo S.A.	-745	0	-456	-2	-1.033	-1.202	-2.235
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_EDECSA_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-50	0	-24	-1	-74	-74	-149
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_EDECSA_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-54	0	-24	-1	-80	-79	-159
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_EDECSA_Energía Cerro El Morado S.A.	-208	0	-96	-2	-314	-306	-620
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_EDECSA_SPV P4 S.A.	-88	0	-51	-1	-145	-140	-285
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Elecda SIC_Chungungo S.A.	0	0	0	0	-99	0	-99
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Elecda SIC_Empresa Eléctrica Carén S.A.	0	0	0	0	-6	0	-6
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Elecda SIC_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	0	0	0	0	-7	0	-7
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Elecda SIC_Energía Cerro El Morado S.A.	0	0	0	0	-28	0	-28
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Elecda SIC_SPV P4 S.A.	0	0	0	0	-11	0	-11
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Elecda_Chungungo S.A.	-613	0	43	0	-645	-570	-1.215
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Elecda_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-41	0	2	1	-47	-38	-85
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Elecda_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-44	0	2	-1	-49	-43	-92
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Elecda_Energía Cerro El Morado S.A.	-171	0	9	-1	-199	-163	-362

Contrato	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Saldo Periodo Anterior [USD]	Suma Periodo [USD]	Suma total Acumulado [USD]
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Elecdca_SPV P4 S.A.	-72	0	4	-1	-81	-68	-149
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_EMELAT_Chungungo S.A.	-21.296	0	467	140	-25.954	-20.689	-46.643
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_EMELAT_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-1.420	0	25	6	-1.873	-1.389	-3.262
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_EMELAT_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-1.532	0	25	4	-2.018	-1.503	-3.521
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_EMELAT_Energía Cerro El Morado S.A.	-5.953	0	98	41	-7.865	-5.813	-13.678
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_EMELAT_SPV P4 S.A.	-2.511	0	49	20	-3.321	-2.442	-5.763
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_EMELCA_Chungungo S.A.	-56	0	0	0	0	-56	-56
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_EMELCA_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-3	0	0	0	0	-3	-3
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_EMELCA_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-4	0	0	0	0	-4	-4
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_EMELCA_Energía Cerro El Morado S.A.	-14	0	0	0	0	-14	-14
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_EMELCA_SPV P4 S.A.	-6	0	0	0	0	-6	-6
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Enel Distribución_Chungungo S.A.	-167.582	0	-8.571	-456	-333.066	-176.609	-509.675
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Enel Distribución_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-11.017	0	-451	-34	-21.881	-11.502	-33.383
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Enel Distribución_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-11.886	0	-451	-39	-23.605	-12.375	-35.980
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Enel Distribución_Energía Cerro El Morado S.A.	-46.211	0	-1.805	-131	-91.845	-48.146	-139.991
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_Enel Distribución_SPV P4 S.A.	-9.736	0	-536	-29	-19.354	-10.301	-29.656
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_FRONTTEL_Chungungo S.A.	-80.307	0	-1.904	-1.100	-36.531	-83.311	-119.843
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_FRONTTEL_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-5.354	0	-100	-80	-2.769	-5.533	-8.303
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_FRONTTEL_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-5.776	0	-100	-89	-2.985	-5.965	-8.950
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_FRONTTEL_Energía Cerro El Morado S.A.	-22.463	0	-401	-316	-11.638	-23.179	-34.817
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_FRONTTEL_SPV P4 S.A.	-9.470	0	-200	-136	-4.903	-9.806	-14.709
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_LITORAL_Chungungo S.A.	-1.539	0	-710	-4	-1.982	-2.253	-4.235
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_LITORAL_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-103	0	-37	-3	-143	-143	-286
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_LITORAL_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-111	0	-37	-2	-156	-150	-306
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_LITORAL_Energía Cerro El Morado S.A.	-430	0	-150	1	-615	-579	-1.194

Contrato	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Saldo Periodo Anterior [USD]	Suma Periodo [USD]	Suma total Acumulado [USD]
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_LITORAL_SPV P4 S.A.	-181	0	-73	-3	-250	-257	-507
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_LUZ OSORNO_Chungungo S.A.	-10.408	0	228	-5	-2.809	-10.185	-12.994
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_LUZ OSORNO_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-694	0	12	-4	-244	-685	-929
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_LUZ OSORNO_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-749	0	12	-2	-265	-738	-1.003
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_LUZ OSORNO_Energía Cerro El Morado S.A.	-2.911	0	48	0	-1.038	-2.863	-3.901
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_LUZ OSORNO_SPV P4 S.A.	-1.228	0	24	-1	-436	-1.205	-1.641
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_LUZLINARES_Chungungo S.A.	-3.116	0	-145	-11	-4.694	-3.272	-7.966
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_LUZLINARES_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-208	0	-8	-1	-338	-216	-554
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_LUZLINARES_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-224	0	-8	-3	-363	-235	-597
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_LUZLINARES_Energía Cerro El Morado S.A.	-913	0	-31	-3	-1.419	-947	-2.366
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_LUZLINARES_SPV P4 S.A.	-359	0	-15	2	-606	-373	-979
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_LUZPARRAL_Chungungo S.A.	-1.714	0	-121	-4	-1.034	-1.839	-2.874
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_LUZPARRAL_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-114	0	-6	-2	-74	-123	-197
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_LUZPARRAL_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-123	0	-6	-1	-81	-131	-212
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_LUZPARRAL_Energía Cerro El Morado S.A.	-479	0	-26	-1	-317	-506	-823
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_LUZPARRAL_SPV P4 S.A.	-202	0	-13	2	-140	-213	-353
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_SAESA_Chungungo S.A.	-114.805	0	-439	-48	-10.038	-115.292	-125.330
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_SAESA_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-7.653	0	-23	5	-1.300	-7.671	-8.971
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_SAESA_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-8.257	0	-23	-3	-1.394	-8.283	-9.677
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_SAESA_Energía Cerro El Morado S.A.	-32.112	0	-92	-18	-5.415	-32.222	-37.637
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_SAESA_SPV P4 S.A.	-13.538	0	-46	-3	-2.287	-13.588	-15.875
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_SOCOEPA_Chungungo S.A.	-4.254	0	-159	-2	-929	-4.414	-5.343
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_SOCOEPA_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-280	0	-8	0	-60	-287	-348
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_SOCOEPA_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-302	0	-8	-3	-62	-312	-375
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_SOCOEPA_Energía Cerro El Morado S.A.	-1.173	0	-34	-1	-257	-1.208	-1.465

Contrato	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Saldo Periodo Anterior [USD]	Suma Periodo [USD]	Suma total Acumulado [USD]
SIC 2013/03_2_BS1B_BB_SOCOEPA_SPV P4 S.A.	-494	0	-17	-2	-107	-513	-620
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_CEC_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-342	-109	2	-4	-313	-453	-767
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_CEC_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-739	-218	4	1	-676	-953	-1.628
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_CGE Distribución_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-7.678	-4.704	-516	-13	-27.486	-12.911	-40.397
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_CGE Distribución_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-16.567	-9.411	-1.031	-15	-57.496	-27.024	-84.520
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_CHILQUINTA_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-897	-120	-454	-23	-1.738	-1.493	-3.232
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_CHILQUINTA_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-1.957	-243	-918	-20	-3.779	-3.138	-6.916
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_Codiner_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-236	-26	-2	0	-126	-264	-390
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_Codiner_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-510	-52	-3	10	-280	-555	-836
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_COELCHA_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-169	-68	0	-5	-320	-242	-562
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_COELCHA_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-364	-136	0	-6	-680	-507	-1.187
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_Conafe_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-3.505	-1.841	-653	-6	-14.095	-6.005	-20.099
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_Conafe_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-7.571	-3.684	-1.304	-13	-29.557	-12.572	-42.129
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_Coopelan_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-363	-137	4	-6	-414	-502	-916
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_Coopelan_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-771	-269	8	0	-885	-1.032	-1.917
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_Cooprel_Empresa Eléctrica Carén S.A.	0	0	0	0	-53	0	-52
SIC 2013/03_2_BS1C-C_BB_COOPREL_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-145	-71	-1	1	-59	-216	-275
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_Cooprel_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	0	0	0	1	-111	1	-110
SIC 2013/03_2_BS1C-C_BB_COOPREL_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-314	-141	2	-4	-113	-457	-570
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_Copelec_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-753	-286	-30	1	-867	-1.067	-1.934
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_Copelec_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-1.624	-571	-60	-12	-1.821	-2.267	-4.088
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_Crell_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-301	-186	-2	2	-370	-487	-858
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_Crell_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-657	-376	-4	-5	-755	-1.042	-1.797
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_EDECSA_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-22	-1	-19	-2	-30	-45	-75
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_EDECSA_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-47	-3	-39	-2	-69	-91	-160

