

REF.: Aprueba nuevo 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 2021, y deja sin efecto Resolución Exenta N° 168, de 28 de mayo de 2021.

RESOLUCION EXENTA N° 194

SANTIAGO, 18 de junio de 2021

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, modificado por Ley N° 20.928 y Ley N° 20.936, ambas del 2016, 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 señalado en la Ley N° 19.880, que establece bases de los procedimientos administrativos que rigen los actos de los órganos de la administración del Estado, en adelante, “Ley N° 19.880”;

- e) 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;
- f) 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”;
- g) 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”;
- h) 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 Resoluciones Exentas N° 114, de fecha 9 de abril de 2020, N° 340, de 3 de septiembre de 2020, y, N° 115, de 15 de abril de 2021, en adelante “Resolución Exenta N° 72”;
- i) Los Oficios Ordinarios N° 277 y N° 278 de la Comisión, de fecha 20 de abril de 2021, 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 abril de 2021;
- j) El Oficio Ordinario N° 299 de la Comisión, de fecha 28 de abril de 2021, que extiende plazo para observaciones, remitido a las empresas generadoras y distribuidoras del

Sistema Eléctrico Nacional y a las empresas distribuidoras de los Sistemas Medianos;

- k) Las observaciones al informe técnico preliminar individualizado en el literal h) anterior, remitidas por las empresas con fecha 5 de mayo de 2021;
- l) La Resolución Exenta N° 168 de la Comisión, de fecha 28 de mayo de 2021, que 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 mayo de 2021;
- m) Los Oficios Ordinarios N° 359 y N° 360 de la Comisión, de fecha 28 de mayo de 2021, 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 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 mayo de 2021;
- n) La Resolución Exenta N° 186 de la Comisión, de fecha 11 de junio de 2021, que modifica Resolución Exenta N° 72, de 5 de marzo de 2020, que establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.185, modificada por Resoluciones Exentas CNE N° 114 y N° 340, de 2020, y N° 115, de 2021, publicada en el Diario Oficial con fecha 16 de junio de 2021, en adelante “Resolución Exenta N° 186”; y,
- o) 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 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;
- 3) Que, mediante Oficios Ordinarios N° 277 y N° 278 individualizados en la letra i) de vistos, esta Comisión comunicó 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 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 abril de 2021;
- 4) Que, esta Comisión recibió y analizó las observaciones realizadas al Informe Técnico Preliminar al que se refiere el numeral 3) anterior;
- 5) Que, mediante Resolución Exenta N° 168 individualizada en el literal l) de vistos, esta Comisión aprobó 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 mayo de 2021, el que fue comunicado al Ministerio de Energía, y, a las empresas generadoras y distribuidoras del Sistema Eléctrico Nacional y a las empresas distribuidoras de los Sistemas Medianos, mediante oficios individualizados en el literal m) de vistos;
- 6) Que, mediante Resolución Exenta N° 186 se incorporaron modificaciones a la Resolución Exenta N° 72 las que, en síntesis, consistieron en la rectificación del valor base del IPC a utilizar para la determinación del PEC Ajustado, la complementación y perfeccionamiento de la contabilización de balances de las empresas distribuidoras, y la aclaración del procedimiento de pago de Saldos a que se refiere el artículo 18° de la Resolución Exenta N° 72;

- 7) Que, de acuerdo a lo dispuesto en el artículo 62° de la Ley N° 19.880, en cualquier momento, la autoridad podrá, de oficio o a petición del interesado, aclarar los puntos dudosos u oscuros y rectificar los errores de copia, de referencia, de cálculos numéricos y, en general, los puramente materiales o de hechos que aparecieren de manifiesto en el acto administrativo; y,
- 8) Que, en vista de las modificaciones de la Resolución Exenta N° 72 introducidas por la Resolución Exenta N° 186, y con el objeto de incorporar los ajustes que éstas exigen, esta Comisión ha estimado necesario emitir un nuevo 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, dejando sin efecto el anterior aprobado mediante Resolución Exenta N° 168 de la Comisión, de fecha 28 de mayo de 2021.

RESUELVO:

Artículo Primero: Apruébase el nuevo 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 2021, 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 2021

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 regulado	10
5.	FACTORES DE AJUSTE ORIGINADOS POR EL MECANISMO DE ESTABILIZACIÓN.....	11
5.1	Factores de ajuste de energía y potencia aplicables a los PNLP de energía y potencia	11
5.2	Salvos por mecanismo de estabilización	58
5.3	Transferencias entre distribuidoras	82
5.4	Balance por Distribuidora asociado a compras y retiros de energía y potencia.....	83
6.	PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO.....	87
7.	PRECIO DE NUDO PROMEDIO EN SUBESTACIONES DE GENERACIÓN	89
7.1	Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Energía Promedio (PNEP) por concesionaria.....	89
7.2	Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Potencia Promedio (PNPP) por concesionaria.....	90
7.3	Precios de Nudo Promedio de Energía Promedio en Punto de Referencia	90
8.	PRECIOS A TRASPASAR A CLIENTES REGULADOS	91
9.	MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL	94
10.	MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL ADICIONAL.....	96
11.	MECANISMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL	114
	ANEXO 1: Fórmulas de indexación Licitaciones	131
1.1	Procesos Licitatorios CGED 2006/01, CHL 2006/01, CHQ 2006/01, EMEL-SIC 2006/01 y EMEL-SIC 2006/01-2.....	131

1.2	Procesos Licitatorios CHL 2006/02 y CHL 2006/02-2	132
1.3	Procesos Licitatorios CGED 2008/01, CHQ 2008/01 y CGED 2008/01-2	134
1.4	Proceso Licitatorio EMEL-SING 2008/01.....	135
1.5	Proceso Licitatorio CHQ 2010/01 y CHL 2010/01.....	136
1.6	Proceso Licitatorio SIC 2013/01.....	138
1.7	Proceso Licitatorio SIC 2013/03.....	140
1.8	Proceso Licitatorio SIC 2013/03-2.....	143
1.9	Proceso Licitatorio SIC 2015/02 y 2015/01	147
	ANEXO 2: Valores índices actualizados Licitaciones	149
	ANEXO 3: Saldos por Suministrador - Distribuidor - Contrato.....	156

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, modificada por la Resolución Exenta N° 114 de la Comisión, de fecha 9 de abril de 2020, la Resolución Exenta N° 340, de fecha 3 de septiembre de 2020, la Resolución Exenta N° 115, de fecha 6 de abril de 2021 y la Resolución Exenta N° 186, de fecha 11 de junio de 2021 (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, o se encuentran próximos a iniciar suministro dentro del horizonte que abarca el presente informe.

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
2006/01-2	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, Socoepe, 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, Socoepe, 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, Socoepe, Crell, Cooprel y Coelcha.
2015/02	2015/02	Emelari, Eliqsa, Elecda, CGE Distribución, Enel Distribución, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral,

¹ Cabe señalar que hoy en día las empresas Emelari, Eliqsa, Elecda, Emelat, Emelectric, Emetal, Conafe, Enelsa y CGE Distribución han sido disueltas, constituyéndose la empresa CGE como su sucesora legal en todos sus derechos y obligaciones. Igual situación ocurre con Luz Andes, cuya sucesora legal es Enel Distribución.

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.
2015/01	2015/01	Emelari, Eliqsa, Elecda, CGE Distribución, Enel Distribución, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral, Conafe, Emelat, Emelca, Colina, Frontel, EEPA, Til – Til, Edecsa, Luz Andes, Luzlinares, Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Coopelan, Socoepa, Crell, Cooprel y Coelcha.

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 2020 a marzo de 2021, publicados por el Banco Central (743,19 [\$/US\$]).

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

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

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

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

Cabe destacar que la estructura de las fórmulas de indexación de cada licitación y, por ende, de cada contrato resultante, dependen del proceso licitatorio en el cual se llevó a cabo. Las fórmulas agrupadas según proceso se detallan en el **Anexo 1** del presente informe técnico, el que forma parte integrante del mismo para todos los efectos legales.

4.1 Actualización y determinación de los PNLP

Conforme a lo establecido en el artículo 161° de la Ley y a lo dispuesto en el artículo 9° de la Resolución Exenta N° 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 PNLP, 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 PNLP han sido reajustados, de acuerdo con sus fórmulas de indexación, al 1° de abril de 2021, con motivo de la fijación de precios de nudo de corto plazo establecidos en el Decreto Supremo N° 3T del Ministerio de Energía, de fecha 10 de febrero de 2021, que fija precios de nudo para suministros de electricidad, en adelante “Decreto Supremo N° 3T/2021”.

Para la presente fijación, se han incorporado los contratos de la Licitación 2015/01 asociados a Cerro Tigre y Tchamma, cuyo inicio de suministro fue prorrogado a julio de 2021, mediante Resolución Exenta N° 689, de 2019 y aquellos vinculados a Ckani, los que, conforme a lo señalado en la Resolución Exenta N° 52, de 2020, postergaron su inicio de suministro a octubre de 2021. Por otro lado, se consideran 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 regulado

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, el que forma parte integrante del mismo para todos los efectos legales.

5. FACTORES DE AJUSTE ORIGINADOS POR EL MECANISMO DE ESTABILIZACIÓN

5.1 Factores de ajuste de energía y potencia aplicables a los PNLP 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, según corresponda, 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 1° 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 17°, 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.

$R^{P_{C21}}$: 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 Ajustado y PNLP. Las siguientes tablas muestran las recaudaciones esperadas para el semestre de la presente fijación.

Tabla 2a: Recaudaciones esperadas valorizadas a PEC Ajustado

Distribuidora	Compra PEC Ajustado Pe [\$]	Compra PEC Ajustado Pe [USD]	Compra PEC Ajustado Pp [\$]	Compra PEC Ajustado Pp [USD]
CEC	2.566.305.861	3.453.095	545.353.025	733.800
CGE Distribución	271.613.434.152	365.469.711	57.149.427.426	76.897.466
Chilquinta	76.467.455.502	102.890.856	15.972.645.194	21.492.008
Codiner	2.445.372.276	3.290.373	546.161.123	734.888
Coelcha	1.591.307.630	2.141.185	340.431.918	458.068

Distribuidora	Compra PEC Ajustado Pe [\$]	Compra PEC Ajustado Pe [USD]	Compra PEC Ajustado Pp [\$]	Compra PEC Ajustado Pp [USD]
Conafe	55.933.838.090	75.261.828	11.555.977.749	15.549.157
Coopelan	3.368.666.595	4.532.712	714.958.613	962.013
Coopersol	55.921.967	75.246	14.267.250	19.197
Cooprel	1.329.956.522	1.789.524	282.145.874	379.642
Copelec	8.171.684.390	10.995.418	1.689.843.568	2.273.771
Crell	3.849.642.004	5.179.889	727.325.796	978.654
Edecsa	2.114.868.759	2.845.664	410.488.733	552.333
EEPA	5.999.567.498	8.072.724	1.456.124.406	1.959.290
Elecda	27.296.154.512	36.728.366	6.891.569.778	9.272.958
Eliqsa	14.033.247.427	18.882.449	3.629.840.764	4.884.136
Emelari	9.406.792.737	12.657.319	2.357.042.816	3.171.521
Emelat	15.107.787.012	20.328.297	3.107.544.925	4.181.360
Emelca	642.605.996	864.659	125.988.137	169.523
Enel Distribución	270.676.342.464	364.208.806	62.632.496.076	84.275.214
Frontel	31.442.847.123	42.307.952	6.841.914.988	9.206.145
Litoral	4.356.215.741	5.861.510	862.498.208	1.160.535
Luz Osorno	4.565.739.475	6.143.435	958.167.488	1.289.263
Luzlinares	3.638.384.543	4.895.632	764.747.611	1.029.007
Luzparral	3.115.728.479	4.192.371	634.908.325	854.301
Saesa	54.563.770.962	73.418.333	11.004.873.453	14.807.618
Socoepa	1.403.485.379	1.888.461	290.272.339	390.576
Tiltil	490.510.306	660.007	113.309.779	152.464
Mataquito	84.713	114	16.216	22
Total	876.247.718.114	1.179.035.937	191.620.341.577	257.834.930

Tabla 2b: Recaudaciones esperadas valorizadas a PNLP

Distribuidora	Compra Total PNLP [USD]	Compra PNLPE contratos previos 2021 [USD]	Compra PNLP [€]	Compra PNLP contratos previos 2021 [€]	Compra Total PNLPP [USD]	Compra PNLPP contratos previos 2021 [USD]	Compra PNLP [€]	Compra PNLP contratos previos 2021[€]
CEC	4.150.087	3.929.826	3.084.302.973	2.920.607.457	850.276	762.633	631.916.369	566.781.428
Cge Distribución	430.215.615	416.671.911	319.731.942.926	309.666.397.254	88.251.183	82.827.121	65.587.396.720	61.556.288.231
Chilquinta	111.441.686	109.070.211	82.822.346.593	81.059.890.110	26.117.800	25.104.942	19.410.487.607	18.657.742.157
Codiner	3.344.500	2.901.154	2.485.598.739	2.156.108.764	709.215	541.083	527.081.379	402.127.313
Coelcha	2.508.660	2.445.897	1.864.410.689	1.817.766.473	492.704	468.129	366.172.566	347.908.934
Colina	0	0	0	0	0	0	0	0
Conafe	74.291.836	63.740.967	55.212.949.407	47.371.649.374	18.334.605	13.723.446	13.626.095.100	10.199.128.083
Coopelan	4.683.503	4.056.966	3.480.732.352	3.015.096.873	983.946	748.828	731.258.732	556.521.619
Coopersol	69.640	69.640	51.755.778	51.755.778	23.359	23.359	17.359.834	17.359.834
Cooprel	1.843.639	1.774.955	1.370.173.923	1.319.128.900	400.059	370.614	297.319.754	275.436.842
Copelec	11.754.603	10.799.170	8.735.903.370	8.025.835.121	2.450.001	2.075.568	1.820.816.134	1.542.541.208
Crell	5.457.122	5.303.155	4.055.678.512	3.941.251.832	1.205.276	1.138.361	895.748.995	846.018.345
Edecsa	3.108.472	3.108.472	2.310.185.436	2.310.185.436	672.023	672.023	499.440.953	499.440.953
EEPA	8.627.761	8.379.191	6.412.065.553	6.227.330.973	2.368.657	2.263.930	1.760.361.847	1.682.529.815
Elecda	36.799.171	35.898.324	27.348.775.548	26.679.275.696	11.272.965	10.842.916	8.377.955.065	8.058.346.405
Eliqsa	19.419.102	19.265.341	14.432.082.553	14.317.808.688	5.824.055	5.753.295	4.328.379.648	4.275.790.946

Distribuidora	Compra Total PNLPE [USD]	Compra PNLPE contratos previos 2021 [USD]	Compra PNLPE [\$]	Compra PNLPE contratos previos 2021 [\$]	Compra Total PNLPP [USD]	Compra PNLPP contratos previos 2021 [USD]	Compra PNLPP [\$]	Compra PNLPP contratos previos 2021[\$]
Emelari	12.808.640	12.103.111	9.519.253.018	8.994.910.814	3.810.701	3.484.288	2.832.075.011	2.589.488.221
Emelat	19.897.242	18.659.100	14.787.431.188	13.867.256.794	4.980.988	4.401.808	3.701.820.417	3.271.379.791
Emelca	1.025.540	1.025.540	762.170.852	762.170.852	206.227	206.227	153.265.781	153.265.781
Enel Distribución	368.126.198	346.378.498	273.587.709.131	257.425.036.019	100.913.568	91.650.673	74.997.954.347	68.113.863.914
Frontel	42.684.356	36.341.188	31.722.586.713	27.008.407.410	9.310.164	6.836.493	6.919.220.817	5.080.813.582
Litoral	6.181.911	6.045.391	4.594.334.575	4.492.874.287	1.410.459	1.354.201	1.048.239.243	1.006.428.886
Luz Osorno	5.574.384	4.809.412	4.142.826.484	3.574.306.695	1.338.328	1.012.039	994.632.002	752.137.572
Luzandes	0	0	0	0	0		0	0
Luzlinares	5.470.933	5.260.567	4.065.942.498	3.909.600.499	1.179.994	1.096.571	876.959.479	814.960.900
Luzparral	4.567.158	4.368.772	3.394.266.334	3.246.827.720	959.015	880.896	712.730.365	654.673.050
Saesa	66.781.857	57.485.826	49.631.608.390	42.722.891.344	16.716.360	12.574.174	12.423.431.679	9.345.000.583
Socoepa	1.948.637	1.883.296	1.448.207.597	1.399.647.118	444.094	414.791	330.046.168	308.268.808
Til Til	670.878	670.878	498.589.466	498.589.466	183.416	183.416	136.312.912	136.312.912
Mataquito	78	74	58.086	54.654	23	21	17.307	15.712
Total	1.253.453.207	1.182.446.834	931.553.888.683	878.782.662.400	301.409.460	271.411.849	224.004.496.233	201.710.571.827

Adicionalmente, se han incorporado los saldos de facturación y aquellos asociados a Ajuste y Recargos informados por el Coordinador, conforme a los antecedentes disponibles a la fecha.

Así, a partir de la información indicada en los párrafos anteriores, a continuación, se presenta una tabla que contiene el resumen del balance entre distribuidoras.

Tabla 3a: Resumen Balance Distribuidoras

Balance distribuidoras	Monto [\$]
Déficit Semestral de las Distribuidoras	0

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, las recaudaciones esperadas valorizadas a precios PEC Ajustados contenidas en la Tabla 2a y la 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 14º de la Resolución Exenta N° 72, las que se detallan en la tabla a continuación:

Tabla 3b: Diferencias de facturación contratos con inicio de suministro año 2021

Distribuidora	Monto [\$]
CEC	-8.490.975
Cge Distribución	-490.735.635
Chilquinta	-110.485.293
Codiner	-15.709.963
Coelcha	-2.527.120
Conafe	-499.189.165
Coopelan	-28.514.164
Cooprel	-3.763.094
Copelec	-37.563.665
Crell	-4.934.134
Colina	-7.293.282
EEPA	-8.736.121
Elecda	-38.567.482
Eliqsa	-6.598.186
Emelari	-29.285.988
Emelat	-61.870.501
Enel Distribución	-552.158.096
Frontel	-244.225.745
Litoral	-6.591.204
Luz Osorno	-31.661.631
Luzlinares	-9.466.883
Luzparral	-10.515.430
Mataquito	-154.094
Saesa	-330.036.819
Socoepa	-3.832.745
Til Til	-1.217.506
Total	-2.544.124.923

Cabe señalar 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.

Conforme a 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	0,940
Factor de Ajuste de Potencia	0,839

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

Tabla 5: Precios de Nudo de Largo Plazo ajustados en Sistema Eléctrico Nacional

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.	Conafe	87,147	9,184	3,575	62,110	6.825,418	58,381	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Conafe	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Conafe	93,385	9,184	0,000	69,403	6.825,418	65,236	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	87,147	9,184	3,068	62,487	6.825,418	58,735	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Elecda	93,385	9,184	0,000	69,403	6.825,418	65,236	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	ELIQSA	87,147	9,184	2,265	63,083	6.825,418	59,296	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	ELIQSA	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	ELIQSA	93,385	9,184	0,000	69,403	6.825,418	65,236	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	EMELARI	87,147	9,184	3,265	62,340	6.825,418	58,597	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELARI	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	EMELARI	93,385	9,184	0,000	69,403	6.825,418	65,236	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	EMELAT	87,147	9,184	2,914	62,602	6.825,418	58,843	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELAT	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	EMELAT	93,385	9,184	0,000	69,403	6.825,418	65,236	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	87,147	9,184	3,575	62,110	6.825,418	58,381	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Conafe	71,246	9,184	0,000	52,950	6.825,418	49,771	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Conafe	74,315	9,184	0,000	55,230	6.825,418	51,914	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	87,147	9,184	3,068	62,487	6.825,418	58,735	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Elecda	71,246	9,184	0,000	52,950	6.825,418	49,771	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Elecda	74,315	9,184	0,000	55,230	6.825,418	51,914	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	ELIQSA	87,147	9,184	2,265	63,083	6.825,418	59,296	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	ELIQSA	71,246	9,184	0,000	52,950	6.825,418	49,771	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	ELIQSA	74,315	9,184	0,000	55,230	6.825,418	51,914	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	EMELARI	87,147	9,184	3,265	62,340	6.825,418	58,597	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	EMELARI	71,246	9,184	0,000	52,950	6.825,418	49,771	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	EMELARI	74,315	9,184	0,000	55,230	6.825,418	51,914	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	EMELAT	87,147	9,184	2,914	62,602	6.825,418	58,843	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	EMELAT	71,246	9,184	0,000	52,950	6.825,418	49,771	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	EMELAT	74,315	9,184	0,000	55,230	6.825,418	51,914	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	87,147	9,184	3,575	62,110	6.825,418	58,381	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Conafe	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Conafe	104,372	9,184	0,000	77,568	6.825,418	72,911	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	87,147	9,184	3,068	62,487	6.825,418	58,735	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Elecda	104,372	9,184	0,000	77,568	6.825,418	72,911	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	ELIQSA	87,147	9,184	2,265	63,083	6.825,418	59,296	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	ELIQSA	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	ELIQSA	104,372	9,184	0,000	77,568	6.825,418	72,911	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	EMELARI	87,147	9,184	3,265	62,340	6.825,418	58,597	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELARI	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	EMELARI	104,372	9,184	0,000	77,568	6.825,418	72,911	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	EMELAT	87,147	9,184	2,914	62,602	6.825,418	58,843	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELAT	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	EMELAT	104,372	9,184	0,000	77,568	6.825,418	72,911	5.729,613
2015/02 (Elecda)	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	87,147	9,184	3,068	62,487	6.825,418	58,735	5.729,613
2015/02 (Elecda)	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02 (Elecda)	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Elecda	93,385	9,184	0,000	69,403	6.825,418	65,236	5.729,613
2015/02 (Elecda)	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	87,147	9,184	3,068	62,487	6.825,418	58,735	5.729,613
2015/02 (Elecda)	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Elecda	71,246	9,184	0,000	52,950	6.825,418	49,771	5.729,613
2015/02 (Elecda)	BS4B	BB	SCB II SpA	Elecda	74,315	9,184	0,000	55,230	6.825,418	51,914	5.729,613
2015/02 (Elecda)	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	87,147	9,184	3,068	62,487	6.825,418	58,735	5.729,613
2015/02 (Elecda)	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02 (Elecda)	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Elecda	104,372	9,184	0,000	77,568	6.825,418	72,911	5.729,613
EMEL-SIC 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Elecda	68,782	9,265	2,147	49,522	6.885,577	46,549	5.780,114
EMEL-SIC 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Emelat	68,782	9,265	2,147	49,522	6.885,577	46,549	5.780,114
EMEL-SIC 2006/01-2	BB Norte	BB	AES GENER	Elecda	83,505	9,265	1,449	60,983	6.885,577	57,322	5.780,114
EMEL-SIC 2006/01-2	BB Norte	BB	AES GENER	Emelat	83,505	9,265	1,449	60,983	6.885,577	57,322	5.780,114
EMEL-SING 2008/01	BS1	BB	E-CL	Eliqsa	80,402	10,440	0,839	59,130	7.758,907	55,580	6.513,233
EMEL-SING 2008/01	BS1	BB	E-CL	Emelari	80,402	10,440	0,839	59,130	7.758,907	55,580	6.513,233
EMEL-SING 2008/01	BS1	BV	E-CL	Eliqsa	80,402	10,440	0,839	59,130	7.758,907	55,580	6.513,233
EMEL-SING 2008/01	BS1	BV	E-CL	Emelari	80,402	10,440	0,839	59,130	7.758,907	55,580	6.513,233
EMEL-SING 2008/01 (Elecda)	BS1	BB	E-CL	Elecda	80,402	10,440	0,839	59,130	7.758,907	55,580	6.513,233
EMEL-SING 2008/01 (Elecda)	BS1	BV	E-CL	Elecda	80,402	10,440	0,839	59,130	7.758,907	55,580	6.513,233
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Conafe	95,592	9,811	2,796	68,965	7.291,702	64,824	6.121,036
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Conafe	142,974	9,811	5,349	102,282	7.291,702	96,141	6.121,036
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Elecda	95,592	9,811	2,796	68,965	7.291,702	64,824	6.121,036
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Elecda	142,974	9,811	5,349	102,282	7.291,702	96,141	6.121,036
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	EMELAT	95,592	9,811	2,796	68,965	7.291,702	64,824	6.121,036
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	EMELAT	142,974	9,811	5,349	102,282	7.291,702	96,141	6.121,036
SIC 2013/01 (Enelsa)	BS1	BB	ENDESA	Conafe	95,592	9,811	2,796	68,965	7.291,702	64,824	6.121,036
SIC 2013/01 (Enelsa)	BS1	BB	PANGUIPULLI	Conafe	142,974	9,811	5,349	102,282	7.291,702	96,141	6.121,036
SIC 2013/03	BS1	BV	ENDESA	Conafe	123,879	9,863	2,971	89,857	7.330,371	84,462	6.153,497
SIC 2013/03 (Enelsa)	BS1	BV	ENDESA	Conafe	123,879	9,863	2,971	89,857	7.330,371	84,462	6.153,497
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Conafe	123,879	9,863	2,971	89,857	7.330,371	84,462	6.153,497
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Elecda	123,879	9,863	2,971	89,857	7.330,371	84,462	6.153,497
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	EMELAT	123,879	9,863	2,971	89,857	7.330,371	84,462	6.153,497
SIC 2013/03 (Enelsa)	BS1	BB	ENDESA	Conafe	123,879	9,863	2,971	89,857	7.330,371	84,462	6.153,497
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	120,445	9,764	0,000	89,513	7.256,238	84,139	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	120,445	9,764	0,000	89,513	7.256,238	84,139	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELAT	120,445	9,764	0,000	89,513	7.256,238	84,139	6.091,266

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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.	Conafe	97,441	9,764	1,372	71,398	7.256,238	67,111	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Conafe	127,632	9,764	0,000	94,854	7.256,238	89,159	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Conafe	107,591	9,764	0,000	79,961	7.256,238	75,160	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Elecda	97,441	9,764	1,318	71,438	7.256,238	67,149	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Elecda	127,632	9,764	0,000	94,854	7.256,238	89,159	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Elecda	107,591	9,764	0,000	79,961	7.256,238	75,160	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EMELAT	97,441	9,764	1,314	71,441	7.256,238	67,152	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELAT	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EMELAT	127,632	9,764	0,000	94,854	7.256,238	89,159	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EMELAT	107,591	9,764	0,000	79,961	7.256,238	75,160	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELAT	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Conafe	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Elecda	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Emelat	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Conafe	93,062	9,764	3,883	66,277	7.256,238	62,298	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Conafe	87,458	9,764	0,000	64,998	7.256,238	61,096	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Elecda	93,062	9,764	3,689	66,421	7.256,238	62,433	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Elecda	87,458	9,764	0,000	64,998	7.256,238	61,096	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Emelat	93,062	9,764	3,685	66,424	7.256,238	62,436	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Emelat	87,458	9,764	0,000	64,998	7.256,238	61,096	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Conafe	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Elecda	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Emelat	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	CONAFE	105,607	9,764	2,105	76,922	7.256,238	72,304	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	CONAFE	104,803	9,764	0,000	77,889	7.256,238	73,213	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CONAFE	119,729	9,764	0,000	88,981	7.256,238	83,639	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	CONAFE	113,014	9,764	0,000	83,991	7.256,238	78,948	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	ELECDA	105,607	9,764	2,061	76,954	7.256,238	72,334	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	ELECDA	104,803	9,764	0,000	77,889	7.256,238	73,213	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	ELECDA	119,729	9,764	0,000	88,981	7.256,238	83,639	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	ELECDA	113,014	9,764	0,000	83,991	7.256,238	78,948	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	EMELAT	105,607	9,764	2,003	76,997	7.256,238	72,374	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	EMELAT	104,803	9,764	0,000	77,889	7.256,238	73,213	6.091,266

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	119,729	9,764	0,000	88,981	7.256,238	83,639	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	EMELAT	113,014	9,764	0,000	83,991	7.256,238	78,948	6.091,266
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	120,445	9,764	0,000	89,513	7.256,238	84,139	6.091,266
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Conafe	97,441	9,764	1,372	71,398	7.256,238	67,111	6.091,266
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Conafe	127,632	9,764	0,000	94,854	7.256,238	89,159	6.091,266
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Conafe	107,591	9,764	0,000	79,961	7.256,238	75,160	6.091,266
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS2A	BB	San Juan SpA.	Conafe	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Conafe	93,062	9,764	3,883	66,277	7.256,238	62,298	6.091,266
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Conafe	87,458	9,764	0,000	64,998	7.256,238	61,096	6.091,266
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS2C	BB	San Juan SpA.	Conafe	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2 (enelsa)	BS3	BB	ACCIONA	CONAFE	105,607	9,764	2,105	76,922	7.256,238	72,304	6.091,266
SIC 2013/03 2 (enelsa)	BS3	BB	E-CL	CONAFE	104,803	9,764	0,000	77,889	7.256,238	73,213	6.091,266
SIC 2013/03 2 (enelsa)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CONAFE	119,729	9,764	0,000	88,981	7.256,238	83,639	6.091,266
SIC 2013/03 2 (enelsa)	BS3	BB	San Juan SpA.	CONAFE	113,014	9,764	0,000	83,991	7.256,238	78,948	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	CONAFE	99,000	9,764	0,000	73,576	7.256,238	69,159	6.091,266
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS4	BB	El Campesino	CONAFE	99,000	9,764	0,000	73,576	7.256,238	69,159	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	ELECDA	99,000	9,764	0,000	73,576	7.256,238	69,159	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	EMELAT	99,000	9,764	0,000	73,576	7.256,238	69,159	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	CONAFE	125,714	9,764	0,000	93,430	7.256,238	87,820	6.091,266
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS4	BB	Abengoa	CONAFE	125,714	9,764	0,000	93,430	7.256,238	87,820	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	ELECDA	125,714	9,764	0,000	93,430	7.256,238	87,820	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	EMELAT	125,714	9,764	0,000	93,430	7.256,238	87,820	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	CONAFE	123,963	9,764	0,000	92,128	7.256,238	86,597	6.091,266
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	BS4	BB	Norvind	CONAFE	123,963	9,764	0,000	92,128	7.256,238	86,597	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	ELECDA	123,963	9,764	0,000	92,128	7.256,238	86,597	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	EMELAT	123,963	9,764	0,000	92,128	7.256,238	86,597	6.091,266
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	87,147	9,184	2,741	62,730	6.825,418	58,964	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coelcha	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Coelcha	93,385	9,184	0,000	69,403	6.825,418	65,236	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	87,147	9,184	2,741	62,730	6.825,418	58,964	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Coelcha	71,246	9,184	0,000	52,950	6.825,418	49,771	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Coelcha	74,315	9,184	0,000	55,230	6.825,418	51,914	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	87,147	9,184	2,741	62,730	6.825,418	58,964	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coelcha	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Coelcha	104,372	9,184	0,000	77,568	6.825,418	72,911	5.729,613
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Coelcha	95,592	9,811	2,796	68,965	7.291,702	64,824	6.121,036
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Coelcha	142,974	9,811	5,244	102,360	7.291,702	96,214	6.121,036
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Coelcha	123,879	9,863	2,971	89,857	7.330,371	84,462	6.153,497

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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.	Coelcha	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	120,445	9,764	0,000	89,513	7.256,238	84,139	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Coelcha	97,441	9,764	0,000	72,418	7.256,238	68,070	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Coelcha	127,632	9,764	0,000	94,854	7.256,238	89,159	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Coelcha	107,591	9,764	0,000	79,961	7.256,238	75,160	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Coelcha	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Coelcha	93,062	9,764	4,198	66,043	7.256,238	62,078	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Coelcha	87,458	9,764	0,000	64,998	7.256,238	61,096	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Coelcha	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	Coelcha	105,607	9,764	2,234	76,826	7.256,238	72,213	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Coelcha	104,803	9,764	0,000	77,889	7.256,238	73,213	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	119,729	9,764	0,000	88,981	7.256,238	83,639	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	Coelcha	113,014	9,764	0,000	83,991	7.256,238	78,948	6.091,266
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	CEC	87,147	9,184	2,926	62,592	6.825,418	58,834	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CEC	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	CEC	93,385	9,184	0,000	69,403	6.825,418	65,236	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	87,147	9,184	2,795	62,690	6.825,418	58,926	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CGE Distribución	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	93,385	9,184	0,000	69,403	6.825,418	65,236	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	87,147	9,184	2,905	62,608	6.825,418	58,849	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Chilquinta	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	93,385	9,184	0,000	69,403	6.825,418	65,236	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	87,147	9,184	3,197	62,391	6.825,418	58,645	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Codiner	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Codiner	93,385	9,184	0,000	69,403	6.825,418	65,236	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	87,147	9,184	3,187	62,398	6.825,418	58,652	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coopelan	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Coopelan	93,385	9,184	0,000	69,403	6.825,418	65,236	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	87,147	9,184	2,918	62,598	6.825,418	58,840	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Cooprel	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Cooprel	93,385	9,184	0,000	69,403	6.825,418	65,236	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	87,147	9,184	3,414	62,230	6.825,418	58,494	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Copelec	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Copelec	93,385	9,184	0,000	69,403	6.825,418	65,236	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Crell	87,147	9,184	2,811	62,678	6.825,418	58,915	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Crell	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	Crell	93,385	9,184	0,000	69,403	6.825,418	65,236	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	87,147	9,184	2,536	62,882	6.825,418	59,107	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Edecsa	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNLP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNLP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNLP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Edecsa	93,385	9,184	0,000	69,403	6.825,418	65,236	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	87,147	9,184	2,737	62,732	6.825,418	58,966	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EEPA	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	EEPA	93,385	9,184	0,000	69,403	6.825,418	65,236	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	87,147	9,184	2,493	62,914	6.825,418	59,137	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelca	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Emelca	93,385	9,184	0,000	69,403	6.825,418	65,236	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	87,147	9,184	3,042	62,506	6.825,418	58,753	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Enel Distribución	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	93,385	9,184	0,000	69,403	6.825,418	65,236	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	87,147	9,184	3,242	62,358	6.825,418	58,614	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Frontel	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Frontel	93,385	9,184	0,000	69,403	6.825,418	65,236	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	87,147	9,184	2,979	62,553	6.825,418	58,797	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Litoral	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Litoral	93,385	9,184	0,000	69,403	6.825,418	65,236	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	87,147	9,184	3,251	62,351	6.825,418	58,607	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luz Osorno	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	93,385	9,184	0,000	69,403	6.825,418	65,236	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	87,147	9,184	3,347	62,280	6.825,418	58,541	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzlinares	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Luzlinares	93,385	9,184	0,000	69,403	6.825,418	65,236	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	87,147	9,184	3,434	62,215	6.825,418	58,480	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzparral	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Luzparral	93,385	9,184	0,000	69,403	6.825,418	65,236	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	87,147	9,184	3,199	62,390	6.825,418	58,644	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Saesa	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Saesa	93,385	9,184	0,000	69,403	6.825,418	65,236	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	87,147	9,184	2,863	62,639	6.825,418	58,878	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Socoepa	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Socoepa	93,385	9,184	0,000	69,403	6.825,418	65,236	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	CEC	87,147	9,184	2,926	62,592	6.825,418	58,834	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	CEC	71,246	9,184	0,000	52,950	6.825,418	49,771	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	CEC	74,315	9,184	0,000	55,230	6.825,418	51,914	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	87,147	9,184	2,795	62,690	6.825,418	58,926	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	CGE Distribución	71,246	9,184	0,000	52,950	6.825,418	49,771	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	CGE Distribución	74,315	9,184	0,000	55,230	6.825,418	51,914	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	87,147	9,184	2,905	62,608	6.825,418	58,849	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Chilquinta	71,246	9,184	0,000	52,950	6.825,418	49,771	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Chilquinta	74,315	9,184	0,000	55,230	6.825,418	51,914	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	87,147	9,184	3,197	62,391	6.825,418	58,645	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Codiner	71,246	9,184	0,000	52,950	6.825,418	49,771	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Codiner	74,315	9,184	0,000	55,230	6.825,418	51,914	5.729,613