Contrato	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Saldo Periodo Anterior [USD]	Suma Periodo [USD]	Suma total Acumulado [USD]
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_Elecda SIC_Empresa Eléctrica Carén S.A.	0	0	0	0	-7	0	-7
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_Elecda SIC_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	0	0	0	-1	-14	-1	-15
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_Elecda_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-26	-14	-1	1	-59	-40	-99
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_Elecda_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-56	-29	-2	1	-108	-85	-193
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_EMELAT_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-787	-455	-1	-3	-1.659	-1.247	-2.905
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_EMELAT_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-1.704	-907	-3	-5	-3.494	-2.618	-6.112
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_EMELCA_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-2	-1	0	0	0	-3	-3
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_Enel Distribución_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-5.508	-887	-331	-25	-13.013	-6.751	-19.765
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_Enel Distribución_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-11.886	-1.775	-662	-54	-27.747	-14.377	-42.123
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_FRONTTEL_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-2.907	-1.549	-68	-284	-21.767	-4.809	-26.575
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_FRONTTEL_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-6.273	-3.098	-136	-140	-4.022	-9.648	-13.670
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_LITORAL_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-64	-9	-60	-14	-99	-148	-246
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_LITORAL_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-139	-19	-122	-10	-232	-290	-523
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_LUZ OSORNO_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-373	-194	9	-10	-323	-568	-892
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_LUZ OSORNO_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-804	-389	18	-10	-680	-1.185	-1.865
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_LUZLINARES_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-105	-9	-4	-6	-182	-125	-307
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_LUZLINARES_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-230	-18	-9	-8	-399	-265	-664
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_LUZPARRAL_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-52	-3	-6	-7	-34	-67	-102
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_LUZPARRAL_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-114	-6	-11	-3	-86	-134	-220
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_SAESA_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-4.159	-2.548	-12	-7	-1.957	-6.727	-8.684
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_SAESA_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-8.975	-5.096	-24	-8	-3.967	-14.103	-18.070
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_SOCOEPA_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-151	-90	-61	0	-81	-302	-383
SIC 2013/03_2_BS1C_BB_SOCOEPA_Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-326	-191	-113	-3	-147	-632	-779
SIC 2013/03_2_BS2A_BB_CEC_San Juan SpA.	-6.516	0	49	-10	-4.072	-6.477	-10.549
SIC 2013/03_2_BS2A_BB_CGE Distribución_San Juan SpA.	-125.271	0	-4.451	0	-253.257	-129.723	-382.980

Contrato	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Saldo Periodo Anterior [USD]	Suma Periodo [USD]	Suma total Acumulado [USD]
SIC 2013/03_2_BS2A_BB_CHILQUINTA_San Juan SpA.	-15.019	0	-902	-31	-20.980	-15.952	-36.932
SIC 2013/03_2_BS2A_BB_Codiner_San Juan SpA.	-15.670	-1.511	-8	20	-4.719	-17.170	-21.888
SIC 2013/03_2_BS2A_BB_Coelcha_San Juan SpA.	-2.945	0	39	-8	-3.630	-2.913	-6.543
SIC 2013/03_2_BS2A_BB_Conafe_San Juan SpA.	-59.931	0	-2.031	69	-135.232	-61.893	-197.125
SIC 2013/03_2_BS2A_BB_Coopelan_San Juan SpA.	-5.982	0	124	-12	-3.900	-5.870	-9.769
SIC 2013/03_2_BS2A_BB_Cooprel_San Juan SpA.	0	0	0	-1	-701	-1	-702
SIC 2013/03_2_BS2A_BB_COOPREL_San Juan SpA.	-3.193	0	23	-1	119	-3.171	-3.052
SIC 2013/03_2_BS2A_BB_Copelec_San Juan SpA.	-12.484	0	-211	-13	-9.317	-12.708	-22.026
SIC 2013/03_2_BS2A_BB_Crell_San Juan SpA.	-4.892	0	7	-4	-2.235	-4.889	-7.123
SIC 2013/03_2_BS2A_BB_EDECSA_San Juan SpA.	-433	0	-153	-2	-647	-589	-1.236
SIC 2013/03_2_BS2A_BB_Elecda SIC_San Juan SpA.	0	0	0	0	-80	0	-80
SIC 2013/03_2_BS2A_BB_Elecda_San Juan SpA.	-493	0	-20	-1	-582	-513	-1.096
SIC 2013/03_2_BS2A_BB_Emela_San Juan SpA.	-14.338	0	92	-10	-19.914	-14.257	-34.171
SIC 2013/03_2_BS2A_BB_Emelca_San Juan SpA.	-14	0	0	0	0	-14	-14
SIC 2013/03_2_BS2A_BB_Enel Distribución_San Juan SpA.	-74.806	0	-1.794	-206	-148.675	-76.806	-225.481
SIC 2013/03_2_BS2A_BB_FRONTTEL_San Juan SpA.	-39.200	0	117	-513	-17.022	-39.596	-56.618
SIC 2013/03_2_BS2A_BB_LITORAL_San Juan SpA.	-1.111	0	-206	2	-1.407	-1.314	-2.722
SIC 2013/03_2_BS2A_BB_LUZ OSORNO_San Juan SpA.	-5.051	0	111	-5	-1.797	-4.946	-6.743
SIC 2013/03_2_BS2A_BB_LUZLINARES_San Juan SpA.	-1.549	0	-24	-3	-2.297	-1.576	-3.872
SIC 2013/03_2_BS2A_BB_LUZPARRAL_San Juan SpA.	-720	0	-33	-3	-498	-756	-1.254
SIC 2013/03_2_BS2A_BB_SAESA_San Juan SpA.	-56.083	0	51	-44	-5.543	-56.075	-61.618
SIC 2013/03_2_BS2A_BB_Socoepa_San Juan SpA.	-2.820	0	-22	-4	-495	-2.847	-3.341
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_CEC_Pelumpén S.A.	-18.876	0	-161	-12	-9.401	-19.049	-28.450
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_CEC_Santiago Solar S.A.	-5.861	0	-51	-7	-3.858	-5.919	-9.777
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_CGE Distribución_Pelumpén S.A.	-377.909	0	-19.461	554	-278.590	-396.816	-675.406

Contrato	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Saldo Periodo Anterior [USD]	Suma Periodo [USD]	Suma total Acumulado [USD]
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_CGE Distribución_Polpaico S.A.	0	0	-12.687	0	0	-12.687	-12.687
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_CGE Distribución_Santiago Solar S.A.	-116.756	0	-10.152	99	-244.384	-126.809	-371.193
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_CHILQUINTA_Pelumpén S.A.	-46.020	0	-12.113	-33	-52.562	-58.167	-110.728
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_CHILQUINTA_Santiago Solar S.A.	-14.250	0	-3.826	-40	-23.363	-18.117	-41.480
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_Codiner_Pelumpén S.A.	-12.738	0	-138	259	-4.819	-12.616	-17.436
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_Codiner_Santiago Solar S.A.	-3.944	0	-44	79	-1.775	-3.908	-5.684
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_Coelcha_Pelumpén S.A.	-8.399	0	11	-3	-7.524	-8.392	-15.916
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_Coelcha_Santiago Solar S.A.	-2.614	0	3	-5	-3.135	-2.616	-5.750
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_Conafe_Pelumpén S.A.	-173.441	0	-21.594	332	-150.653	-194.703	-345.355
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_Conafe_Santiago Solar S.A.	-53.756	0	-6.819	12	-130.954	-60.563	-191.517
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_Coopelan_Pelumpén S.A.	-17.220	0	261	-7	-13.001	-16.966	-29.968
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_Coopelan_Santiago Solar S.A.	-5.365	0	82	-11	-5.464	-5.294	-10.758
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_Cooprel_Pelumpén S.A.	0	0	0	4	-1.525	4	-1.522
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_COOPREL_Pelumpén S.A.	-7.977	0	-64	-1	998	-8.043	-7.044
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_Cooprel_Santiago Solar S.A.	0	0	0	0	-587	0	-587
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_COOPREL_Santiago Solar S.A.	-2.468	0	-20	0	-107	-2.489	-2.596
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_Copelec_Pelumpén S.A.	-38.408	0	-1.513	-19	-9.593	-39.940	-49.533
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_Copelec_Santiago Solar S.A.	-11.945	0	-478	-10	-9.141	-12.433	-21.574
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_Crell_Abengoa	-54.927	-8.903	0	1.389	0	-62.441	-62.441
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_Crell_Acciona Energía Chile S.A.	-28.528	-5.624	0	-15	3.258	-34.167	-30.908
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_Crell_Central El Campesino S.A.	-181.089	-37.489	-848	2.646	-19.578	-216.780	-236.358
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_Crell_E-CL S.A.	-246.300	-47.237	0	-117	-14.282	-293.653	-307.935
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_Crell_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-3.302	-562	0	-3	-60	-3.867	-3.927
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_Crell_Norvind S.A.	-2.854	-469	-11	-2	72	-3.336	-3.264
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_Crell_Pelumpén S.A.	-12.632	0	-257	6	-261	-12.883	-13.144

Contrato	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Saldo Periodo Anterior [USD]	Suma Periodo [USD]	Suma total Acumulado [USD]
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_Crell_San Juan SpA.	-15.592	-2.811	0	-12	-475	-18.415	-18.891
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_Crell_Santiago Solar S.A.	-3.931	0	-81	-4	-1.667	-4.016	-5.684
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_EDECSA_Pelumpén S.A.	-1.390	0	-912	-2	-1.605	-2.304	-3.909
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_EDECSA_Santiago Solar S.A.	-428	0	-289	-1	-650	-718	-1.368
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_Elecda SIC_Santiago Solar S.A.	0	0	0	0	-56	0	-56
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_Elecda_Pelumpén S.A.	-1.139	0	52	-2	-490	-1.089	-1.579
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_Elecda_Polpaico S.A.	0	0	34	0	0	34	34
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_Elecda_Santiago Solar S.A.	-352	0	27	0	-411	-325	-735
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_Emelat_Pelumpén S.A.	-39.584	0	934	214	-17.311	-38.436	-55.746
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_Emelat_Santiago Solar S.A.	-12.243	0	295	88	-16.167	-11.861	-28.028
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_Emelca_Pelumpén S.A.	-103	0	0	0	0	-103	-103
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_Emelca_Santiago Solar S.A.	-31	0	0	0	0	-31	-31
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_Enel Distribución_Pelumpén S.A.	-306.635	0	-17.140	-210	-437.144	-323.985	-761.129
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_Enel Distribución_Santiago Solar S.A.	-94.996	0	-5.413	-256	-188.808	-100.665	-289.473
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_Enel Distribución_SPV P4 S.A.	-9.736	0	0	-29	-19.354	-9.765	-29.119
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_FRONTTEL_Pelumpén S.A.	-149.493	0	-3.808	-1.984	-50.532	-155.286	-205.818
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_FRONTTEL_Santiago Solar S.A.	-46.177	0	-1.203	-640	-23.934	-48.019	-71.953
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_LITORAL_Pelumpén S.A.	-2.861	0	-1.420	-4	-2.836	-4.284	-7.120
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_LITORAL_Santiago Solar S.A.	-884	0	-448	-5	-1.253	-1.337	-2.590
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_LUZ OSORNO_Pelumpén S.A.	-19.509	0	456	2	-3.017	-19.051	-22.068
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_LUZ OSORNO_Santiago Solar S.A.	-5.985	0	144	-7	-2.127	-5.847	-7.975
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_LUZLINARES_Pelumpén S.A.	-5.807	0	-290	-11	-7.414	-6.108	-13.522
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_LUZLINARES_Santiago Solar S.A.	-1.791	0	-92	-9	-2.909	-1.891	-4.800
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_LUZPARRAL_Pelumpén S.A.	-3.198	0	-243	-2	-1.582	-3.442	-5.024
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_LUZPARRAL_Santiago Solar S.A.	-984	0	-76	-2	-649	-1.062	-1.710

Contrato	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Saldo Periodo Anterior [USD]	Suma Periodo [USD]	Suma total Acumulado [USD]
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_SAESA_Pelumpén S.A.	-212.301	0	-878	495	20.688	-212.683	-191.995
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_SAESA_Santiago Solar S.A.	-66.013	0	-277	-42	-11.127	-66.332	-77.458
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_Socoepa_Pelumpén S.A.	-7.828	0	-317	-1	-826	-8.146	-8.972
SIC 2013/03_2_BS2B_BB_Socoepa_Santiago Solar S.A.	-2.411	0	-101	1	-538	-2.511	-3.048
SIC 2013/03_2_BS2C_BB_CEC_San Juan SpA.	-2.791	-983	18	-9	-2.689	-3.765	-6.454
SIC 2013/03_2_BS2C_BB_CGE Distribución_San Juan SpA.	-62.579	-42.385	-4.642	-14	-233.876	-109.619	-343.496
SIC 2013/03_2_BS2C_BB_CHILQUINTA_San Juan SpA.	-7.364	-1.090	-4.114	-26	-14.660	-12.595	-27.255
SIC 2013/03_2_BS2C_BB_Codiner_San Juan SpA.	-1.926	-233	-14	43	-1.085	-2.130	-3.215
SIC 2013/03_2_BS2C_BB_Coelcha_San Juan SpA.	-1.375	-605	0	-8	-2.772	-1.989	-4.761
SIC 2013/03_2_BS2C_BB_Conafe_San Juan SpA.	-28.597	-16.579	-5.871	-49	-119.573	-51.096	-170.669
SIC 2013/03_2_BS2C_BB_Coopelan_San Juan SpA.	-2.913	-1.210	13	-1	-2.405	-4.112	-6.518
SIC 2013/03_2_BS2C_BB_Cooprel_San Juan SpA.	0	0	0	-2	-440	-2	-442
SIC 2013/03_2_BS2C_BB_COOPREL_San Juan SpA.	-1.186	-635	10	0	-516	-1.811	-2.328
SIC 2013/03_2_BS2C_BB_Copelec_San Juan SpA.	-6.135	-2.570	-268	-13	-7.350	-8.986	-16.336
SIC 2013/03_2_BS2C_BB_Crell_San Juan SpA.	-2.473	-1.686	-19	-1	-3.228	-4.179	-7.407
SIC 2013/03_2_BS2C_BB_EDECSA_San Juan SpA.	-177	-12	-176	-2	-269	-368	-636
SIC 2013/03_2_BS2C_BB_Elecda SIC_San Juan SpA.	0	0	0	0	-61	0	-61
SIC 2013/03_2_BS2C_BB_Elecda_San Juan SpA.	-225	-129	-10	0	-443	-364	-807
SIC 2013/03_2_BS2C_BB_Emelat_San Juan SpA.	-6.433	-4.076	-11	0	-14.052	-10.521	-24.572
SIC 2013/03_2_BS2C_BB_Emelca_San Juan SpA.	-5	-3	0	0	0	-8	-8
SIC 2013/03_2_BS2C_BB_Enel Distribución_San Juan SpA.	-44.886	-7.992	-2.980	-159	-107.884	-56.016	-163.901
SIC 2013/03_2_BS2C_BB_FRONTTEL_San Juan SpA.	-23.696	-13.943	-614	-1.011	-103.717	-39.263	-142.981
SIC 2013/03_2_BS2C_BB_LITORAL_San Juan SpA.	-524	-84	-548	-3	-938	-1.159	-2.097
SIC 2013/03_2_BS2C_BB_LUZ OSORNO_San Juan SpA.	-3.038	-1.749	81	-4	-2.879	-4.710	-7.589
SIC 2013/03_2_BS2C_BB_LUZLINARES_San Juan SpA.	-865	-79	-40	-8	-1.554	-992	-2.547