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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	Aela Generación S.A.	Coopelan	87,147	9,184	3,187	62,398	6.825,418	58,652	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Coopelan	71,246	9,184	0,000	52,950	6.825,418	49,771	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Coopelan	74,315	9,184	0,000	55,230	6.825,418	51,914	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	87,147	9,184	2,918	62,598	6.825,418	58,840	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Cooprel	71,246	9,184	0,000	52,950	6.825,418	49,771	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Cooprel	74,315	9,184	0,000	55,230	6.825,418	51,914	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	87,147	9,184	3,414	62,230	6.825,418	58,494	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Copelec	71,246	9,184	0,000	52,950	6.825,418	49,771	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Copelec	74,315	9,184	0,000	55,230	6.825,418	51,914	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Crell	87,147	9,184	2,811	62,678	6.825,418	58,915	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Crell	71,246	9,184	0,000	52,950	6.825,418	49,771	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Crell	74,315	9,184	0,000	55,230	6.825,418	51,914	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	87,147	9,184	2,536	62,882	6.825,418	59,107	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Edecsa	71,246	9,184	0,000	52,950	6.825,418	49,771	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Edecsa	74,315	9,184	0,000	55,230	6.825,418	51,914	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	87,147	9,184	2,737	62,732	6.825,418	58,966	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	EEPA	71,246	9,184	0,000	52,950	6.825,418	49,771	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	EEPA	74,315	9,184	0,000	55,230	6.825,418	51,914	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	87,147	9,184	2,493	62,914	6.825,418	59,137	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Emelca	71,246	9,184	0,000	52,950	6.825,418	49,771	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Emelca	74,315	9,184	0,000	55,230	6.825,418	51,914	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	87,147	9,184	3,042	62,506	6.825,418	58,753	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Enel Distribución	71,246	9,184	0,000	52,950	6.825,418	49,771	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Enel Distribución	74,315	9,184	0,000	55,230	6.825,418	51,914	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	87,147	9,184	3,242	62,358	6.825,418	58,614	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Frontel	71,246	9,184	0,000	52,950	6.825,418	49,771	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Frontel	74,315	9,184	0,000	55,230	6.825,418	51,914	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	87,147	9,184	2,979	62,553	6.825,418	58,797	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Litoral	71,246	9,184	0,000	52,950	6.825,418	49,771	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Litoral	74,315	9,184	0,000	55,230	6.825,418	51,914	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	87,147	9,184	3,251	62,351	6.825,418	58,607	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luz Osorno	71,246	9,184	0,000	52,950	6.825,418	49,771	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luz Osorno	74,315	9,184	0,000	55,230	6.825,418	51,914	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	87,147	9,184	3,347	62,280	6.825,418	58,541	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luzlinares	71,246	9,184	0,000	52,950	6.825,418	49,771	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luzlinares	74,315	9,184	0,000	55,230	6.825,418	51,914	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	87,147	9,184	3,434	62,215	6.825,418	58,480	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luzparral	71,246	9,184	0,000	52,950	6.825,418	49,771	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luzparral	74,315	9,184	0,000	55,230	6.825,418	51,914	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	87,147	9,184	3,199	62,390	6.825,418	58,644	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Saesa	71,246	9,184	0,000	52,950	6.825,418	49,771	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Saesa	74,315	9,184	0,000	55,230	6.825,418	51,914	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Socopa	87,147	9,184	2,863	62,639	6.825,418	58,878	5.729,613

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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	Socoepa	71,246	9,184	0,000	52,950	6.825,418	49,771	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Socoepa	74,315	9,184	0,000	55,230	6.825,418	51,914	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	CEC	87,147	9,184	2,926	62,592	6.825,418	58,834	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CEC	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	CEC	104,372	9,184	0,000	77,568	6.825,418	72,911	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	87,147	9,184	2,795	62,690	6.825,418	58,926	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CGE Distribución	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	104,372	9,184	0,000	77,568	6.825,418	72,911	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	87,147	9,184	2,905	62,608	6.825,418	58,849	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Chilquinta	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	104,372	9,184	0,000	77,568	6.825,418	72,911	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	87,147	9,184	3,197	62,391	6.825,418	58,645	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Codiner	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Codiner	104,372	9,184	0,000	77,568	6.825,418	72,911	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	87,147	9,184	3,187	62,398	6.825,418	58,652	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coopelan	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Coopelan	104,372	9,184	0,000	77,568	6.825,418	72,911	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	87,147	9,184	2,918	62,598	6.825,418	58,840	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Cooprel	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Cooprel	104,372	9,184	0,000	77,568	6.825,418	72,911	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	87,147	9,184	3,414	62,230	6.825,418	58,494	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Copelec	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Copelec	104,372	9,184	0,000	77,568	6.825,418	72,911	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Crell	87,147	9,184	2,811	62,678	6.825,418	58,915	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Crell	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Crell	104,372	9,184	0,000	77,568	6.825,418	72,911	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	87,147	9,184	2,536	62,882	6.825,418	59,107	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Edecsa	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Edecsa	104,372	9,184	0,000	77,568	6.825,418	72,911	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	87,147	9,184	2,737	62,732	6.825,418	58,966	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EEPA	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	EEPA	104,372	9,184	0,000	77,568	6.825,418	72,911	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	87,147	9,184	2,493	62,914	6.825,418	59,137	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelca	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Emelca	104,372	9,184	0,000	77,568	6.825,418	72,911	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	87,147	9,184	3,042	62,506	6.825,418	58,753	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Enel Distribución	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	104,372	9,184	0,000	77,568	6.825,418	72,911	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	87,147	9,184	3,242	62,358	6.825,418	58,614	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Frontel	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Frontel	104,372	9,184	0,000	77,568	6.825,418	72,911	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	87,147	9,184	2,979	62,553	6.825,418	58,797	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Litoral	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Litoral	104,372	9,184	0,000	77,568	6.825,418	72,911	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	87,147	9,184	3,251	62,351	6.825,418	58,607	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luz Osorno	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	104,372	9,184	0,000	77,568	6.825,418	72,911	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	87,147	9,184	3,347	62,280	6.825,418	58,541	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzlinares	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Luzlinares	104,372	9,184	0,000	77,568	6.825,418	72,911	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	87,147	9,184	3,434	62,215	6.825,418	58,480	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzparral	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Luzparral	104,372	9,184	0,000	77,568	6.825,418	72,911	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Saesa	87,147	9,184	3,199	62,390	6.825,418	58,644	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Saesa	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Saesa	104,372	9,184	0,000	77,568	6.825,418	72,911	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	87,147	9,184	2,863	62,639	6.825,418	58,878	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Socoepa	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	Socoepa	104,372	9,184	0,000	77,568	6.825,418	72,911	5.729,613
CGED 2006/01	BB1	BB	COLBÚN	CGE Distribución	71,130	9,265	4,726	49,351	6.885,577	46,388	5.780,114
CGED 2006/01	BB1	BB	ENDESA	CGE Distribución	63,588	9,265	2,381	45,489	6.885,577	42,758	5.780,114
CGED 2008/01	BS1	BB	CAMPANARIO	CGE Distribución	124,830	10,022	0,000	92,772	7.448,319	87,202	6.252,509
CGED 2008/01	BS1	BB	COLBÚN	CGE Distribución	148,891	10,022	4,466	107,336	7.448,319	100,892	6.252,509
CGED 2008/01	BS1	BB	M. REDONDO	CGE Distribución	132,390	10,022	3,283	95,951	7.448,319	90,190	6.252,509
CGED 2008/01	BS1	BV	CAMPANARIO	CGE Distribución	124,830	10,022	0,000	92,772	7.448,319	87,202	6.252,509
CGED 2008/01	BS1	BV	COLBÚN	CGE Distribución	148,891	10,022	4,466	107,336	7.448,319	100,892	6.252,509
CGED 2008/01	BS1	BV	M. REDONDO	CGE Distribución	132,390	10,022	3,283	95,951	7.448,319	90,190	6.252,509
CGED 2008/01	BS2	BB	ENDESA	CGE Distribución	122,206	10,022	2,796	88,744	7.448,319	83,416	6.252,509
CGED 2008/01	BS2	BV	ENDESA	CGE Distribución	122,206	10,022	2,796	88,744	7.448,319	83,416	6.252,509
CGED 2008/01-2	BS1	BB	D. ALMAGRO	CGE Distribución	121,905	10,022	0,000	90,599	7.448,319	85,159	6.252,509
CGED 2008/01-2	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	120,109	10,022	2,381	87,495	7.448,319	82,242	6.252,509
CGED 2008/01-2	BS1	BB	M. REDONDO	CGE Distribución	111,184	10,022	3,283	80,191	7.448,319	75,376	6.252,509
CGED 2008/01-2	BS1	BB	PUNTILLA	CGE Distribución	125,800	10,022	2,426	91,691	7.448,319	86,186	6.252,509
CGED 2008/01-2	BS1	BV	D. ALMAGRO	CGE Distribución	121,905	10,022	0,000	90,599	7.448,319	85,159	6.252,509
CGED 2008/01-2	BS1	BV	ENDESA	CGE Distribución	120,109	10,022	2,381	87,495	7.448,319	82,242	6.252,509
CGED 2008/01-2	BS1	BV	M. REDONDO	CGE Distribución	111,184	10,022	3,283	80,191	7.448,319	75,376	6.252,509
CGED 2008/01-2	BS1	BV	PUNTILLA	CGE Distribución	125,800	10,022	2,426	91,691	7.448,319	86,186	6.252,509
CHL 2006/01	BB1	BB	AES GENER	EEPA	79,223	9,195	1,218	57,973	6.833,492	54,492	5.736,391
CHL 2006/01	BB1	BB	ENDESA	EEPA	63,194	9,195	2,451	45,143	6.833,492	42,433	5.736,391
CHL 2006/01	BB1	BB	GUACOLDA	EEPA	74,909	9,195	2,727	53,645	6.833,492	50,424	5.736,391
CHL 2006/01	BB1	BB	AES GENER	Enel Distribución	79,223	9,195	1,218	57,973	6.833,492	54,492	5.736,391
CHL 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Enel Distribución	63,194	9,195	2,451	45,143	6.833,492	42,433	5.736,391
CHL 2006/01	BB1	BB	GUACOLDA	Enel Distribución	74,909	9,195	2,051	54,147	6.833,492	50,896	5.736,391
CHL 2006/01	BB1	BV	AES GENER	EEPA	79,223	9,195	1,218	57,973	6.833,492	54,492	5.736,391
CHL 2006/01	BB1	BV	ENDESA	EEPA	63,194	9,195	2,451	45,143	6.833,492	42,433	5.736,391
CHL 2006/01	BB1	BV	GUACOLDA	EEPA	74,909	9,195	2,727	53,645	6.833,492	50,424	5.736,391

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNPLP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNPLP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
CHL 2006/01	BB1	BV	AES GENER	Enel Distribución	79,223	9,195	1,218	57,973	6.833,492	54,492	5.736,391
CHL 2006/01	BB1	BV	ENDESA	Enel Distribución	63,194	9,195	2,451	45,143	6.833,492	42,433	5.736,391
CHL 2006/01	BB1	BV	GUACOLDA	Enel Distribución	74,909	9,195	2,051	54,147	6.833,492	50,896	5.736,391
CHL 2006/01	BB2	BB	AES GENER	EEPA	78,785	9,195	1,218	57,648	6.833,492	54,187	5.736,391
CHL 2006/01	BB2	BB	ENDESA	EEPA	63,540	9,195	2,451	45,401	6.833,492	42,675	5.736,391
CHL 2006/01	BB2	BB	AES GENER	Enel Distribución	78,785	9,195	1,218	57,648	6.833,492	54,187	5.736,391
CHL 2006/01	BB2	BB	ENDESA	Enel Distribución	63,540	9,195	2,451	45,401	6.833,492	42,675	5.736,391
CHL 2006/01	BB2	BV	AES GENER	EEPA	78,785	9,195	1,218	57,648	6.833,492	54,187	5.736,391
CHL 2006/01	BB2	BV	ENDESA	EEPA	63,540	9,195	2,451	45,401	6.833,492	42,675	5.736,391
CHL 2006/01	BB2	BV	AES GENER	Enel Distribución	78,785	9,195	1,218	57,648	6.833,492	54,187	5.736,391
CHL 2006/01	BB2	BV	ENDESA	Enel Distribución	63,540	9,195	2,451	45,401	6.833,492	42,675	5.736,391
CHL 2006/02	BB1	BB	COLBÚN	EEPA	73,850	9,136	4,183	51,776	6.789,584	48,667	5.699,533
CHL 2006/02	BB1	BB	ENDESA	EEPA	59,795	9,136	3,050	42,173	6.789,584	39,641	5.699,533
CHL 2006/02	BB1	BB	COLBÚN	Enel Distribución	73,850	9,136	4,382	51,628	6.789,584	48,528	5.699,533
CHL 2006/02	BB1	BB	ENDESA	Enel Distribución	59,795	9,136	2,749	42,396	6.789,584	39,851	5.699,533
CHL 2006/02	BB1	BV	COLBÚN	EEPA	73,850	9,136	4,183	51,776	6.789,584	48,667	5.699,533
CHL 2006/02	BB1	BV	ENDESA	EEPA	59,795	9,136	3,050	42,173	6.789,584	39,641	5.699,533
CHL 2006/02	BB1	BV	COLBÚN	Enel Distribución	73,850	9,136	4,382	51,628	6.789,584	48,528	5.699,533
CHL 2006/02	BB1	BV	ENDESA	Enel Distribución	59,795	9,136	2,749	42,396	6.789,584	39,851	5.699,533
CHL 2006/02	BB2	BB	COLBÚN	EEPA	73,422	9,136	4,183	51,458	6.789,584	48,368	5.699,533
CHL 2006/02	BB2	BB	COLBÚN	Enel Distribución	73,422	9,136	4,382	51,310	6.789,584	48,229	5.699,533
CHL 2006/02	BB2	BV	COLBÚN	EEPA	73,422	9,136	4,183	51,458	6.789,584	48,368	5.699,533
CHL 2006/02	BB2	BV	COLBÚN	Enel Distribución	73,422	9,136	4,382	51,310	6.789,584	48,229	5.699,533
CHL 2006/02	BB3	BB	COLBÚN	EEPA	73,031	9,136	4,183	51,167	6.789,584	48,095	5.699,533
CHL 2006/02	BB3	BB	ENDESA	EEPA	59,795	9,136	3,050	42,173	6.789,584	39,641	5.699,533
CHL 2006/02	BB3	BB	COLBÚN	Enel Distribución	73,031	9,136	4,382	51,019	6.789,584	47,956	5.699,533
CHL 2006/02	BB3	BB	ENDESA	Enel Distribución	59,795	9,136	2,749	42,396	6.789,584	39,851	5.699,533
CHL 2006/02	BB3	BV	COLBÚN	EEPA	73,031	9,136	4,183	51,167	6.789,584	48,095	5.699,533
CHL 2006/02	BB3	BV	ENDESA	EEPA	59,795	9,136	3,050	42,173	6.789,584	39,641	5.699,533
CHL 2006/02	BB3	BV	COLBÚN	Enel Distribución	73,031	9,136	4,382	51,019	6.789,584	47,956	5.699,533
CHL 2006/02	BB3	BV	ENDESA	Enel Distribución	59,795	9,136	2,749	42,396	6.789,584	39,851	5.699,533
CHL 2006/02-2	BB1	BB	AES GENER	EEPA	82,924	9,136	1,358	60,619	6.789,584	56,979	5.699,533
CHL 2006/02-2	BB1	BB	AES GENER	Enel Distribución	82,924	9,136	1,318	60,648	6.789,584	57,007	5.699,533
CHL 2006/02-2	BB1	BV	AES GENER	EEPA	82,924	9,136	1,358	60,619	6.789,584	56,979	5.699,533
CHL 2006/02-2	BB1	BV	AES GENER	Enel Distribución	82,924	9,136	1,318	60,648	6.789,584	57,007	5.699,533
CHL 2010/01	BS1	BB	ENDESA	Enel Distribución	92,817	10,762	3,148	66,641	7.998,452	62,640	6.714,319
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	Chilquinta	79,142	9,265	1,449	57,740	6.885,577	54,273	5.780,114
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Chilquinta	63,181	9,265	2,796	44,878	6.885,577	42,184	5.780,114
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	EDECSA	79,142	9,265	1,449	57,740	6.885,577	54,273	5.780,114
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	EDECSA	63,181	9,265	2,796	44,878	6.885,577	42,184	5.780,114
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	Litoral	79,142	9,265	1,449	57,740	6.885,577	54,273	5.780,114
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Litoral	63,181	9,265	2,796	44,878	6.885,577	42,184	5.780,114
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	LuzLinares	79,142	9,265	1,449	57,740	6.885,577	54,273	5.780,114

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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	LuzLinares	63,181	9,265	2,796	44,878	6.885,577	42,184	5.780,114
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	LuzParral	79,142	9,265	1,449	57,740	6.885,577	54,273	5.780,114
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	LuzParral	63,181	9,265	2,796	44,878	6.885,577	42,184	5.780,114
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	Chilquinta	62,093	9,265	2,796	44,069	6.885,577	41,423	5.780,114
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	EDECSA	62,093	9,265	2,796	44,069	6.885,577	41,423	5.780,114
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	Litoral	62,093	9,265	2,796	44,069	6.885,577	41,423	5.780,114
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	LuzLinares	62,093	9,265	2,796	44,069	6.885,577	41,423	5.780,114
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	LuzParral	62,093	9,265	2,796	44,069	6.885,577	41,423	5.780,114
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	Chilquinta	105,925	10,022	1,336	77,729	7.448,319	73,062	6.252,509
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	Chilquinta	122,565	10,022	2,658	89,114	7.448,319	83,764	6.252,509
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	EDECSA	105,925	10,022	1,336	77,729	7.448,319	73,062	6.252,509
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	EDECSA	122,565	10,022	2,658	89,114	7.448,319	83,764	6.252,509
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	EMELCA	105,925	10,022	1,336	77,729	7.448,319	73,062	6.252,509
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	EMELCA	122,565	10,022	2,658	89,114	7.448,319	83,764	6.252,509
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	Litoral	105,925	10,022	1,336	77,729	7.448,319	73,062	6.252,509
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	Litoral	122,565	10,022	2,658	89,114	7.448,319	83,764	6.252,509
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	LuzLinares	105,925	10,022	1,336	77,729	7.448,319	73,062	6.252,509
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	LuzLinares	122,565	10,022	2,658	89,114	7.448,319	83,764	6.252,509
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	LuzParral	105,925	10,022	1,336	77,729	7.448,319	73,062	6.252,509
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	LuzParral	122,565	10,022	2,658	89,114	7.448,319	83,764	6.252,509
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	Chilquinta	105,925	10,022	1,336	77,729	7.448,319	73,062	6.252,509
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	Chilquinta	122,565	10,022	2,658	89,114	7.448,319	83,764	6.252,509
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	EDECSA	105,925	10,022	1,336	77,729	7.448,319	73,062	6.252,509
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	EDECSA	122,565	10,022	2,658	89,114	7.448,319	83,764	6.252,509
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	EMELCA	105,925	10,022	1,336	77,729	7.448,319	73,062	6.252,509
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	EMELCA	122,565	10,022	2,658	89,114	7.448,319	83,764	6.252,509
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	Litoral	105,925	10,022	1,336	77,729	7.448,319	73,062	6.252,509
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	Litoral	122,565	10,022	2,658	89,114	7.448,319	83,764	6.252,509
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	LuzLinares	105,925	10,022	1,336	77,729	7.448,319	73,062	6.252,509
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	LuzLinares	122,565	10,022	2,658	89,114	7.448,319	83,764	6.252,509
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	LuzParral	105,925	10,022	1,336	77,729	7.448,319	73,062	6.252,509
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	LuzParral	122,565	10,022	2,658	89,114	7.448,319	83,764	6.252,509
CHQ 2010/01	BS4	BB	ENDESA	Chilquinta	92,868	10,762	3,077	66,732	7.998,452	62,725	6.714,319
CHQ 2010/01	BS4	BB	PANGUIPULLI	Chilquinta	106,061	10,762	5,244	74,926	7.998,452	70,427	6.714,319
CHQ 2010/01	BS4	BB	PUYEHUE	Chilquinta	104,273	10,762	5,244	73,598	7.998,452	69,179	6.714,319
CHQ 2010/01	BS4	BB	ENDESA	Litoral	92,868	10,762	3,077	66,732	7.998,452	62,725	6.714,319
CHQ 2010/01	BS4	BB	PANGUIPULLI	Litoral	106,061	10,762	5,244	74,926	7.998,452	70,427	6.714,319
CHQ 2010/01	BS4	BB	PUYEHUE	Litoral	104,273	10,762	5,244	73,598	7.998,452	69,179	6.714,319
CHQ 2010/01	BS5	BB	ENDESA	Chilquinta	91,847	10,762	3,077	65,973	7.998,452	62,012	6.714,319
CHQ 2010/01	BS5	BB	PANGUIPULLI	Chilquinta	106,061	10,762	5,244	74,926	7.998,452	70,427	6.714,319
CHQ 2010/01	BS5	BB	PUYEHUE	Chilquinta	103,677	10,762	5,244	73,155	7.998,452	68,763	6.714,319
CHQ 2010/01	BS5	BB	ENDESA	Litoral	91,847	10,762	3,077	65,973	7.998,452	62,012	6.714,319
CHQ 2010/01	BS5	BB	PANGUIPULLI	Litoral	106,061	10,762	5,244	74,926	7.998,452	70,427	6.714,319

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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	BS5	BB	PUYEHUE	Litoral	103,677	10,762	5,244	73,155	7.998,452	68,763	6.714,319
CHQ 2010/01	BS6	BB	ENDESA	Chilquinta	91,337	10,762	3,077	65,594	7.998,452	61,656	6.714,319
CHQ 2010/01	BS6	BB	PANGUIPULLI	Chilquinta	104,869	10,762	5,244	74,040	7.998,452	69,595	6.714,319
CHQ 2010/01	BS6	BB	ENDESA	Litoral	91,337	10,762	3,077	65,594	7.998,452	61,656	6.714,319
CHQ 2010/01	BS6	BB	PANGUIPULLI	Litoral	104,869	10,762	5,244	74,040	7.998,452	69,595	6.714,319
EMEL-SIC 2006/01	BB1	BB	ENDESA	CGE Distribución	68,782	9,265	2,147	49,522	6.885,577	46,549	5.780,114
EMEL-SIC 2006/01 (Emelectric)	BB1	BB	ENDESA	CGE Distribución	68,782	9,265	2,147	49,522	6.885,577	46,549	5.780,114
EMEL-SIC 2006/01 (Emetal)	BB1	BB	ENDESA	CGE Distribución	68,782	9,265	2,147	49,522	6.885,577	46,549	5.780,114
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emelectric)	BB_Sur	BB	AES GENER	CGE Distribución	74,352	9,265	1,449	54,180	6.885,577	50,927	5.780,114
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emetal)	BB_Sur	BB	AES GENER	CGE Distribución	74,352	9,265	1,449	54,180	6.885,577	50,927	5.780,114
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	CEC	95,592	9,811	2,796	68,965	7.291,702	64,824	6.121,036
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	CEC	142,974	9,811	5,244	102,360	7.291,702	96,214	6.121,036
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	95,592	9,811	2,796	68,965	7.291,702	64,824	6.121,036
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	CGE Distribución	142,974	9,811	5,349	102,282	7.291,702	96,141	6.121,036
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Chilquinta	95,592	9,811	2,796	68,965	7.291,702	64,824	6.121,036
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Chilquinta	142,974	9,811	5,244	102,360	7.291,702	96,214	6.121,036
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Codiner	95,592	9,811	2,796	68,965	7.291,702	64,824	6.121,036
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Codiner	142,974	9,811	5,034	102,515	7.291,702	96,360	6.121,036
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Coopelan	95,592	9,811	2,796	68,965	7.291,702	64,824	6.121,036
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Coopelan	142,974	9,811	5,244	102,360	7.291,702	96,214	6.121,036
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Cooprel	95,592	9,811	2,796	68,965	7.291,702	64,824	6.121,036
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Cooprel	142,974	9,811	5,244	102,360	7.291,702	96,214	6.121,036
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Copelec	95,592	9,811	2,796	68,965	7.291,702	64,824	6.121,036
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Copelec	142,974	9,811	5,244	102,360	7.291,702	96,214	6.121,036
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Crell	95,592	9,811	2,796	68,965	7.291,702	64,824	6.121,036
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Crell	142,974	9,811	5,244	102,360	7.291,702	96,214	6.121,036
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	EDECSA	95,592	9,811	2,796	68,965	7.291,702	64,824	6.121,036
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	EDECSA	142,974	9,811	5,244	102,360	7.291,702	96,214	6.121,036
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	EEPA	95,592	9,811	2,796	68,965	7.291,702	64,824	6.121,036
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	EEPA	142,974	9,811	5,244	102,360	7.291,702	96,214	6.121,036
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	EMELCA	95,592	9,811	2,796	68,965	7.291,702	64,824	6.121,036
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	EMELCA	142,974	9,811	5,034	102,515	7.291,702	96,360	6.121,036
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Enel Distribución	95,592	9,811	2,796	68,965	7.291,702	64,824	6.121,036
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Enel Distribución	142,974	9,811	5,021	102,526	7.291,702	96,370	6.121,036
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Frontel	95,592	9,811	2,796	68,965	7.291,702	64,824	6.121,036
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Frontel	142,974	9,811	5,034	102,515	7.291,702	96,360	6.121,036
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Litoral	95,592	9,811	2,796	68,965	7.291,702	64,824	6.121,036
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Litoral	142,974	9,811	5,244	102,360	7.291,702	96,214	6.121,036
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Luz Osorno	95,592	9,811	2,796	68,965	7.291,702	64,824	6.121,036
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Luz Osorno	142,974	9,811	5,034	102,515	7.291,702	96,360	6.121,036
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	LuzLinares	95,592	9,811	2,796	68,965	7.291,702	64,824	6.121,036
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	LuzLinares	142,974	9,811	5,244	102,360	7.291,702	96,214	6.121,036
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	LuzParral	95,592	9,811	2,796	68,965	7.291,702	64,824	6.121,036

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNPLP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNPLP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	LuzParral	142,974	9,811	5,244	102,360	7.291,702	96,214	6.121,036
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Saesa	95,592	9,811	2,796	68,965	7.291,702	64,824	6.121,036
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Saesa	142,974	9,811	5,034	102,515	7.291,702	96,360	6.121,036
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Socoepa	95,592	9,811	2,796	68,965	7.291,702	64,824	6.121,036
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Socoepa	142,974	9,811	5,244	102,360	7.291,702	96,214	6.121,036
SIC 2013/01 (Emelectric)	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	95,592	9,811	2,796	68,965	7.291,702	64,824	6.121,036
SIC 2013/01 (Emelectric)	BS1	BB	PANGUIPULLI	CGE Distribución	142,974	9,811	5,349	102,282	7.291,702	96,141	6.121,036
SIC 2013/01 (Emetal)	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	95,592	9,811	2,796	68,965	7.291,702	64,824	6.121,036
SIC 2013/01 (Emetal)	BS1	BB	PANGUIPULLI	CGE Distribución	142,974	9,811	5,349	102,282	7.291,702	96,141	6.121,036
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	CEC	123,879	9,863	2,971	89,857	7.330,371	84,462	6.153,497
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	123,879	9,863	2,971	89,857	7.330,371	84,462	6.153,497
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Chilquinta	123,879	9,863	2,971	89,857	7.330,371	84,462	6.153,497
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Codiner	123,879	9,863	2,971	89,857	7.330,371	84,462	6.153,497
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Coopelan	123,879	9,863	2,971	89,857	7.330,371	84,462	6.153,497
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Cooprel	123,879	9,863	2,971	89,857	7.330,371	84,462	6.153,497
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Copelec	123,879	9,863	2,971	89,857	7.330,371	84,462	6.153,497
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Crell	123,879	9,863	2,971	89,857	7.330,371	84,462	6.153,497
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	EDECSA	123,879	9,863	2,971	89,857	7.330,371	84,462	6.153,497
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	EEPA	123,879	9,863	2,971	89,857	7.330,371	84,462	6.153,497
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	EMELCA	123,879	9,863	2,971	89,857	7.330,371	84,462	6.153,497
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Enel Distribución	123,879	9,863	2,971	89,857	7.330,371	84,462	6.153,497
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Frontel	123,879	9,863	2,971	89,857	7.330,371	84,462	6.153,497
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Litoral	123,879	9,863	2,971	89,857	7.330,371	84,462	6.153,497
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Luz Osorno	123,879	9,863	2,971	89,857	7.330,371	84,462	6.153,497
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	LuzLinares	123,879	9,863	2,971	89,857	7.330,371	84,462	6.153,497
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	LuzParral	123,879	9,863	2,971	89,857	7.330,371	84,462	6.153,497
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Saesa	123,879	9,863	2,971	89,857	7.330,371	84,462	6.153,497
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Socoepa	123,879	9,863	2,971	89,857	7.330,371	84,462	6.153,497
SIC 2013/03 (Emelectric)	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	123,879	9,863	2,971	89,857	7.330,371	84,462	6.153,497
SIC 2013/03 (Emetal)	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	123,879	9,863	2,971	89,857	7.330,371	84,462	6.153,497
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	120,445	9,764	0,000	89,513	7.256,238	84,139	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	120,445	9,764	0,000	89,513	7.256,238	84,139	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	120,445	9,764	0,000	89,513	7.256,238	84,139	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	120,445	9,764	0,000	89,513	7.256,238	84,139	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	120,445	9,764	0,000	89,513	7.256,238	84,139	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	120,445	9,764	0,000	89,513	7.256,238	84,139	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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 ERNC-1 SpA.	Copelec	120,445	9,764	0,000	89,513	7.256,238	84,139	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	120,445	9,764	0,000	89,513	7.256,238	84,139	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EDECSA	120,445	9,764	0,000	89,513	7.256,238	84,139	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	120,445	9,764	0,000	89,513	7.256,238	84,139	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELCA	120,445	9,764	0,000	89,513	7.256,238	84,139	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	120,445	9,764	0,000	89,513	7.256,238	84,139	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	120,445	9,764	0,000	89,513	7.256,238	84,139	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	120,445	9,764	0,000	89,513	7.256,238	84,139	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	120,445	9,764	0,000	89,513	7.256,238	84,139	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzLinares	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzLinares	120,445	9,764	0,000	89,513	7.256,238	84,139	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzParral	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzParral	120,445	9,764	0,000	89,513	7.256,238	84,139	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesa	120,445	9,764	0,000	89,513	7.256,238	84,139	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepa	120,445	9,764	0,000	89,513	7.256,238	84,139	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CEC	97,441	9,764	0,000	72,418	7.256,238	68,070	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CEC	127,632	9,764	0,000	94,854	7.256,238	89,159	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CEC	107,591	9,764	0,000	79,961	7.256,238	75,160	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	97,441	9,764	1,305	71,448	7.256,238	67,158	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	127,632	9,764	0,000	94,854	7.256,238	89,159	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	107,591	9,764	0,000	79,961	7.256,238	75,160	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Chilquinta	97,441	9,764	1,205	71,522	7.256,238	67,228	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Chilquinta	127,632	9,764	0,000	94,854	7.256,238	89,159	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Chilquinta	107,591	9,764	0,000	79,961	7.256,238	75,160	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Codiner	97,441	9,764	0,000	72,418	7.256,238	68,070	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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.	Codiner	127,632	9,764	0,000	94,854	7.256,238	89,159	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Codiner	107,591	9,764	0,000	79,961	7.256,238	75,160	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Coopelan	97,441	9,764	0,000	72,418	7.256,238	68,070	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Coopelan	127,632	9,764	0,000	94,854	7.256,238	89,159	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Coopelan	107,591	9,764	0,000	79,961	7.256,238	75,160	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Cooprel	97,441	9,764	0,000	72,418	7.256,238	68,070	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Cooprel	127,632	9,764	0,000	94,854	7.256,238	89,159	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Cooprel	107,591	9,764	0,000	79,961	7.256,238	75,160	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Copelec	97,441	9,764	0,000	72,418	7.256,238	68,070	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Copelec	127,632	9,764	0,000	94,854	7.256,238	89,159	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Copelec	107,591	9,764	0,000	79,961	7.256,238	75,160	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Crell	97,441	9,764	0,000	72,418	7.256,238	68,070	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Crell	127,632	9,764	0,000	94,854	7.256,238	89,159	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Crell	107,591	9,764	0,000	79,961	7.256,238	75,160	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EDECSA	97,441	9,764	1,206	71,521	7.256,238	67,227	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EDECSA	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EDECSA	127,632	9,764	0,000	94,854	7.256,238	89,159	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EDECSA	107,591	9,764	0,000	79,961	7.256,238	75,160	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EEPA	97,441	9,764	0,000	72,418	7.256,238	68,070	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EEPA	127,632	9,764	0,000	94,854	7.256,238	89,159	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EEPA	107,591	9,764	0,000	79,961	7.256,238	75,160	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EMELCA	97,441	9,764	0,000	72,418	7.256,238	68,070	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELCA	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EMELCA	127,632	9,764	0,000	94,854	7.256,238	89,159	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EMELCA	107,591	9,764	0,000	79,961	7.256,238	75,160	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Enel Distribución	97,441	9,764	0,000	72,418	7.256,238	68,070	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Enel Distribución	127,632	9,764	0,000	94,854	7.256,238	89,159	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Enel Distribución	107,591	9,764	0,000	79,961	7.256,238	75,160	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Frontel	97,441	9,764	1,355	71,410	7.256,238	67,123	6.091,266

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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.	Frontel	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Frontel	127,632	9,764	0,000	94,854	7.256,238	89,159	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Frontel	107,591	9,764	0,000	79,961	7.256,238	75,160	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Litoral	97,441	9,764	1,216	71,514	7.256,238	67,220	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Litoral	127,632	9,764	0,000	94,854	7.256,238	89,159	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Litoral	107,591	9,764	0,000	79,961	7.256,238	75,160	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Luz Osorno	97,441	9,764	1,353	71,412	7.256,238	67,124	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Luz Osorno	127,632	9,764	0,000	94,854	7.256,238	89,159	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Luz Osorno	107,591	9,764	0,000	79,961	7.256,238	75,160	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	LuzLinares	97,441	9,764	1,254	71,485	7.256,238	67,193	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzLinares	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzLinares	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	LuzLinares	127,632	9,764	0,000	94,854	7.256,238	89,159	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	LuzLinares	107,591	9,764	0,000	79,961	7.256,238	75,160	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	LuzParral	97,441	9,764	1,195	71,530	7.256,238	67,235	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzParral	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzParral	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	LuzParral	127,632	9,764	0,000	94,854	7.256,238	89,159	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	LuzParral	107,591	9,764	0,000	79,961	7.256,238	75,160	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Saesa	97,441	9,764	1,353	71,412	7.256,238	67,124	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesa	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Saesa	127,632	9,764	0,000	94,854	7.256,238	89,159	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Saesa	107,591	9,764	0,000	79,961	7.256,238	75,160	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Socoepa	97,441	9,764	0,000	72,418	7.256,238	68,070	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepa	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Socoepa	127,632	9,764	0,000	94,854	7.256,238	89,159	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Socoepa	107,591	9,764	0,000	79,961	7.256,238	75,160	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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 ERNC-1 SpA.	Coopelan	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EDECSA	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELCA	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzLinares	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzLinares	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzParral	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzParral	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesa	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesa	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepa	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	CEC	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Chilquinta	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Codiner	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Coopelan	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Cooprel	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Copelec	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Crell	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Edecsa	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	EEPA	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Emelca	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Enel Distribución	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Frontel	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Litoral	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNLP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNLP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNLP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Luz Osorno	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	LuzLinares	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	LuzParral	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Saesa	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Socoepa	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CEC	93,062	9,764	4,039	66,161	7.256,238	62,189	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CEC	87,458	9,764	0,000	64,998	7.256,238	61,096	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	93,062	9,764	3,606	66,483	7.256,238	62,491	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	87,458	9,764	0,000	64,998	7.256,238	61,096	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Chilquinta	93,062	9,764	3,777	66,356	7.256,238	62,372	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Chilquinta	87,458	9,764	0,000	64,998	7.256,238	61,096	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Codiner	93,062	9,764	3,794	66,343	7.256,238	62,360	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Codiner	87,458	9,764	0,000	64,998	7.256,238	61,096	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Coopelan	93,062	9,764	4,366	65,918	7.256,238	61,960	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Coopelan	87,458	9,764	0,000	64,998	7.256,238	61,096	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Cooprel	93,062	9,764	3,737	66,386	7.256,238	62,400	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Cooprel	87,458	9,764	0,000	64,998	7.256,238	61,096	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Copelec	93,062	9,764	4,204	66,039	7.256,238	62,074	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Copelec	87,458	9,764	0,000	64,998	7.256,238	61,096	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Crell	93,062	9,764	4,189	66,050	7.256,238	62,084	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Crell	87,458	9,764	0,000	64,998	7.256,238	61,096	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Edecsa	93,062	9,764	3,203	66,782	7.256,238	62,772	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Edecsa	93,062	9,764	3,204	66,782	7.256,238	62,772	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Edecsa	87,458	9,764	0,000	64,998	7.256,238	61,096	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	EEPA	93,062	9,764	3,576	66,505	7.256,238	62,512	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	EEPA	87,458	9,764	0,000	64,998	7.256,238	61,096	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Emelca	93,062	9,764	2,823	67,064	7.256,238	63,037	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Emelca	87,458	9,764	0,000	64,998	7.256,238	61,096	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Enel Distribución	93,062	9,764	3,831	66,315	7.256,238	62,333	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Enel Distribución	87,458	9,764	0,000	64,998	7.256,238	61,096	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Frontel	93,062	9,764	3,589	66,495	7.256,238	62,503	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Frontel	87,458	9,764	0,000	64,998	7.256,238	61,096	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Litoral	93,062	9,764	3,595	66,491	7.256,238	62,499	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Litoral	87,458	9,764	0,000	64,998	7.256,238	61,096	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Luz Osorno	93,062	9,764	2,971	66,955	7.256,238	62,935	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Luz Osorno	93,062	9,764	2,972	66,954	7.256,238	62,934	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Luz Osorno	87,458	9,764	0,000	64,998	7.256,238	61,096	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	LuzLinares	93,062	9,764	3,399	66,637	7.256,238	62,636	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	LuzLinares	87,458	9,764	0,000	64,998	7.256,238	61,096	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	LuzParral	93,062	9,764	3,212	66,775	7.256,238	62,766	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	LuzParral	87,458	9,764	0,000	64,998	7.256,238	61,096	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Saesa	93,062	9,764	4,032	66,167	7.256,238	62,194	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Saesa	93,062	9,764	4,220	66,026	7.256,238	62,062	6.091,266