Contrato	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Saldo Periodo Anterior [USD]	Suma Periodo [USD]	Suma total Acumulado [USD]
SIC 2013/03_2_BS2C_BB_LUZZPARRAL_San Juan SpA.	-428	-25	-50	-8	-334	-512	-846
SIC 2013/03_2_BS2C_BB_SAESA_San Juan SpA.	-33.902	-22.932	-108	-57	-17.374	-56.999	-74.373
SIC 2013/03_2_BS2C_BB_Socoepa_San Juan SpA.	-1.231	-866	-522	-19	-1.173	-2.638	-3.811
SIC 2013/03_2_BS3_BB_CEC_Acciona	-38.278	-3.277	33	-38	-18.260	-41.560	-59.820
SIC 2013/03_2_BS3_BB_CEC_E-CL	-334.623	-27.526	274	-436	-195.096	-362.310	-557.406
SIC 2013/03_2_BS3_BB_CEC_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-4.433	-328	3	-10	-2.409	-4.767	-7.176
SIC 2013/03_2_BS3_BB_CEC_San Juan SpA.	-20.921	-1.638	16	-28	-11.455	-22.571	-34.026
SIC 2013/03_2_BS3_BB_CGE DISTRIBUCIÓN_ACCIONA	-777.666	-141.271	-49.752	577	-1.329.350	-968.113	-2.297.463
SIC 2013/03_2_BS3_BB_CGE DISTRIBUCIÓN_E-CL	-6.730.397	-1.186.664	-417.913	2.348	-14.613.266	-8.332.627	-22.945.892
SIC 2013/03_2_BS3_BB_CGE DISTRIBUCIÓN_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-89.837	-14.124	-4.975	33	-172.860	-108.903	-281.764
SIC 2013/03_2_BS3_BB_CGE DISTRIBUCIÓN_San Juan SpA.	-424.004	-70.633	-24.876	119	-823.283	-519.394	-1.342.677
SIC 2013/03_2_BS3_BB_CHILQUINTA_ACCIONA	0	0	0	-40	-21.327	-40	-21.368
SIC 2013/03_2_BS3_BB_CHILQUINTA_E-CL	0	0	0	-827	-221.836	-827	-222.663
SIC 2013/03_2_BS3_BB_CHILQUINTA_Empresa Eléctrica Carén S.A.	0	0	0	-9	-2.692	-9	-2.701
SIC 2013/03_2_BS3_BB_CHILQUINTA_San Juan SpA.	0	0	0	-48	-12.819	-48	-12.867
SIC 2013/03_2_BS3_BB_CODINER_ACCIONA	-23.555	-3.023	-169	31	-6.013	-26.716	-32.729
SIC 2013/03_2_BS3_BB_CODINER_E-CL	-205.112	-25.391	-1.419	1.431	-64.463	-230.491	-294.954
SIC 2013/03_2_BS3_BB_CODINER_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-2.726	-302	-17	-791	0	-3.836	-3.836
SIC 2013/03_2_BS3_BB_CODINER_San Juan SpA.	0	0	-84	0	0	-84	-84
SIC 2013/03_2_BS3_BB_COELCHA_ACCIONA	-17.534	-2.024	86	-34	-15.854	-19.506	-35.360
SIC 2013/03_2_BS3_BB_COELCHA_E-CL	-153.139	-17.043	726	-343	-172.010	-169.798	-341.808
SIC 2013/03_2_BS3_BB_COELCHA_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-2.029	-196	9	-10	-2.081	-2.226	-4.308
SIC 2013/03_2_BS3_BB_COELCHA_San Juan SpA.	-9.588	-1.020	43	-19	-9.946	-10.584	-20.530
SIC 2013/03_2_BS3_BB_CONAFE_ACCIONA	-361.016	-55.270	-40.415	217	-697.620	-456.484	-1.154.104
SIC 2013/03_2_BS3_BB_CONAFE_E-CL	-3.125.719	-464.225	-341.867	-2.704	-7.606.900	-3.934.514	-11.541.414

Contrato	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Saldo Periodo Anterior [USD]	Suma Periodo [USD]	Suma total Acumulado [USD]
SIC 2013/03_2_BS3_BB_CONAFE_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-41.776	-5.523	-4.070	-4	-90.727	-51.373	-142.100
SIC 2013/03_2_BS3_BB_CONAFE_San Juan SpA.	-197.172	-27.626	-20.207	-14	-431.641	-245.019	-676.660
SIC 2013/03_2_BS3_BB_COPELAN_ACCIONA	-36.193	-4.036	120	-11	-7.541	-40.119	-47.660
SIC 2013/03_2_BS3_BB_Coopelan_Acciona Energía Chile SpA.	0	0	0	0	-1.914	0	-1.914
SIC 2013/03_2_BS3_BB_Coopelan_E-CL	-317.866	-33.901	5.051	-641	-219.786	-347.356	-567.143
SIC 2013/03_2_BS3_BB_Coopelan_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-4.197	-404	60	-5	-2.724	-4.546	-7.269
SIC 2013/03_2_BS3_BB_Coopelan_San Juan SpA	0	0	0	1	-1.016	1	-1.015
SIC 2013/03_2_BS3_BB_Coopelan_San Juan SpA.	-19.787	-2.018	60	-5	-4.517	-21.749	-26.266
SIC 2013/03_2_BS3_BB_COOPREL_ACCIONA	0	0	0	-2	-1.896	-2	-1.898
SIC 2013/03_2_BS3_BB_COOPREL_Acciona Energía Chile SpA.	-17.020	-2.117	29	-6	-13	-19.116	-19.129
SIC 2013/03_2_BS3_BB_COOPREL_E-CL	0	0	0	-84	-21.574	-84	-21.658
SIC 2013/03_2_BS3_BB_COOPREL_E-CL S.A.	-148.754	-17.786	241	-42	-10.555	-166.341	-176.895
SIC 2013/03_2_BS3_BB_COOPREL_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-1.968	-212	3	-3	-390	-2.180	-2.570
SIC 2013/03_2_BS3_BB_COOPREL_San Juan SpA.	-9.289	-1.059	14	-9	-1.894	-10.342	-12.236
SIC 2013/03_2_BS3_BB_COPELEC_ACCIONA	0	0	0	-20	-9.888	-20	-9.908
SIC 2013/03_2_BS3_BB_COPELEC_Acciona Energía Chile SpA.	-77.935	-8.564	-2.511	-69	-35.117	-89.079	-124.196
SIC 2013/03_2_BS3_BB_COPELEC_E-CL	0	0	0	-493	-106.722	-493	-107.215
SIC 2013/03_2_BS3_BB_COPELEC_E-CL S.A.	-682.424	-71.942	-21.096	-588	-380.679	-776.049	-1.156.727
SIC 2013/03_2_BS3_BB_COPELEC_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-9.024	-857	-251	-13	-5.959	-10.145	-16.104
SIC 2013/03_2_BS3_BB_COPELEC_San Juan SpA.	-42.584	-4.282	-1.256	-76	-28.311	-48.198	-76.509
SIC 2013/03_2_BS3_BB_CRELL_ACCIONA	0	0	-254	-2	-5.678	-256	-5.935
SIC 2013/03_2_BS3_BB_CRELL_E-CL	0	0	-2.136	-158	-72.983	-2.294	-75.277
SIC 2013/03_2_BS3_BB_CRELL_Empresa Eléctrica Carén S.A.	0	0	-28	-3	-2.257	-31	-2.288
SIC 2013/03_2_BS3_BB_CRELL_San Juan SpA.	0	0	-127	-10	-6.283	-138	-6.421
SIC 2013/03_2_BS3_BB_EDECSA_ACCIONA	0	0	0	1	-517	1	-516