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNPLP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNPLP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Saesa	87,458	9,764	0,000	64,998	7.256,238	61,096	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Socoepa	93,062	9,764	3,340	66,680	7.256,238	62,677	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Socoepa	87,458	9,764	0,000	64,998	7.256,238	61,096	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	CEC	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Chilquinta	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Codiner	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Coopelan	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Cooprel	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Copelec	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Crell	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Edecsa	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	EEPA	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Emelca	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Enel Distribución	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Frontel	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Litoral	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Luz Osorno	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	LuzLinares	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	LuzParral	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Saesa	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Socoepa	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	CEC	105,607	9,764	2,177	76,868	7.256,238	72,253	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	CEC	104,803	9,764	0,000	77,889	7.256,238	73,213	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	119,729	9,764	0,000	88,981	7.256,238	83,639	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	CEC	113,014	9,764	0,000	83,991	7.256,238	78,948	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	CGE DISTRIBUCIÓN	105,607	9,764	1,934	77,049	7.256,238	72,423	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	CGE DISTRIBUCIÓN	104,803	9,764	0,000	77,889	7.256,238	73,213	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	119,729	9,764	0,000	88,981	7.256,238	83,639	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE DISTRIBUCIÓN	113,014	9,764	0,000	83,991	7.256,238	78,948	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	CHILQUINTA	105,607	9,764	1,552	77,333	7.256,238	72,690	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	CHILQUINTA	104,803	9,764	0,000	77,889	7.256,238	73,213	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CHILQUINTA	119,729	9,764	0,000	88,981	7.256,238	83,639	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	CHILQUINTA	113,014	9,764	0,000	83,991	7.256,238	78,948	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	CODINER	105,607	9,764	2,125	76,907	7.256,238	72,290	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	CODINER	104,803	9,764	0,000	77,889	7.256,238	73,213	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CODINER	119,729	9,764	0,000	88,981	7.256,238	83,639	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	CODINER	113,014	9,764	0,000	83,991	7.256,238	78,948	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	COPELAN	105,607	9,764	2,207	76,846	7.256,238	72,232	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	COPELAN	104,803	9,764	0,000	77,889	7.256,238	73,213	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COPELAN	119,729	9,764	0,000	88,981	7.256,238	83,639	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	COPELAN	113,014	9,764	0,000	83,991	7.256,238	78,948	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	COOPREL	105,607	9,764	2,033	76,976	7.256,238	72,354	6.091,266

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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	104,803	9,764	0,000	77,889	7.256,238	73,213	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COOPREL	119,729	9,764	0,000	88,981	7.256,238	83,639	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	COOPREL	113,014	9,764	0,000	83,991	7.256,238	78,948	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	COPELEC	105,607	9,764	2,142	76,894	7.256,238	72,277	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	COPELEC	104,803	9,764	0,000	77,889	7.256,238	73,213	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COPELEC	119,729	9,764	0,000	88,981	7.256,238	83,639	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	COPELEC	113,014	9,764	0,000	83,991	7.256,238	78,948	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	CRELL	105,607	9,764	2,195	76,855	7.256,238	72,241	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	CRELL	104,803	9,764	0,000	77,889	7.256,238	73,213	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CRELL	119,729	9,764	0,000	88,981	7.256,238	83,639	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	CRELL	113,014	9,764	0,000	83,991	7.256,238	78,948	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	EDECSA	105,607	9,764	1,538	77,343	7.256,238	72,699	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	EDECSA	104,803	9,764	0,000	77,889	7.256,238	73,213	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	119,729	9,764	0,000	88,981	7.256,238	83,639	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	EDECSA	113,014	9,764	0,000	83,991	7.256,238	78,948	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	EEPA	105,607	9,764	1,454	77,406	7.256,238	72,759	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	EEPA	104,803	9,764	0,000	77,889	7.256,238	73,213	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	119,729	9,764	0,000	88,981	7.256,238	83,639	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	EEPA	113,014	9,764	0,000	83,991	7.256,238	78,948	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	EMELCA	105,607	9,764	1,538	77,343	7.256,238	72,699	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	EMELCA	104,803	9,764	0,000	77,889	7.256,238	73,213	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	119,729	9,764	0,000	88,981	7.256,238	83,639	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	EMELCA	113,014	9,764	0,000	83,991	7.256,238	78,948	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	Enel Distribución	105,607	9,764	1,750	77,185	7.256,238	72,551	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Enel Distribución	104,803	9,764	0,000	77,889	7.256,238	73,213	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	119,729	9,764	0,000	88,981	7.256,238	83,639	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	Enel Distribución	113,014	9,764	0,000	83,991	7.256,238	78,948	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	FRONTEL	105,607	9,764	1,598	77,298	7.256,238	72,657	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	FRONTEL	104,803	9,764	0,000	77,889	7.256,238	73,213	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	FRONTEL	119,729	9,764	0,000	88,981	7.256,238	83,639	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	FRONTEL	113,014	9,764	0,000	83,991	7.256,238	78,948	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	LITORAL	105,607	9,764	1,590	77,304	7.256,238	72,663	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	LITORAL	104,803	9,764	0,000	77,889	7.256,238	73,213	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LITORAL	119,729	9,764	0,000	88,981	7.256,238	83,639	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	LITORAL	113,014	9,764	0,000	83,991	7.256,238	78,948	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	LUZ OSORNO	105,607	9,764	1,843	77,117	7.256,238	72,487	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	LUZ OSORNO	104,803	9,764	0,000	77,889	7.256,238	73,213	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZ OSORNO	119,729	9,764	0,000	88,981	7.256,238	83,639	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	LUZ OSORNO	113,014	9,764	0,000	83,991	7.256,238	78,948	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	LUZLINARES	105,607	9,764	1,732	77,199	7.256,238	72,564	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	LUZLINARES	104,803	9,764	0,000	77,889	7.256,238	73,213	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZLINARES	119,729	9,764	0,000	88,981	7.256,238	83,639	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	LUZLINARES	113,014	9,764	0,000	83,991	7.256,238	78,948	6.091,266

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNPLP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNPLP [\$ /kWh]	PNPLP [\$ /kW/mes]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$ /kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$ /kW/mes]
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	LUZPARRAL	105,607	9,764	1,489	77,379	7.256,238	72,733	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	LUZPARRAL	104,803	9,764	0,000	77,889	7.256,238	73,213	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZPARRAL	119,729	9,764	0,000	88,981	7.256,238	83,639	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	LUZPARRAL	113,014	9,764	0,000	83,991	7.256,238	78,948	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	SAESA	105,607	9,764	1,843	77,117	7.256,238	72,487	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	SAESA	104,803	9,764	0,000	77,889	7.256,238	73,213	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	SAESA	119,729	9,764	0,000	88,981	7.256,238	83,639	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	SAESA	113,014	9,764	0,000	83,991	7.256,238	78,948	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	SOCOEPa	105,607	9,764	2,110	76,918	7.256,238	72,300	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	SOCOEPa	104,803	9,764	0,000	77,889	7.256,238	73,213	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	SOCOEPa	119,729	9,764	0,000	88,981	7.256,238	83,639	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	SOCOEPa	113,014	9,764	0,000	83,991	7.256,238	78,948	6.091,266
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	120,445	9,764	0,000	89,513	7.256,238	84,139	6.091,266
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	97,441	9,764	1,305	71,448	7.256,238	67,158	6.091,266
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	127,632	9,764	0,000	94,854	7.256,238	89,159	6.091,266
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	107,591	9,764	0,000	79,961	7.256,238	75,160	6.091,266
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	93,062	9,764	3,606	66,483	7.256,238	62,491	6.091,266
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	87,458	9,764	0,000	64,998	7.256,238	61,096	6.091,266
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2 (emelectric)	BS3	BB	ACCIONA	CGE DISTRIBUCIÓN	105,607	9,764	1,934	77,049	7.256,238	72,423	6.091,266
SIC 2013/03 2 (emelectric)	BS3	BB	E-CL	CGE DISTRIBUCIÓN	104,803	9,764	0,000	77,889	7.256,238	73,213	6.091,266
SIC 2013/03 2 (emelectric)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	119,729	9,764	0,000	88,981	7.256,238	83,639	6.091,266
SIC 2013/03 2 (emelectric)	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE DISTRIBUCIÓN	113,014	9,764	0,000	83,991	7.256,238	78,948	6.091,266
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	120,445	9,764	0,000	89,513	7.256,238	84,139	6.091,266
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	97,441	9,764	1,305	71,448	7.256,238	67,158	6.091,266
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	127,632	9,764	0,000	94,854	7.256,238	89,159	6.091,266
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	107,591	9,764	0,000	79,961	7.256,238	75,160	6.091,266
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2 (emetal)	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2 (emetal)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	93,062	9,764	3,606	66,483	7.256,238	62,491	6.091,266
SIC 2013/03 2 (emetal)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	87,458	9,764	0,000	64,998	7.256,238	61,096	6.091,266
SIC 2013/03 2 (emetal)	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2 (emetal)	BS3	BB	ACCIONA	CGE DISTRIBUCIÓN	105,607	9,764	1,934	77,049	7.256,238	72,423	6.091,266

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNPLP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNPLP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	E-CL	CGE DISTRIBUCIÓN	104,803	9,764	0,000	77,889	7.256,238	73,213	6.091,266
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	119,729	9,764	0,000	88,981	7.256,238	83,639	6.091,266
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE DISTRIBUCIÓN	113,014	9,764	0,000	83,991	7.256,238	78,948	6.091,266
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Enel Distribución	99,000	9,764	0,000	73,576	7.256,238	69,159	6.091,266
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	EEPA	99,000	9,764	0,000	73,576	7.256,238	69,159	6.091,266
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CGE DISTRIBUCIÓN	99,000	9,764	0,000	73,576	7.256,238	69,159	6.091,266
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS4	BB	El Campesino	CGE DISTRIBUCIÓN	99,000	9,764	0,000	73,576	7.256,238	69,159	6.091,266
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS4	BB	El Campesino	CGE DISTRIBUCIÓN	99,000	9,764	0,000	73,576	7.256,238	69,159	6.091,266
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CHILQUINTA	99,000	9,764	0,000	73,576	7.256,238	69,159	6.091,266
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	LITORAL	99,000	9,764	0,000	73,576	7.256,238	69,159	6.091,266
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	EDECSA	99,000	9,764	0,000	73,576	7.256,238	69,159	6.091,266
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	LUZLINARES	99,000	9,764	0,000	73,576	7.256,238	69,159	6.091,266
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	LUZPARRAL	99,000	9,764	0,000	73,576	7.256,238	69,159	6.091,266
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	EMELCA	99,000	9,764	0,000	73,576	7.256,238	69,159	6.091,266
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	SAESA	99,000	9,764	0,000	73,576	7.256,238	69,159	6.091,266
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	FRONTEL	99,000	9,764	0,000	73,576	7.256,238	69,159	6.091,266
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	LUZ OSORNO	99,000	9,764	0,000	73,576	7.256,238	69,159	6.091,266
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CEC	99,000	9,764	0,000	73,576	7.256,238	69,159	6.091,266
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	COELCHA	99,000	9,764	0,000	73,576	7.256,238	69,159	6.091,266
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	COPELAN	99,000	9,764	0,000	73,576	7.256,238	69,159	6.091,266
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CODINER	99,000	9,764	0,000	73,576	7.256,238	69,159	6.091,266
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	SOCOEPA	99,000	9,764	0,000	73,576	7.256,238	69,159	6.091,266
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CRELL	99,000	9,764	0,000	73,576	7.256,238	69,159	6.091,266
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	COPELEC	99,000	9,764	0,000	73,576	7.256,238	69,159	6.091,266
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	COOPREL	99,000	9,764	0,000	73,576	7.256,238	69,159	6.091,266
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Enel Distribución	125,714	9,764	0,000	93,430	7.256,238	87,820	6.091,266
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	EEPA	125,714	9,764	0,000	93,430	7.256,238	87,820	6.091,266
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CGE DISTRIBUCIÓN	125,714	9,764	0,000	93,430	7.256,238	87,820	6.091,266
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS4	BB	Abengoa	CGE DISTRIBUCIÓN	125,714	9,764	0,000	93,430	7.256,238	87,820	6.091,266
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS4	BB	Abengoa	CGE DISTRIBUCIÓN	125,714	9,764	0,000	93,430	7.256,238	87,820	6.091,266
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CHILQUINTA	125,714	9,764	0,000	93,430	7.256,238	87,820	6.091,266
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	LITORAL	125,714	9,764	0,000	93,430	7.256,238	87,820	6.091,266
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	EDECSA	125,714	9,764	0,000	93,430	7.256,238	87,820	6.091,266
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	LUZLINARES	125,714	9,764	0,000	93,430	7.256,238	87,820	6.091,266
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	LUZPARRAL	125,714	9,764	0,000	93,430	7.256,238	87,820	6.091,266
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	EMELCA	125,714	9,764	0,000	93,430	7.256,238	87,820	6.091,266
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	SAESA	125,714	9,764	0,000	93,430	7.256,238	87,820	6.091,266
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	FRONTEL	125,714	9,764	0,000	93,430	7.256,238	87,820	6.091,266
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	LUZ OSORNO	125,714	9,764	0,000	93,430	7.256,238	87,820	6.091,266
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CEC	125,714	9,764	0,000	93,430	7.256,238	87,820	6.091,266
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	COELCHA	125,714	9,764	0,000	93,430	7.256,238	87,820	6.091,266
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	COPELAN	125,714	9,764	0,000	93,430	7.256,238	87,820	6.091,266
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CODINER	125,714	9,764	0,000	93,430	7.256,238	87,820	6.091,266

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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	Abengoa	SOCOEPa	125,714	9,764	0,000	93,430	7.256,238	87,820	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	CRELL	125,714	9,764	0,000	93,430	7.256,238	87,820	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	COPELEC	125,714	9,764	0,000	93,430	7.256,238	87,820	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	COOPREL	125,714	9,764	0,000	93,430	7.256,238	87,820	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Enel Distribución	123,963	9,764	0,000	92,128	7.256,238	86,597	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	EEPA	123,963	9,764	0,000	92,128	7.256,238	86,597	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	CGE DISTRIBUCIÓN	123,963	9,764	0,000	92,128	7.256,238	86,597	6.091,266
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	BS4	BB	Norvind	CGE DISTRIBUCIÓN	123,963	9,764	0,000	92,128	7.256,238	86,597	6.091,266
SIC 2013/03 2 (Emetal)	BS4	BB	Norvind	CGE DISTRIBUCIÓN	123,963	9,764	0,000	92,128	7.256,238	86,597	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	CHILQUINTA	123,963	9,764	0,000	92,128	7.256,238	86,597	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	LITORAL	123,963	9,764	0,000	92,128	7.256,238	86,597	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	EDECSA	123,963	9,764	0,000	92,128	7.256,238	86,597	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	LUZLINARES	123,963	9,764	0,000	92,128	7.256,238	86,597	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	LUZPARRAL	123,963	9,764	0,000	92,128	7.256,238	86,597	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	EMELCA	123,963	9,764	0,000	92,128	7.256,238	86,597	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	SAESA	123,963	9,764	0,000	92,128	7.256,238	86,597	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	FRONTEL	123,963	9,764	0,000	92,128	7.256,238	86,597	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	LUZ OSORNO	123,963	9,764	0,000	92,128	7.256,238	86,597	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	CEC	123,963	9,764	0,000	92,128	7.256,238	86,597	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	COELCHA	123,963	9,764	0,000	92,128	7.256,238	86,597	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	COPELAN	123,963	9,764	0,000	92,128	7.256,238	86,597	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	CODINER	123,963	9,764	0,000	92,128	7.256,238	86,597	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	SOCOEPa	123,963	9,764	0,000	92,128	7.256,238	86,597	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	CRELL	123,963	9,764	0,000	92,128	7.256,238	86,597	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	COPELEC	123,963	9,764	0,000	92,128	7.256,238	86,597	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	COOPREL	123,963	9,764	0,000	92,128	7.256,238	86,597	6.091,266
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	CEC	75,630	9,166	0,000	56,208	6.812,287	56,208	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CEC	52,054	9,166	0,000	38,686	6.812,287	38,686	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CEC	52,053	9,166	0,000	38,685	6.812,287	38,685	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	CEC	52,055	9,166	0,000	38,687	6.812,287	38,687	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CEC	64,130	9,166	0,000	47,661	6.812,287	47,661	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CEC	64,558	9,166	0,000	47,978	6.812,287	47,978	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	CEC	64,134	9,166	0,000	47,664	6.812,287	47,664	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CEC	64,132	9,166	0,000	47,662	6.812,287	47,662	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CEC	64,122	9,166	0,000	47,655	6.812,287	47,655	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	CEC	64,135	9,166	0,000	47,665	6.812,287	47,665	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	CEC	76,726	9,166	0,000	57,022	6.812,287	57,022	6.812,287
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	CEC	47,278	9,166	0,000	35,137	6.812,287	35,137	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	CEC	45,937	9,166	0,000	34,140	6.812,287	34,140	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	CEC	43,480	9,166	0,000	32,314	6.812,287	32,314	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	CEC	46,657	9,166	0,000	34,675	6.812,287	34,675	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	CEC	42,542	9,166	0,000	31,617	6.812,287	31,617	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	CEC	43,209	9,166	0,000	32,113	6.812,287	32,113	6.812,287

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNLPLP [US\$/MWh]	PNLPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNLPLP [\$/kWh]	PNLPLP [\$/kW/mes]	PNLPLP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNLPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	CEC	51,809	9,166	0,000	38,504	6.812,287	38,504	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CEC	69,082	9,166	0,000	51,341	6.812,287	51,341	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	CEC	66,889	9,166	0,000	49,711	6.812,287	49,711	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CEC	78,731	9,166	0,000	58,512	6.812,287	58,512	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	CEC	76,758	9,166	0,000	57,045	6.812,287	57,045	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	CEC	77,854	9,166	0,000	57,860	6.812,287	57,860	6.812,287
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	CEC	41,753	9,166	0,000	31,030	6.812,287	31,030	6.812,287
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	CEC	31,909	9,166	0,000	23,715	6.812,287	23,715	6.812,287
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	CGE Distribución	41,753	9,166	0,000	31,030	6.812,287	31,030	6.812,287
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	CGE Distribución	31,909	9,166	0,000	23,715	6.812,287	23,715	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	CGE Distribución	77,854	9,166	0,000	57,860	6.812,287	57,860	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	CGE Distribución	76,758	9,166	0,000	57,045	6.812,287	57,045	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CGE Distribución	78,731	9,166	0,000	58,512	6.812,287	58,512	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CGE Distribución	69,082	9,166	0,000	51,341	6.812,287	51,341	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	CGE Distribución	66,889	9,166	0,000	49,711	6.812,287	49,711	6.812,287
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	CGE Distribución	51,809	9,166	0,000	38,504	6.812,287	38,504	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	CGE Distribución	43,209	9,166	0,000	32,113	6.812,287	32,113	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	CGE Distribución	46,657	9,166	0,000	34,675	6.812,287	34,675	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	CGE Distribución	42,542	9,166	0,000	31,617	6.812,287	31,617	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	CGE Distribución	43,480	9,166	0,000	32,314	6.812,287	32,314	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	CGE Distribución	45,937	9,166	0,000	34,140	6.812,287	34,140	6.812,287
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	CGE Distribución	47,278	9,166	0,000	35,137	6.812,287	35,137	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	CGE Distribución	76,726	9,166	0,000	57,022	6.812,287	57,022	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CGE Distribución	64,122	9,166	0,000	47,655	6.812,287	47,655	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	CGE Distribución	64,135	9,166	0,000	47,665	6.812,287	47,665	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CGE Distribución	64,132	9,166	0,000	47,662	6.812,287	47,662	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	CGE Distribución	64,134	9,166	0,000	47,664	6.812,287	47,664	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CGE Distribución	64,130	9,166	0,000	47,661	6.812,287	47,661	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CGE Distribución	64,558	9,166	0,000	47,978	6.812,287	47,978	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	CGE Distribución	52,055	9,166	0,000	38,687	6.812,287	38,687	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CGE Distribución	52,053	9,166	0,000	38,685	6.812,287	38,685	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CGE Distribución	52,054	9,166	0,000	38,686	6.812,287	38,686	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	CGE Distribución	75,630	9,166	0,000	56,208	6.812,287	56,208	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	CHILQUINTA	75,630	9,166	0,000	56,208	6.812,287	56,208	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CHILQUINTA	52,054	9,166	0,000	38,686	6.812,287	38,686	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CHILQUINTA	52,053	9,166	0,000	38,685	6.812,287	38,685	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	CHILQUINTA	52,055	9,166	0,000	38,687	6.812,287	38,687	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CHILQUINTA	64,130	9,166	0,000	47,661	6.812,287	47,661	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CHILQUINTA	64,558	9,166	0,000	47,978	6.812,287	47,978	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	CHILQUINTA	64,134	9,166	0,000	47,664	6.812,287	47,664	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CHILQUINTA	64,132	9,166	0,000	47,662	6.812,287	47,662	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CHILQUINTA	64,122	9,166	0,000	47,655	6.812,287	47,655	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	CHILQUINTA	64,135	9,166	0,000	47,665	6.812,287	47,665	6.812,287

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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]
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	CHILQUINTA	76,726	9,166	0,000	57,022	6.812,287	57,022	6.812,287
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	CHILQUINTA	47,278	9,166	0,000	35,137	6.812,287	35,137	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	CHILQUINTA	45,937	9,166	0,000	34,140	6.812,287	34,140	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	CHILQUINTA	43,480	9,166	0,000	32,314	6.812,287	32,314	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	CHILQUINTA	46,657	9,166	0,000	34,675	6.812,287	34,675	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	CHILQUINTA	42,542	9,166	0,000	31,617	6.812,287	31,617	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	CHILQUINTA	43,209	9,166	0,000	32,113	6.812,287	32,113	6.812,287
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	CHILQUINTA	51,809	9,166	0,000	38,504	6.812,287	38,504	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CHILQUINTA	69,082	9,166	0,000	51,341	6.812,287	51,341	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	CHILQUINTA	66,889	9,166	0,000	49,711	6.812,287	49,711	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CHILQUINTA	78,731	9,166	0,000	58,512	6.812,287	58,512	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	CHILQUINTA	76,758	9,166	0,000	57,045	6.812,287	57,045	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	CHILQUINTA	77,854	9,166	0,000	57,860	6.812,287	57,860	6.812,287
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	CHILQUINTA	41,753	9,166	0,000	31,030	6.812,287	31,030	6.812,287
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	CHILQUINTA	31,909	9,166	0,000	23,715	6.812,287	23,715	6.812,287
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	CODINER	31,909	9,166	0,000	23,715	6.812,287	23,715	6.812,287
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	CODINER	41,753	9,166	0,000	31,030	6.812,287	31,030	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	CODINER	77,854	9,166	0,000	57,860	6.812,287	57,860	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	CODINER	76,758	9,166	0,000	57,045	6.812,287	57,045	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CODINER	78,731	9,166	0,000	58,512	6.812,287	58,512	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	CODINER	66,889	9,166	0,000	49,711	6.812,287	49,711	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CODINER	69,082	9,166	0,000	51,341	6.812,287	51,341	6.812,287
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	CODINER	51,809	9,166	0,000	38,504	6.812,287	38,504	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	CODINER	43,209	9,166	0,000	32,113	6.812,287	32,113	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	CODINER	42,542	9,166	0,000	31,617	6.812,287	31,617	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	CODINER	46,657	9,166	0,000	34,675	6.812,287	34,675	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	CODINER	43,480	9,166	0,000	32,314	6.812,287	32,314	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	CODINER	45,937	9,166	0,000	34,140	6.812,287	34,140	6.812,287
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	CODINER	47,278	9,166	0,000	35,137	6.812,287	35,137	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	CODINER	76,726	9,166	0,000	57,022	6.812,287	57,022	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	CODINER	64,135	9,166	0,000	47,665	6.812,287	47,665	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CODINER	64,122	9,166	0,000	47,655	6.812,287	47,655	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CODINER	64,132	9,166	0,000	47,662	6.812,287	47,662	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	CODINER	64,134	9,166	0,000	47,664	6.812,287	47,664	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CODINER	64,558	9,166	0,000	47,978	6.812,287	47,978	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CODINER	64,130	9,166	0,000	47,661	6.812,287	47,661	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	CODINER	52,055	9,166	0,000	38,687	6.812,287	38,687	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CODINER	52,053	9,166	0,000	38,685	6.812,287	38,685	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CODINER	52,054	9,166	0,000	38,686	6.812,287	38,686	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	CODINER	75,630	9,166	0,000	56,208	6.812,287	56,208	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	COELCHA	75,630	9,166	0,000	56,208	6.812,287	56,208	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COELCHA	52,053	9,166	0,000	38,685	6.812,287	38,685	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COELCHA	52,054	9,166	0,000	38,686	6.812,287	38,686	6.812,287

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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]
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	COELCHA	52,055	9,166	0,000	38,687	6.812,287	38,687	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COELCHA	64,130	9,166	0,000	47,661	6.812,287	47,661	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	COELCHA	64,134	9,166	0,000	47,664	6.812,287	47,664	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COELCHA	64,558	9,166	0,000	47,978	6.812,287	47,978	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COELCHA	64,132	9,166	0,000	47,662	6.812,287	47,662	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COELCHA	64,122	9,166	0,000	47,655	6.812,287	47,655	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	COELCHA	76,726	9,166	0,000	57,022	6.812,287	57,022	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	COELCHA	64,135	9,166	0,000	47,665	6.812,287	47,665	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	COELCHA	45,937	9,166	0,000	34,140	6.812,287	34,140	6.812,287
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	COELCHA	47,278	9,166	0,000	35,137	6.812,287	35,137	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	COELCHA	43,480	9,166	0,000	32,314	6.812,287	32,314	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	COELCHA	46,657	9,166	0,000	34,675	6.812,287	34,675	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	COELCHA	43,209	9,166	0,000	32,113	6.812,287	32,113	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	COELCHA	42,542	9,166	0,000	31,617	6.812,287	31,617	6.812,287
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	COELCHA	51,809	9,166	0,000	38,504	6.812,287	38,504	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	COELCHA	69,082	9,166	0,000	51,341	6.812,287	51,341	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	COELCHA	78,731	9,166	0,000	58,512	6.812,287	58,512	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	COELCHA	66,889	9,166	0,000	49,711	6.812,287	49,711	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	COELCHA	76,758	9,166	0,000	57,045	6.812,287	57,045	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	COELCHA	77,854	9,166	0,000	57,860	6.812,287	57,860	6.812,287
2015/01	BS1	BB	OPDENRGY	COELCHA	41,753	9,166	0,000	31,030	6.812,287	31,030	6.812,287
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	COELCHA	31,909	9,166	0,000	23,715	6.812,287	23,715	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	COPELAN	75,630	9,166	0,000	56,208	6.812,287	56,208	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COPELAN	52,054	9,166	0,000	38,686	6.812,287	38,686	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COPELAN	52,053	9,166	0,000	38,685	6.812,287	38,685	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	COPELAN	52,055	9,166	0,000	38,687	6.812,287	38,687	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COPELAN	64,558	9,166	0,000	47,978	6.812,287	47,978	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COPELAN	64,130	9,166	0,000	47,661	6.812,287	47,661	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	COPELAN	64,134	9,166	0,000	47,664	6.812,287	47,664	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COPELAN	64,132	9,166	0,000	47,662	6.812,287	47,662	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	COPELAN	64,135	9,166	0,000	47,665	6.812,287	47,665	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COPELAN	64,122	9,166	0,000	47,655	6.812,287	47,655	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	COPELAN	76,726	9,166	0,000	57,022	6.812,287	57,022	6.812,287
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	COPELAN	47,278	9,166	0,000	35,137	6.812,287	35,137	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	COPELAN	45,937	9,166	0,000	34,140	6.812,287	34,140	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	COPELAN	43,480	9,166	0,000	32,314	6.812,287	32,314	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	COPELAN	42,542	9,166	0,000	31,617	6.812,287	31,617	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	COPELAN	46,657	9,166	0,000	34,675	6.812,287	34,675	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	COPELAN	43,209	9,166	0,000	32,113	6.812,287	32,113	6.812,287
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	COPELAN	51,809	9,166	0,000	38,504	6.812,287	38,504	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	COPELAN	66,889	9,166	0,000	49,711	6.812,287	49,711	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	COPELAN	69,082	9,166	0,000	51,341	6.812,287	51,341	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	COPELAN	78,731	9,166	0,000	58,512	6.812,287	58,512	6.812,287

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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]
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	COPELAN	76,758	9,166	0,000	57,045	6.812,287	57,045	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	COPELAN	77,854	9,166	0,000	57,860	6.812,287	57,860	6.812,287
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	COPELAN	31,909	9,166	0,000	23,715	6.812,287	23,715	6.812,287
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	COPELAN	41,753	9,166	0,000	31,030	6.812,287	31,030	6.812,287
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	COOPREL	41,753	9,166	0,000	31,030	6.812,287	31,030	6.812,287
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	COOPREL	31,909	9,166	0,000	23,715	6.812,287	23,715	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	COOPREL	77,854	9,166	0,000	57,860	6.812,287	57,860	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	COOPREL	76,758	9,166	0,000	57,045	6.812,287	57,045	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	COOPREL	78,731	9,166	0,000	58,512	6.812,287	58,512	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	COOPREL	66,889	9,166	0,000	49,711	6.812,287	49,711	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	COOPREL	69,082	9,166	0,000	51,341	6.812,287	51,341	6.812,287
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	COOPREL	51,809	9,166	0,000	38,504	6.812,287	38,504	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	COOPREL	43,209	9,166	0,000	32,113	6.812,287	32,113	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	COOPREL	42,542	9,166	0,000	31,617	6.812,287	31,617	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	COOPREL	46,657	9,166	0,000	34,675	6.812,287	34,675	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	COOPREL	43,480	9,166	0,000	32,314	6.812,287	32,314	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	COOPREL	45,937	9,166	0,000	34,140	6.812,287	34,140	6.812,287
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	COOPREL	47,278	9,166	0,000	35,137	6.812,287	35,137	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	COOPREL	76,726	9,166	0,000	57,022	6.812,287	57,022	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	COOPREL	64,135	9,166	0,000	47,665	6.812,287	47,665	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COOPREL	64,122	9,166	0,000	47,655	6.812,287	47,655	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COOPREL	64,132	9,166	0,000	47,662	6.812,287	47,662	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	COOPREL	64,134	9,166	0,000	47,664	6.812,287	47,664	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COOPREL	64,558	9,166	0,000	47,978	6.812,287	47,978	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COOPREL	64,130	9,166	0,000	47,661	6.812,287	47,661	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	COOPREL	52,055	9,166	0,000	38,687	6.812,287	38,687	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COOPREL	52,053	9,166	0,000	38,685	6.812,287	38,685	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COOPREL	52,054	9,166	0,000	38,686	6.812,287	38,686	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	COOPREL	75,630	9,166	0,000	56,208	6.812,287	56,208	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	COPELEC	75,630	9,166	0,000	56,208	6.812,287	56,208	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COPELEC	52,054	9,166	0,000	38,686	6.812,287	38,686	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	COPELEC	52,055	9,166	0,000	38,687	6.812,287	38,687	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COPELEC	52,053	9,166	0,000	38,685	6.812,287	38,685	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COPELEC	64,130	9,166	0,000	47,661	6.812,287	47,661	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COPELEC	64,558	9,166	0,000	47,978	6.812,287	47,978	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COPELEC	64,132	9,166	0,000	47,662	6.812,287	47,662	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	COPELEC	64,134	9,166	0,000	47,664	6.812,287	47,664	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COPELEC	64,122	9,166	0,000	47,655	6.812,287	47,655	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	COPELEC	64,135	9,166	0,000	47,665	6.812,287	47,665	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	COPELEC	76,726	9,166	0,000	57,022	6.812,287	57,022	6.812,287
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	COPELEC	47,278	9,166	0,000	35,137	6.812,287	35,137	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	COPELEC	43,480	9,166	0,000	32,314	6.812,287	32,314	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	COPELEC	45,937	9,166	0,000	34,140	6.812,287	34,140	6.812,287

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNPLP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNPLP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	COPELEC	46,657	9,166	0,000	34,675	6.812,287	34,675	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	COPELEC	42,542	9,166	0,000	31,617	6.812,287	31,617	6.812,287
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	COPELEC	51,809	9,166	0,000	38,504	6.812,287	38,504	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	COPELEC	43,209	9,166	0,000	32,113	6.812,287	32,113	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	COPELEC	69,082	9,166	0,000	51,341	6.812,287	51,341	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	COPELEC	66,889	9,166	0,000	49,711	6.812,287	49,711	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	COPELEC	76,758	9,166	0,000	57,045	6.812,287	57,045	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	COPELEC	78,731	9,166	0,000	58,512	6.812,287	58,512	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	COPELEC	77,854	9,166	0,000	57,860	6.812,287	57,860	6.812,287
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	COPELEC	31,909	9,166	0,000	23,715	6.812,287	23,715	6.812,287
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	COPELEC	41,753	9,166	0,000	31,030	6.812,287	31,030	6.812,287
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	CRELL	41,753	9,166	0,000	31,030	6.812,287	31,030	6.812,287
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	CRELL	31,909	9,166	0,000	23,715	6.812,287	23,715	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	CRELL	77,854	9,166	0,000	57,860	6.812,287	57,860	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	CRELL	76,758	9,166	0,000	57,045	6.812,287	57,045	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	CRELL	66,889	9,166	0,000	49,711	6.812,287	49,711	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CRELL	78,731	9,166	0,000	58,512	6.812,287	58,512	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CRELL	69,082	9,166	0,000	51,341	6.812,287	51,341	6.812,287
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	CRELL	51,809	9,166	0,000	38,504	6.812,287	38,504	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	CRELL	42,542	9,166	0,000	31,617	6.812,287	31,617	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	CRELL	43,209	9,166	0,000	32,113	6.812,287	32,113	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	CRELL	46,657	9,166	0,000	34,675	6.812,287	34,675	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	CRELL	43,480	9,166	0,000	32,314	6.812,287	32,314	6.812,287
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	CRELL	47,278	9,166	0,000	35,137	6.812,287	35,137	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	CRELL	45,937	9,166	0,000	34,140	6.812,287	34,140	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	CRELL	64,135	9,166	0,000	47,665	6.812,287	47,665	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	CRELL	76,726	9,166	0,000	57,022	6.812,287	57,022	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CRELL	64,122	9,166	0,000	47,655	6.812,287	47,655	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CRELL	64,132	9,166	0,000	47,662	6.812,287	47,662	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CRELL	64,558	9,166	0,000	47,978	6.812,287	47,978	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	CRELL	64,134	9,166	0,000	47,664	6.812,287	47,664	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CRELL	64,130	9,166	0,000	47,661	6.812,287	47,661	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	CRELL	52,055	9,166	0,000	38,687	6.812,287	38,687	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CRELL	52,054	9,166	0,000	38,686	6.812,287	38,686	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CRELL	52,053	9,166	0,000	38,685	6.812,287	38,685	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	CRELL	75,630	9,166	0,000	56,208	6.812,287	56,208	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	EDECSA	75,630	9,166	0,000	56,208	6.812,287	56,208	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EDECSA	52,054	9,166	0,000	38,686	6.812,287	38,686	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EDECSA	52,053	9,166	0,000	38,685	6.812,287	38,685	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	EDECSA	52,055	9,166	0,000	38,687	6.812,287	38,687	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EDECSA	64,130	9,166	0,000	47,661	6.812,287	47,661	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EDECSA	64,558	9,166	0,000	47,978	6.812,287	47,978	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	EDECSA	64,134	9,166	0,000	47,664	6.812,287	47,664	6.812,287