Contrato	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Saldo Periodo Anterior [USD]	Suma Periodo [USD]	Suma total Acumulado [USD]
SIC 2013/03_2_BS3_BB_EDECSA_E-CL	0	0	0	-20	-5.567	-20	-5.588
SIC 2013/03_2_BS3_BB_EDECSA_Empresa Eléctrica Carén S.A.	0	0	0	0	-68	0	-68
SIC 2013/03_2_BS3_BB_EDECSA_San Juan SpA.	0	0	0	-4	-319	-4	-322
SIC 2013/03_2_BS3_BB_ELECDA_ACCIONA	-2.685	-436	-287	-4	-2.717	-3.412	-6.129
SIC 2013/03_2_BS3_BB_ELECDA_E-CL	-23.157	-3.643	-29	-45	-30.052	-26.875	-56.927
SIC 2013/03_2_BS3_BB_ELECDA_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-311	-43	0	0	-360	-354	-714
SIC 2013/03_2_BS3_BB_ELECDA_San Juan SpA.	-1.466	-214	-144	-2	-1.707	-1.826	-3.534
SIC 2013/03_2_BS3_BB_EMELAT_ACCIONA	-83.343	-13.594	882	232	-84.012	-95.823	-179.836
SIC 2013/03_2_BS3_BB_EMELAT_E-CL	-722.359	-114.147	7.407	1.802	-913.373	-827.297	-1.740.670
SIC 2013/03_2_BS3_BB_EMELAT_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-9.633	-1.357	88	24	-10.980	-10.878	-21.858
SIC 2013/03_2_BS3_BB_EMELAT_San Juan SpA.	-45.471	-6.789	441	121	-52.204	-51.698	-103.903
SIC 2013/03_2_BS3_BB_EMELCA_ACCIONA	-437	-57	0	0	0	-494	-494
SIC 2013/03_2_BS3_BB_EMELCA_E-CL	-3.640	-467	0	0	0	-4.107	-4.107
SIC 2013/03_2_BS3_BB_EMELCA_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-46	-5	0	0	0	-52	-52
SIC 2013/03_2_BS3_BB_EMELCA_San Juan SpA.	-219	-26	0	0	0	-245	-245
SIC 2013/03_2_BS3_BB_Enel Distribución_Acciona	-563.870	-106.584	-27.054	-1.378	-956.844	-698.886	-1.655.730
SIC 2013/03_2_BS3_BB_Enel Distribución_E-CL	-4.869.567	-895.308	-227.252	-15.267	-10.349.454	-6.007.394	-16.356.847
SIC 2013/03_2_BS3_BB_Enel Distribución_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-65.027	-10.659	-2.705	-236	-122.095	-78.626	-200.721
SIC 2013/03_2_BS3_BB_Enel Distribución_San Juan SpA.	-306.894	-53.291	-13.527	-1.957	-1.061.987	-375.669	-1.437.656
SIC 2013/03_2_BS3_BB_FRONTTEL_ACCIONA	-287.152	-48.315	-4.497	-4.515	-229.022	-344.480	-573.502
SIC 2013/03_2_BS3_BB_FRONTTEL_E-CL	-2.477.656	-405.846	-37.777	-43.507	-2.406.873	-2.964.786	-5.371.659
SIC 2013/03_2_BS3_BB_FRONTTEL_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-33.064	-4.832	-450	-346	-9.235	-38.691	-47.926
SIC 2013/03_2_BS3_BB_FRONTTEL_San Juan SpA.	-156.048	-24.158	-2.249	-2.025	-47.836	-184.479	-232.316
SIC 2013/03_2_BS3_BB_LITORAL_ACCIONA	0	0	0	-4	-1.387	-4	-1.391
SIC 2013/03_2_BS3_BB_LITORAL_E-CL	0	0	0	-68	-14.736	-68	-14.804

Contrato	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Saldo Periodo Anterior [USD]	Suma Periodo [USD]	Suma total Acumulado [USD]
SIC 2013/03_2_BS3_BB_LITORAL_Empresa Eléctrica Carén S.A.	0	0	0	-1	-179	-1	-180
SIC 2013/03_2_BS3_BB_LITORAL_San Juan SpA.	0	0	0	-5	-852	-5	-857
SIC 2013/03_2_BS3_BB_LUZ OSORNO_ACCIONA	-36.902	-5.253	858	-12	3.419	-41.308	-37.889
SIC 2013/03_2_BS3_BB_LUZ OSORNO_E-CL	-320.750	-44.121	7.211	-100	-552	-357.760	-358.312
SIC 2013/03_2_BS3_BB_LUZ OSORNO_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-4.259	-525	86	-5	72	-4.704	-4.632
SIC 2013/03_2_BS3_BB_LUZ OSORNO_San Juan SpA.	-20.102	-2.626	429	-11	222	-22.311	-22.088
SIC 2013/03_2_BS3_BB_LUZLINARES_ACCIONA	0	0	0	-9	-3.094	-9	-3.103
SIC 2013/03_2_BS3_BB_LUZLINARES_E-CL	0	0	0	-161	-32.833	-161	-32.994
SIC 2013/03_2_BS3_BB_LUZLINARES_Empresa Eléctrica Carén S.A.	0	0	0	-5	-396	-5	-401
SIC 2013/03_2_BS3_BB_LUZLINARES_San Juan SpA.	0	0	0	-8	-1.895	-8	-1.903
SIC 2013/03_2_BS3_BB_LUZPARRAL_ACCIONA	0	0	0	-5	-598	-5	-603
SIC 2013/03_2_BS3_BB_LUZPARRAL_E-CL	0	0	0	-50	-6.726	-50	-6.777
SIC 2013/03_2_BS3_BB_LUZPARRAL_Empresa Eléctrica Carén S.A.	0	0	0	0	-82	0	-82
SIC 2013/03_2_BS3_BB_LUZPARRAL_San Juan SpA.	0	0	0	-3	-387	-3	-391
SIC 2013/03_2_BS3_BB_SAESA_ACCIONA	-409.380	-76.222	-858	-173	12.123	-486.634	-474.511
SIC 2013/03_2_BS3_BB_SAESA_E-CL	-3.531.738	-640.264	-7.209	-1.343	-251.573	-4.180.554	-4.432.127
SIC 2013/03_2_BS3_BB_SAESA_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-47.251	-7.622	-86	-26	-2.035	-54.986	-57.020
SIC 2013/03_2_BS3_BB_SAESA_San Juan SpA.	-223.006	-38.111	-429	-104	-10.769	-261.650	-272.419
SIC 2013/03_2_BS3_BB_SOCOEPA_ACCIONA	-16.280	-2.876	-343	-13	-2.589	-19.513	-22.101
SIC 2013/03_2_BS3_BB_SOCOEPA_E-CL	-141.948	-24.177	-2.880	-89	-31.166	-169.094	-200.261
SIC 2013/03_2_BS3_BB_SOCOEPA_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-1.884	-280	-34	-3	-382	-2.201	-2.583
SIC 2013/03_2_BS3_BB_SOCOEPA_San Juan SpA.	-8.892	-1.444	-171	-9	-1.784	-10.516	-12.301
SIC 2013/03_2_BS4_BB_CEC_Abengoa	-73.695	-5.188	26	10.057	-26.098	-68.801	-94.899
SIC 2013/03_2_BS4_BB_CEC_Central El Campesino S.A.	-244.682	-21.846	109	1.507	-59.796	-264.913	-324.709
SIC 2013/03_2_BS4_BB_CEC_El Campesino	0	0	0	-105	-8.013	-105	-8.118