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNPLP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNPLP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EDECSA	64,132	9,166	0,000	47,662	6.812,287	47,662	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EDECSA	64,122	9,166	0,000	47,655	6.812,287	47,655	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	EDECSA	64,135	9,166	0,000	47,665	6.812,287	47,665	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	EDECSA	76,726	9,166	0,000	57,022	6.812,287	57,022	6.812,287
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	EDECSA	47,278	9,166	0,000	35,137	6.812,287	35,137	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	EDECSA	45,937	9,166	0,000	34,140	6.812,287	34,140	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	EDECSA	43,480	9,166	0,000	32,314	6.812,287	32,314	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	EDECSA	46,657	9,166	0,000	34,675	6.812,287	34,675	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	EDECSA	42,542	9,166	0,000	31,617	6.812,287	31,617	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	EDECSA	43,209	9,166	0,000	32,113	6.812,287	32,113	6.812,287
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	EDECSA	51,809	9,166	0,000	38,504	6.812,287	38,504	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EDECSA	69,082	9,166	0,000	51,341	6.812,287	51,341	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	EDECSA	66,889	9,166	0,000	49,711	6.812,287	49,711	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EDECSA	78,731	9,166	0,000	58,512	6.812,287	58,512	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	EDECSA	76,758	9,166	0,000	57,045	6.812,287	57,045	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	EDECSA	77,854	9,166	0,000	57,860	6.812,287	57,860	6.812,287
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	EDECSA	41,753	9,166	0,000	31,030	6.812,287	31,030	6.812,287
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	EDECSA	31,909	9,166	0,000	23,715	6.812,287	23,715	6.812,287
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	EEPA	31,909	9,166	0,000	23,715	6.812,287	23,715	6.812,287
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	EEPA	41,753	9,166	0,000	31,030	6.812,287	31,030	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	EEPA	77,854	9,166	0,000	57,860	6.812,287	57,860	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	EEPA	76,758	9,166	0,000	57,045	6.812,287	57,045	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EEPA	78,731	9,166	0,000	58,512	6.812,287	58,512	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	EEPA	66,889	9,166	0,000	49,711	6.812,287	49,711	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EEPA	69,082	9,166	0,000	51,341	6.812,287	51,341	6.812,287
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	EEPA	51,809	9,166	0,000	38,504	6.812,287	38,504	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	EEPA	43,209	9,166	0,000	32,113	6.812,287	32,113	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	EEPA	42,542	9,166	0,000	31,617	6.812,287	31,617	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	EEPA	46,657	9,166	0,000	34,675	6.812,287	34,675	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	EEPA	43,480	9,166	0,000	32,314	6.812,287	32,314	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	EEPA	45,937	9,166	0,000	34,140	6.812,287	34,140	6.812,287
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	EEPA	47,278	9,166	0,000	35,137	6.812,287	35,137	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	EEPA	76,726	9,166	0,000	57,022	6.812,287	57,022	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	EEPA	64,135	9,166	0,000	47,665	6.812,287	47,665	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EEPA	64,122	9,166	0,000	47,655	6.812,287	47,655	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EEPA	64,132	9,166	0,000	47,662	6.812,287	47,662	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	EEPA	64,134	9,166	0,000	47,664	6.812,287	47,664	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EEPA	64,558	9,166	0,000	47,978	6.812,287	47,978	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EEPA	64,130	9,166	0,000	47,661	6.812,287	47,661	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	EEPA	52,055	9,166	0,000	38,687	6.812,287	38,687	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EEPA	52,053	9,166	0,000	38,685	6.812,287	38,685	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EEPA	52,054	9,166	0,000	38,686	6.812,287	38,686	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	EEPA	75,630	9,166	0,000	56,208	6.812,287	56,208	6.812,287

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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]
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	EMELCA	75,630	9,166	0,000	56,208	6.812,287	56,208	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EMELCA	52,054	9,166	0,000	38,686	6.812,287	38,686	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EMELCA	52,053	9,166	0,000	38,685	6.812,287	38,685	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	EMELCA	52,055	9,166	0,000	38,687	6.812,287	38,687	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EMELCA	64,130	9,166	0,000	47,661	6.812,287	47,661	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EMELCA	64,558	9,166	0,000	47,978	6.812,287	47,978	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	EMELCA	64,134	9,166	0,000	47,664	6.812,287	47,664	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EMELCA	64,132	9,166	0,000	47,662	6.812,287	47,662	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EMELCA	64,122	9,166	0,000	47,655	6.812,287	47,655	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	EMELCA	64,135	9,166	0,000	47,665	6.812,287	47,665	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	EMELCA	76,726	9,166	0,000	57,022	6.812,287	57,022	6.812,287
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	EMELCA	47,278	9,166	0,000	35,137	6.812,287	35,137	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	EMELCA	45,937	9,166	0,000	34,140	6.812,287	34,140	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	EMELCA	43,480	9,166	0,000	32,314	6.812,287	32,314	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	EMELCA	46,657	9,166	0,000	34,675	6.812,287	34,675	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	EMELCA	42,542	9,166	0,000	31,617	6.812,287	31,617	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	EMELCA	43,209	9,166	0,000	32,113	6.812,287	32,113	6.812,287
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	EMELCA	51,809	9,166	0,000	38,504	6.812,287	38,504	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EMELCA	69,082	9,166	0,000	51,341	6.812,287	51,341	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	EMELCA	66,889	9,166	0,000	49,711	6.812,287	49,711	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EMELCA	78,731	9,166	0,000	58,512	6.812,287	58,512	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	EMELCA	76,758	9,166	0,000	57,045	6.812,287	57,045	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	EMELCA	77,854	9,166	0,000	57,860	6.812,287	57,860	6.812,287
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	EMELCA	41,753	9,166	0,000	31,030	6.812,287	31,030	6.812,287
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	EMELCA	31,909	9,166	0,000	23,715	6.812,287	23,715	6.812,287
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	Enel Distribución	31,909	9,166	0,000	23,715	6.812,287	23,715	6.812,287
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	Enel Distribución	41,753	9,166	0,000	31,030	6.812,287	31,030	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	Enel Distribución	77,854	9,166	0,000	57,860	6.812,287	57,860	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	Enel Distribución	76,758	9,166	0,000	57,045	6.812,287	57,045	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	Enel Distribución	78,731	9,166	0,000	58,512	6.812,287	58,512	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	Enel Distribución	66,889	9,166	0,000	49,711	6.812,287	49,711	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	Enel Distribución	69,082	9,166	0,000	51,341	6.812,287	51,341	6.812,287
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	Enel Distribución	51,809	9,166	0,000	38,504	6.812,287	38,504	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	Enel Distribución	43,209	9,166	0,000	32,113	6.812,287	32,113	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	Enel Distribución	42,542	9,166	0,000	31,617	6.812,287	31,617	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	Enel Distribución	46,657	9,166	0,000	34,675	6.812,287	34,675	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	Enel Distribución	43,480	9,166	0,000	32,314	6.812,287	32,314	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	Enel Distribución	45,937	9,166	0,000	34,140	6.812,287	34,140	6.812,287
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	Enel Distribución	47,278	9,166	0,000	35,137	6.812,287	35,137	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	Enel Distribución	76,726	9,166	0,000	57,022	6.812,287	57,022	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	Enel Distribución	64,135	9,166	0,000	47,665	6.812,287	47,665	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	Enel Distribución	64,122	9,166	0,000	47,655	6.812,287	47,655	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	Enel Distribución	64,132	9,166	0,000	47,662	6.812,287	47,662	6.812,287

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNPLP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNPLP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	Enel Distribución	64,134	9,166	0,000	47,664	6.812,287	47,664	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	Enel Distribución	64,558	9,166	0,000	47,978	6.812,287	47,978	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	Enel Distribución	64,130	9,166	0,000	47,661	6.812,287	47,661	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	Enel Distribución	52,055	9,166	0,000	38,687	6.812,287	38,687	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	Enel Distribución	52,053	9,166	0,000	38,685	6.812,287	38,685	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	Enel Distribución	52,054	9,166	0,000	38,686	6.812,287	38,686	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	Enel Distribución	75,630	9,166	0,000	56,208	6.812,287	56,208	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	FRONTEL	75,630	9,166	0,000	56,208	6.812,287	56,208	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	FRONTEL	52,054	9,166	0,000	38,686	6.812,287	38,686	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	FRONTEL	52,053	9,166	0,000	38,685	6.812,287	38,685	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	FRONTEL	52,055	9,166	0,000	38,687	6.812,287	38,687	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	FRONTEL	64,130	9,166	0,000	47,661	6.812,287	47,661	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	FRONTEL	64,558	9,166	0,000	47,978	6.812,287	47,978	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	FRONTEL	64,134	9,166	0,000	47,664	6.812,287	47,664	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	FRONTEL	64,132	9,166	0,000	47,662	6.812,287	47,662	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	FRONTEL	64,122	9,166	0,000	47,655	6.812,287	47,655	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	FRONTEL	64,135	9,166	0,000	47,665	6.812,287	47,665	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	FRONTEL	76,726	9,166	0,000	57,022	6.812,287	57,022	6.812,287
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	FRONTEL	47,278	9,166	0,000	35,137	6.812,287	35,137	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	FRONTEL	45,937	9,166	0,000	34,140	6.812,287	34,140	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	FRONTEL	43,480	9,166	0,000	32,314	6.812,287	32,314	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	FRONTEL	46,657	9,166	0,000	34,675	6.812,287	34,675	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	FRONTEL	42,542	9,166	0,000	31,617	6.812,287	31,617	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	FRONTEL	43,209	9,166	0,000	32,113	6.812,287	32,113	6.812,287
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	FRONTEL	51,809	9,166	0,000	38,504	6.812,287	38,504	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	FRONTEL	69,082	9,166	0,000	51,341	6.812,287	51,341	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	FRONTEL	66,889	9,166	0,000	49,711	6.812,287	49,711	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	FRONTEL	78,731	9,166	0,000	58,512	6.812,287	58,512	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	FRONTEL	76,758	9,166	0,000	57,045	6.812,287	57,045	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	FRONTEL	77,854	9,166	0,000	57,860	6.812,287	57,860	6.812,287
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	FRONTEL	41,753	9,166	0,000	31,030	6.812,287	31,030	6.812,287
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	FRONTEL	31,909	9,166	0,000	23,715	6.812,287	23,715	6.812,287
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	LITORAL	31,909	9,166	0,000	23,715	6.812,287	23,715	6.812,287
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	LITORAL	41,753	9,166	0,000	31,030	6.812,287	31,030	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	LITORAL	77,854	9,166	0,000	57,860	6.812,287	57,860	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	LITORAL	76,758	9,166	0,000	57,045	6.812,287	57,045	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	LITORAL	78,731	9,166	0,000	58,512	6.812,287	58,512	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	LITORAL	66,889	9,166	0,000	49,711	6.812,287	49,711	6.812,287
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	LITORAL	51,809	9,166	0,000	38,504	6.812,287	38,504	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	LITORAL	69,082	9,166	0,000	51,341	6.812,287	51,341	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	LITORAL	43,209	9,166	0,000	32,113	6.812,287	32,113	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	LITORAL	42,542	9,166	0,000	31,617	6.812,287	31,617	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	LITORAL	43,480	9,166	0,000	32,314	6.812,287	32,314	6.812,287

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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]
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	LITORAL	46,657	9,166	0,000	34,675	6.812,287	34,675	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	LITORAL	45,937	9,166	0,000	34,140	6.812,287	34,140	6.812,287
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	LITORAL	47,278	9,166	0,000	35,137	6.812,287	35,137	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	LITORAL	76,726	9,166	0,000	57,022	6.812,287	57,022	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	LITORAL	64,135	9,166	0,000	47,665	6.812,287	47,665	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LITORAL	64,132	9,166	0,000	47,662	6.812,287	47,662	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LITORAL	64,122	9,166	0,000	47,655	6.812,287	47,655	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	LITORAL	64,134	9,166	0,000	47,664	6.812,287	47,664	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LITORAL	64,558	9,166	0,000	47,978	6.812,287	47,978	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	LITORAL	52,055	9,166	0,000	38,687	6.812,287	38,687	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LITORAL	64,130	9,166	0,000	47,661	6.812,287	47,661	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LITORAL	52,053	9,166	0,000	38,685	6.812,287	38,685	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LITORAL	52,054	9,166	0,000	38,686	6.812,287	38,686	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	LITORAL	75,630	9,166	0,000	56,208	6.812,287	56,208	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	LUZ OSORNO	75,630	9,166	0,000	56,208	6.812,287	56,208	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LUZ OSORNO	52,054	9,166	0,000	38,686	6.812,287	38,686	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LUZ OSORNO	52,053	9,166	0,000	38,685	6.812,287	38,685	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	LUZ OSORNO	52,055	9,166	0,000	38,687	6.812,287	38,687	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LUZ OSORNO	64,130	9,166	0,000	47,661	6.812,287	47,661	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LUZ OSORNO	64,558	9,166	0,000	47,978	6.812,287	47,978	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	LUZ OSORNO	64,134	9,166	0,000	47,664	6.812,287	47,664	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LUZ OSORNO	64,132	9,166	0,000	47,662	6.812,287	47,662	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LUZ OSORNO	64,122	9,166	0,000	47,655	6.812,287	47,655	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	LUZ OSORNO	64,135	9,166	0,000	47,665	6.812,287	47,665	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	LUZ OSORNO	76,726	9,166	0,000	57,022	6.812,287	57,022	6.812,287
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	LUZ OSORNO	47,278	9,166	0,000	35,137	6.812,287	35,137	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	LUZ OSORNO	45,937	9,166	0,000	34,140	6.812,287	34,140	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	LUZ OSORNO	43,480	9,166	0,000	32,314	6.812,287	32,314	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	LUZ OSORNO	46,657	9,166	0,000	34,675	6.812,287	34,675	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	LUZ OSORNO	42,542	9,166	0,000	31,617	6.812,287	31,617	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	LUZ OSORNO	43,209	9,166	0,000	32,113	6.812,287	32,113	6.812,287
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	LUZ OSORNO	51,809	9,166	0,000	38,504	6.812,287	38,504	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	LUZ OSORNO	69,082	9,166	0,000	51,341	6.812,287	51,341	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	LUZ OSORNO	66,889	9,166	0,000	49,711	6.812,287	49,711	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	LUZ OSORNO	78,731	9,166	0,000	58,512	6.812,287	58,512	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	LUZ OSORNO	76,758	9,166	0,000	57,045	6.812,287	57,045	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	LUZ OSORNO	77,854	9,166	0,000	57,860	6.812,287	57,860	6.812,287
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	LUZ OSORNO	41,753	9,166	0,000	31,030	6.812,287	31,030	6.812,287
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	LUZ OSORNO	31,909	9,166	0,000	23,715	6.812,287	23,715	6.812,287
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	LUZLINARES	31,909	9,166	0,000	23,715	6.812,287	23,715	6.812,287
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	LUZLINARES	41,753	9,166	0,000	31,030	6.812,287	31,030	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	LUZLINARES	77,854	9,166	0,000	57,860	6.812,287	57,860	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	LUZLINARES	76,758	9,166	0,000	57,045	6.812,287	57,045	6.812,287

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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]
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	LUZLINARES	78,731	9,166	0,000	58,512	6.812,287	58,512	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	LUZLINARES	66,889	9,166	0,000	49,711	6.812,287	49,711	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	LUZLINARES	69,082	9,166	0,000	51,341	6.812,287	51,341	6.812,287
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	LUZLINARES	51,809	9,166	0,000	38,504	6.812,287	38,504	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	LUZLINARES	43,209	9,166	0,000	32,113	6.812,287	32,113	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	LUZLINARES	42,542	9,166	0,000	31,617	6.812,287	31,617	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	LUZLINARES	46,657	9,166	0,000	34,675	6.812,287	34,675	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	LUZLINARES	43,480	9,166	0,000	32,314	6.812,287	32,314	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	LUZLINARES	45,937	9,166	0,000	34,140	6.812,287	34,140	6.812,287
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	LUZLINARES	47,278	9,166	0,000	35,137	6.812,287	35,137	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	LUZLINARES	76,726	9,166	0,000	57,022	6.812,287	57,022	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	LUZLINARES	64,135	9,166	0,000	47,665	6.812,287	47,665	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LUZLINARES	64,122	9,166	0,000	47,655	6.812,287	47,655	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LUZLINARES	64,132	9,166	0,000	47,662	6.812,287	47,662	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	LUZLINARES	64,134	9,166	0,000	47,664	6.812,287	47,664	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LUZLINARES	64,558	9,166	0,000	47,978	6.812,287	47,978	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LUZLINARES	64,130	9,166	0,000	47,661	6.812,287	47,661	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	LUZLINARES	52,055	9,166	0,000	38,687	6.812,287	38,687	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LUZLINARES	52,053	9,166	0,000	38,685	6.812,287	38,685	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LUZLINARES	52,054	9,166	0,000	38,686	6.812,287	38,686	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	LUZLINARES	75,630	9,166	0,000	56,208	6.812,287	56,208	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	LUZPARRAL	75,630	9,166	0,000	56,208	6.812,287	56,208	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LUZPARRAL	52,054	9,166	0,000	38,686	6.812,287	38,686	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LUZPARRAL	52,053	9,166	0,000	38,685	6.812,287	38,685	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	LUZPARRAL	52,055	9,166	0,000	38,687	6.812,287	38,687	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LUZPARRAL	64,130	9,166	0,000	47,661	6.812,287	47,661	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LUZPARRAL	64,558	9,166	0,000	47,978	6.812,287	47,978	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	LUZPARRAL	64,134	9,166	0,000	47,664	6.812,287	47,664	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LUZPARRAL	64,132	9,166	0,000	47,662	6.812,287	47,662	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LUZPARRAL	64,122	9,166	0,000	47,655	6.812,287	47,655	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	LUZPARRAL	64,135	9,166	0,000	47,665	6.812,287	47,665	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	LUZPARRAL	76,726	9,166	0,000	57,022	6.812,287	57,022	6.812,287
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	LUZPARRAL	47,278	9,166	0,000	35,137	6.812,287	35,137	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	LUZPARRAL	45,937	9,166	0,000	34,140	6.812,287	34,140	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	LUZPARRAL	43,480	9,166	0,000	32,314	6.812,287	32,314	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	LUZPARRAL	46,657	9,166	0,000	34,675	6.812,287	34,675	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	LUZPARRAL	42,542	9,166	0,000	31,617	6.812,287	31,617	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	LUZPARRAL	43,209	9,166	0,000	32,113	6.812,287	32,113	6.812,287
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	LUZPARRAL	51,809	9,166	0,000	38,504	6.812,287	38,504	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	LUZPARRAL	69,082	9,166	0,000	51,341	6.812,287	51,341	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	LUZPARRAL	66,889	9,166	0,000	49,711	6.812,287	49,711	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	LUZPARRAL	78,731	9,166	0,000	58,512	6.812,287	58,512	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	LUZPARRAL	76,758	9,166	0,000	57,045	6.812,287	57,045	6.812,287

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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]
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	LUZPARRAL	77,854	9,166	0,000	57,860	6.812,287	57,860	6.812,287
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	LUZPARRAL	41,753	9,166	0,000	31,030	6.812,287	31,030	6.812,287
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	LUZPARRAL	31,909	9,166	0,000	23,715	6.812,287	23,715	6.812,287
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	SAESA	41,753	9,166	0,000	31,030	6.812,287	31,030	6.812,287
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	SAESA	31,909	9,166	0,000	23,715	6.812,287	23,715	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	SAESA	77,854	9,166	0,000	57,860	6.812,287	57,860	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	SAESA	76,758	9,166	0,000	57,045	6.812,287	57,045	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	SAESA	78,731	9,166	0,000	58,512	6.812,287	58,512	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	SAESA	69,082	9,166	0,000	51,341	6.812,287	51,341	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	SAESA	66,889	9,166	0,000	49,711	6.812,287	49,711	6.812,287
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	SAESA	51,809	9,166	0,000	38,504	6.812,287	38,504	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	SAESA	43,209	9,166	0,000	32,113	6.812,287	32,113	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	SAESA	46,657	9,166	0,000	34,675	6.812,287	34,675	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	SAESA	42,542	9,166	0,000	31,617	6.812,287	31,617	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	SAESA	43,480	9,166	0,000	32,314	6.812,287	32,314	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	SAESA	45,937	9,166	0,000	34,140	6.812,287	34,140	6.812,287
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	SAESA	47,278	9,166	0,000	35,137	6.812,287	35,137	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	SAESA	76,726	9,166	0,000	57,022	6.812,287	57,022	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	SAESA	64,122	9,166	0,000	47,655	6.812,287	47,655	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	SAESA	64,135	9,166	0,000	47,665	6.812,287	47,665	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	SAESA	64,132	9,166	0,000	47,662	6.812,287	47,662	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	SAESA	64,134	9,166	0,000	47,664	6.812,287	47,664	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	SAESA	64,130	9,166	0,000	47,661	6.812,287	47,661	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	SAESA	64,558	9,166	0,000	47,978	6.812,287	47,978	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	SAESA	52,055	9,166	0,000	38,687	6.812,287	38,687	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	SAESA	52,053	9,166	0,000	38,685	6.812,287	38,685	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	SAESA	52,054	9,166	0,000	38,686	6.812,287	38,686	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	SAESA	75,630	9,166	0,000	56,208	6.812,287	56,208	6.812,287
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	EMELARI	47,278	9,166	0,000	35,137	6.812,287	35,137	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	EMELARI	75,630	9,166	0,000	56,208	6.812,287	56,208	6.812,287
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	ELIQSA	47,278	9,166	0,000	35,137	6.812,287	35,137	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	ELIQSA	75,630	9,166	0,000	56,208	6.812,287	56,208	6.812,287
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	ELECDA	47,278	9,166	0,000	35,137	6.812,287	35,137	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	ELECDA	75,630	9,166	0,000	56,208	6.812,287	56,208	6.812,287
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	EMELAT	47,278	9,166	0,000	35,137	6.812,287	35,137	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	EMELAT	75,630	9,166	0,000	56,208	6.812,287	56,208	6.812,287
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	CONAFE	47,278	9,166	0,000	35,137	6.812,287	35,137	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	CONAFE	75,630	9,166	0,000	56,208	6.812,287	56,208	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EMELARI	52,054	9,166	0,000	38,686	6.812,287	38,686	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	ELIQSA	52,054	9,166	0,000	38,686	6.812,287	38,686	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	ELECDA	52,054	9,166	0,000	38,686	6.812,287	38,686	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EMELAT	52,054	9,166	0,000	38,686	6.812,287	38,686	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CONAFE	52,054	9,166	0,000	38,686	6.812,287	38,686	6.812,287

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNPLP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNPLP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EMELARI	52,053	9,166	0,000	38,685	6.812,287	38,685	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	ELIQSA	52,053	9,166	0,000	38,685	6.812,287	38,685	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	ELECDA	52,053	9,166	0,000	38,685	6.812,287	38,685	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EMELAT	52,053	9,166	0,000	38,685	6.812,287	38,685	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CONAFE	52,053	9,166	0,000	38,685	6.812,287	38,685	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	EMELARI	52,055	9,166	0,000	38,687	6.812,287	38,687	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	ELIQSA	52,055	9,166	0,000	38,687	6.812,287	38,687	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	ELECDA	52,055	9,166	0,000	38,687	6.812,287	38,687	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	EMELAT	52,055	9,166	0,000	38,687	6.812,287	38,687	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	CONAFE	52,055	9,166	0,000	38,687	6.812,287	38,687	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EMELARI	64,130	9,166	0,000	47,661	6.812,287	47,661	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	ELIQSA	64,130	9,166	0,000	47,661	6.812,287	47,661	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	ELECDA	64,130	9,166	0,000	47,661	6.812,287	47,661	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EMELAT	64,130	9,166	0,000	47,661	6.812,287	47,661	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CONAFE	64,130	9,166	0,000	47,661	6.812,287	47,661	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EMELARI	64,558	9,166	0,000	47,978	6.812,287	47,978	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	ELIQSA	64,558	9,166	0,000	47,978	6.812,287	47,978	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	ELECDA	64,558	9,166	0,000	47,978	6.812,287	47,978	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EMELAT	64,558	9,166	0,000	47,978	6.812,287	47,978	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CONAFE	64,558	9,166	0,000	47,978	6.812,287	47,978	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	EMELARI	64,134	9,166	0,000	47,664	6.812,287	47,664	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	ELIQSA	64,134	9,166	0,000	47,664	6.812,287	47,664	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	ELECDA	64,134	9,166	0,000	47,664	6.812,287	47,664	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	EMELAT	64,134	9,166	0,000	47,664	6.812,287	47,664	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	CONAFE	64,134	9,166	0,000	47,664	6.812,287	47,664	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EMELARI	64,132	9,166	0,000	47,662	6.812,287	47,662	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	ELIQSA	64,132	9,166	0,000	47,662	6.812,287	47,662	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	ELECDA	64,132	9,166	0,000	47,662	6.812,287	47,662	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EMELAT	64,132	9,166	0,000	47,662	6.812,287	47,662	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CONAFE	64,132	9,166	0,000	47,662	6.812,287	47,662	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EMELARI	64,122	9,166	0,000	47,655	6.812,287	47,655	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	EMELARI	43,480	9,166	0,000	32,314	6.812,287	32,314	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	EMELARI	45,937	9,166	0,000	34,140	6.812,287	34,140	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	ELIQSA	64,122	9,166	0,000	47,655	6.812,287	47,655	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	ELIQSA	43,480	9,166	0,000	32,314	6.812,287	32,314	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	ELIQSA	45,937	9,166	0,000	34,140	6.812,287	34,140	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	ELECDA	64,122	9,166	0,000	47,655	6.812,287	47,655	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	ELECDA	43,480	9,166	0,000	32,314	6.812,287	32,314	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	ELECDA	45,937	9,166	0,000	34,140	6.812,287	34,140	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EMELAT	64,122	9,166	0,000	47,655	6.812,287	47,655	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	EMELAT	45,937	9,166	0,000	34,140	6.812,287	34,140	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	EMELAT	43,480	9,166	0,000	32,314	6.812,287	32,314	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CONAFE	64,122	9,166	0,000	47,655	6.812,287	47,655	6.812,287

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNLPP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNLPP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNLPP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	CONAFE	43,480	9,166	0,000	32,314	6.812,287	32,314	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	CONAFE	45,937	9,166	0,000	34,140	6.812,287	34,140	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	EMELARI	64,135	9,166	0,000	47,665	6.812,287	47,665	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	ELIQSA	64,135	9,166	0,000	47,665	6.812,287	47,665	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	ELECDA	64,135	9,166	0,000	47,665	6.812,287	47,665	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	EMELAT	64,135	9,166	0,000	47,665	6.812,287	47,665	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	CONAFE	64,135	9,166	0,000	47,665	6.812,287	47,665	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	EMELARI	76,726	9,166	0,000	57,022	6.812,287	57,022	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	ELIQSA	76,726	9,166	0,000	57,022	6.812,287	57,022	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	ELECDA	76,726	9,166	0,000	57,022	6.812,287	57,022	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	EMELAT	76,726	9,166	0,000	57,022	6.812,287	57,022	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	CONAFE	76,726	9,166	0,000	57,022	6.812,287	57,022	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	EMELARI	46,657	9,166	0,000	34,675	6.812,287	34,675	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	ELIQSA	46,657	9,166	0,000	34,675	6.812,287	34,675	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	ELECDA	46,657	9,166	0,000	34,675	6.812,287	34,675	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	EMELAT	46,657	9,166	0,000	34,675	6.812,287	34,675	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	CONAFE	46,657	9,166	0,000	34,675	6.812,287	34,675	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	EMELARI	42,542	9,166	0,000	31,617	6.812,287	31,617	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	ELIQSA	42,542	9,166	0,000	31,617	6.812,287	31,617	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	ELECDA	42,542	9,166	0,000	31,617	6.812,287	31,617	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	EMELAT	42,542	9,166	0,000	31,617	6.812,287	31,617	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	CONAFE	42,542	9,166	0,000	31,617	6.812,287	31,617	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	EMELARI	43,209	9,166	0,000	32,113	6.812,287	32,113	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	ELIQSA	43,209	9,166	0,000	32,113	6.812,287	32,113	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	ELECDA	43,209	9,166	0,000	32,113	6.812,287	32,113	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	EMELAT	43,209	9,166	0,000	32,113	6.812,287	32,113	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	CONAFE	43,209	9,166	0,000	32,113	6.812,287	32,113	6.812,287
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	EMELARI	51,809	9,166	0,000	38,504	6.812,287	38,504	6.812,287
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	ELIQSA	51,809	9,166	0,000	38,504	6.812,287	38,504	6.812,287
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	ELECDA	51,809	9,166	0,000	38,504	6.812,287	38,504	6.812,287
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	EMELAT	51,809	9,166	0,000	38,504	6.812,287	38,504	6.812,287
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	CONAFE	51,809	9,166	0,000	38,504	6.812,287	38,504	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EMELARI	69,082	9,166	0,000	51,341	6.812,287	51,341	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	ELIQSA	69,082	9,166	0,000	51,341	6.812,287	51,341	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	ELECDA	69,082	9,166	0,000	51,341	6.812,287	51,341	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EMELAT	69,082	9,166	0,000	51,341	6.812,287	51,341	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CONAFE	69,082	9,166	0,000	51,341	6.812,287	51,341	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	EMELARI	66,889	9,166	0,000	49,711	6.812,287	49,711	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	ELIQSA	66,889	9,166	0,000	49,711	6.812,287	49,711	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	ELECDA	66,889	9,166	0,000	49,711	6.812,287	49,711	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	EMELAT	66,889	9,166	0,000	49,711	6.812,287	49,711	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	CONAFE	66,889	9,166	0,000	49,711	6.812,287	49,711	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EMELARI	78,731	9,166	0,000	58,512	6.812,287	58,512	6.812,287

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	PNPLP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNPLP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kWh]	PNPLP (Según Ley 21.185) [\$/kW/mes]
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	ELIQSA	78,731	9,166	0,000	58,512	6.812,287	58,512	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	ELECDA	78,731	9,166	0,000	58,512	6.812,287	58,512	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EMELAT	78,731	9,166	0,000	58,512	6.812,287	58,512	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CONAFE	78,731	9,166	0,000	58,512	6.812,287	58,512	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	EMELARI	76,758	9,166	0,000	57,045	6.812,287	57,045	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	ELIQSA	76,758	9,166	0,000	57,045	6.812,287	57,045	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	ELECDA	76,758	9,166	0,000	57,045	6.812,287	57,045	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	EMELAT	76,758	9,166	0,000	57,045	6.812,287	57,045	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	CONAFE	76,758	9,166	0,000	57,045	6.812,287	57,045	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	EMELARI	77,854	9,166	0,000	57,860	6.812,287	57,860	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	ELIQSA	77,854	9,166	0,000	57,860	6.812,287	57,860	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	ELECDA	77,854	9,166	0,000	57,860	6.812,287	57,860	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	EMELAT	77,854	9,166	0,000	57,860	6.812,287	57,860	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	CONAFE	77,854	9,166	0,000	57,860	6.812,287	57,860	6.812,287
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	EMELARI	41,753	9,166	0,000	31,030	6.812,287	31,030	6.812,287
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	ELIQSA	41,753	9,166	0,000	31,030	6.812,287	31,030	6.812,287
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	ELECDA	41,753	9,166	0,000	31,030	6.812,287	31,030	6.812,287
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	EMELAT	41,753	9,166	0,000	31,030	6.812,287	31,030	6.812,287
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	CONAFE	41,753	9,166	0,000	31,030	6.812,287	31,030	6.812,287
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	EMELARI	31,909	9,166	0,000	23,715	6.812,287	23,715	6.812,287
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	ELIQSA	31,909	9,166	0,000	23,715	6.812,287	23,715	6.812,287
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	ELECDA	31,909	9,166	0,000	23,715	6.812,287	23,715	6.812,287
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	EMELAT	31,909	9,166	0,000	23,715	6.812,287	23,715	6.812,287
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	CONAFE	31,909	9,166	0,000	23,715	6.812,287	23,715	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	SOCOEPa	75,630	9,166	0,000	56,208	6.812,287	56,208	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	SOCOEPa	52,053	9,166	0,000	38,685	6.812,287	38,685	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	SOCOEPa	52,054	9,166	0,000	38,686	6.812,287	38,686	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	SOCOEPa	52,055	9,166	0,000	38,687	6.812,287	38,687	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	SOCOEPa	64,130	9,166	0,000	47,661	6.812,287	47,661	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	SOCOEPa	64,134	9,166	0,000	47,664	6.812,287	47,664	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	SOCOEPa	64,558	9,166	0,000	47,978	6.812,287	47,978	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	SOCOEPa	64,132	9,166	0,000	47,662	6.812,287	47,662	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	SOCOEPa	64,122	9,166	0,000	47,655	6.812,287	47,655	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	SOCOEPa	76,726	9,166	0,000	57,022	6.812,287	57,022	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	SOCOEPa	64,135	9,166	0,000	47,665	6.812,287	47,665	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	SOCOEPa	45,937	9,166	0,000	34,140	6.812,287	34,140	6.812,287
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	SOCOEPa	47,278	9,166	0,000	35,137	6.812,287	35,137	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	SOCOEPa	43,480	9,166	0,000	32,314	6.812,287	32,314	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	SOCOEPa	46,657	9,166	0,000	34,675	6.812,287	34,675	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	SOCOEPa	43,209	9,166	0,000	32,113	6.812,287	32,113	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	SOCOEPa	42,542	9,166	0,000	31,617	6.812,287	31,617	6.812,287
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	SOCOEPa	51,809	9,166	0,000	38,504	6.812,287	38,504	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	SOCOEPa	69,082	9,166	0,000	51,341	6.812,287	51,341	6.812,287