Contrato	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Saldo Periodo Anterior [USD]	Suma Periodo [USD]	Suma total Acumulado [USD]
SIC 2013/03_2_BS4_BB_CEC_Norvind	0	0	0	-1	-92	-1	-93
SIC 2013/03_2_BS4_BB_CEC_Norvind S.A.	-3.825	-273	1	0	-740	-4.096	-4.836
SIC 2013/03_2_BS4_BB_CGE DISTRIBUCIÓN_Abengoa	-1.493.586	-223.671	-39.387	-380	-1.169.626	-1.757.023	-2.926.650
SIC 2013/03_2_BS4_BB_CGE DISTRIBUCIÓN_El Campesino	-4.937.783	-941.803	-165.840	133.050	-5.364.897	-5.912.376	-11.277.273
SIC 2013/03_2_BS4_BB_CGE DISTRIBUCIÓN_Norvind	-77.516	-11.770	-2.073	-41	-60.802	-91.401	-152.203
SIC 2013/03_2_BS4_BB_CHILQUINTA_Abengoa	-174.531	-22.606	-18.461	-292	-113.993	-215.890	-329.882
SIC 2013/03_2_BS4_BB_CHILQUINTA_El Campesino	-581.560	-96.121	-78.597	11.971	-522.715	-744.308	-1.267.023
SIC 2013/03_2_BS4_BB_CHILQUINTA_Norvind	-9.156	-1.203	-981	-23	-5.979	-11.363	-17.343
SIC 2013/03_2_BS4_BB_CODINER_Abengoa	0	0	-134	70	-754	-64	-818
SIC 2013/03_2_BS4_BB_CODINER_El Campesino	0	0	0	315	-3.385	315	-3.070
SIC 2013/03_2_BS4_BB_CODINER_Norvind	0	0	0	4	-40	4	-36
SIC 2013/03_2_BS4_BB_COELCHA_Abengoa	-36.330	-3.472	68	-41	-12.247	-39.775	-52.021
SIC 2013/03_2_BS4_BB_COELCHA_El Campesino	-112.050	-13.529	288	1.270	-53.912	-124.021	-177.933
SIC 2013/03_2_BS4_BB_COELCHA_Norvind	-1.756	-164	4	-3	-634	-1.919	-2.553
SIC 2013/03_2_BS4_BB_CONAFE_Abengoa	-694.551	-87.505	-31.996	-298	-601.770	-814.350	-1.416.119
SIC 2013/03_2_BS4_BB_CONAFE_El Campesino	-2.294.503	-368.435	-134.718	63.104	-2.681.561	-2.734.553	-5.416.114
SIC 2013/03_2_BS4_BB_CONAFE_Norvind	-36.043	-4.614	-1.684	-15	-31.286	-42.356	-73.643
SIC 2013/03_2_BS4_BB_COOPELAN_Abengoa	-69.697	-6.390	433	-73	-14.724	-75.727	-90.450
SIC 2013/03_2_BS4_BB_COOPELAN_El Campesino	-231.988	-26.906	2.004	1.739	-73.702	-255.150	-328.852
SIC 2013/03_2_BS4_BB_COOPELAN_Norvind	-3.623	-337	25	-8	-835	-3.943	-4.778
SIC 2013/03_2_BS4_BB_COOPREL_Abengoa	-32.741	-3.355	23	-18	-1.270	-36.091	-37.361
SIC 2013/03_2_BS4_BB_COOPREL_El Campesino	-108.795	-14.127	96	775	-12.041	-122.051	-134.092
SIC 2013/03_2_BS4_BB_COOPREL_Norvind	0	0	0	-1	-45	-1	-46
SIC 2013/03_2_BS4_BB_COOPREL_Norvind S.A.	-1.698	-176	1	-1	-21	-1.874	-1.895
SIC 2013/03_2_BS4_BB_COPELEC_Abengoa	-149.996	-13.560	-1.988	-11.657	-28.096	-177.202	-205.298

Contrato	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Saldo Periodo Anterior [USD]	Suma Periodo [USD]	Suma total Acumulado [USD]
SIC 2013/03_2_BS4_BB_COPELEC_EI Campesino	-498.529	-57.096	-8.371	3.755	-172.584	-560.241	-732.825
SIC 2013/03_2_BS4_BB_COPELEC_Norvind	-7.778	-713	-105	-9	-2.060	-8.605	-10.665
SIC 2013/03_2_BS4_BB_CRELL_Abengoa	0	0	-201	-16	-1.582	-218	-1.800
SIC 2013/03_2_BS4_BB_CRELL_EI Campesino	0	0	0	-90	-7.703	-90	-7.793
SIC 2013/03_2_BS4_BB_CRELL_Norvind	0	0	0	-1	-82	-1	-83
SIC 2013/03_2_BS4_BB_EDECSA_Abengoa	-4.923	-292	-1.191	-9	-2.635	-6.414	-9.049
SIC 2013/03_2_BS4_BB_EDECSA_EI Campesino	-16.423	-1.238	-5.277	252	-11.908	-22.685	-34.593
SIC 2013/03_2_BS4_BB_EDECSA_Norvind	-258	-15	-66	0	-144	-339	-483
SIC 2013/03_2_BS4_BB_ELECDA_Abengoa	-5.163	-685	-3	-6	-2.336	-5.858	-8.194
SIC 2013/03_2_BS4_BB_ELECDA_EI Campesino	-17.023	-2.888	-12	269	-10.632	-19.653	-30.285
SIC 2013/03_2_BS4_BB_ELECDA_Norvind	-268	-36	0	0	-122	-303	-426
SIC 2013/03_2_BS4_BB_EMELAT_Abengoa	-160.181	-21.511	698	194	-71.000	-180.800	-251.800
SIC 2013/03_2_BS4_BB_EMELAT_EI Campesino	-529.780	-90.587	2.939	8.621	-318.682	-608.807	-927.489
SIC 2013/03_2_BS4_BB_EMELAT_Norvind	-8.311	-1.127	37	0	-3.679	-9.401	-13.080
SIC 2013/03_2_BS4_BB_EMELCA_Abengoa	-828	-90	0	0	0	-918	-918
SIC 2013/03_2_BS4_BB_EMELCA_EI Campesino	-2.680	-371	0	0	0	-3.051	-3.051
SIC 2013/03_2_BS4_BB_EMELCA_Norvind	-40	-4	0	0	0	-44	-44
SIC 2013/03_2_BS4_BB_Enel Distribución_Abengoa	0	0	-21.418	-583	-57.353	-22.001	-79.354
SIC 2013/03_2_BS4_BB_Enel Distribución_Abengoa Generación Chile S.A.	-1.081.046	-168.758	0	-1.413	-769.783	-1.251.217	-2.021.000
SIC 2013/03_2_BS4_BB_Enel Distribución_Central EI Campesino S.A.	-3.573.151	-710.565	-90.180	89.730	-3.518.931	-4.284.166	-7.803.097
SIC 2013/03_2_BS4_BB_Enel Distribución_EI Campesino	0	0	0	-3.176	-272.866	-3.176	-276.042
SIC 2013/03_2_BS4_BB_Enel Distribución_Norvind S.A.	-56.106	-8.884	-1.127	-110	-43.000	-66.227	-109.227
SIC 2013/03_2_BS4_BB_FRONTTEL_Abengoa	0	0	0	-3.275	-37.754	-3.275	-41.029
SIC 2013/03_2_BS4_BB_FRONTTEL_Central EI Campesino S.A.	-1.817.313	-322.063	-14.991	-8.173	-243.293	-2.162.540	-2.405.832
SIC 2013/03_2_BS4_BB_FRONTTEL_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-549.622	-76.490	-3.560	-2.308	-69.526	-631.980	-701.506