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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]
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	SOCOEP	78,731	9,166	0,000	58,512	6.812,287	58,512	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	SOCOEP	66,889	9,166	0,000	49,711	6.812,287	49,711	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	SOCOEP	76,758	9,166	0,000	57,045	6.812,287	57,045	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	SOCOEP	77,854	9,166	0,000	57,860	6.812,287	57,860	6.812,287
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	SOCOEP	41,753	9,166	0,000	31,030	6.812,287	31,030	6.812,287
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	SOCOEP	31,909	9,166	0,000	23,715	6.812,287	23,715	6.812,287
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Mataquito	87,147	9,184	3,042	62,506	6.825,418	58,753	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Mataquito	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4A	BB	Iberególica Cabo Leones I S.A.	Mataquito	93,385	9,184	0,000	69,403	6.825,418	65,236	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Mataquito	87,147	9,184	3,042	62,506	6.825,418	58,753	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Mataquito	71,246	9,184	0,000	52,950	6.825,418	49,771	5.729,613
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Mataquito	74,315	9,184	0,000	55,230	6.825,418	51,914	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Mataquito	87,147	9,184	3,042	62,506	6.825,418	58,753	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Mataquito	106,569	9,184	0,000	79,201	6.825,418	74,446	5.729,613
2015/02	BS4C	BB	Iberególica Cabo Leones I S.A.	Mataquito	104,372	9,184	0,000	77,568	6.825,418	72,911	5.729,613
CHL 2006/01	BB1	BB	AES GENER	Mataquito	79,223	9,195	1,218	57,973	6.833,492	54,492	5.736,391
CHL 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Mataquito	63,194	9,195	2,451	45,143	6.833,492	42,433	5.736,391
CHL 2006/01	BB1	BB	GUACOLDA	Mataquito	74,909	9,195	2,051	54,147	6.833,492	50,896	5.736,391
CHL 2006/01	BB1	BV	AES GENER	Mataquito	79,223	9,195	1,218	57,973	6.833,492	54,492	5.736,391
CHL 2006/01	BB1	BV	ENDESA	Mataquito	63,194	9,195	2,451	45,143	6.833,492	42,433	5.736,391
CHL 2006/01	BB1	BV	GUACOLDA	Mataquito	74,909	9,195	2,051	54,147	6.833,492	50,896	5.736,391
CHL 2006/01	BB2	BB	AES GENER	Mataquito	78,785	9,195	1,218	57,648	6.833,492	54,187	5.736,391
CHL 2006/01	BB2	BB	ENDESA	Mataquito	63,540	9,195	2,451	45,401	6.833,492	42,675	5.736,391
CHL 2006/01	BB2	BV	AES GENER	Mataquito	78,785	9,195	1,218	57,648	6.833,492	54,187	5.736,391
CHL 2006/01	BB2	BV	ENDESA	Mataquito	63,540	9,195	2,451	45,401	6.833,492	42,675	5.736,391
CHL 2006/02	BB1	BB	COLBÚN	Mataquito	73,850	9,136	4,382	51,628	6.789,584	48,528	5.699,533
CHL 2006/02	BB1	BB	ENDESA	Mataquito	59,795	9,136	2,749	42,396	6.789,584	39,851	5.699,533
CHL 2006/02	BB1	BV	COLBÚN	Mataquito	73,850	9,136	4,382	51,628	6.789,584	48,528	5.699,533
CHL 2006/02	BB1	BV	ENDESA	Mataquito	59,795	9,136	2,749	42,396	6.789,584	39,851	5.699,533
CHL 2006/02	BB2	BB	COLBÚN	Mataquito	73,422	9,136	4,382	51,310	6.789,584	48,229	5.699,533
CHL 2006/02	BB2	BV	COLBÚN	Mataquito	73,422	9,136	4,382	51,310	6.789,584	48,229	5.699,533
CHL 2006/02	BB3	BB	COLBÚN	Mataquito	73,031	9,136	4,382	51,019	6.789,584	47,956	5.699,533
CHL 2006/02	BB3	BB	ENDESA	Mataquito	59,795	9,136	2,749	42,396	6.789,584	39,851	5.699,533
CHL 2006/02	BB3	BV	COLBÚN	Mataquito	73,031	9,136	4,382	51,019	6.789,584	47,956	5.699,533
CHL 2006/02	BB3	BV	ENDESA	Mataquito	59,795	9,136	2,749	42,396	6.789,584	39,851	5.699,533
CHL 2006/02-2	BB1	BB	AES GENER	Mataquito	82,924	9,136	1,318	60,648	6.789,584	57,007	5.699,533
CHL 2006/02-2	BB1	BV	AES GENER	Mataquito	82,924	9,136	1,318	60,648	6.789,584	57,007	5.699,533
CHL 2010/01	BS1	BB	ENDESA	Mataquito	92,817	10,762	3,148	66,641	7.998,452	62,640	6.714,319
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Mataquito	95,592	9,811	2,796	68,965	7.291,702	64,824	6.121,036
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Mataquito	142,974	9,811	5,021	102,526	7.291,702	96,370	6.121,036
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Mataquito	123,879	9,863	2,971	89,857	7.330,371	84,462	6.153,497
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Mataquito	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Mataquito	120,445	9,764	0,000	89,513	7.256,238	84,139	6.091,266

					Precios Fijación vigente en punto de Oferta					Precios Fijación en punto de Oferta	
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Distribuidora	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	Chunqungo S.A.	Mataquito	97,441	9,764	0,000	72,418	7.256,238	68,070	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Mataquito	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Mataquito	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Mataquito	127,632	9,764	0,000	94,854	7.256,238	89,159	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Mataquito	107,591	9,764	0,000	79,961	7.256,238	75,160	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Mataquito	121,676	9,764	0,000	90,429	7.256,238	85,000	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Mataquito	131,275	9,764	0,000	97,562	7.256,238	91,704	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Mataquito	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Mataquito	93,062	9,764	3,831	66,315	7.256,238	62,333	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Mataquito	87,458	9,764	0,000	64,998	7.256,238	61,096	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Mataquito	110,195	9,764	0,000	81,896	7.256,238	76,979	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	ACCIONA	Mataquito	105,607	9,764	1,750	77,185	7.256,238	72,551	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	E-CL	Mataquito	104,803	9,764	0,000	77,889	7.256,238	73,213	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Mataquito	119,729	9,764	0,000	88,981	7.256,238	83,639	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS3	BB	San Juan SpA.	Mataquito	113,014	9,764	0,000	83,991	7.256,238	78,948	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS4	BB	El Campesino	Mataquito	99,000	9,764	0,000	73,576	7.256,238	69,159	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Abengoa	Mataquito	125,714	9,764	0,000	93,430	7.256,238	87,820	6.091,266
SIC 2013/03 2	BS4	BB	Norvind	Mataquito	123,963	9,764	0,000	92,128	7.256,238	86,597	6.091,266
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	Mataquito	31,909	9,166	0,000	23,715	6.812,287	23,715	6.812,287
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	Mataquito	41,753	9,166	0,000	31,030	6.812,287	31,030	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	Mataquito	77,854	9,166	0,000	57,860	6.812,287	57,860	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	Mataquito	76,758	9,166	0,000	57,045	6.812,287	57,045	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	Mataquito	78,731	9,166	0,000	58,512	6.812,287	58,512	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	Mataquito	66,889	9,166	0,000	49,711	6.812,287	49,711	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	Mataquito	69,082	9,166	0,000	51,341	6.812,287	51,341	6.812,287
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	Mataquito	51,809	9,166	0,000	38,504	6.812,287	38,504	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	Mataquito	43,209	9,166	0,000	32,113	6.812,287	32,113	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	Mataquito	42,542	9,166	0,000	31,617	6.812,287	31,617	6.812,287
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	Mataquito	46,657	9,166	0,000	34,675	6.812,287	34,675	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	Mataquito	43,480	9,166	0,000	32,314	6.812,287	32,314	6.812,287
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	Mataquito	45,937	9,166	0,000	34,140	6.812,287	34,140	6.812,287
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	Mataquito	47,278	9,166	0,000	35,137	6.812,287	35,137	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	Mataquito	76,726	9,166	0,000	57,022	6.812,287	57,022	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	Mataquito	64,135	9,166	0,000	47,665	6.812,287	47,665	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	Mataquito	64,122	9,166	0,000	47,655	6.812,287	47,655	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	Mataquito	64,132	9,166	0,000	47,662	6.812,287	47,662	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	Mataquito	64,134	9,166	0,000	47,664	6.812,287	47,664	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	Mataquito	64,558	9,166	0,000	47,978	6.812,287	47,978	6.812,287
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	Mataquito	64,130	9,166	0,000	47,661	6.812,287	47,661	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	Mataquito	52,055	9,166	0,000	38,687	6.812,287	38,687	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	Mataquito	52,053	9,166	0,000	38,685	6.812,287	38,685	6.812,287
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	Mataquito	52,054	9,166	0,000	38,686	6.812,287	38,686	6.812,287
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	Mataquito	75,630	9,166	0,000	56,208	6.812,287	56,208	6.812,287

(*)De acuerdo a lo indicado en el literal d) del numeral 3.9 del Capítulo 1 de las Bases del proceso 2015/01 "...en el caso que resulten adjudicadas un conjunto de ofertas con restricción por igual número de Sub-Bloques en los Bloques de Suministro N°2-A, N°2-B y N°2-C, se considerará dicho conjunto de ofertas para efectos del contrato como una oferta de abastecimiento para las 24 horas, por un precio equivalente al precio promedio ponderado, con lo cual no requerirá el uso de los referidos factores en la determinación de la prorrata asignable."

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 ajustados de los Sistemas Medianos

Barra de retiro	Precio Energía (*) [\$/kWh]	Precio Potencia (*) [\$/kW-mes]	PNELP ajustado (según Leyes 21.185 y 21.194) (**) [\$/kWh]	PNPLP ajustado (según Leyes 21.185 y 21.194) (**) [\$/kW-mes]
Aysen 23	69,759	7.585,53	66,293	8.168,35
Chacab 33	69,759	7.585,53	66,268	8.168,35
Mañi 33	69,759	7.585,53	66,340	8.168,35
Ñire 33	69,759	7.585,53	66,336	8.168,35
Tehuel 23	69,759	7.585,53	66,372	8.168,35
Palena 23	77,872	13.636,40	62,880	11.576,75
General Carrera 23	90,392	13.971,88	87,947	15.880,12
Cochamó 23	123,566	13.139,86	140,233	15.659,66
Hornopirén 23	136,780	8.707,02	122,118	9.886,63
Punta Arenas 13,2	54,503	10.285,13	46,588	10.684,17
Tres Puentes 13,2	65,980	10.285,13	46,588	10.684,17
Puerto Natales 13,2	51,469	10.337,00	67,854	6.197,47
Porvenir 13,2	64,440	7.236,03	63,213	7.834,97
Puerto Williams 13,2	176,942	16.659,06	226,045	14.946,31

(*) 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. Conforme a lo dispuesto en el artículo 13° de la Resolución Exenta N° 72, en caso que, para un Contrato, el Saldo contabilizado en un período semestral resulte negativo, esto es, montos adeudados a favor de la Distribuidora, el presente Informe Técnico considerará que el Suministrador ha procedido a realizar la devolución de tales montos a la correspondiente Distribuidora, de modo que se registrará dicha transferencia en la contabilización de Saldos del señalado Contrato, ajustando a cero el señalado Saldo del período semestral. Asimismo, se considerará dicha transferencia en el balance de la Distribuidora a que se refiere el Artículo 17. Los Suministradores deberán proceder con el correspondiente pago a las respectivas Distribuidoras, convertido a moneda nacional de acuerdo al tipo de cambio del día en que se efectúe el referido pago, a más tardar 6 días hábiles contados desde la publicación del Decreto PNP asociado al Informe Técnico que contabilizó tales devoluciones. El siguiente balance de la Distribuidora considerará las diferencias que se produzcan entre los montos en moneda nacional considerados previamente como transferencias en el correspondiente Informe Técnico y el monto en moneda nacional efectivamente pagado por el Suministrador.

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 marzo de 2021.

Tabla 7: Saldos mecanismo de estabilización contabilizados segundo semestre 2021

Saldo	Monto [USD]
Saldos (Periodo octubre 2020- marzo 2021)	87.426.333
Saldo Sistemas Medianos medianos (septiembre 2020 a febrero de 2021)	2.182.067
Total	89.608.401

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, la que se detalla en la tabla a continuación.

Tabla 8: Proyección de saldos acumulados al segundo semestre 2021

Saldo	Monto [USD]
Saldo acumulado (hasta septiembre 2020)	857.763.255
Saldo acumulado SSMM PNP enero 2021 (noviembre 2018 a agosto 2020)	5.147.748
Saldos contabilizados fijación julio 21	89.608.401
Proyección Saldos (Periodo abril a junio 2021)	17.391.996
Proyección saldos Sistemas Medianos (marzo 2021 a junio 2021)	1.466.386
Proyección saldos Sistemas Medianos (julio 2021 a diciembre 2021)	1.992.305
Proyección de Saldos (Periodo julio a diciembre 2021)	114.568.550
Proyección Pago de Saldos por Dx	-11.930.195
Exceso de Saldo de Sistema	0
Total proyección de Saldos a diciembre 2021	1.076.008.446

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° 718, de fecha 22 de septiembre de 2020.

Tabla 9a: Saldos por Suministrador – Distribuidor SEN

Distribuidora	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
CEC	Abengoa	18.866	5.644	-2.232	-87	22.191	32.559	106.399	15.884	177.034	0	0	0	0	0
CEC	Acciona	9.788	3.565	-1.410	-45	11.898	18.559	56.134	16.833	103.425	0	0	0	0	0
CEC	Aela Generación S.A.	169	730	0	0	899	0	0	0	899	0	0	0	0	0
CEC	Amunche Solar SpA	22	0	0	0	22	0	0	0	22	0	0	0	0	0
CEC	Chungungo S.A.	2.706	0	-96	-12	2.598	6.448	13.804	6.153	29.003	0	0	0	0	0
CEC	COLBÚN	0	0	0	15.937	15.937	0	0	13.687	29.624	0	-32.857	-475	0	-33.332
CEC	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	11	68	0	0	79	0	0	0	79	0	0	0	0	0
CEC	E-CL	59.530	29.945	-11.844	-390	77.242	157.895	470.565	183.044	888.746	0	0	0	0	0
CEC	El Campesino	23.624	23.766	-9.400	-288	37.703	121.545	352.674	65.716	577.638	0	0	0	0	0
CEC	Empresa Eléctrica Carén S.A.	1.636	475	-213	-10	1.889	2.776	9.233	3.483	17.380	0	0	0	0	0
CEC	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	1.310	238	-238	-6	1.304	1.650	7.361	3.079	13.393	0	0	0	0	0
CEC	ENDESA	-5.873	16.005	-5.950	11.453	23.106	69.520	226.651	268.039	587.317	-7.470	-24.634	-475	0	-32.580
CEC	Energía Cerro El Morado S.A.	746	0	-20	-2	724	1.507	3.801	1.738	7.770	0	0	0	0	0
CEC	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	50	342	0	0	393	0	0	0	393	0	0	0	0	0
CEC	Norvind	979	297	-117	-4	1.154	1.701	5.528	825	9.208	0	0	0	0	0
CEC	PANGUIPULLI	5.061	1.477	-545	-23	5.971	8.251	28.233	16.715	59.170	0	0	0	0	0
CEC	Pelumpén S.A.	4.928	0	-191	-21	4.716	12.498	25.219	8.100	50.532	0	0	0	0	0
CEC	San Juan SpA.	7.674	2.852	-1.232	-35	9.259	12.833	44.374	16.568	83.034	0	0	0	0	0
CEC	Santiago Solar S.A.	1.534	0	-60	-6	1.467	3.924	7.830	3.448	16.669	0	0	0	0	0
CEC	SCB II SpA	19	0	0	0	19	0	0	0	19	0	0	0	0	0
CEC	SPV P4 S.A.	314	0	-10	-1	303	704	1.604	725	3.336	0	0	0	0	0
CGE	Abengoa	581.032	297.569	56.377	1.400	936.378	1.200.462	3.627.891	1.480.496	7.245.227	0	0	0	0	0
CGE	Acciona	302.200	187.917	35.607	739	526.463	653.253	1.977.981	1.693.762	4.851.459	0	0	0	0	0
CGE	Aela Generación S.A.	10.554	64.324	0	-4	74.874	0	0	928.905	1.003.780	0	0	0	0	0
CGE	AES GENER	-58.009	776.289	323.090	-29.794	1.011.575	1.239.039	5.749.334	1.330.039	9.329.988	0	0	0	0	0
CGE	Amunche Solar SpA	1.313	0	0	1	1.314	0	0	88.895	90.209	0	0	0	0	0

Distribuidora	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
CGE	Chungungo S.A.	80.630	0	6.878	172	87.681	152.499	450.510	531.343	1.222.032	0	0	0	0	0
CGE	COLBÚN	3.988.740	2.666.055	235.448	266.654	7.156.897	6.516.218	26.311.447	23.064.575	63.049.136	0	0	0	0	0
CGE	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	707	6.048	0	2	6.758	0	0	63.330	70.088	0	0	0	0	0
CGE	D. ALMAGRO	411.114	246.891	18.164	58.378	734.546	576.179	2.529.370	2.985.995	6.826.091	0	0	0	0	0
CGE	E-CL	1.848.792	1.578.643	299.097	4.656	3.731.188	5.571.099	16.318.128	18.221.783	43.842.198	0	0	0	0	0
CGE	El Campesino	751.205	1.252.921	237.381	4.127	2.245.634	4.341.243	12.140.604	6.548.252	25.275.732	0	0	0	0	0
CGE	Empresa Eléctrica Carén S.A.	50.296	25.028	4.935	117	80.375	100.515	317.917	331.648	830.456	0	0	0	0	0
CGE	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	39.959	12.548	3.108	104	55.718	68.316	240.429	286.165	650.628	0	0	0	0	0
CGE	ENDESA	5.132.720	5.783.515	621.388	402.284	12.002.890	13.695.398	51.539.516	60.493.241	137.731.045	-62.984	-430.117	0	0	-493.101
CGE	Energía Cerro El Morado S.A.	22.559	0	1.448	45	24.052	39.342	124.458	156.375	344.227	0	0	0	0	0
CGE	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	3.267	30.161	0	-3	33.426	0	0	297.831	331.257	0	0	0	0	0
CGE	M. REDONDO	535.103	339.493	24.976	79.127	978.699	758.018	3.323.865	3.421.979	8.482.561	0	0	0	0	0
CGE	Norvind	30.157	15.645	2.967	79	48.848	62.588	188.633	77.047	377.117	0	0	0	0	0
CGE	PANGUIPULLI	316.016	159.902	24.915	491	501.323	634.341	2.008.253	1.652.926	4.796.844	0	0	0	0	0
CGE	Pelumpén S.A.	149.772	0	13.757	329	163.858	290.394	841.174	846.955	2.142.381	0	0	0	0	0
CGE	PUNTILLA	155.825	92.599	6.812	22.323	277.558	216.414	958.161	1.029.564	2.481.698	0	0	0	0	0
CGE	San Juan SpA.	236.666	150.446	26.375	584	414.070	495.217	1.549.624	1.618.182	4.077.094	0	0	0	0	0
CGE	Santiago Solar S.A.	46.378	0	4.345	103	50.825	90.352	260.143	334.214	735.534	0	0	0	0	0
CGE	SCB II SpA	1.096	0	0	-6	1.090	0	0	74.136	75.226	0	0	0	0	0
CGE	SPV P4 S.A.	9.509	0	724	18	10.251	17.371	52.819	66.965	147.406	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	Abengoa	43.607	24.093	4.171	-440	71.430	118.985	315.253	113.975	619.643	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	Acciona	22.977	15.377	2.660	-216	40.798	83.160	183.917	124.232	432.106	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	Aela Generación S.A.	-5.229	2.174	0	0	903	117.525	94.995	229.368	442.791	-3.958	0	0	0	-3.958
CHILQUINTA	AES GENER	1.397.672	1.140.967	191.249	-267.187	2.462.701	6.035.044	12.565.750	9.591.523	30.655.018	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	Amunche Solar SpA	-601	0	0	0	0	14.555	10.922	38.462	63.939	-601	0	0	0	-601
CHILQUINTA	Chungungo S.A.	6.181	0	58	-85	6.154	19.483	43.155	34.318	103.110	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-342	204	0	0	55	6.652	5.629	23.863	36.199	-193	0	0	0	-193

Distribuidora	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
CHILQUINTA	E-CL	131.343	129.183	22.344	-1.869	281.002	704.718	1.507.490	1.327.149	3.820.360	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	El Campesino	43.470	102.528	17.734	-1.324	162.409	444.753	1.072.104	509.115	2.188.380	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	3.839	1.667	356	-46	5.816	12.222	28.667	22.914	69.619	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	3.169	264	183	-46	3.570	8.040	20.806	17.985	50.400	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	ENDESA	1.328.464	1.636.491	275.319	-262.712	2.977.562	8.107.381	16.462.530	11.512.387	39.059.860	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	Energía Cerro El Morado S.A.	1.730	0	12	-21	1.721	4.732	11.648	10.801	28.902	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	Iberealica Cabo Leones I S.A.	-1.575	1.019	0	0	291	33.256	28.144	110.751	172.443	-847	0	0	0	-847
CHILQUINTA	Norvind	2.287	1.283	222	-23	3.769	6.280	16.576	5.986	32.611	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	PANGUIPULLI	226.709	179.448	28.084	-29.633	404.608	891.540	1.899.364	1.380.819	4.576.332	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	Pelumpén S.A.	11.434	0	117	-156	11.395	37.646	80.920	47.119	177.080	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	PUYEHUE	198.051	166.707	25.856	-15.372	375.241	790.933	1.691.400	844.064	3.701.639	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	San Juan SpA.	18.137	8.864	2.118	-192	28.928	60.683	138.318	108.668	336.597	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	Santiago Solar S.A.	3.553	0	37	-48	3.541	11.785	25.128	21.652	62.106	0	0	0	0	0
CHILQUINTA	SCB II SpA	-502	0	0	0	0	11.644	8.738	32.090	52.472	-502	0	0	0	-502
CHILQUINTA	SPV P4 S.A.	729	0	6	-9	726	2.166	5.010	4.513	12.416	0	0	0	0	0
CODINER	Abengoa	8.674	4.391	1.327	-76	14.316	19.792	73.373	4.568	112.049	0	0	0	0	0
CODINER	Acciona	4.933	2.899	829	-44	8.618	12.399	39.083	7.477	67.576	0	0	0	0	0
CODINER	Aela Generación S.A.	6.456	1.198	1.775	-60	9.369	17.262	108.491	4.053	139.175	0	0	0	0	0
CODINER	Amunche Solar SpA	1.107	0	303	-11	1.399	2.463	9.052	450	13.364	0	0	0	0	0
CODINER	Chungungo S.A.	1.338	0	259	-12	1.585	2.578	9.976	3.957	18.095	0	0	0	0	0
CODINER	COLBÚN	0	0	0	29.221	29.221	0	8.479	57.826	95.525	0	-125.481	0	0	-125.481
CODINER	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	274	112	76	-2	460	908	8.781	255	10.404	0	0	0	0	0
CODINER	E-CL	25.595	24.354	6.962	-395	56.517	106.130	325.259	75.527	563.433	0	0	0	0	0
CODINER	El Campesino	4.505	18.487	5.586	-251	28.327	69.859	244.504	19.640	362.330	0	0	0	0	0
CODINER	Empresa Eléctrica Carén S.A.	813	313	113	-9	1.230	1.898	6.167	1.508	10.803	0	0	0	0	0
CODINER	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	623	45	59	-9	719	1.371	4.214	1.261	7.565	0	0	0	0	0
CODINER	ENDESA	-9.869	11.207	3.034	15.246	22.362	36.361	136.583	254.796	450.102	-2.743	-68.140	0	0	-70.883
CODINER	Energía Cerro El Morado S.A.	369	0	54	-5	419	689	2.746	1.028	4.882	0	0	0	0	0

Distribuidora	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
CODINER	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	1.337	561	378	-12	2.264	4.400	39.779	1.182	47.625	0	0	0	0	0
CODINER	Norvind	450	231	70	-4	747	1.031	3.814	238	5.829	0	0	0	0	0
CODINER	PANGUIPULLI	2.202	1.026	278	-22	3.485	4.953	16.276	8.913	33.626	0	0	0	0	0
CODINER	Pelumpén S.A.	2.441	0	517	-22	2.936	4.778	18.279	6.493	32.485	0	0	0	0	0
CODINER	San Juan SpA.	3.736	1.653	557	-36	5.911	9.067	28.471	6.588	50.037	0	0	0	0	0
CODINER	Santiago Solar S.A.	758	0	163	-6	916	1.483	5.659	2.306	10.364	0	0	0	0	0
CODINER	SCB II SpA	923	0	242	-8	1.158	2.040	7.554	379	11.130	0	0	0	0	0
CODINER	SPV P4 S.A.	156	0	27	0	183	296	1.159	449	2.087	0	0	0	0	0
COELCHA	Abengoa	7.361	3.350	-805	-57	9.848	12.151	56.302	12.316	90.617	0	0	0	0	0
COELCHA	Acciona	3.490	2.022	-462	-27	5.023	5.729	27.487	15.719	53.958	0	0	0	0	0
COELCHA	Aela Generación S.A.	49	260	0	0	309	0	0	0	309	0	0	0	0	0
COELCHA	Amunche Solar SpA	6	0	0	0	6	0	0	0	6	0	0	0	0	0
COELCHA	Chungungo S.A.	939	0	-102	-6	831	1.044	6.342	5.482	13.699	0	0	0	0	0
COELCHA	COLBÚN	0	0	0	8.278	8.278	0	0	15.999	24.277	0	-11.912	-437	0	-12.350
COELCHA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	3	24	0	0	28	0	0	784	812	0	0	0	0	0
COELCHA	E-CL	19.104	17.008	-3.882	-236	31.993	49.318	229.618	170.760	481.690	0	0	0	0	0
COELCHA	El Campesino	5.118	13.503	-3.081	-173	15.366	37.197	172.927	57.012	282.502	0	0	0	0	0
COELCHA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	584	268	-67	-5	780	923	4.483	3.278	9.464	0	0	0	0	0
COELCHA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	469	132	-56	-4	542	674	3.537	3.123	7.875	0	0	0	0	0
COELCHA	ENDESA	-10.418	17.917	-3.466	6.489	27.958	38.415	210.953	230.286	507.612	-17.437	-9.827	-558	0	-27.822
COELCHA	Energía Cerro El Morado S.A.	259	0	-22	-2	236	307	1.753	1.513	3.809	0	0	0	0	0
COELCHA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	15	122	0	0	137	0	0	0	137	0	0	0	0	0
COELCHA	Norvind	350	168	-39	-3	477	572	2.698	691	4.438	0	0	0	0	0
COELCHA	PANGUIPULLI	3.205	1.431	-318	-26	4.292	5.155	24.528	16.365	50.339	0	0	0	0	0
COELCHA	Pelumpén S.A.	1.704	0	-204	-12	1.488	1.853	11.559	7.417	22.316	0	0	0	0	0
COELCHA	San Juan SpA.	2.753	1.623	-351	-22	4.002	4.617	21.841	16.145	46.605	0	0	0	0	0
COELCHA	Santiago Solar S.A.	532	0	-65	-4	464	574	3.596	3.103	7.737	0	0	0	0	0
COELCHA	SCB II SpA	5	0	0	0	5	0	0	0	5	0	0	0	0	0

Distribuidora	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
COELCHA	SPV P4 S.A.	59	0	-5	-1	52	62	369	487	971	0	0	0	0	0
CONAFE	Abengoa	214.492	92.655	23.586	862	331.595	376.319	1.247.526	621.016	2.576.457	0	0	0	0	0
CONAFE	Acciona	111.368	58.528	10.503	428	180.827	228.036	687.200	715.084	1.811.147	0	0	0	0	0
CONAFE	Aela Generación S.A.	366.713	180.682	44.864	2.040	594.299	807.162	2.298.099	2.922.187	6.621.747	0	0	0	0	0
CONAFE	Amunche Solar SpA	43.562	0	2.400	189	46.150	77.409	231.886	315.758	671.204	0	0	0	0	0
CONAFE	Chungungo S.A.	29.044	0	1.767	37	30.847	49.070	154.575	209.081	443.574	0	0	0	0	0
CONAFE	COLBÚN	0	0	0	22.447	22.447	0	41.716	33.296	97.460	0	-22.353	0	0	-22.353
CONAFE	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	24.365	16.936	3.486	177	44.964	56.263	161.463	247.791	510.481	0	0	0	0	0
CONAFE	E-CL	676.374	491.551	125.113	3.522	1.296.560	2.010.532	5.667.424	7.756.891	16.731.408	0	0	0	0	0
CONAFE	El Campesino	267.874	390.122	99.299	2.580	759.874	1.355.877	4.168.386	2.696.497	8.980.634	0	0	0	0	0
CONAFE	Empresa Eléctrica Carén S.A.	18.426	7.809	2.016	77	28.329	36.268	110.746	141.845	317.188	0	0	0	0	0
CONAFE	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	14.356	3.903	1.388	100	19.747	26.689	85.122	125.185	256.742	0	0	0	0	0
CONAFE	ENDESA	-120.110	617.205	109.193	21.766	629.043	1.859.356	6.260.003	7.792.581	16.540.982	-988	-15.126	0	0	-16.114
CONAFE	Energía Cerro El Morado S.A.	8.130	0	372	11	8.513	12.573	42.488	63.524	127.098	0	0	0	0	0
CONAFE	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	112.315	84.691	17.430	776	215.212	270.287	760.096	1.165.391	2.410.986	0	0	0	0	0
CONAFE	Norvind	11.173	4.894	1.271	45	17.383	19.625	64.867	32.300	134.175	0	0	0	0	0
CONAFE	PANGUIPULLI	124.553	54.415	9.618	772	189.357	228.266	741.613	700.568	1.859.804	0	0	0	0	0
CONAFE	Pelumpén S.A.	53.812	0	3.535	71	57.418	93.473	288.433	334.966	774.290	0	0	0	0	0
CONAFE	San Juan SpA.	86.713	46.840	8.832	407	142.791	178.902	541.342	697.708	1.560.743	0	0	0	0	0
CONAFE	Santiago Solar S.A.	16.717	0	1.116	20	17.853	29.159	89.510	130.474	266.996	0	0	0	0	0
CONAFE	SCB II SpA	36.351	0	1.920	159	38.430	63.606	192.834	263.713	558.583	0	0	0	0	0
CONAFE	SPV P4 S.A.	3.429	0	186	4	3.619	5.577	18.097	26.764	54.058	0	0	0	0	0
COOPELAN	Abengoa	14.175	5.702	-4.091	-99	15.687	19.450	105.256	14.190	154.583	0	0	0	0	0
COOPELAN	Acciona	7.348	3.601	-2.584	-52	8.313	10.210	56.812	8.538	83.873	0	0	0	0	0
COOPELAN	Aela Generación S.A.	14.953	6.742	-6.663	-110	14.923	21.108	119.264	8.301	163.597	0	0	0	0	0
COOPELAN	Amunche Solar SpA	1.776	0	-1.156	-12	608	1.703	12.106	765	15.182	0	0	0	0	0
COOPELAN	Chungungo S.A.	1.964	0	-908	-13	1.043	1.943	13.367	7.443	23.796	0	0	0	0	0
COOPELAN	COLBÚN	0	0	0	3.093	3.093	0	14.322	33.870	51.285	0	-7.965	-7.632	-78.201	-93.799

Distribuidora	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
COOPELAN	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	987	632	-278	-5	1.336	1.636	8.381	669	12.022	0	0	0	0	0
COOPELAN	E-CL	38.610	30.249	-21.702	-447	46.711	85.905	474.441	188.012	795.069	0	0	0	0	0
COOPELAN	El Campesino	8.314	24.007	-17.224	-330	14.768	64.229	350.946	69.090	499.033	0	0	0	0	0
COOPELAN	Empresa Eléctrica Carén S.A.	1.229	481	-362	-9	1.340	1.623	9.215	3.698	15.875	0	0	0	0	0
COOPELAN	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	978	240	-223	-7	987	1.098	7.129	2.940	12.154	0	0	0	0	0
COOPELAN	ENDESA	-17.933	20.373	-13.474	1.526	12.975	40.039	301.235	222.347	576.596	-22.483	-6.164	-5.990	0	-34.637
COOPELAN	Energía Cerro El Morado S.A.	542	0	-191	-3	347	579	3.695	2.194	6.814	0	0	0	0	0
COOPELAN	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	4.559	3.161	-1.389	-35	6.296	7.662	39.255	2.986	56.200	0	0	0	0	0
COOPELAN	Norvind	737	300	-216	-5	816	1.010	5.476	808	8.111	0	0	0	0	0
COOPELAN	PANGUIPULLI	4.588	1.834	-1.201	-33	5.188	6.101	35.334	17.852	64.475	0	0	0	0	0
COOPELAN	Pelumpén S.A.	3.559	0	-1.817	-24	1.718	3.417	24.343	8.591	38.070	0	0	0	0	0
COOPELAN	San Juan SpA.	5.792	2.881	-1.735	-41	6.895	8.082	44.715	10.449	70.142	0	0	0	0	0
COOPELAN	Santiago Solar S.A.	1.114	0	-574	-7	533	1.059	7.569	4.077	13.237	0	0	0	0	0
COOPELAN	SCB II SpA	1.482	0	-925	-10	548	1.446	10.102	680	12.776	0	0	0	0	0
COOPELAN	SPV P4 S.A.	228	0	-96	-1	132	238	1.562	781	2.713	0	0	0	0	0
Coopersol	E-CL	1.867	4.095	0	20	5.983	4.850	15.741	28.923	55.496	0	0	0	0	0
COOPREL	Abengoa	4.304	4.046	-1.944	180	6.585	14.693	48.520	3.353	73.151	0	0	0	0	0
COOPREL	Acciona	2.229	2.555	-1.227	99	3.656	8.318	25.737	4.475	42.186	0	0	0	0	0
COOPREL	Aela Generación S.A.	40	336	0	0	376	0	0	0	376	0	0	0	0	0
COOPREL	Amunche Solar SpA	5	0	0	0	5	0	0	0	5	0	0	0	0	0
COOPREL	Chungungo S.A.	582	0	-287	18	313	1.927	5.897	2.070	10.207	0	0	0	0	0
COOPREL	COLBÚN	0	0	0	16.588	16.588	0	0	70.836	87.424	0	-54.738	-383	0	-55.122
COOPREL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	3	32	0	0	34	0	0	0	34	0	0	0	0	0
COOPREL	E-CL	8.385	21.454	-10.306	846	20.379	70.911	215.005	53.654	359.949	0	0	0	0	0
COOPREL	El Campesino	-2.608	17.036	-8.186	638	6.881	53.368	161.760	19.920	241.929	0	0	0	0	0
COOPREL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	369	341	-171	18	558	1.290	4.228	1.034	7.110	0	0	0	0	0
COOPREL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	291	172	-122	12	352	974	3.466	924	5.717	0	0	0	0	0

Distribuidora	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
COOPREL	ENDESA	-11.306	11.689	-5.379	10.015	13.346	31.848	107.864	140.760	293.818	-8.327	-32.587	-276	0	-41.190
COOPREL	Energía Cerro El Morado S.A.	160	0	-60	5	105	489	1.624	515	2.733	0	0	0	0	0
COOPREL	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	13	158	0	0	171	0	0	0	171	0	0	0	0	0
COOPREL	Norvind	223	212	-102	9	343	766	2.520	177	3.806	0	0	0	0	0
COOPREL	PANGUIPULLI	1.179	1.063	-486	49	1.805	3.962	13.173	3.942	22.883	0	0	0	0	0
COOPREL	Pelumpén S.A.	1.059	0	-573	33	518	3.641	10.810	2.219	17.188	0	0	0	0	0
COOPREL	San Juan SpA.	1.740	2.045	-880	78	2.983	6.415	20.573	5.232	35.203	0	0	0	0	0
COOPREL	Santiago Solar S.A.	330	0	-181	9	158	1.135	3.345	1.228	5.866	0	0	0	0	0
COOPREL	SCB II SpA	4	0	0	0	4	0	0	0	4	0	0	0	0	0
COOPREL	SPV P4 S.A.	68	0	-30	2	39	217	685	231	1.172	0	0	0	0	0
COPELEC	Abengoa	31.393	13.952	3.191	-215	48.321	60.769	228.980	45.413	383.483	0	0	0	0	0
COPELEC	Acciona	16.279	8.812	2.015	-110	26.996	33.332	122.819	50.823	233.971	0	0	0	0	0
COPELEC	Aela Generación S.A.	39.591	14.296	5.742	-298	59.331	94.040	327.999	130.216	611.586	0	0	0	0	0
COPELEC	Amunche Solar SpA	4.901	0	441	-33	5.308	8.799	34.383	16.659	65.149	0	0	0	0	0
COPELEC	Chungungo S.A.	4.411	0	275	-27	4.658	6.966	29.335	18.285	59.245	0	0	0	0	0
COPELEC	COLBÚN	0	0	0	69.576	69.576	0	32.965	144.798	247.339	0	-97.516	0	0	-97.516
COPELEC	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	2.533	1.340	406	-19	4.260	6.659	22.667	10.475	44.060	0	0	0	0	0
COPELEC	E-CL	88.604	74.021	16.929	-967	178.587	284.928	1.028.803	536.247	2.028.566	0	0	0	0	0
COPELEC	El Campesino	23.188	58.747	13.435	-714	94.657	217.164	764.636	192.541	1.268.998	0	0	0	0	0
COPELEC	Empresa Eléctrica Carén S.A.	2.633	1.175	257	-16	4.049	5.192	19.962	9.984	39.187	0	0	0	0	0
COPELEC	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	2.696	588	143	-20	3.407	5.153	21.425	8.505	38.491	0	0	0	0	0
COPELEC	ENDESA	-31.581	44.014	9.351	44.349	75.439	130.972	581.762	837.311	1.625.485	-9.307	-67.447	0	0	-76.753
COPELEC	Energía Cerro El Morado S.A.	1.217	0	58	-8	1.267	1.841	8.043	4.897	16.047	0	0	0	0	0
COPELEC	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	11.663	6.701	2.030	-94	20.300	31.850	106.245	49.195	207.590	0	0	0	0	0
COPELEC	Norvind	1.628	734	168	-11	2.518	3.164	11.890	2.368	19.940	0	0	0	0	0
COPELEC	PANGUIPULLI	9.224	4.054	851	-62	14.067	17.014	67.363	47.731	146.175	0	0	0	0	0
COPELEC	Pelumpén S.A.	8.004	0	549	-52	8.501	12.920	53.606	25.501	100.529	0	0	0	0	0
COPELEC	San Juan SpA.	12.219	7.050	1.370	-93	20.547	25.946	96.545	48.061	191.098	0	0	0	0	0