Contrato	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Saldo Periodo Anterior [USD]	Suma Periodo [USD]	Suma total Acumulado [USD]
SIC 2013/03_2_BS4_BB_FRONTTEL_EI Campesino	0	0	0	8.148	-276.246	8.148	-268.098
SIC 2013/03_2_BS4_BB_FRONTTEL_Norvind	0	0	0	-102	-2.032	-102	-2.133
SIC 2013/03_2_BS4_BB_FRONTTEL_Norvind S.A.	-28.524	-4.026	-187	-120	-3.615	-32.858	-36.472
SIC 2013/03_2_BS4_BB_LITORAL_Abengoa	-11.328	-1.586	-2.602	-20	-7.257	-15.536	-22.793
SIC 2013/03_2_BS4_BB_LITORAL_EI Campesino	-39.432	-7.017	-10.658	715	-32.339	-56.392	-88.731
SIC 2013/03_2_BS4_BB_LITORAL_Norvind	-620	-88	-133	-7	-360	-848	-1.208
SIC 2013/03_2_BS4_BB_LUZ OSORNO_Abengoa	0	0	0	-222	-16.098	-222	-16.319
SIC 2013/03_2_BS4_BB_LUZ OSORNO_Central EI Campesino S.A.	-234.974	-35.045	2.862	-41	-13.536	-267.198	-280.734
SIC 2013/03_2_BS4_BB_LUZ OSORNO_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-70.868	-8.323	680	-14	-3.768	-78.526	-82.294
SIC 2013/03_2_BS4_BB_LUZ OSORNO_EI Campesino	0	0	0	2.020	-102.454	2.020	-100.434
SIC 2013/03_2_BS4_BB_LUZ OSORNO_Norvind	0	0	0	-12	-837	-12	-850
SIC 2013/03_2_BS4_BB_LUZ OSORNO_Norvind S.A.	-3.678	-438	36	-1	-197	-4.081	-4.278
SIC 2013/03_2_BS4_BB_LUZLINARES_Abengoa	-20.419	-1.633	-301	-39	-10.836	-22.392	-33.228
SIC 2013/03_2_BS4_BB_LUZLINARES_EI Campesino	-69.161	-7.009	-1.299	1.032	-47.851	-76.437	-124.288
SIC 2013/03_2_BS4_BB_LUZLINARES_Norvind	-1.081	-88	-16	-1	-578	-1.186	-1.764
SIC 2013/03_2_BS4_BB_LUZPARRAL_Abengoa	-10.509	-549	-352	-15	-3.321	-11.425	-14.747
SIC 2013/03_2_BS4_BB_LUZPARRAL_EI Campesino	-35.561	-2.341	-1.355	225	-12.498	-39.032	-51.530
SIC 2013/03_2_BS4_BB_LUZPARRAL_Norvind	-555	-29	-17	-6	-153	-608	-761
SIC 2013/03_2_BS4_BB_SAESA_Abengoa	0	0	0	-79	5.460	-79	5.381
SIC 2013/03_2_BS4_BB_SAESA_Central EI Campesino S.A.	-2.593.813	-508.175	-2.861	-542	-257.515	-3.105.391	-3.362.906
SIC 2013/03_2_BS4_BB_SAESA_Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-785.592	-120.692	-679	-184	-22.099	-907.147	-929.246
SIC 2013/03_2_BS4_BB_SAESA_EI Campesino	0	0	0	25.865	-30.643	25.865	-4.778
SIC 2013/03_2_BS4_BB_SAESA_Norvind	0	0	0	-1	278	-1	277
SIC 2013/03_2_BS4_BB_SAESA_Norvind S.A.	-40.771	-6.352	-36	-8	-1.170	-47.167	-48.337
SIC 2013/03_2_BS4_BB_SOCOEPA_Abengoa	0	0	-271	-4	-451	-275	-726

Contrato	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Saldo Periodo Anterior [USD]	Suma Periodo [USD]	Suma total Acumulado [USD]
SIC 2013/03_2_BS4_BB_SOCOEPA_EI Campesino	0	0	0	-26	-2.204	-26	-2.230
SIC 2013/03_2_BS4_BB_SOCOEPA_Norvind	0	0	0	0	-24	0	-24
SIC 2013/03_BS1_BB_CEC_ENDESA	-34.166	-2.528	38	-48	-31.678	-36.704	-68.382
SIC 2013/03_BS1_BB_CGE Distribución_ENDESA	-1.226.352	-192.990	-50.774	843	-2.102.875	-1.469.274	-3.572.149
SIC 2013/03_BS1_BB_CHILQUINTA_ENDESA	-85.778	-11.675	-17.494	-133	-136.425	-115.080	-251.505
SIC 2013/03_BS1_BB_Codiner_ENDESA	-19.118	-2.121	-217	611	-15.301	-20.846	-36.147
SIC 2013/03_BS1_BB_COELCHA_ENDESA	0	0	121	0	0	121	121
SIC 2013/03_BS1_BB_Conafe_ENDESA	-989.790	-131.039	-66.223	557	-1.619.393	-1.186.495	-2.805.888
SIC 2013/03_BS1_BB_Coopelan_ENDESA	-48.631	-4.685	926	-86	-47.880	-52.476	-100.356
SIC 2013/03_BS1_BB_COOPREL_ENDESA	-18.192	-1.959	36	-7	-6.232	-20.121	-26.353
SIC 2013/03_BS1_BB_Copelec_ENDESA	-85.703	-8.193	-2.937	-127	-85.707	-96.961	-182.667
SIC 2013/03_BS1_BB_Crell_ENDESA	-39.765	-6.773	-353	-21	-29.819	-46.913	-76.732
SIC 2013/03_BS1_BB_EDECSA_ENDESA	-4.204	-262	-2.125	-6	-5.856	-6.597	-12.452
SIC 2013/03_BS1_BB_EEPA_ENDESA	-1.564	-325	-64	-2	-2.652	-1.954	-4.606
SIC 2013/03_BS1_BB_Elecda SIC_ENDESA	0	0	0	1	-481	1	-480
SIC 2013/03_BS1_BB_Elecda_ENDESA	-2.351	-332	-3	-4	-3.039	-2.690	-5.729
SIC 2013/03_BS1_BB_EMELAT_ENDESA	-117.465	-16.579	1.420	422	-205.185	-132.202	-337.387
SIC 2013/03_BS1_BB_EMELCA_ENDESA	-982	-113	-261	-1	-510	-1.357	-1.867
SIC 2013/03_BS1_BB_Enel Distribución_ENDESA	-852.408	-139.809	-29.347	-1.451	-1.466.322	-1.023.014	-2.489.337
SIC 2013/03_BS1_BB_FRONTTEL_ENDESA	-259.756	-37.775	-6.848	-7.624	-312.498	-312.003	-624.501
SIC 2013/03_BS1_BB_LITORAL_ENDESA	-3.649	-537	-1.448	-5	-5.104	-5.639	-10.743
SIC 2013/03_BS1_BB_LUZ OSORNO_ENDESA	-48.305	-5.960	1.692	-23	-15.983	-52.596	-68.579
SIC 2013/03_BS1_BB_LUZLINARES_ENDESA	-19.858	-1.669	-503	-36	-25.016	-22.065	-47.082
SIC 2013/03_BS1_BB_LUZPARRAL_ENDESA	-2.271	-125	-176	-8	-2.259	-2.579	-4.838
SIC 2013/03_BS1_BB_SAESA_ENDESA	-412.972	-66.418	-1.435	-294	-220.482	-481.119	-701.601