Distribuidora	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
COPELEC	Santiago Solar S.A.	2.500	0	173	-15	2.658	4.028	16.676	10.499	33.862	0	0	0	0	0
COPELEC	SCB II SpA	4.492	0	388	-31	4.849	7.910	30.999	13.813	57.572	0	0	0	0	0
COPELEC	SPV P4 S.A.	513	0	29	-2	540	796	3.403	2.109	6.848	0	0	0	0	0
CRELL	Abengoa	7.309	12.330	1.261	409	21.309	34.018	95.964	690	151.982	0	0	0	0	0
CRELL	Acciona	3.785	7.788	796	223	12.592	19.028	51.532	3.056	86.208	0	0	0	0	0
CRELL	Aela Generación S.A.	47	830	0	0	877	0	0	0	877	0	0	0	0	0
CRELL	Amunche Solar SpA	6	0	0	0	6	0	0	0	6	0	0	0	0	0
CRELL	Chungungo S.A.	951	0	231	42	1.224	3.775	10.610	3.153	18.761	0	0	0	0	0
CRELL	COLBÚN	0	0	0	-1	0	4.648	1.970	0	6.618	-1	0	0	-137.462	-137.463
CRELL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	4	78	0	0	81	0	0	0	81	0	0	0	0	0
CRELL	E-CL	11.946	65.418	6.688	1.902	85.954	162.743	420.318	92.432	761.447	0	0	0	0	0
CRELL	El Campesino	-7.982	51.918	5.308	1.426	50.670	120.739	319.816	26.631	517.857	0	0	0	0	0
CRELL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	615	1.037	108	33	1.793	2.901	8.076	3.319	16.089	0	0	0	0	0
CRELL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	522	520	65	26	1.133	2.161	6.453	2.365	12.111	0	0	0	0	0
CRELL	ENDESA	-33.743	50.613	4.842	1.254	22.967	102.103	290.007	120.131	535.208	0	0	0	0	0
CRELL	Energía Cerro El Morado S.A.	262	0	49	12	323	1.005	2.918	856	5.101	0	0	0	0	0
CRELL	Iberealica Cabo Leones I S.A.	16	389	0	0	405	0	0	0	405	0	0	0	0	0
CRELL	Norvind	380	649	66	21	1.117	1.774	4.996	39	7.926	0	0	0	0	0
CRELL	PANGUIPULLI	2.833	4.646	445	157	8.080	13.066	36.737	22.713	80.596	0	0	0	0	0
CRELL	Pelumpén S.A.	1.722	0	461	77	2.260	6.978	19.357	680	29.275	0	0	0	0	0
CRELL	San Juan SpA.	2.983	6.229	551	176	9.939	14.773	40.609	13.650	78.971	0	0	0	0	0
CRELL	Santiago Solar S.A.	539	0	146	24	709	2.176	6.024	1.801	10.709	0	0	0	0	0
CRELL	SCB II SpA	5	0	0	0	5	0	0	0	5	0	0	0	0	0
CRELL	SPV P4 S.A.	110	0	24	5	140	432	1.229	364	2.165	0	0	0	0	0
EDECSA	Abengoa	1.105	314	1.338	-11	2.746	4.910	8.102	3.048	18.806	0	0	0	0	0
EDECSA	Acciona	573	205	851	-6	1.624	3.717	5.268	3.444	14.054	0	0	0	0	0
EDECSA	AES GENER	46.852	19.726	81.431	-951	147.058	346.111	480.284	325.778	1.299.232	0	0	0	0	0
EDECSA	Chungungo S.A.	162	0	166	-2	326	965	1.426	1.051	3.768	0	0	0	0	0

Distribuidora	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
EDECSA	E-CL	3.091	1.729	7.151	-46	11.925	31.359	43.846	34.774	121.905	0	0	0	0	0
EDECSA	El Campesino	800	1.372	5.675	-34	7.814	19.891	28.207	13.441	69.353	0	0	0	0	0
EDECSA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	96	22	122	-1	240	536	820	640	2.237	0	0	0	0	0
EDECSA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	79	3	101	-2	182	376	616	548	1.722	0	0	0	0	0
EDECSA	ENDESA	37.426	20.230	85.514	-812	142.358	356.044	474.588	276.095	1.249.084	0	0	0	0	0
EDECSA	Energía Cerro El Morado S.A.	45	0	35	0	80	215	367	319	981	0	0	0	0	0
EDECSA	Norvind	57	17	71	-1	145	262	428	166	1.001	0	0	0	0	0
EDECSA	PANGUIPULLI	792	208	878	-8	1.871	3.974	6.451	4.375	16.671	0	0	0	0	0
EDECSA	Pelumpén S.A.	0	0	0	0	0	0	0	938	939	0	-36	0	0	-36
EDECSA	Pelumpén S.A. (Colbún)	182	0	201	-69	313	1.175	1.646	426	3.560	0	0	0	0	0
EDECSA	Pelumpén S.A. (Polpaico)	119	0	131	66	316	768	1.076	277	2.437	0	0	0	0	0
EDECSA	San Juan SpA.	449	116	659	-5	1.220	2.706	3.936	3.027	10.889	0	0	0	0	0
EDECSA	Santiago Solar S.A.	93	0	105	-1	196	601	846	660	2.303	0	0	0	0	0
EDECSA	SPV P4 S.A.	19	0	17	0	36	106	165	116	423	0	0	0	0	0
EEC	Abengoa	4.320	2.581	0	52	6.953	30.664	0	0	37.617	0	0	0	0	0
EEC	Acciona	2.250	1.630	0	27	3.907	16.512	0	0	20.420	0	0	0	0	0
EEC	Aela Generación S.A.	349	322	0	0	671	0	0	0	671	0	0	0	0	0
EEC	AES GENER	34.792	30.427	0	522	65.740	330.670	0	0	396.410	0	0	0	0	0
EEC	Amunche Solar SpA	46	0	0	0	46	0	0	0	46	0	0	0	0	0
EEC	Chungungo S.A.	644	0	0	8	652	3.798	0	0	4.450	0	0	0	0	0
EEC	COLBÚN	31.460	27.029	0	388	58.876	252.401	0	0	311.277	0	0	0	0	0
EEC	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	22	30	0	0	52	0	0	0	52	0	0	0	0	0
EEC	E-CL	14.183	13.693	0	233	28.110	136.243	0	0	164.353	0	0	0	0	0
EEC	El Campesino	6.259	10.868	0	172	17.299	103.281	0	0	120.580	0	0	0	0	0
EEC	Empresa Eléctrica Carén S.A.	372	176	0	4	553	2.558	0	0	3.111	0	0	0	0	0
EEC	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	283	27	0	3	313	1.755	0	0	2.068	0	0	0	0	0
EEC	ENDESA	56.324	84.662	0	1.212	142.198	789.406	0	0	931.604	0	0	0	0	0
EEC	Energía Cerro El Morado S.A.	178	0	0	2	180	1.047	0	0	1.227	0	0	0	0	0

Distribuidora	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
EEC	GUACOLDA	5.272	4.928	0	135	10.336	88.112	0	0	98.448	0	0	0	0	0
EEC	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	102	151	0	0	253	0	0	0	253	0	0	0	0	0
EEC	Norvind	224	136	0	3	363	1.595	0	0	1.958	0	0	0	0	0
EEC	PANGUIPULLI	2.078	986	0	26	3.090	15.193	0	0	18.284	0	0	0	0	0
EEC	Pelumpén S.A.	1.175	0	0	14	1.189	6.951	0	0	8.139	0	0	0	0	0
EEC	San Juan SpA.	1.729	936	0	21	2.686	12.146	0	0	14.832	0	0	0	0	0
EEC	Santiago Solar S.A.	365	0	0	4	370	2.153	0	0	2.522	0	0	0	0	0
EEC	SCB II SpA	38	0	0	0	38	0	0	0	38	0	0	0	0	0
EEC	SPV P4 S.A.	75	0	0	1	76	441	0	0	517	0	0	0	0	0
EEPA	Abengoa	1.066	3.426	0	0	4.492	0	0	0	4.492	0	0	0	0	0
EEPA	Acciona	552	2.164	0	0	2.716	0	0	0	2.716	0	0	0	0	0
EEPA	Aela Generación S.A.	275	422	0	0	697	0	0	0	697	0	0	0	0	0
EEPA	AES GENER	63.328	100.331	12.105	1.237	177.001	228.033	673.858	393.903	1.472.795	0	0	0	0	0
EEPA	Amunche Solar SpA	34	0	0	0	34	0	0	0	34	0	0	0	0	0
EEPA	Chungungo S.A.	165	0	0	0	165	0	0	0	165	0	0	0	0	0
EEPA	COLBÚN	28.575	34.348	3.791	351	67.065	54.534	194.473	143.057	459.130	0	0	0	0	0
EEPA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	18	32	0	0	50	0	0	0	50	0	0	0	0	0
EEPA	E-CL	4.643	18.176	0	0	22.818	0	0	0	22.818	0	0	0	0	0
EEPA	El Campesino	3.305	14.425	0	0	17.730	0	0	0	17.730	0	0	0	0	0
EEPA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	91	239	0	0	330	0	0	0	330	0	0	0	0	0
EEPA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	66	39	0	0	105	0	0	0	105	0	0	0	0	0
EEPA	ENDESA	119.285	185.637	24.285	1.866	331.074	385.434	1.089.865	707.352	2.513.725	0	0	0	0	0
EEPA	Energía Cerro El Morado S.A.	46	0	0	0	46	0	0	0	46	0	0	0	0	0
EEPA	GUACOLDA	24.868	32.535	7.031	658	65.092	132.768	366.435	141.631	705.926	0	0	0	0	0
EEPA	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	95	177	0	0	272	0	0	0	272	0	0	0	0	0
EEPA	Norvind	55	180	0	0	235	0	0	0	235	0	0	0	0	0
EEPA	PANGUIPULLI	1.096	710	74	14	1.894	1.939	6.522	3.592	13.946	0	0	0	0	0
EEPA	Pelumpén S.A.	295	0	0	0	295	0	0	0	295	0	0	0	0	0

Distribuidora	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
EEPA	San Juan SpA.	421	1.245	0	0	1.665	0	0	0	1.665	0	0	0	0	0
EEPA	Santiago Solar S.A.	94	0	0	0	94	0	0	0	94	0	0	0	0	0
EEPA	SCB II SpA	28	0	0	0	28	0	0	0	28	0	0	0	0	0
EEPA	SPV P4 S.A.	19	0	0	0	19	0	0	0	19	0	0	0	0	0
ELECDA	Abengoa	1.515	1.150	254	10	2.930	2.700	8.071	1.932	15.633	0	0	0	0	0
ELECDA	Acciona	787	728	4.551	5	6.071	9.394	4.592	2.488	22.544	0	0	0	0	0
ELECDA	Aela Generación S.A.	307	4.555	129	3	5.006	1.058	2.950	20.597	29.611	-12	0	0	0	-12
ELECDA	AES GENER	-2.102	8.344	2.396	-1.573	7.065	0	63.721	0	70.786	0	-7.530	0	-4.926	-12.456
ELECDA	Amunche Solar SpA	32	0	1	1	36	69	246	3.550	3.901	-2	0	0	0	-2
ELECDA	Chungungo S.A.	180	0	3	1	184	230	793	209	1.416	0	0	0	0	0
ELECDA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	26	426	12	0	465	86	230	2.204	2.985	-1	0	0	0	-1
ELECDA	E-CL	1.319.437	1.660.625	-31.090	-1.216.695	1.735.225	4.108.042	10.418.699	13.668.333	29.930.299	-2.949	-940	0	-157.719	-161.607
ELECDA	El Campesino	1.906	4.846	1.069	30	7.850	9.674	26.668	8.629	52.821	0	0	0	0	0
ELECDA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	132	99	24	2	257	236	701	511	1.705	0	0	0	0	0
ELECDA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	114	46	27	0	186	191	582	601	1.561	0	0	0	0	0
ELECDA	ENDESA	-514	3.008	638	-1.777	3.149	4.998	15.676	64.446	88.269	-1.794	-16.204	0	0	-17.998
ELECDA	Energía Cerro El Morado S.A.	50	0	1	0	51	63	225	114	453	0	0	0	0	0
ELECDA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	119	2.130	59	1	2.312	408	1.069	10.268	14.057	-3	0	0	0	-3
ELECDA	Norvind	79	65	13	1	157	141	419	100	818	0	0	0	0	0
ELECDA	PANGUIPULLI	387	283	60	2	732	679	2.059	1.594	5.064	0	0	0	0	0
ELECDA	Pelumpén S.A.	333	0	5	3	342	431	1.468	146	2.386	0	0	0	0	0
ELECDA	San Juan SpA.	641	579	2.341	4	3.565	5.169	3.661	2.898	15.292	0	0	0	0	0
ELECDA	Santiago Solar S.A.	103	0	2	1	106	133	453	128	820	0	0	0	0	0
ELECDA	SCB II SpA	27	0	1	0	29	58	205	2.948	3.240	-1	0	0	0	-1
ELECDA	SPV P4 S.A.	21	0	0	0	22	27	94	38	181	0	0	0	0	0
ELIQSA	Aela Generación S.A.	-38	701	0	0	692	0	0	0	692	-29	0	0	0	-29
ELIQSA	Amunche Solar SpA	-4	0	0	0	0	0	0	0	0	-4	0	0	0	-4

Distribuidora	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
ELIQSA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-2	61	0	0	60	0	0	0	60	-1	0	0	0	-1
ELIQSA	E-CL	645.474	778.603	-88.616	-1.328.988	14.529	2.839.957	5.498.383	6.730.774	15.083.643	-8.056	-9.083	-8.926	-24.522	-50.586
ELIQSA	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	-10	325	0	0	320	0	0	0	320	-5	0	0	0	-5
ELIQSA	SCB II SpA	-3	0	0	0	0	0	0	0	0	-3	0	0	0	-3
EMELARI	Aela Generación S.A.	7.346	7.485	-546	54	14.551	12.553	52.048	67.414	146.566	-212	-127	-932	-515	-1.786
EMELARI	Amunche Solar SpA	876	0	-66	10	819	1.141	6.363	12.441	20.764	0	0	0	0	0
EMELARI	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	484	695	-31	1	1.148	896	3.191	8.680	13.916	0	0	0	0	0
EMELARI	E-CL	395.255	450.647	-42.253	-645.451	162.040	1.650.054	3.529.917	4.038.668	9.380.679	-3.841	0	0	0	-3.841
EMELARI	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	2.237	3.513	-157	8	5.602	4.255	14.964	40.754	65.576	0	0	0	0	0
EMELARI	SCB II SpA	731	0	-53	8	686	950	5.254	10.368	17.258	0	0	0	0	0
EMELAT	Abengoa	49.448	25.748	614	-1.677	74.133	67.087	257.331	69.350	467.901	0	0	0	0	0
EMELAT	Acciona	25.704	16.264	388	-889	41.467	36.542	136.827	81.576	296.413	0	0	0	0	0
EMELAT	Aela Generación S.A.	22.165	16.097	411	-778	38.963	33.385	121.413	0	193.760	-1.068	-970	0	0	-2.038
EMELAT	AES GENER	-69.510	242.143	6.567	-60.217	118.984	0	1.988.448	124.092	2.231.524	0	-291.846	0	0	-291.846
EMELAT	Amunche Solar SpA	2.552	0	-250	-174	2.128	2.311	11.533	0	15.972	0	0	0	0	0
EMELAT	Chungungo S.A.	6.566	0	-477	-449	5.639	6.214	29.241	24.050	65.144	0	0	0	0	0
EMELAT	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.490	1.513	114	-11	3.106	2.558	8.749	0	14.413	0	0	0	0	0
EMELAT	E-CL	159.322	136.599	3.256	-7.048	292.128	312.853	1.126.312	892.156	2.623.449	0	0	0	0	0
EMELAT	El Campesino	66.980	108.404	2.584	-5.415	172.553	233.447	855.934	303.738	1.565.672	0	0	0	0	0
EMELAT	Empresa Eléctrica Carén S.A.	4.304	2.161	69	-141	6.394	5.834	22.247	17.082	51.556	0	0	0	0	0
EMELAT	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	3.564	1.081	158	-52	4.751	4.588	17.628	16.976	43.943	0	0	0	0	0
EMELAT	ENDESA	-18.297	109.746	2.496	-59.208	89.324	189.529	817.754	2.869.097	3.965.704	-54.587	-466.508	-20.464	0	-541.560
EMELAT	Energía Cerro El Morado S.A.	1.837	0	-100	-125	1.611	1.773	8.205	7.445	19.035	0	0	0	0	0
EMELAT	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	6.860	7.546	568	-55	14.918	12.130	41.027	0	68.075	0	0	0	0	0
EMELAT	Norvind	2.566	1.356	32	-88	3.866	3.491	13.368	3.602	24.326	0	0	0	0	0
EMELAT	PANGUIPULLI	20.318	10.187	232	-687	30.049	27.402	104.888	105.309	267.648	0	0	0	0	0
EMELAT	Pelumpén S.A.	12.188	0	-955	-837	10.397	11.479	54.290	36.738	112.903	0	0	0	0	0

Distribuidora	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
EMELAT	San Juan SpA.	20.436	12.998	644	-523	33.555	29.614	109.211	84.788	257.168	0	0	0	0	0
EMELAT	Santiago Solar S.A.	3.778	0	-302	-261	3.215	3.543	16.784	14.965	38.507	0	0	0	0	0
EMELAT	SCB II SpA	2.130	0	-200	-145	1.784	1.939	9.624	0	13.347	0	0	0	0	0
EMELAT	SPV P4 S.A.	775	0	-50	-52	672	739	3.453	3.113	7.978	0	0	0	0	0
EMELCA	Abengoa	159	134	284	-2	575	851	1.376	0	2.802	0	0	0	0	0
EMELCA	Acciona	81	85	178	-1	343	503	736	0	1.582	0	0	0	0	0
EMELCA	AES GENER	18.641	14.448	37.194	-422	69.860	158.265	224.568	151.622	604.315	0	0	0	0	0
EMELCA	Chungungo S.A.	11	0	15	0	26	53	83	0	162	0	0	0	0	0
EMELCA	E-CL	405	707	1.480	-8	2.583	4.160	5.844	0	12.588	0	0	0	0	0
EMELCA	El Campesino	85	531	1.176	-6	1.787	3.223	4.446	0	9.456	0	0	0	0	0
EMELCA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	9	8	17	0	34	52	82	0	168	0	0	0	0	0
EMELCA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	3	2	6	0	10	16	27	0	53	0	0	0	0	0
EMELCA	ENDESA	11.746	10.074	25.926	-314	47.432	109.248	162.720	103.392	422.792	0	0	0	0	0
EMELCA	Energía Cerro El Morado S.A.	2	0	3	0	5	12	21	0	38	0	0	0	0	0
EMELCA	Norvind	8	6	14	0	28	41	66	0	135	0	0	0	0	0
EMELCA	PANGUIPULLI	155	111	372	-2	636	1.276	1.823	1.261	4.995	0	0	0	0	0
EMELCA	Pelumpén S.A.	20	0	31	0	50	104	154	0	308	0	0	0	0	0
EMELCA	San Juan SpA.	44	43	90	-1	177	260	398	0	835	0	0	0	0	0
EMELCA	Santiago Solar S.A.	6	0	10	0	16	32	47	0	95	0	0	0	0	0
EMELCA	SPV P4 S.A.	1	0	2	0	3	6	10	0	18	0	0	0	0	0
Enel	Abengoa	334.216	235.076	15.768	3.995	589.055	531.498	1.938.284	853.576	3.912.413	0	0	0	0	0
Enel	Acciona	174.089	148.469	9.958	2.083	334.600	291.158	1.055.242	1.010.034	2.691.034	0	0	0	0	0
Enel	Aela Generación S.A.	26.490	28.057	0	0	54.547	0	55.687	888.946	999.180	0	-9.120	0	0	-9.120
Enel	AES GENER	2.668.255	2.777.461	247.504	40.040	5.733.261	4.535.277	21.069.169	20.574.284	51.911.991	0	0	0	0	0
Enel	Amunche Solar SpA	3.359	0	0	0	3.359	0	8.706	161.448	173.513	0	-1.311	0	0	-1.311
Enel	Chungungo S.A.	48.305	0	2.794	562	51.661	58.141	246.732	343.088	699.621	0	0	0	0	0
Enel	COLBÚN	2.414.279	2.468.242	211.481	29.780	5.123.783	3.621.684	16.086.265	14.274.350	39.106.082	0	0	0	0	0
Enel	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.721	2.630	0	0	4.351	0	2.609	87.376	94.336	0	-462	0	0	-462

Distribuidora	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
Enel	E-CL	1.099.959	1.247.133	83.651	17.925	2.448.667	2.490.029	8.643.664	10.792.174	24.374.534	0	0	0	0	0
Enel	El Campesino	488.365	989.796	66.390	13.191	1.557.742	1.888.281	6.484.057	3.805.312	13.735.391	0	0	0	0	0
Enel	Empresa Eléctrica Carén S.A.	28.916	16.031	1.371	344	46.662	43.470	164.700	189.141	443.973	0	0	0	0	0
Enel	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	22.795	2.366	776	266	26.202	28.372	116.831	155.124	326.528	0	0	0	0	0
Enel	ENDESA	4.324.753	7.724.491	664.732	93.034	12.807.010	10.659.956	50.292.596	53.902.795	127.662.357	0	0	0	0	0
Enel	Energía Cerro El Morado S.A.	13.320	0	588	155	14.063	15.722	67.477	92.376	189.638	0	0	0	0	0
Enel	GUACOLDA	404.154	451.843	71.429	10.384	937.809	1.750.047	5.605.006	3.369.652	11.662.514	0	0	0	0	0
Enel	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	7.938	13.152	0	0	21.090	0	14.349	448.275	483.714	0	-2.539	0	0	-2.539
Enel	Norvind	17.346	12.373	830	207	30.755	27.692	100.801	44.396	203.644	0	0	0	0	0
Enel	PANGUIPULLI	160.934	89.852	7.216	2.004	260.005	259.488	967.672	893.056	2.380.221	0	0	0	0	0
Enel	Pelumpén S.A.	88.079	0	5.588	1.032	94.699	107.220	452.982	474.299	1.129.199	0	0	0	0	0
Enel	San Juan SpA.	135.380	84.880	6.902	1.620	228.782	210.293	783.701	898.741	2.121.518	0	0	0	0	0
Enel	Santiago Solar S.A.	27.382	0	1.765	317	29.464	33.266	140.418	196.706	399.854	0	0	0	0	0
Enel	SCB II SpA	2.803	0	0	0	2.803	0	6.964	134.328	144.095	0	-1.049	0	0	-1.049
Enel	SPV P4 S.A.	5.613	0	294	66	5.973	6.771	28.124	38.910	79.777	0	0	0	0	0
FRONTEL	Abengoa	116.833	67.373	6.631	-1.115	189.721	282.749	958.602	128.654	1.559.726	0	0	0	0	0
FRONTEL	Acciona	60.970	42.556	4.188	-588	107.127	153.705	516.469	158.654	935.956	0	0	0	0	0
FRONTEL	Aela Generación S.A.	145.500	85.396	11.829	-1.491	241.234	412.293	1.325.932	84.281	2.063.740	0	0	0	0	0
FRONTEL	Amunche Solar SpA	16.928	0	899	-162	17.665	37.625	124.363	10.415	190.068	0	0	0	0	0
FRONTEL	Chungungo S.A.	17.673	0	677	-161	18.189	35.589	124.521	42.109	220.408	0	0	0	0	0
FRONTEL	COLBÚN	0	0	0	248.735	248.735	0	87.363	561.178	897.276	0	-699.811	0	0	-699.811
FRONTEL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	9.765	8.006	839	-103	18.507	29.812	96.583	7.464	152.366	0	0	0	0	0
FRONTEL	E-CL	328.483	357.471	35.183	-5.024	716.111	1.311.268	4.246.775	1.677.199	7.951.353	0	0	0	0	0
FRONTEL	El Campesino	84.288	283.674	27.919	-3.703	392.179	992.751	3.201.521	586.437	5.172.888	0	0	0	0	0
FRONTEL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	10.001	5.624	541	-97	16.069	23.729	82.090	28.195	150.082	0	0	0	0	0
FRONTEL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	7.286	2.737	142	-71	10.093	15.177	57.844	18.200	101.314	0	0	0	0	0
FRONTEL	ENDESA	-104.844	187.093	16.563	182.544	283.887	503.399	2.036.271	3.686.225	6.509.783	-2.530	-542.314	0	0	-544.844
FRONTEL	Energía Cerro El Morado S.A.	4.948	0	143	-47	5.044	9.729	34.696	12.864	62.332	0	0	0	0	0

Distribuidora	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
FRONTEL	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	45.013	40.029	4.196	-483	88.755	141.910	454.606	32.620	717.891	0	0	0	0	0
FRONTEL	Norvind	6.063	3.546	349	-58	9.900	14.723	49.840	6.700	81.163	0	0	0	0	0
FRONTEL	PANGUIPULLI	29.674	16.822	1.521	-279	47.737	68.404	240.950	160.499	517.591	0	0	0	0	0
FRONTEL	Pelumpén S.A.	32.837	0	1.355	-18.167	16.024	66.709	232.082	61.568	376.384	0	0	0	0	0
FRONTEL	San Juan SpA.	46.171	33.596	2.923	-450	82.240	115.154	394.148	131.401	722.943	0	0	0	0	0
FRONTEL	Santiago Solar S.A.	10.172	0	428	-93	10.507	20.646	71.704	27.418	130.275	0	0	0	0	0
FRONTEL	SCB II SpA	14.126	0	719	-136	14.709	31.213	103.760	8.672	158.353	0	0	0	0	0
FRONTEL	SPV P4 S.A.	2.086	0	71	-20	2.137	4.155	14.658	5.503	26.454	0	0	0	0	0
LITORAL	Abengoa	2.297	1.339	1.728	-26	5.337	10.782	20.952	8.321	45.393	0	0	0	0	0
LITORAL	Acciona	1.276	874	1.150	-16	3.284	7.813	13.566	8.763	33.426	0	0	0	0	0
LITORAL	Aela Generación S.A.	-353	120	0	0	31	10.019	13.537	19.518	43.105	-264	0	0	0	-264
LITORAL	AES GENER	68.709	58.340	74.584	-1.620	200.013	484.676	826.519	542.194	2.053.403	0	0	0	0	0
LITORAL	Amunche Solar SpA	-38	0	0	0	0	1.129	1.340	2.744	5.212	-38	0	0	0	-38
LITORAL	Chungungo S.A.	307	0	162	-4	465	1.631	2.861	2.191	7.149	0	0	0	0	0
LITORAL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-24	11	0	0	1	601	867	1.970	3.439	-14	0	0	0	-14
LITORAL	E-CL	6.829	7.342	9.632	-115	23.687	65.919	111.999	91.669	293.275	0	0	0	0	0
LITORAL	El Campesino	1.723	5.827	7.645	-82	15.113	43.377	75.127	35.882	169.498	0	0	0	0	0
LITORAL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	216	95	163	-5	469	1.137	2.090	1.553	5.249	0	0	0	0	0
LITORAL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	192	16	126	-4	330	804	1.563	1.203	3.899	0	0	0	0	0
LITORAL	ENDESA	60.886	74.279	96.239	-1.594	229.810	602.682	980.742	583.108	2.396.341	0	0	0	0	0
LITORAL	Energía Cerro El Morado S.A.	86	0	34	-2	119	379	751	657	1.905	0	0	0	0	0
LITORAL	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-112	57	0	0	5	3.003	4.335	9.261	16.605	-61	0	0	0	-61
LITORAL	Norvind	127	73	96	-1	295	587	1.139	421	2.441	0	0	0	0	0
LITORAL	PANGUIPULLI	7.743	6.180	7.395	-141	21.176	48.859	84.856	55.475	210.366	0	0	0	0	0
LITORAL	Pelumpén S.A.	570	0	324	-8	885	3.191	5.418	3.254	12.749	0	0	0	0	0
LITORAL	PUYEHUE	7.229	6.244	7.381	-109	20.745	48.031	81.733	37.956	188.464	0	0	0	0	0
LITORAL	San Juan SpA.	1.042	507	906	-12	2.442	5.857	10.353	7.492	26.144	0	0	0	0	0
LITORAL	Santiago Solar S.A.	177	0	102	-2	277	1.001	1.683	1.389	4.349	0	0	0	0	0

Distribuidora	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
LITORAL	SCB II SpA	-32	0	0	0	0	903	1.072	2.269	4.244	-32	0	0	0	-32
LITORAL	SPV P4 S.A.	36	0	17	1	54	177	327	275	832	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	Abengoa	9.958	11.068	-1.978	405	19.453	31.198	110.638	2.227	163.516	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	Acciona	5.174	6.985	-1.248	221	11.130	17.300	58.510	2.036	88.976	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	Aela Generación S.A.	11.857	15.599	-3.625	538	24.368	41.593	141.977	4.609	212.547	0	0	0	-385	-385
LUZ OSORNO	Amunche Solar SpA	1.395	0	-398	47	1.045	3.895	14.086	763	19.789	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	Chungungo S.A.	1.506	0	-309	50	1.247	4.033	14.296	2.784	22.360	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	COLBÚN	0	0	0	53.706	53.706	0	0	112.799	166.505	0	-176.085	-14.048	0	-190.133
LUZ OSORNO	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	791	1.462	-221	42	2.074	2.958	10.045	584	15.661	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	E-CL	20.236	58.670	-10.486	1.878	70.298	147.791	484.342	58.926	761.357	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	El Campesino	-4.746	46.601	-8.329	1.405	34.931	109.548	368.469	28.259	541.207	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	Empresa Eléctrica Carén S.A.	852	952	-178	36	1.662	2.705	9.416	1.485	15.268	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	622	507	-137	23	1.014	1.832	6.743	1.968	11.557	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	ENDESA	-30.319	40.414	-6.751	38.710	51.745	79.861	295.430	374.932	801.968	-9.690	-130.703	-14.048	0	-154.442
LUZ OSORNO	Energía Cerro El Morado S.A.	422	0	-65	15	372	1.096	4.014	1.030	6.513	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	3.636	7.312	-1.103	184	10.029	14.025	47.003	2.802	73.859	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	Norvind	517	583	-104	21	1.016	1.625	5.751	118	8.510	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	PANGUIPULLI	3.394	3.656	-611	136	6.575	10.678	36.664	4.846	58.764	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	Pelumpén S.A.	0	0	0	1	1	0	0	9.020	9.020	0	-44	0	0	-44
LUZ OSORNO	Pelumpén S.A. (Colbún)	1.706	0	-375	-1.250	81	4.674	16.330	0	21.085	0	0	0	-3.693	-3.693
LUZ OSORNO	Pelumpén S.A. (Polpaico)	1.113	0	-242	-799	71	2.988	10.440	0	13.500	0	0	0	-2.363	-2.363
LUZ OSORNO	San Juan SpA.	3.932	5.773	-916	169	8.957	13.243	45.212	7.799	75.212	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	Santiago Solar S.A.	867	0	-195	28	700	2.345	8.207	2.114	13.366	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	SCB II SpA	1.164	0	-318	41	887	3.235	11.756	641	16.520	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	SPV P4 S.A.	178	0	-33	5	151	470	1.689	434	2.744	0	0	0	0	0
LUZLINARES	Abengoa	4.743	1.818	-68	-25	6.469	9.935	30.397	12.084	58.883	0	0	0	0	0
LUZLINARES	Acciona	2.515	1.155	-44	-13	3.612	5.773	16.673	15.338	41.396	0	0	0	0	0
LUZLINARES	Aela Generación S.A.	1.223	273	-31	-6	1.458	1.846	9.148	65.871	78.323	0	0	0	0	0

Distribuidora	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
LUZLINARES	AES GENER	96.857	55.409	-1.964	-587	149.714	256.941	733.193	741.422	1.881.270	0	0	0	0	0
LUZLINARES	Amunche Solar SpA	149	0	11	-1	159	354	1.165	11.510	13.187	0	0	0	0	0
LUZLINARES	Chungungo S.A.	738	0	44	-4	778	1.996	4.319	6.263	13.356	0	0	0	0	0
LUZLINARES	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	80	26	-6	-2	98	78	562	5.155	5.893	0	0	0	0	0
LUZLINARES	E-CL	14.521	9.709	-368	-114	23.748	49.029	139.364	154.899	367.040	0	0	0	0	0
LUZLINARES	El Campesino	4.942	7.706	-292	-85	12.271	37.916	103.328	52.014	205.530	0	0	0	0	0
LUZLINARES	Empresa Eléctrica Carén S.A.	414	125	-8	-4	527	837	2.646	2.884	6.894	0	0	0	0	0
LUZLINARES	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	306	20	-21	-3	302	447	1.889	2.305	4.944	0	0	0	0	0
LUZLINARES	ENDESA	77.195	61.906	-2.256	-615	139.674	278.743	777.872	754.083	1.950.372	-3.444	0	0	0	-3.444
LUZLINARES	Energía Cerro El Morado S.A.	215	0	10	-1	224	494	1.254	1.749	3.721	0	0	0	0	0
LUZLINARES	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	369	128	-31	-1	465	355	2.630	24.025	27.475	0	0	0	0	0
LUZLINARES	Norvind	251	96	-4	-1	342	530	1.611	644	3.127	0	0	0	0	0
LUZLINARES	PANGUIPULLI	2.834	1.001	-37	-15	3.782	5.693	18.450	16.847	44.773	0	0	0	0	0
LUZLINARES	Pelumpén S.A.	1.373	0	88	-6	1.454	3.891	8.069	10.547	23.962	0	0	0	0	0
LUZLINARES	San Juan SpA.	1.914	666	-69	-11	2.500	3.788	12.440	13.285	32.012	0	0	0	0	0
LUZLINARES	Santiago Solar S.A.	424	0	28	-2	451	1.219	2.490	3.901	8.060	0	0	0	0	0
LUZLINARES	SCB II SpA	124	0	9	0	133	288	958	9.496	10.874	0	0	0	0	0
LUZLINARES	SPV P4 S.A.	85	0	5	0	90	215	497	769	1.570	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	Abengoa	2.201	660	688	-9	3.540	3.729	14.107	4.211	25.587	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	Acciona	1.166	415	442	-7	2.017	2.188	7.819	4.268	16.291	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	Aela Generación S.A.	3.343	279	1.621	-18	5.225	5.847	30.774	75.289	117.135	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	AES GENER	111.502	43.987	48.405	-536	203.358	238.118	862.889	787.113	2.091.477	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	Amunche Solar SpA	434	0	131	-2	563	811	3.885	13.648	18.907	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	Chungungo S.A.	365	0	80	-2	443	617	2.206	1.525	4.791	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	206	26	113	0	345	327	1.861	5.611	8.144	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	E-CL	6.341	3.491	3.699	-43	13.488	18.467	66.099	40.882	138.936	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	El Campesino	1.737	2.771	2.936	-31	7.413	14.284	47.883	15.630	85.210	0	0	0	0	0