Contrato	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Saldo Periodo Anterior [USD]	Suma Periodo [USD]	Suma total Acumulado [USD]
SIC 2013/03_BS1_BB_SOCOPEA_ENDESA	-9.144	-1.393	-331	-6	-4.155	-10.874	-15.029
SIC 2013/03_BS1_BV_CEC_ENDESA	-3.417	-253	4	-3	-3.225	-3.668	-6.893
SIC 2013/03_BS1_BV_COELCHA_ENDESA	-25.288	-3.010	0	-27	-34.177	-28.325	-62.502
SIC 2013/03_BS1_BV_Copelec_ENDESA	0	0	-294	0	0	-294	-294
SIC 2013/03_BS3_BB_CHILQUINTA_Acciona Energia Chile S.A.	-92.102	-14.417	-23.576	-158	-106.625	-130.252	-236.878
SIC 2013/03_BS3_BB_CHILQUINTA_E-CL S.A.	-791.479	-121.109	-198.061	-1.273	-1.137.427	-1.111.922	-2.249.349
SIC 2013/03_BS3_BB_CHILQUINTA_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-10.593	-1.441	-2.356	-24	-13.452	-14.414	-27.865
SIC 2013/03_BS3_BB_CHILQUINTA_San Juan SpA.	-49.993	-7.203	-11.779	-96	-64.087	-69.071	-133.158
SIC 2013/03_BS3_BB_EDECSA_Acciona Energia Chile S.A.	-2.592	-186	-1.581	-5	-2.518	-4.364	-6.881
SIC 2013/03_BS3_BB_EDECSA_E-CL S.A.	-22.411	-1.560	-13.301	-39	-25.775	-37.311	-63.087
SIC 2013/03_BS3_BB_EDECSA_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-298	-19	-158	-1	-321	-476	-796
SIC 2013/03_BS3_BB_EDECSA_San Juan SpA.	-1.407	-93	-790	-5	-1.521	-2.294	-3.815
SIC 2013/03_BS3_BB_LITORAL_Acciona Energia Chile S.A.	-6.235	-1.055	-3.193	-12	-6.438	-10.495	-16.934
SIC 2013/03_BS3_BB_LITORAL_E-CL S.A.	-53.820	-8.841	-26.858	-84	-69.121	-89.603	-158.724
SIC 2013/03_BS3_BB_LITORAL_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-717	-105	-319	-2	-810	-1.144	-1.954
SIC 2013/03_BS3_BB_LITORAL_San Juan SpA.	-3.386	-527	-1.595	-5	-3.870	-5.513	-9.383
SIC 2013/03_BS3_BB_LUZLINARES_Acciona Energia Chile S.A.	-10.855	-1.051	-390	-25	-9.962	-12.320	-22.282
SIC 2013/03_BS3_BB_LUZLINARES_E-CL S.A.	-94.622	-8.831	-3.273	-159	-102.968	-106.885	-209.853
SIC 2013/03_BS3_BB_LUZLINARES_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-1.251	-105	-39	-4	-1.270	-1.399	-2.669
SIC 2013/03_BS3_BB_LUZLINARES_San Juan SpA.	-5.902	-525	-195	-10	-6.048	-6.632	-12.680
SIC 2013/03_BS3_BB_LUZPARRAL_Acciona Energia Chile S.A.	-5.589	-352	-408	-7	-2.598	-6.358	-8.956
SIC 2013/03_BS3_BB_LUZPARRAL_E-CL S.A.	-48.843	-2.949	-3.415	-53	-25.202	-55.261	-80.462
SIC 2013/03_BS3_BB_LUZPARRAL_Empresa Eléctrica Carén S.A.	-642	-35	-41	-2	-325	-720	-1.045
SIC 2013/03_BS3_BB_LUZPARRAL_San Juan SpA.	-3.032	-176	-204	-4	-1.546	-3.416	-4.963
SIC 2013-03/2 Codiner_Abengoa S.A.(consorcio)	-45.324	-4.786	0	-3.916	756	-54.026	-53.270

Contrato	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP Enero [USD]	Saldo Periodo Anterior [USD]	Suma Periodo [USD]	Suma total Acumulado [USD]
SIC 2013-03/2 Codiner_Central El Campesino S.A.	-150.200	-20.152	-563	-334	-13.202	-171.249	-184.451
SIC 2013-03/2 Codiner_Norvind S.A.	-2.352	-252	-7	-12	-152	-2.623	-2.775
SIC 2013-03/2_SOCOEPA_Abengoa S.A.(consorcio)	-31.348	-4.561	0	-8	-1.731	-35.917	-37.649
SIC 2013-03/2_SOCOEPA_Central El Campesino S.A.	-103.979	-19.207	-1.143	515	-10.169	-123.814	-133.983
SIC 2013-03/2_SOCOEPA_Norvind S.A.	-1.626	-244	-14	0	-90	-1.884	-1.973
SIC 2015/02_BS4A_BB_Enel Distribución_Abengoa Generación Chile DOS S.A.	0	0	-1.917	-62	-41.593	-1.979	-43.572
SIC 2015/02_BS4A_BB_Enel Distribución_Aela Generación S.A.	0	0	-7.384	-435	-229.821	-7.819	-237.640
SIC 2015/02_BS4A_BB_Enel Distribución_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	0	0	-3.808	-293	-200.465	-4.100	-204.565
SIC 2015/02_BS4B_BB_Enel Distribución_Aela Generación S.A.	0	0	-27.856	-630	-341.642	-28.487	-370.128
SIC 2015/02_BS4B_BB_Enel Distribución_Amunche Solar S.A.	0	0	-8.705	-204	-137.782	-8.909	-146.691
SIC 2015/02_BS4B_BB_Enel Distribución_SCB II SpA	0	0	-6.964	-171	-114.972	-7.135	-122.108
SIC 2015/02_BS4C_BB_Enel Distribución_Abengoa Generación Chile DOS S.A.	0	0	0	-58	-37.527	-58	-37.586
SIC 2015/02_BS4C_BB_Enel Distribución_Aela Generación S.A.	0	0	-20.444	-413	-238.505	-20.857	-259.362
SIC 2015/02_BS4C_BB_Enel Distribución_Ibereolica Cabo Leones I S.A.	0	0	-10.542	-298	-202.848	-10.840	-213.687
Total general	-212.077.768	-39.675.140	-14.915.535	-4.651.369	-331.260.756	-271.319.813	-602.580.569

Sistema Mediano	Saldo a marzo 2020 (US\$)
Aysén	-254.328
Palena	397.069
General Carrera	-26.063
Cochemó	-262.626
Hornopirén	213.014
Punta Arenas	4.205.865

Sistema Mediano	Saldo a marzo 2020 (US\$)
Porvenir	-151.922
Puerto Natales	-959.793
Puerto Williams	-325.208
Total	2.836.008

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

Notifíquese y Archívese.



Firmado digitalmente por JOSE AGUSTIN
ALBERTO VENEGAS MALUENDA
Nombre de reconocimiento (DN): c=CL, title=NO
APLICA, cn=JOSE AGUSTIN ALBERTO VENEGAS
MALUENDA, email=jvenegas@cne.cl,
serialNumber=7893919-2
Fecha: 2020.06.22 15:51:14 -04'00'

SECRETARIO EJECUTIVO
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

DFD/DPR/MOC/PMM/MCL/GMM/CVM/IGV

Distribución:

- Ministerio de Energía
- Empresas Distribuidoras del SEN y Sistemas Medianos
- Empresas Generadoras del SEN
- Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional
- Superintendencia de Electricidad y Combustibles
- Depto. Jurídico, CNE
- Depto. Eléctrico, CNE
- Depto. de Regulación, CNE
- Oficina de Partes, CNE