Distribuidora	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
LUZPARRAL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	190	45	63	-2	295	318	1.238	748	2.599	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	134	7	47	0	188	189	850	536	1.763	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	ENDESA	85.017	35.502	39.776	-432	160.243	193.243	699.282	597.925	1.650.693	-381	0	0	0	-381
LUZPARRAL	Energía Cerro El Morado S.A.	103	0	17	0	120	149	608	421	1.298	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	949	131	563	-4	1.638	1.567	8.802	26.307	38.315	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	Norvind	116	35	37	0	187	199	744	201	1.331	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	PANGUIPULLI	537	135	156	-2	827	883	3.632	1.796	7.137	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	Pelumpén S.A.	679	0	160	-3	836	1.198	4.133	2.558	8.725	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	San Juan SpA.	867	238	338	-3	1.441	1.516	5.744	3.457	12.158	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	Santiago Solar S.A.	210	0	51	-1	259	374	1.273	957	2.864	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	SCB II SpA	362	0	105	-2	466	660	3.195	11.209	15.529	0	0	0	0	0
LUZPARRAL	SPV P4 S.A.	43	0	8	-1	50	68	259	189	567	0	0	0	0	0
Mataquito	Abengoa	170	30	0	1	216	167	164	0	547	-15	0	0	0	-15
Mataquito	Acciona	76	17	0	-273	0	80	77	0	157	-180	0	0	0	-180
Mataquito	Aela Generación S.A.	-17	0	0	0	0	0	0	0	0	-17	0	0	0	-17
Mataquito	AES GENER	-182	0	0	0	0	0	0	0	0	-182	0	0	0	-182
Mataquito	Amunche Solar SpA	-3	0	0	0	0	0	0	0	0	-3	0	0	0	-3
Mataquito	Chungungo S.A.	21	0	0	0	25	15	16	0	56	-3	0	0	0	-3
Mataquito	COLBÚN	-178	0	0	0	0	0	0	0	0	-178	0	0	0	-178
Mataquito	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	-1	0	0	0	0	0	0	0	0	-1	0	0	0	-1
Mataquito	E-CL	469	143	0	4	705	686	559	0	1.950	-89	0	0	0	-89
Mataquito	El Campesino	181	113	0	3	371	508	446	0	1.325	-73	0	0	0	-73
Mataquito	Empresa Eléctrica Carén S.A.	13	2	0	0	17	13	13	0	43	-1	0	0	0	-1
Mataquito	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	12	1	0	0	14	11	12	0	37	-1	0	0	0	-1
Mataquito	ENDESA	-483	128	0	-4.576	0	448	432	0	880	-4.932	0	0	0	-4.932
Mataquito	Energía Cerro El Morado S.A.	6	0	0	0	7	4	4	0	16	-1	0	0	0	-1
Mataquito	Ibereoica Cabo Leones I S.A.	-1	0	0	0	0	0	0	0	0	-1	0	0	0	-1

Distribuidora	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
Mataquito	Norvind	8	1	0	0	10	8	8	0	26	-1	0	0	0	-1
Mataquito	PANGUIPULLI	76	12	0	-441	0	72	71	0	143	-353	0	0	0	-353
Mataquito	Pelumpén S.A.	38	0	0	-22	23	28	29	0	80	-7	0	0	0	-7
Mataquito	San Juan SpA.	61	14	0	0	83	66	64	0	213	-7	0	0	0	-7
Mataquito	Santiago Solar S.A.	12	0	0	0	14	9	9	0	32	-2	0	0	0	-2
Mataquito	SCB II SpA	-2	0	0	0	0	0	0	0	0	-2	0	0	0	-2
Mataquito	SPV P4 S.A.	1	0	0	0	1	1	1	0	3	0	0	0	0	0
SAESA	Abengoa	114.716	151.565	12.053	4.995	283.328	461.140	1.359.162	53.846	2.157.475	0	0	0	0	0
SAESA	Acciona	59.663	95.720	7.612	2.719	165.713	257.542	729.283	91.767	1.244.305	0	0	0	0	0
SAESA	Aela Generación S.A.	130.239	202.423	21.053	6.305	360.020	597.790	1.668.038	0	2.625.847	0	0	0	0	0
SAESA	Amunche Solar SpA	15.173	0	3.074	538	18.785	55.049	157.146	0	230.980	0	0	0	0	0
SAESA	Chungungo S.A.	17.159	0	2.511	590	20.261	58.486	172.406	19.216	270.368	0	0	0	0	0
SAESA	COLBÚN	0	0	0	363.543	363.543	0	16.677	0	380.221	0	-1.206.966	0	-338.578	-1.545.544
SAESA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	8.737	18.977	1.052	466	29.232	42.528	120.441	0	192.200	0	0	0	0	0
SAESA	E-CL	239.326	804.045	63.941	23.259	1.130.571	2.197.291	5.962.066	1.250.592	10.540.521	0	0	0	0	0
SAESA	El Campesino	-45.366	638.167	50.750	17.421	660.972	1.641.972	4.531.996	427.707	7.262.648	0	0	0	0	0
SAESA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	9.824	12.792	1.054	425	24.095	39.773	116.175	19.344	199.387	0	0	0	0	0
SAESA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	7.209	6.439	590	293	14.532	27.011	82.119	10.584	134.245	0	0	0	0	0
SAESA	ENDESA	-269.170	438.223	32.664	279.828	481.546	956.627	2.911.118	4.193.994	8.543.285	0	-923.974	0	0	-923.974
SAESA	Energía Cerro El Morado S.A.	4.807	0	529	167	5.502	15.683	48.190	7.347	76.722	0	0	0	0	0
SAESA	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	40.323	94.886	5.258	2.214	142.680	203.204	567.260	0	913.144	0	0	0	0	0
SAESA	Norvind	5.954	7.977	634	260	14.825	24.030	70.674	2.834	112.363	0	0	0	0	0
SAESA	PANGUIPULLI	31.161	39.917	2.978	1.323	75.380	124.331	363.801	113.898	677.410	0	0	0	0	0
SAESA	Pelumpén S.A.	0	0	0	2	2	0	0	56.789	56.792	0	-2.126	0	0	-2.126
SAESA	Pelumpén S.A. (Colbún)	19.175	0	3.048	12.801	35.024	68.262	194.837	0	298.124	0	0	0	-35.461	-35.461
SAESA	Pelumpén S.A. (Polpaico)	12.474	0	1.974	8.167	22.615	43.568	124.301	0	190.483	0	0	0	-23.663	-23.663
SAESA	San Juan SpA.	45.454	76.836	5.151	2.082	129.523	195.471	560.595	95.184	980.772	0	0	0	0	0
SAESA	Santiago Solar S.A.	9.882	0	1.586	338	11.805	34.178	99.153	16.917	162.054	0	0	0	0	0

Distribuidora	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
SAESA	SCB II SpA	12.662	0	2.459	449	15.570	45.581	131.131	0	192.282	0	0	0	0	0
SAESA	SPV P4 S.A.	2.027	0	264	69	2.360	6.773	20.325	3.248	32.705	0	0	0	0	0
SOCOEPA	Abengoa	4.704	5.625	963	170	11.462	20.934	50.697	4.412	87.505	0	0	0	0	0
SOCOEPA	Acciona	2.432	3.273	607	93	6.406	12.138	27.276	5.546	51.366	0	0	0	0	0
SOCOEPA	Aela Generación S.A.	26	295	0	0	320	0	0	0	320	0	0	0	0	0
SOCOEPA	Amunche Solar SpA	3	0	0	0	3	0	0	0	3	0	0	0	0	0
SOCOEPA	Chungungo S.A.	787	6	422	19	1.235	3.305	5.884	2.177	12.601	0	0	0	0	0
SOCOEPA	COLBÚN	0	0	0	18.337	18.337	705	9.991	103.822	132.855	0	-63.257	0	0	-63.257
SOCOEPA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	2	28	0	0	30	0	0	0	30	0	0	0	0	0
SOCOEPA	E-CL	12.759	27.550	5.102	787	46.198	103.084	227.106	55.947	432.335	0	0	0	0	0
SOCOEPA	El Campesino	2.737	21.836	4.053	588	29.215	78.994	170.542	21.227	299.978	0	0	0	0	0
SOCOEPA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	422	549	95	13	1.080	2.988	4.474	1.344	9.885	0	0	0	0	0
SOCOEPA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	359	234	54	10	657	3.574	3.629	1.330	9.190	0	0	0	0	0
SOCOEPA	ENDESA	-4.735	10.555	1.910	10.673	18.404	34.183	89.111	197.664	339.363	0	-36.296	0	0	-36.296
SOCOEPA	Energía Cerro El Morado S.A.	216	0	89	5	309	779	1.613	521	3.222	0	0	0	0	0
SOCOEPA	Iberecoica Cabo Leones I S.A.	12	229	0	0	241	0	0	0	241	0	0	0	0	0
SOCOEPA	Norvind	249	462	51	9	770	1.093	2.636	233	4.731	0	0	0	0	0
SOCOEPA	PANGUIPULLI	979	822	185	34	2.019	4.251	10.757	4.116	21.143	0	0	0	0	0
SOCOEPA	Pelumpén S.A.	1.436	0	843	35	2.315	6.407	10.855	3.323	22.900	0	0	0	0	0
SOCOEPA	San Juan SpA.	1.931	2.156	407	73	4.568	19.362	22.303	8.250	54.483	0	0	0	0	0
SOCOEPA	Santiago Solar S.A.	443	0	266	11	721	2.005	3.346	1.324	7.396	0	0	0	0	0
SOCOEPA	SCB II SpA	2	0	0	0	2	0	0	0	2	0	0	0	0	0
SOCOEPA	SPV P4 S.A.	91	0	44	2	137	362	682	239	1.420	0	0	0	0	0
TIL TIL	Abengoa	551	457	0	2	1.010	4.720	0	0	5.730	0	0	0	0	0
TIL TIL	Acciona	287	288	0	1	576	2.530	0	0	3.106	0	0	0	0	0
TIL TIL	Aela Generación S.A.	-4	52	0	0	51	0	0	0	51	-4	0	0	0	-4
TIL TIL	AES GENER	4.531	5.381	0	25	9.937	50.021	0	0	59.959	0	0	0	0	0
TIL TIL	Amunche Solar SpA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TIL TIL	Chungungo S.A.	79	0	0	0	79	554	0	0	633	0	0	0	0	0
TIL TIL	COLBÚN	4.093	4.775	0	20	8.888	38.088	0	0	46.975	0	0	0	0	0
TIL TIL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	0	5	0	0	5	0	0	0	5	0	0	0	0	0
TIL TIL	E-CL	1.764	2.420	0	10	4.194	20.780	0	0	24.974	0	0	0	0	0
TIL TIL	El Campesino	728	1.923	0	8	2.658	15.763	0	0	18.421	0	0	0	0	0
TIL TIL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	48	32	0	0	80	399	0	0	479	0	0	0	0	0

Distribuidora	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2021 [USD]	Saldos PNP Enero 2021 [USD]	Saldos PNP Julio 2020[USD]	Saldos PNP Enero 2020 [USD]	Total Saldos [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2021 [USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2021[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Julio 2020[USD]	Montos adeudados a favor de la Distribuidora PNP Enero 2020 [USD]	Total Montos adeudados a favor de la Distribuidora [USD]
TIL TIL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	39	3	0	0	42	296	0	0	339	0	0	0	0	0
TIL TIL	ENDESA	7.206	14.909	0	64	22.179	118.336	0	0	140.515	0	0	0	0	0
TIL TIL	Energía Cerro El Morado S.A.	22	0	0	0	22	153	0	0	175	0	0	0	0	0
TIL TIL	GUACOLDA	791	876	0	7	1.674	13.267	0	0	14.941	0	0	0	0	0
TIL TIL	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-1	24	0	0	24	0	0	0	24	-1	0	0	0	-1
TIL TIL	Norvind	29	24	0	0	52	245	0	0	297	0	0	0	0	0
TIL TIL	PANGUIPULLI	277	174	0	1	451	2.340	0	0	2.791	0	0	0	0	0
TIL TIL	Pelumpén S.A.	143	0	0	1	144	1.014	0	0	1.158	0	0	0	0	0
TIL TIL	San Juan SpA.	225	166	0	1	392	1.915	0	0	2.307	0	0	0	0	0
TIL TIL	Santiago Solar S.A.	45	0	0	0	45	314	0	0	359	0	0	0	0	0
TIL TIL	SCB II SpA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TIL TIL	SPV P4 S.A.	9	0	0	0	9	64	0	0	74	0	0	0	0	0
Coopelan		0	0	0	0	0	0	0	7.733	7.733	0	0	-7.733	0	-7.733

(*) Corresponde a ajuste de modificaciones de informadas por CEN por energías y potencias segundo semestre 2020, corrección PNP julio 2018.

Tabla 9b: Saldos por Suministrador - Distribuidor SSMM

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Total Período [USD]	Saldo Total Acumulado [USD]	Suma total Acumulado ajustado inciso final Art. 22 Resolución Exenta N° 72 [USD]
Edelaysen S.A.	Edelaysen S.A.	478.095	-45.759	432.336	920.539	1.352.874
Sagesa S.A.	Saesa S.A.	-36.630	-43.912	-80.542	22.546	-57.996
Edelmag S.A.	Edelmag S.A.	1.509.166	321.108	1.830.274	4.204.663	6.034.937
Total		1.950.631	231.436	2.182.067	5.147.748	7.329.815

Tabla 9c: Descuento de saldos inciso final artículo 22° Resolución Exenta N° 72

Sistema Mediano		Recibe Saldo [USD]			
		Aysén	Palena	Hornopirén	Punta Arenas
Aporta Saldo [USD]	General Carrera	29.579	31.272	-	-
	Cochamó	-	-	443.552	-
	Porvenir	-	-	-	89.079
	Puerto Natales	-	-	-	1.274.816
	Puerto Williams	-	-	-	513.432

El detalle por contrato de los SalDOS originados por la aplicación del mecanismo de estabilización está contenido en el **Anexo 3** del presente informe, el que forma parte integrante del mismo para todos los efectos legales, y se encuentra publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl), en el siguiente link: https://www.cne.cl/archivos_bajar/Anexo_3.xlsx.

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.

PNLPajustado_{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 10: Transferencias entre Distribuidoras (TD)

Distribuidora	TD \$/kWh
CEC	-8,57
Cge Distribución	-7,06

Distribuidora	TD \$/kWh
Chilquinta	-1,31
Codiner	2,32
Coelcha	-6,43
Colina	0,00
Conafe	4,24
Coopelan	1,29
Coopersol	6,36
Cooprel	1,86
Copelec	-0,65
Crell	0,51
Edecsa	-1,92
EEPA	-0,35
Elecda	3,35
Eliqsa	2,00
Emelari	2,88
Emelat	5,05
Emelca	-8,28
Enel Distribución	2,69
Frontel	2,69
Litoral	0,51
Luz Osorno	9,00
Luzandes	0,00
Luzlinares	-3,35
Luzparral	-1,75
Saesa	8,87
Socoepa	1,79
TilTil	2,59
Mataquito	27,24

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. Dicho balance deberá:

- a) Adicionar las compras reales a nivel de subestación primaria de distribución, valorizadas a los precios PEC o PEC Ajustados, según corresponda;
- b) Descontar las compras reales en los puntos de compra, valorizados a los precios que las Distribuidoras pagan a sus Suministradores por sus respectivos contratos, establecidos en el Decreto PNP semestral de acuerdo a la letra a) del Artículo 8º de la Resolución Exenta N° 72;
- c) Adicionar o descontar las transferencias producto de la aplicación de los TD, según si la Distribuidora contaba con un TD negativo o TD positivo, respectivamente;
- d) Descontar el déficit del balance del período anterior de la correspondiente Distribuidora;
- e) Adicionar o descontar las transferencias recibidas o realizadas a otras Distribuidoras, respectivamente, producto de la ejecución de las instrucciones de pago mandatadas por el balance del período anterior. En el caso que la referida instrucción de pago no se encuentre ejecutada, se deberán adicionar o descontar las transferencias que se originen del balance establecido en el informe técnico del periodo anterior y el balance del período tarifario siguiente deberá considerar las diferencias que se produzcan entre dicho valor contabilizado y el valor efectivamente ejecutado;
- f) Descontar las transferencias realizadas a Suministradores producto de la ejecución de las instrucciones de pago mandatadas en el período anterior en virtud del pago de Saldos a que se refiere el Artículo 18º de la Resolución Exenta N° 72; y,
- g) Adicionar las multas y garantías cobradas a los Suministradores en virtud de los contratos de suministro o a los oferentes de los procesos de licitación de suministro.

La tabla siguiente muestra el Balance por distribuidora desagregado por cada uno de los literales del artículo 17º de la Resolución Exenta N° 72.

Tabla 11a: Balance Distribuidoras

Distribuidora	17° a) RE 72/2020	17° b) RE 72/2020	17° c) RE 72/2020	17° d) RE 72/2020	17° e) RE 72/2020	17° f) RE 72/2020	17° g) RE 72/2020	Ajuste PNP julio 2018	13° inciso cuarto RE 72/2020	22° incisos séptimo y octavo RE 72/2020	Corrección Socoepe	Balance Distribuidora
CEC	3.504.388.199	3.698.255.200	-809.916	427.150.344	578.703.963	0	0	-20.761.476	48.984.658	0	0	28.242.667
Cge Distribución	312.265.132.457	333.775.784.067	265.576	39.939.530.385	31.824.129.217	0	0	-612.297.249	366.468.033	0	0	-28.647.553.073
Chilquinta	90.341.195.486	91.121.430.369	23.389	-1.369.227.211	-2.159.888.852	0	75.464.086	405.977.519	4.533.880	0	0	-1.896.899.467
Codiner	2.841.539.706	2.785.805.640	8.979	382.433.003	460.714.596	0	1.867.461	-33.606.764	145.936.097	0	0	315.417.002
Coelcha	2.080.961.130	2.171.166.052	-475.108	230.750.026	310.453.444	0	0	-11.271.434	29.855.190	0	0	31.100.228
Conafe	64.138.823.016	65.085.974.561		4.821.006.641	0	0	0	-29.177.060	28.588.355	0	0	-5.710.392.771
Coopelan	4.741.450.180	4.712.164.058	4.206	263.097.762	355.702.762	0	0	-3.661.481	101.198.911	0	0	226.747.308
Coopersol	48.624.900	41.032.209	-89	-10.263.351	-15.167.941	0	0	0	0	0	0	2.688.191
Cooprel	2.156.292.361	1.996.265.548	10.586	18.001.713	-5.411.025	0	0	-19.731.666	71.578.305	0	0	227.913.461
Copelec	10.092.024.858	10.047.500.066	17.622	392.739.042	460.286.258	0	0	-86.170.816	129.515.246	0	0	327.740.449
Crell	4.064.912.001	3.763.079.796	2.743	-150.859.512	-192.171.279	0	0	-2	102.161.009	0	0	362.678.706
Edecsa	2.460.776.360	2.381.253.955	14.262	12.256.514	56.897.349	0	4.270.911	598.542	26.903	0	0	127.848.250
Colina	3.987.775.714	3.777.273.393	20.977	-343.489.504	-521.149.103	0	0	0	0	0	0	32.821.745
EEPA	6.722.201.019	6.237.452.247	42.983	-1.614.612.407	-2.661.081.490	0	7.339.120	-2	0	0	0	-554.424.172
Eledda	31.104.473.770	27.550.633.927	0	-7.899.283.059	0	0	0	920.547.858	142.751.383	0	0	10.675.326.426
Eliqsa	16.189.411.128	14.557.797.904	0	-4.508.317.872	0	0	0	964.997.850	37.626.954	0	0	5.212.560.201
Emelari	10.532.144.141	9.341.113.370	0	-2.737.118.365	0	0	33.495.693	489.040.946	4.182.331	0	0	3.476.786.214
Emelat	17.513.708.993	17.042.203.757	0	552.980.855	0	0	0	77.393.941	620.893.390	0	0	462.023.831
Emelca	746.640.264	799.540.357	2.538	61.015.625	81.741.465	0	1.067.728	274.207	178	0	0	-31.383.091
Enel Distribución	315.752.680.811	297.622.050.452	751.597	-27.332.691.227	-45.457.860.353	0	330.465.842	19	10.762.064	0	0	345.937.522
Frontel	37.140.901.428	36.553.380.134	12.860	3.043.294.555	3.617.143.904	0	30.502.660	-326.451.268	925.015.151	0	0	2.443.326.861
Litoral	5.254.117.802	5.045.311.915	39.341	-196.905.309	-265.068.161	0	2.707.818	1.218.183	303.373	0	0	142.396.702
Luz Osorno	5.671.024.172	4.955.845.299	3.283	11.557.021	-26.986.118	0	10.921.692	-68.779.238	260.904.113	0	0	1.017.237.493
Luzlinares	5.290.858.642	5.330.786.341	27.415	82.360.466	112.617.220	0	3.249.382	-3	2.559.517	0	0	-3.889.458
Luzparral	5.288.223.703	5.320.525.085	26.363	66.114.333	94.891.864	0	3.137.334	1	283.154	0	0	-129.728
Saesa	58.126.430.549	52.295.898.948	1.245	-846.709.501	-1.587.437.472	0	72.972.769	-476.492.661	1.880.841.486	2.128.503.054	0	5.391.606.248
Socoepe	1.735.111.026	1.689.239.495	5.852	9.383.569.186	15.088.538.629	0	0	-21.653.351	73.986.700	0	9.070.630.329	14.917.105.502
Til Til	595.493.344	569.142.705	3.294	-87.747.701	-146.881.011	0	0	0	4.008	0	0	-32.781.958
Mataquito	39.564.504	32.213.876	0	-1.837.294	-2.717.864	0	0	0	4.495.190	0	0	10.965.247
Edelmag	0	0	0	0		0	0	0	0	30.209.943	0	-30.209.943
Edelaysen	0	0	0	0		0	0	0	0	4.405.203	0	-4.405.203
Total	1.020.426.881.666	1.010.300.120.725	0	12.588.795.159	0	0	577.462.496	1.149.994.594	4.993.455.577	2.163.118.199	9.070.630.329	8.866.401.391

Conforme a lo dispuesto en el artículo 18º de la Resolución Exenta N° 72, en caso de que el resultado de los balances definido de acuerdo al artículo 17º de la citada resolución muestre la existencia de un Excedente Semestral de las Distribuidoras, un monto equivalente a dicho excedente será pagado al conjunto de Suministradores que cuenten con Saldos según el registro señalado en el artículo 13º de la Resolución Exenta N° 72, a prorrata del monto de Saldos de cada Suministrador, por parte de las Distribuidoras de sus correspondientes contratos.

Para tales efectos, el informe técnico determinará el excedente de cada Distribuidora como la porción en la que contribuye cada Distribuidora en el Excedente Semestral de las Distribuidoras. Cada Distribuidora deberá transferir su excedente entre las distintas Distribuidoras, a prorrata del Saldo total adeudado por éstas.

En cumplimiento de lo señalado en los párrafos anterior, a continuación se presenta la determinación de excedente de cada distribuidora:

Tabla 11b: Excedente Semestral Distribuidoras

Distribuidora	Excedente [\$]
CEC	5.470.057
Cge Distribución	0
Chilquinta	0
Codiner	61.090.153
Coelcha	6.023.511
Conafe	0
Coopelan	43.916.554
Coopersol	520.650
Cooprel	44.142.415
Copelec	63.476.965
Crell	70.243.828
Edecsa	24.761.725
Colina	6.356.935
EEPA	0
Elecda	2.067.603.582
Eliqsa	1.009.571.765
Emelari	673.386.025
Emelat	89.485.051
Emelca	0
Enel Distribución	67.001.385
Frontel	473.225.002
Litoral	27.579.478
Luz Osorno	197.019.164
Luzlinares	0
Luzparral	0
Saesa	1.044.249.510
Socoepa	2.889.153.880
Til Til	0
Mataquito	2.123.756
Edelmag	0

Distribuidora	Excedente [\$]
Edelaysen	0
Total	8.866.401.391

Tabla 11c: Prorrata Saldos por Distribuidora

Distribuidora	Saldos	Prorrata Saldos por Distribuidora	Excedente Semestral asignado para pago de Saldos por Distribuidora
	[US\$]	%	[\$]
CEC	2.654.689	0,28%	24.709.322
Cge Distribución	326.009.414	34,22%	3.034.430.927
Chilquinta	86.694.022	9,10%	806.930.749
Codiner	2.048.488	0,22%	19.066.919
Coelcha	1.609.179	0,17%	14.977.919
Conafe	63.305.755	6,65%	589.237.402
Coopelan	2.683.333	0,28%	24.975.932
Coopersol	55.496	0,01%	516.543
Cooprel	1.210.932	0,13%	11.271.112
Copelec	7.425.222	0,78%	69.112.492
Crell	2.322.398	0,24%	21.616.418
Edecsa	2.819.365	0,30%	26.242.090
Colina	2.138.875	0,22%	19.908.223
EEPA	5.217.317	0,55%	48.561.751
Elecsa	30.263.843	3,18%	281.689.849
Eliqsa	15.084.715	1,58%	140.405.534
Emelari	9.644.758	1,01%	89.771.497
Emelat	12.344.437	1,30%	114.899.573
Emelca	1.060.341	0,11%	9.869.446
Enel Distribución	284.925.128	29,91%	2.652.026.543
Frontel	28.698.346	3,01%	267.118.510
Litoral	5.527.488	0,58%	51.448.763
Luz Osorno	3.119.805	0,33%	29.038.530
Luzlinares	4.782.661	0,50%	44.516.063
Luzparral	4.249.456	0,45%	39.553.091
Saesa	37.474.336	3,93%	348.803.679
Socoepa	1.490.969	0,16%	13.877.646
Til Til	323.312	0,03%	3.009.321
Mataquito	5.508	0,00%	51.267
Edelmag	6.034.937	0,63%	56.171.997
Edelaysen	1.352.874	0,14%	12.592.284
Total	952.577.400	100,00%	8.866.401.391

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° 3T. Para la conversión de los Precios de Nudo de Corto Plazo a dólares, se utilizó el promedio del valor diario del dólar observado

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

de los Estados Unidos de América de los meses de octubre de 2020 a marzo de 2021, publicados por el Banco Central (743,19 [\$/US\$]). A continuación, se presentan dichos precios considerados en el presente cálculo:

Tabla 12: Precios de Nudo de Corto Plazo

NUDO	POTENCIA [US\$/kW/mes]	ENERGIA [US\$/MWh]	POTENCIA [\$/kW/mes]	ENERGIA [\$/kWh]
Atacama 220	8,4196	54,589	6.257,36	40,570
Calama 220	8,2697	53,024	6.145,98	39,407
Chuquicamata 220	8,2705	54,963	6.146,59	40,848
Condores 220	8,7357	54,944	6.492,29	40,834
Crucero 220	8,0830	53,751	6.007,21	39,947
El Cobre 220	8,3058	52,651	6.172,76	39,130
El Tesoro 220	8,4196	56,046	6.257,36	41,653
Encuentro 220	8,1526	54,343	6.058,94	40,387
Esperanza Sing 220	8,4122	55,979	6.251,88	41,603
Laberinto 220	8,2992	52,859	6.167,89	39,284
Lagunas 220	8,5326	55,259	6.341,35	41,068
Nueva Victoria 220	8,4941	55,002	6.312,74	40,877
O'higgins 220	8,2394	52,354	6.123,46	38,909
Parinacota 220	9,0158	57,176	6.700,44	42,493
Pozo Almonte 220	8,7242	69,648	6.483,77	51,762
Tarapaca 220	8,5899	55,612	6.383,95	41,330
Diego de Almagro 220	8,0920	52,474	6.013,91	38,998
Carrera Pinto 220	8,0584	52,524	5.988,95	39,035
Cardones 220	8,0937	53,042	6.015,12	39,420
Maitencillo 220	7,9831	51,942	5.932,96	38,603
Punta Colorada 220	8,0175	53,500	5.958,52	39,761
Pan De Azucar 220	8,1338	56,395	6.044,95	41,912
Los Vilos 220	8,1141	57,630	6.030,34	42,830
Nogales 220	8,1895	61,194	6.086,33	45,479
Quillota 220	8,2755	59,823	6.150,24	44,460
Polpaico 220	8,2722	58,256	6.147,80	43,295
Los Maquis 220	8,3754	59,823	6.224,49	44,460
El Llano 220	8,3312	59,779	6.191,63	44,427
Lampa 220	8,3475	63,610	6.203,80	47,274
Cerro Navia 220	8,3557	59,015	6.209,89	43,859
Chena 220	8,3639	59,056	6.215,97	43,890
Maipo 220	8,1854	59,504	6.083,29	44,223
Candelaria 220	8,1641	60,147	6.067,47	44,701
Colbun 220	7,8914	58,653	5.864,79	43,590
Alto Jahuel 220	8,2050	60,582	6.097,90	45,024
Melipilla 220	8,3426	61,299	6.200,15	45,557
Rapel 220	8,2730	61,333	6.148,41	45,582
Itahue 220	7,8971	60,731	5.869,05	45,135
Ancoa 220	7,8914	58,653	5.864,79	43,590
Charrua 220	7,2116	55,246	5.359,62	41,058
Hualpen 220	7,3656	56,392	5.474,05	41,910
Lagunillas 220	7,3189	56,046	5.439,36	41,653
Temuco 220	7,0159	54,722	5.214,16	40,669
Cautín 220	6,9840	56,115	5.190,42	41,704
Los Ciruelos 220	7,6285	51,853	5.669,43	38,537
Valdivia 220	7,7192	51,037	5.736,85	37,930
Barro Blanco 220	7,0933	50,893	5.271,66	37,823

NUDO	POTENCIA	ENERGIA	POTENCIA	ENERGIA
	[US\$/kW/mes]	[US\$/MWh]	[\$/kW/mes]	[\$/kWh]
Puerto Montt 220	7,5597	52,626	5.618,31	39,111
Melipulli 220	7,5597	52,629	5.618,31	39,113
Chiloe 220	7,5635	53,689	5.621,12	39,901

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 Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Potencia Promedio (PNPP) por concesionaria

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 de Energía Promedio en Punto de Referencia

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 13: Precios de Nudo de Energía Promedio en Punto de Referencia

Cod Dx	Empresa Distribuidora	PNEP [US\$/MWh]
1	Emelari	83,420
2	Eliqsa	87,063
20	Coopersol	58,254
3	Elecda	84,708
4	Emelat	93,706
6	Chilquinta	92,471
7	Conafe	87,632
8	Emelca	106,721
9	Litoral	93,015
10	Enel Distribución	76,491
12	Colina	0,000
13	Til Til	76,401
14	EEPA	74,583
15	Luzandes	0,000
18	Cge Distribución	99,544

Cod Dx	Empresa Distribuidora	PNEP [US\$/MWh]
21	Coopelan	88,522
22	Frontel	86,978
23	Saesa	88,042
26	Codiner	88,729
28	Edecsa	97,705
29	CEC	97,109
31	LuzLinares	92,016
32	LuzParral	94,823
33	Copelec	93,884
34	Coelcha	100,374
35	Socoepa	99,524
36	Cooprel	98,995
39	Luz Osorno	88,206
45	Mataquito	76,598
40	Crell	99,952
Precio Prom. Sist.		88,063

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 el artículo 5° de la Resolución Exenta N° 72, 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”). La citada disposición continúa señalando que, en el período comprendido entre el 1 de

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.

enero de 2021 y hasta el término de la vigencia del Mecanismo de Estabilización, los precios que las Distribuidoras podrán traspasar a sus clientes regulados corresponderán al “PEC Ajustado”, el cual se determinará como el PEC indexado por IPC. A estos efectos, el valor del IPC a utilizar en cada fijación semestral corresponderá al valor mensual del referido índice del cuarto mes anterior al de inicio de vigencia de las tarifas correspondientes. Para el caso del valor base del IPC, este corresponderá al valor mensual del mes de enero de 2021.

En línea con lo anterior, el artículo 7° de la Resolución Exenta N° 72 dispone que dichos PEC Ajustado 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.

Tabla 14: Precios en Nivel de Distribución en Sistema Eléctrico Nacional

COD Dx	Empresa Distribuidora	Sistema Tx Zonal	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
1	Emelari	STX A	63,387	7.094,48
2	Eliqsa	STX A	60,968	7.044,17
20	Coopersol	STX A	48,907	5.573,51
3	Elecda	STX A	58,969	6.651,35
3	Elecda	STX B	59,782	6.671,69
4	Emelat	STX B	66,151	6.077,85
6	Chilquinta	STX C	67,242	6.273,91
7	Conafe	STX B	66,610	6.155,83
7	Conafe	STX C	66,472	6.094,95
8	Emelca	STX C	72,084	6.312,77
9	Litoral	STX C	70,653	6.248,51
10	Enel Distribución	STX C	58,817	5.979,79
10	Enel Distribución	STX D	58,066	6.001,66
12	Colina	STX D	57,776	6.018,38
13	TilTil	STX C	58,528	5.976,40
13	TilTil	STX D	57,775	5.998,26
14	EEPA	STX D	53,804	5.832,92
15	Luzandes	STX D	57,428	5.982,26
18	Cge Distribución	STX D	64,433	6.036,67
18	Cge Distribución	STX E	65,069	6.120,36
21	Coopelan	STX E	63,038	5.976,13
22	Frontel	STX E	62,935	6.117,11
23	Saesa	STX B	64,044	5.763,51
23	Saesa	STX E	63,727	5.806,78
23	Saesa	STX F	64,587	5.817,57
26	Codiner	STX E	63,459	6.330,91
28	Edecsa	STX C	71,655	6.212,38
29	CEC	STX E	64,220	6.095,91
31	Luzlinares	STX E	63,275	5.940,72
32	Luzparral	STX E	65,286	5.942,51
33	Copelec	STX E	64,381	5.946,90
34	Coelcha	STX E	62,402	5.963,11
35	Socoepa	STX F	63,936	5.906,61

COD Dx	Empresa Distribuidora	Sistema Tx Zonal	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
36	Cooprel	STX F	63,594	6.026,26
39	Luz Osorno	STX F	64,443	6.040,87
40	Crell	STX F	64,778	5.466,75

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 15: Precios en Barras de retido de los Sistemas Medianos

Barra de retiro	Precio energía estabilizado (*) [\$/kWh]	Precio Potencia estabilizado (*) [\$/kW-mes]
Aysen 23	66,293	8.168,35
Chacab 33	66,268	8.168,35
Mañi 33	66,340	8.168,35
Ñire 33	66,336	8.168,35
Tehuel 23	66,372	8.168,35
Palena 23	62,880	11.576,75
General Carrera 23	87,947	15.880,12
Punta Arenas 13,2	46,588	10.684,17
Tres Puentes 13,2	46,588	10.684,17
Puerto Natales 13,2	67,854	6.197,47
Porvenir 13,2	63,213	7.834,97
Puerto Williams 13,2	226,045	14.946,31

Tabla 16: Ponderadores Ni para 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
	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 15 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 siguiente:

Tabla 17: Precios en Nivel de Distribución en Sistemas Medianos

Distribuidora	Precio Energía estabilizado [\$/kWh]	Precio Potencia estabilizado [\$/kW-mes]
Edelaysen	67,639	8.975,82
Edelmag	53,583	9.937,10

Adicionalmente, y en concordancia con lo dispuesto el artículo 24° de la Resolución Exenta N° 72, en la presente fijación 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 18: Precios en Nivel de Distribución para Mataquito

Empresa Distribuidora	Sistema Tx Zonal	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
Mataquito	STX B	77,150	6.596,80

9. MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL

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 19: Factor de Intensidad y Descuento por RGL Decreto 20T

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Capacidad Instalada neta [MW]	N° Clientes	Factor intensidad [kW/N° Clientes Regulados]	Descuento Pe por RGL [%]
1	2102	Mejillones	3.130	3.661	854,93	35,00%
2	8308	Quilaco	1.476	1.782	828,01	35,00%
3	8314	Alto Biobío	1.191	1.485	802,18	35,00%
4	8302	Antuco	903	1.899	475,69	35,00%
5	2103	Sierra Gorda	231	538	429,12	35,00%
6	6202	La Estrella	380	1.384	274,37	17,50%
7	3304	Huasco	762	3.924	194,28	17,50%
8	9205	Lonquimay	690	4.184	164,94	17,50%
9	2104	Taltal	581	3.912	148,40	17,50%
10	6203	Litueche	394	2.928	134,63	17,50%
11	7402	Colbún	1.210	9.080	133,28	17,50%
12	2301	Tocopilla	1.206	9.290	129,84	17,50%
13	3202	Diego de Almagro	342	3.519	97,09	17,50%
14	8311	Santa Bárbara	463	5.202	89,08	17,50%
15	3303	Freirina	193	2.471	78,19	17,50%
16	8309	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	6113	Pichidegua	377	7.006	53,81	8,75%
20	8303	Cabrero	596	11.433	52,11	8,75%
21	5105	Puchuncaví	805	16.125	49,91	8,75%
22	7109	San Clemente	871	17.869	48,75	8,75%
23	4202	Canela	168	3.578	46,85	8,75%
24	5501	Quillota	1.623	35.203	46,09	8,75%
25	6107	Las Cabras	383	10.173	37,61	8,75%
26	6110	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	9209	Renaico	88	4.015	21,92	8,75%
30	4203	Los Vilos	242	11.418	21,21	8,75%
31	13303	Tiltil	123	6.141	20,04	8,75%
32	1405	Pica	44	2.217	19,81	8,75%
33	4104	La Higuera	38	2.003	19,22	8,75%
34	8102	Coronel	844	45.201	18,68	8,75%
35	10205	Dalcahue	101	5.724	17,64	8,75%
36	9110	Melipeuco	41	2.479	16,42	8,75%
37	5107	Quintero	255	16.227	15,73	8,75%
38	5703	Llaillay	133	8.871	15,04	8,75%
39	6301	San Fernando	417	30.313	13,77	4,38%
40	3103	Tierra Amarilla	49	3.746	13,12	4,38%
41	3201	Chañaral	65	5.281	12,31	4,38%
42	3101	Copiapó	648	54.985	11,78	4,38%
43	13128	Renca	462	41.167	11,22	4,38%
44	6108	Machalí	212	18.990	11,17	4,38%
45	3301	Vallenar	204	18.667	10,93	4,38%
46	4301	Ovalle	444	42.655	10,42	4,38%

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Capacidad Instalada neta [MW]	N° Clientes	Factor intensidad [kW/N° Clientes Regulados]	Descuento Pe por RGL [%]
47	15201	Putre	11	1.041	10,41	4,38%
48	1401	Pozo Almonte	60	5.955	10,07	4,38%
49	14204	Río Bueno	125	12.481	9,98	4,38%
50	5304	San Esteban	67	7.268	9,19	4,38%
51	5301	Los Andes	187	26.132	7,16	4,38%
52	7308	Teno	77	10.809	7,15	4,38%
53	10302	Puerto Octay	23	3.291	6,93	4,38%
54	8306	Nacimiento	66	9.805	6,70	4,38%
55	8304	Laja	59	9.117	6,48	4,38%
56	6204	Marchihue	18	3.201	5,62	4,38%
57	7408	Yerbas Buenas	37	6.727	5,49	4,38%
58	6116	Requínoa	43	8.223	5,25	4,38%
59	14108	Panguipulli	59	14.926	3,97	4,38%
60	8202	Arauco	57	14.382	3,94	4,38%
61	16109	Yungay	32	8.306	3,90	4,38%
62	8307	Negrete	14	3.598	3,84	4,38%
63	9202	Collipulli	33	9.133	3,61	4,38%
64	13202	Pirque	25	7.057	3,58	4,38%
65	9108	Lautaro	50	14.198	3,52	4,38%
66	13505	San Pedro	12	3.646	3,29	4,38%
67	2201	Calama	158	49.285	3,20	4,38%
68	5103	Concón	66	21.225	3,11	4,38%
69	8201	Lebu	29	9.412	3,10	4,38%
70	1101	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	7102	Constitución	169	61.720	2,75	4,38%
74	4304	Punitaqui	52	19.496	2,67	4,38%
75	6116	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 20: Porcentaje de Aporte y Descuento por RGL Adicional Decreto 20T

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Generación Real Bruta 12 meses [GWh]	% de total SIC+SING	Descuento Pe por RGL Adicional [%]
1	2102	Mejillones	12.488	16,50%	25,00%
2	5501	Quillota	7.291	9,63%	15,00%
3	5105	Puchuncaví	5.937	7,84%	15,00%
4	8308	Quilaco	5.475	7,23%	15,00%
5	8102	Coronel	5.410	7,15%	15,00%
6	2301	Tocopilla	4.594	6,07%	15,00%
7	8314	Alto Biobío	4.470	5,91%	15,00%
8	7402	Colbún	4.386	5,80%	15,00%
9	3304	Huasco	4.206	5,56%	15,00%

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 21: Precios en Nivel de Distribución

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL base (\$/kWh)	CD RGL saldos (\$/kWh)	CD RGL diferencias (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
1	EMELARI	STX A	15101	Arica	1,105	-0,083	0,022	1,043	64,430	7.094,48
1	EMELARI	STX A	15102	Camarones	-5,546	0,000	0,024	-5,523	57,865	7.094,48
1	EMELARI	STX A	*	*	1,105	-0,083	0,000	1,022	64,409	7.094,48
2	ELIQSA	STX A	1107	Alto Hospicio	1,062	-0,080	0,017	0,999	61,968	7.044,17
2	ELIQSA	STX A	1404	Huara	1,062	-0,080	0,012	0,994	61,963	7.044,17
2	ELIQSA	STX A	1101	Iquique	-2,670	0,000	-0,009	-2,679	58,289	7.044,17
2	ELIQSA	STX A	1405	Pica	-5,334	0,000	-0,013	-5,348	55,621	7.044,17
2	ELIQSA	STX A	1401	Pozo Almonte	-2,670	0,000	-0,004	-2,674	58,294	7.044,17
2	ELIQSA	STX A	*	*	1,062	-0,080	0,000	0,982	61,951	7.044,17
3	ELECDA	STX B	2104	Taltal	-10,462	0,000	0,204	-10,258	49,524	6.671,69
3	ELECDA	STX B	*	*	1,042	-0,078	0,000	0,964	60,746	6.671,69
3	ELECDA	STX A	2101	Antofagasta	1,027	-0,077	0,007	0,957	59,926	6.651,35
3	ELECDA	STX A	2201	Calama	-2,582	0,000	0,018	-2,565	56,405	6.651,35
3	ELECDA	STX A	2102	Mejillones	-35,381	0,000	0,224	-35,157	23,812	6.651,35
3	ELECDA	STX A	2103	Sierra Gorda	-20,639	0,000	0,006	-20,634	38,336	6.651,35
3	ELECDA	STX A	2301	Tocopilla	-19,165	0,000	0,108	-19,058	39,912	6.651,35

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL base (\$/kWh)	CD RGL saldos (\$/kWh)	CD RGL diferencias (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
3	ELECDA	STX A	*	*	1,027	-0,077	0,000	0,950	59,920	6.651,35
4	EMELAT	STX B	3302	Alto Del Carmen	1,153	-0,087	-0,018	1,048	67,199	6.077,85
4	EMELAT	STX B	3102	Caldera	1,153	-0,087	-0,025	1,041	67,192	6.077,85
4	EMELAT	STX B	3201	Chañaral	-2,897	0,000	0,069	-2,828	63,323	6.077,85
4	EMELAT	STX B	3101	Copiapó	-2,897	0,000	0,109	-2,788	63,363	6.077,85
4	EMELAT	STX B	3202	Diego De Almagro	-11,576	0,000	0,527	-11,049	55,102	6.077,85
4	EMELAT	STX B	3303	Freirina	-11,576	0,000	-2,721	-14,297	51,854	6.077,85
4	EMELAT	STX B	3304	Huasco	-21,499	0,000	2,173	-19,327	46,825	6.077,85
4	EMELAT	STX B	3103	Tierra Amarilla	-2,897	0,000	0,064	-2,833	63,318	6.077,85
4	EMELAT	STX B	3301	Vallenar	-2,897	0,000	-0,178	-3,075	63,076	6.077,85
4	EMELAT	STX B	*	*	1,153	-0,087	0,000	1,066	67,217	6.077,85
6	CHILQUINTA	STX C	5502	Calera	1,172	-0,088	-0,040	1,044	68,286	6.273,91
6	CHILQUINTA	STX C	5302	Calle Larga	1,172	-0,088	-0,040	1,044	68,286	6.273,91
6	CHILQUINTA	STX C	5603	Cartagena	1,172	-0,088	-0,047	1,037	68,279	6.273,91
6	CHILQUINTA	STX C	5102	Casablanca	1,172	-0,088	-0,001	1,083	68,325	6.273,91
6	CHILQUINTA	STX C	5702	Catemu	1,172	-0,088	-0,029	1,054	68,296	6.273,91
6	CHILQUINTA	STX C	5103	Concón	-2,945	0,000	0,159	-2,786	64,456	6.273,91
6	CHILQUINTA	STX C	5605	El Tabo	1,172	-0,088	-0,064	1,020	68,262	6.273,91
6	CHILQUINTA	STX C	5503	Hijuelas	1,172	-0,088	-0,026	1,058	68,300	6.273,91
6	CHILQUINTA	STX C	5504	La Cruz	1,172	-0,088	-0,035	1,049	68,291	6.273,91
6	CHILQUINTA	STX C	5802	Limache	1,172	-0,088	-0,043	1,041	68,283	6.273,91
6	CHILQUINTA	STX C	5703	Llaillay	-5,884	0,000	0,221	-5,663	61,579	6.273,91
6	CHILQUINTA	STX C	5301	Los Andes	-2,945	0,000	0,146	-2,799	64,443	6.273,91
6	CHILQUINTA	STX C	5506	Nogales	1,172	-0,088	-0,026	1,058	68,300	6.273,91
6	CHILQUINTA	STX C	5803	Olmué	1,172	-0,088	-0,040	1,044	68,286	6.273,91
6	CHILQUINTA	STX C	5704	Panquehue	1,172	-0,088	-0,026	1,057	68,300	6.273,91
6	CHILQUINTA	STX C	5105	Puchuncaví	-15,970	0,000	0,917	-15,053	52,189	6.273,91
6	CHILQUINTA	STX C	5705	Putendo	1,172	-0,088	-0,033	1,051	68,293	6.273,91
6	CHILQUINTA	STX C	5501	Quillota	-15,970	0,000	0,938	-15,032	52,210	6.273,91
6	CHILQUINTA	STX C	5801	Quilpué	1,172	-0,088	-0,046	1,038	68,280	6.273,91
6	CHILQUINTA	STX C	5107	Quintero	-5,884	0,000	0,246	-5,638	61,604	6.273,91
6	CHILQUINTA	STX C	5303	Rinconada	1,172	-0,088	-0,029	1,055	68,297	6.273,91
6	CHILQUINTA	STX C	5601	San Antonio	1,172	-0,088	-0,043	1,040	68,282	6.273,91
6	CHILQUINTA	STX C	5304	San Esteban	-2,945	0,000	0,105	-2,840	64,402	6.273,91
6	CHILQUINTA	STX C	5701	San Felipe	1,172	-0,088	-0,034	1,050	68,292	6.273,91
6	CHILQUINTA	STX C	5706	Santa María	1,172	-0,088	-0,025	1,058	68,301	6.273,91

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL base (\$/kWh)	CD RGL saldos (\$/kWh)	CD RGL diferencias (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
6	CHILQUINTA	STX C	5606	Santo Domingo	1,172	-0,088	-0,032	1,052	68,294	6.273,91
6	CHILQUINTA	STX C	5101	Valparaíso	1,172	-0,088	-0,121	0,963	68,205	6.273,91
6	CHILQUINTA	STX C	5804	Villa Alemana	1,172	-0,088	-0,048	1,036	68,278	6.273,91
6	CHILQUINTA	STX C	5109	Viña Del Mar	1,172	-0,088	-0,054	1,030	68,272	6.273,91
6	CHILQUINTA	STX C	*	*	1,172	-0,088	0,000	1,084	68,326	6.273,91
7	CONAFE	STX C	5801	Quilpué	1,158	-0,087	-0,074	0,997	67,470	6.094,95
7	CONAFE	STX C	5101	Valparaíso	1,158	-0,087	-0,061	1,011	67,483	6.094,95
7	CONAFE	STX C	5109	Viña Del Mar	1,158	-0,087	-0,059	1,012	67,484	6.094,95
7	CONAFE	STX C	*	*	1,158	-0,087	0,000	1,071	67,543	6.094,95
7	CONAFE	STX B	4103	Andacollo	1,161	-0,087	-0,046	1,028	67,638	6.155,83
7	CONAFE	STX B	5402	Cabildo	1,161	-0,087	-0,035	1,039	67,649	6.155,83
7	CONAFE	STX B	4202	Canela	-5,828	0,000	0,387	-5,441	61,169	6.155,83
7	CONAFE	STX B	4302	Combarbalá	1,161	-0,087	-0,039	1,035	67,645	6.155,83
7	CONAFE	STX B	4102	Coquimbo	1,161	-0,087	-0,047	1,027	67,637	6.155,83
7	CONAFE	STX B	3303	Freirina	-11,657	0,000	-2,933	-14,590	52,020	6.155,83
7	CONAFE	STX B	4201	Illapel	1,161	-0,087	-0,049	1,025	67,635	6.155,83
7	CONAFE	STX B	4104	La Higuera	-5,828	0,000	0,312	-5,516	61,094	6.155,83
7	CONAFE	STX B	5401	La Ligua	1,161	-0,087	-0,047	1,026	67,637	6.155,83
7	CONAFE	STX B	4101	La Serena	1,161	-0,087	-0,051	1,022	67,633	6.155,83
7	CONAFE	STX B	4203	Los Vilos	-5,828	0,000	0,421	-5,407	61,203	6.155,83
7	CONAFE	STX B	4303	Monte Patria	1,161	-0,087	-0,025	1,048	67,658	6.155,83
7	CONAFE	STX B	4301	Ovalle	-2,917	0,000	0,171	-2,746	63,864	6.155,83
7	CONAFE	STX B	4105	Paiguano	1,161	-0,087	-0,042	1,032	67,642	6.155,83
7	CONAFE	STX B	5403	Papudo	1,161	-0,087	-0,061	1,013	67,623	6.155,83
7	CONAFE	STX B	5404	Petorca	1,161	-0,087	-0,030	1,044	67,654	6.155,83
7	CONAFE	STX B	5105	Puchuncaví	-15,820	0,000	1,056	-14,764	51,846	6.155,83
7	CONAFE	STX B	4304	Punitaqui	-2,917	0,000	0,141	-2,776	63,834	6.155,83
7	CONAFE	STX B	4305	Río Hurtado	1,161	-0,087	-0,037	1,036	67,646	6.155,83
7	CONAFE	STX B	4204	Salamanca	1,161	-0,087	-0,051	1,023	67,633	6.155,83
7	CONAFE	STX B	4106	Vicuña	1,161	-0,087	-0,035	1,038	67,648	6.155,83
7	CONAFE	STX B	5405	Zapallar	1,161	-0,087	-0,055	1,019	67,629	6.155,83
7	CONAFE	STX B	*	*	1,161	-0,087	0,000	1,074	67,684	6.155,83
8	EMELCA	STX C	5102	Casablanca	1,257	-0,094	-3,669	-2,507	69,577	6.312,77
8	EMELCA	STX C	*	*	1,257	-0,094	0,000	1,162	73,246	6.312,77
9	LITORAL	STX C	5602	Algarrobo	1,231	-0,092	-0,063	1,076	71,729	6.248,51
9	LITORAL	STX C	5603	Cartagena	1,231	-0,092	-0,049	1,089	71,743	6.248,51

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL base (\$/kWh)	CD RGL saldos (\$/kWh)	CD RGL diferencias (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
9	LITORAL	STX C	5102	Casablanca	1,231	-0,092	-0,052	1,087	71,740	6.248,51
9	LITORAL	STX C	5604	El Quisco	1,231	-0,092	-0,056	1,083	71,736	6.248,51
9	LITORAL	STX C	5605	El Tabo	1,231	-0,092	-0,051	1,088	71,741	6.248,51
9	LITORAL	STX C	*	*	1,231	-0,092	0,000	1,139	71,792	6.248,51
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX C	13303	Tiltil	-5,146	0,000	-0,057	-5,203	53,614	5.979,79
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX C	*	*	1,025	-0,077	0,000	0,948	59,765	5.979,79
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13102	Cerrillos	1,012	-0,076	-0,038	0,898	58,964	6.001,66
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13103	Cerro Navia	1,012	-0,076	-0,022	0,914	58,980	6.001,66
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13301	Colina	1,012	-0,076	-0,059	0,878	58,943	6.001,66
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13104	Conchalí	1,012	-0,076	-0,044	0,892	58,958	6.001,66
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13106	Estación Central	1,012	-0,076	-0,046	0,891	58,956	6.001,66
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13107	Huechuraba	1,012	-0,076	-0,076	0,860	58,926	6.001,66
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13108	Independencia	1,012	-0,076	-0,059	0,877	58,943	6.001,66
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13109	La Cisterna	1,012	-0,076	-0,056	0,880	58,946	6.001,66
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13110	La Florida	1,012	-0,076	-0,029	0,908	58,973	6.001,66
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13111	La Granja	1,012	-0,076	-0,043	0,893	58,959	6.001,66
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13113	La Reina	1,012	-0,076	-0,044	0,892	58,958	6.001,66
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13302	Lampa	1,012	-0,076	-0,044	0,892	58,958	6.001,66
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13114	Las Condes	1,012	-0,076	-0,072	0,864	58,930	6.001,66
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13115	Lo Barnechea	1,012	-0,076	-0,056	0,880	58,946	6.001,66
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13116	Lo Espejo	1,012	-0,076	-0,038	0,898	58,964	6.001,66
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13117	Lo Prado	1,012	-0,076	-0,034	0,902	58,968	6.001,66
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13118	Macul	1,012	-0,076	-0,040	0,896	58,962	6.001,66
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13119	Maipú	1,012	-0,076	-0,025	0,912	58,977	6.001,66
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13120	Ñuñoa	1,012	-0,076	-0,075	0,861	58,927	6.001,66
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13121	Pedro Aguirre Cerda	1,012	-0,076	-0,032	0,904	58,970	6.001,66
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13122	Peñalolén	1,012	-0,076	-0,027	0,909	58,975	6.001,66
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13123	Providencia	1,012	-0,076	-0,123	0,813	58,879	6.001,66
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13124	Pudahuel	1,012	-0,076	-0,040	0,896	58,962	6.001,66
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13125	Quilicura	1,012	-0,076	-0,037	0,899	58,965	6.001,66
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13126	Quinta Normal	1,012	-0,076	-0,080	0,856	58,922	6.001,66
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13127	Recoleta	1,012	-0,076	-0,073	0,864	58,929	6.001,66
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13128	Renca	-2,543	0,000	-0,027	-2,570	55,496	6.001,66
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13129	San Joaquín	1,012	-0,076	-0,053	0,884	58,949	6.001,66
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13130	San Miguel	1,012	-0,076	-0,071	0,865	58,931	6.001,66
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13131	San Ramón	1,012	-0,076	-0,032	0,904	58,970	6.001,66

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL base (\$/kWh)	CD RGL saldos (\$/kWh)	CD RGL diferencias (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13101	Santiago	1,012	-0,076	-0,133	0,803	58,869	6.001,66
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13303	Tiltil	-5,081	0,000	-0,057	-5,138	52,928	6.001,66
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13132	Vitacura	1,012	-0,076	-0,085	0,851	58,917	6.001,66
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	*	*	1,012	-0,076	0,000	0,936	59,002	6.001,66
12	EEC	STX D	13301	Colina	1,007	-0,076	-0,332	0,600	58,376	6.018,38
12	EEC	STX D	*	*	1,007	-0,076	0,000	0,932	58,707	6.018,38
13	TIL TIL	STX C	5703	Llailay	-5,121	0,000	0,533	-4,587	53,940	5.976,40
13	TIL TIL	STX C	13303	Tiltil	-5,121	0,000	0,221	-4,900	53,628	5.976,40
13	TIL TIL	STX C	*	*	1,020	-0,077	0,000	0,944	59,471	5.976,40
13	TIL TIL	STX D	13303	Tiltil	-5,056	0,000	0,221	-4,835	52,940	5.998,26
13	TIL TIL	STX D	*	*	1,007	-0,076	0,000	0,932	58,706	5.998,26
14	EEPA	STX D	13201	Puente Alto	0,937	-0,070	-0,039	0,828	54,632	5.832,92
14	EEPA	STX D	*	*	0,937	-0,070	0,000	0,867	54,670	5.832,92
15	LUZ ANDES	STX D	13115	Lo Barnechea	1,001	-0,075	4,571	5,497	62,924	5.982,26
15	LUZ ANDES	STX D	*	*	1,001	-0,075	0,000	0,926	58,354	5.982,26
18	CGED	STX E	13502	Alhué	1,134	-0,085	-0,042	1,007	66,076	6.120,36
18	CGED	STX E	13402	Buin	1,134	-0,085	-0,046	1,003	66,072	6.120,36
18	CGED	STX E	5603	Cartagena	1,134	-0,085	-0,048	1,001	66,070	6.120,36
18	CGED	STX E	7201	Cauquenes	1,134	-0,085	-0,044	1,005	66,074	6.120,36
18	CGED	STX E	7202	Chanco	1,134	-0,085	-0,043	1,006	66,075	6.120,36
18	CGED	STX E	6302	Chépica	1,134	-0,085	-0,037	1,012	66,081	6.120,36
18	CGED	STX E	8103	Chiguayante	1,134	-0,085	-0,064	0,985	66,054	6.120,36
18	CGED	STX E	16101	Chillán	1,134	-0,085	-0,053	0,996	66,065	6.120,36
18	CGED	STX E	16103	Chillán Viejo	1,134	-0,085	-0,055	0,994	66,063	6.120,36
18	CGED	STX E	6303	Chimbarongo	1,134	-0,085	-0,034	1,015	66,084	6.120,36
18	CGED	STX E	16202	Cobquecura	1,134	-0,085	-0,055	0,994	66,063	6.120,36
18	CGED	STX E	6102	Codegua	1,134	-0,085	-0,027	1,022	66,091	6.120,36
18	CGED	STX E	16203	Coelemu	1,134	-0,085	-0,048	1,001	66,070	6.120,36
18	CGED	STX E	16302	Coihueco	1,134	-0,085	-0,061	0,989	66,057	6.120,36
18	CGED	STX E	6103	Coinco	1,134	-0,085	-0,052	0,997	66,066	6.120,36
18	CGED	STX E	7402	Colbún	-21,148	0,000	-1,225	-22,373	42,696	6.120,36
18	CGED	STX E	6104	Coltauco	1,134	-0,085	-0,032	1,017	66,086	6.120,36
18	CGED	STX E	8101	Concepción	1,134	-0,085	-0,057	0,992	66,061	6.120,36
18	CGED	STX E	7102	Constitución	-2,850	0,000	1,060	-1,789	63,279	6.120,36
18	CGED	STX E	8102	Coronel	-15,454	0,000	0,872	-14,582	50,487	6.120,36
18	CGED	STX E	9104	Curarrehue	1,134	-0,085	-0,022	1,027	66,096	6.120,36

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL base (\$/kWh)	CD RGL saldos (\$/kWh)	CD RGL diferencias (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
18	CGED	STX E	7103	Curepto	1,134	-0,085	-0,038	1,011	66,079	6.120,36
18	CGED	STX E	7301	Curicó	1,134	-0,085	-0,050	0,999	66,067	6.120,36
18	CGED	STX E	6105	Doñihue	1,134	-0,085	-0,063	0,986	66,055	6.120,36
18	CGED	STX E	13602	El Monte	1,134	-0,085	-0,047	1,002	66,071	6.120,36
18	CGED	STX E	7104	Empedrado	1,134	-0,085	-0,048	1,001	66,070	6.120,36
18	CGED	STX E	8104	Florida	1,134	-0,085	-0,055	0,994	66,063	6.120,36
18	CGED	STX E	9105	Freire	1,134	-0,085	-0,004	1,045	66,114	6.120,36
18	CGED	STX E	6106	Graneros	1,134	-0,085	-0,029	1,020	66,089	6.120,36
18	CGED	STX E	7302	Hualañé	1,134	-0,085	-0,046	1,003	66,072	6.120,36
18	CGED	STX E	8112	Hualpén	1,134	-0,085	-0,055	0,994	66,063	6.120,36
18	CGED	STX E	8105	Hualqui	1,134	-0,085	-0,047	1,002	66,071	6.120,36
18	CGED	STX E	13603	Isla De Maipo	1,134	-0,085	-0,047	1,002	66,071	6.120,36
18	CGED	STX E	6202	La Estrella	-11,387	0,000	0,426	-10,961	54,108	6.120,36
18	CGED	STX E	6107	Las Cabras	-5,694	0,000	0,218	-5,476	59,593	6.120,36
18	CGED	STX E	9108	Lautaro	-2,850	0,000	0,113	-2,737	62,332	6.120,36
18	CGED	STX E	7303	Licantén	1,134	-0,085	-0,046	1,003	66,072	6.120,36
18	CGED	STX E	7401	Linares	1,134	-0,085	-0,055	0,994	66,063	6.120,36
18	CGED	STX E	6203	Litueche	-11,387	0,000	0,542	-10,845	54,224	6.120,36
18	CGED	STX E	6304	Lolol	1,134	-0,085	-0,028	1,021	66,090	6.120,36
18	CGED	STX E	9109	Loncoche	1,134	-0,085	-0,034	1,015	66,084	6.120,36
18	CGED	STX E	7403	Longaví	1,134	-0,085	-0,052	0,997	66,066	6.120,36
18	CGED	STX E	8301	Los Ángeles	1,134	-0,085	-0,050	0,999	66,068	6.120,36
18	CGED	STX E	6108	Machalí	-2,850	0,000	0,201	-2,649	62,420	6.120,36
18	CGED	STX E	6109	Malloa	1,134	-0,085	-0,036	1,013	66,082	6.120,36
18	CGED	STX E	6204	Marchihue	-2,850	0,000	0,098	-2,751	62,317	6.120,36
18	CGED	STX E	13504	María Pinto	1,134	-0,085	-0,021	1,028	66,097	6.120,36
18	CGED	STX E	7105	Maule	1,134	-0,085	-0,054	0,995	66,064	6.120,36
18	CGED	STX E	13501	Melipilla	1,134	-0,085	-0,040	1,009	66,078	6.120,36
18	CGED	STX E	7304	Molina	1,134	-0,085	-0,038	1,011	66,080	6.120,36
18	CGED	STX E	6110	Mostazal	-5,694	0,000	0,258	-5,436	59,633	6.120,36
18	CGED	STX E	8305	Mulchén	1,134	-0,085	-0,059	0,990	66,059	6.120,36
18	CGED	STX E	6305	Nancagua	1,134	-0,085	-0,037	1,012	66,081	6.120,36
18	CGED	STX E	6205	Navidad	1,134	-0,085	-0,054	0,995	66,064	6.120,36
18	CGED	STX E	16204	Ninhue	1,134	-0,085	-0,048	1,001	66,070	6.120,36
18	CGED	STX E	16303	Ñiquén	1,134	-0,085	-0,063	0,986	66,055	6.120,36
18	CGED	STX E	6111	Olivar	1,134	-0,085	0,123	1,172	66,241	6.120,36

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL base (\$/kWh)	CD RGL saldos (\$/kWh)	CD RGL diferencias (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
18	CGED	STX E	9112	Padre Las Casas	1,134	-0,085	-0,056	0,993	66,062	6.120,36
18	CGED	STX E	13404	Paine	1,134	-0,085	-0,037	1,012	66,081	6.120,36
18	CGED	STX E	6306	Palmilla	1,134	-0,085	-0,028	1,021	66,090	6.120,36
18	CGED	STX E	6206	Paredones	1,134	-0,085	-0,041	1,008	66,077	6.120,36
18	CGED	STX E	7404	Parral	1,134	-0,085	-0,056	0,993	66,061	6.120,36
18	CGED	STX E	7106	Pelarco	1,134	-0,085	-0,032	1,017	66,086	6.120,36
18	CGED	STX E	7203	Pelluhue	1,134	-0,085	-0,038	1,011	66,080	6.120,36
18	CGED	STX E	7107	Pencahue	1,134	-0,085	-0,022	1,028	66,096	6.120,36
18	CGED	STX E	8107	Penco	1,134	-0,085	-0,048	1,001	66,070	6.120,36
18	CGED	STX E	13605	Peñaflor	1,134	-0,085	-0,040	1,009	66,077	6.120,36
18	CGED	STX E	6307	Peralillo	1,134	-0,085	-0,034	1,015	66,084	6.120,36
18	CGED	STX E	6112	Peumo	1,134	-0,085	-0,033	1,016	66,085	6.120,36
18	CGED	STX E	6113	Pichidegua	-5,694	0,000	0,226	-5,468	59,601	6.120,36
18	CGED	STX E	6201	Pichilemu	1,134	-0,085	-0,054	0,995	66,064	6.120,36
18	CGED	STX E	16106	Pinto	1,134	-0,085	-0,067	0,982	66,051	6.120,36
18	CGED	STX E	9114	Pitrufquén	1,134	-0,085	-0,047	1,002	66,071	6.120,36
18	CGED	STX E	6308	Placilla	1,134	-0,085	-0,021	1,028	66,097	6.120,36
18	CGED	STX E	16205	Portezuelo	1,134	-0,085	-0,066	0,983	66,052	6.120,36
18	CGED	STX E	9115	Pucón	1,134	-0,085	-0,046	1,003	66,071	6.120,36
18	CGED	STX E	6309	Pumanque	1,134	-0,085	-0,027	1,022	66,091	6.120,36
18	CGED	STX E	6114	Quinta De Tilcoco	1,134	-0,085	-0,045	1,004	66,073	6.120,36
18	CGED	STX E	16201	Quirihue	1,134	-0,085	-0,054	0,995	66,064	6.120,36
18	CGED	STX E	6101	Rancagua	1,134	-0,085	-0,056	0,993	66,062	6.120,36
18	CGED	STX E	16206	Ránquil	-5,694	0,000	0,335	-5,358	59,710	6.120,36
18	CGED	STX E	7305	Rauco	1,134	-0,085	-0,037	1,012	66,080	6.120,36
18	CGED	STX E	6115	Rengo	1,134	-0,085	-0,045	1,004	66,073	6.120,36
18	CGED	STX E	6116	Requínoa	-2,850	0,000	0,120	-2,730	62,339	6.120,36
18	CGED	STX E	7405	Retiro	1,134	-0,085	-0,044	1,005	66,074	6.120,36
18	CGED	STX E	7108	Río Claro	1,134	-0,085	-0,029	1,020	66,089	6.120,36
18	CGED	STX E	7306	Romeral	1,134	-0,085	-0,027	1,022	66,091	6.120,36
18	CGED	STX E	7307	Sagrada Familia	1,134	-0,085	-0,020	1,029	66,098	6.120,36
18	CGED	STX E	5601	San Antonio	1,134	-0,085	-0,028	1,021	66,090	6.120,36
18	CGED	STX E	16301	San Carlos	1,134	-0,085	-0,044	1,005	66,074	6.120,36
18	CGED	STX E	7109	San Clemente	-5,694	0,000	0,981	-4,713	60,356	6.120,36
18	CGED	STX E	16304	San Fabián	1,134	-0,085	-0,045	1,004	66,073	6.120,36
18	CGED	STX E	6301	San Fernando	-2,850	0,000	0,163	-2,687	62,382	6.120,36

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL base (\$/kWh)	CD RGL saldos (\$/kWh)	CD RGL diferencias (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
18	CGED	STX E	7406	San Javier	1,134	-0,085	-0,048	1,001	66,070	6.120,36
18	CGED	STX E	16305	San Nicolás	1,134	-0,085	-0,056	0,993	66,062	6.120,36
18	CGED	STX E	13505	San Pedro	-2,850	0,000	-0,018	-2,868	62,201	6.120,36
18	CGED	STX E	8108	San Pedro de la Paz	1,134	-0,085	-0,066	0,983	66,052	6.120,36
18	CGED	STX E	7110	San Rafael	1,134	-0,085	-0,029	1,020	66,089	6.120,36
18	CGED	STX E	6117	San Vicente	1,134	-0,085	-0,042	1,007	66,076	6.120,36
18	CGED	STX E	6310	Santa Cruz	1,134	-0,085	-0,045	1,004	66,073	6.120,36
18	CGED	STX E	5606	Santo Domingo	1,134	-0,085	-0,031	1,018	66,087	6.120,36
18	CGED	STX E	13601	Talagante	1,134	-0,085	-0,044	1,005	66,074	6.120,36
18	CGED	STX E	7101	Talca	1,134	-0,085	-0,052	0,997	66,066	6.120,36
18	CGED	STX E	8110	Talcahuano	1,134	-0,085	-0,053	0,996	66,065	6.120,36
18	CGED	STX E	9101	Temuco	1,134	-0,085	-0,052	0,997	66,066	6.120,36
18	CGED	STX E	7308	Teno	-2,850	0,000	0,117	-2,733	62,336	6.120,36
18	CGED	STX E	8111	Tomé	1,134	-0,085	-0,045	1,004	66,073	6.120,36
18	CGED	STX E	16207	Treguaco	1,134	-0,085	-0,029	1,020	66,088	6.120,36
18	CGED	STX E	7309	Vichuquén	1,134	-0,085	-0,030	1,019	66,088	6.120,36
18	CGED	STX E	9119	Vilcún	1,134	-0,085	-0,328	0,721	65,790	6.120,36
18	CGED	STX E	7407	Villa Alegre	1,134	-0,085	-0,041	1,008	66,076	6.120,36
18	CGED	STX E	9120	Villarrica	1,134	-0,085	-0,052	0,997	66,066	6.120,36
18	CGED	STX E	7408	Yerbas Buenas	-2,850	0,000	0,061	-2,789	62,280	6.120,36
18	CGED	STX E	*	*	1,134	-0,085	0,000	1,049	66,118	6.120,36
18	CGED	STX D	13403	Calera De Tango	1,123	-0,084	-0,029	1,009	65,441	6.036,67
18	CGED	STX D	13503	Curacaví	1,123	-0,084	-0,034	1,004	65,437	6.036,67
18	CGED	STX D	13105	El Bosque	1,123	-0,084	-0,044	0,995	65,427	6.036,67
18	CGED	STX D	13112	La Pintana	1,123	-0,084	-0,040	0,998	65,431	6.036,67
18	CGED	STX D	13504	María Pinto	1,123	-0,084	-0,021	1,018	65,450	6.036,67
18	CGED	STX D	13604	Padre Hurtado	1,123	-0,084	-0,044	0,994	65,426	6.036,67
18	CGED	STX D	13605	Peñaflor	1,123	-0,084	-0,040	0,998	65,430	6.036,67
18	CGED	STX D	13202	Pirque	-2,822	0,000	0,130	-2,692	61,740	6.036,67
18	CGED	STX D	13201	Puente Alto	1,123	-0,084	-0,043	0,995	65,427	6.036,67
18	CGED	STX D	13401	San Bernardo	1,123	-0,084	-0,037	1,002	65,434	6.036,67
18	CGED	STX D	13203	San José De Maipo	-5,638	0,000	0,275	-5,364	59,069	6.036,67
18	CGED	STX D	13601	Talagante	1,123	-0,084	-0,044	0,995	65,427	6.036,67
18	CGED	STX D	*	*	1,123	-0,084	0,000	1,038	65,471	6.036,67
20	COOPERSOL	STX A	15201	Putre	-2,142	0,000	0,000	-2,142	46,765	5.573,51
20	COOPERSOL	STX A	*	*	0,852	-0,064	0,000	0,788	49,695	5.573,51

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL base (\$/kWh)	CD RGL saldos (\$/kWh)	CD RGL diferencias (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
21	COOPELAN	STX E	8304	Laja	-2,761	0,000	0,113	-2,647	60,390	5.976,13
21	COOPELAN	STX E	8301	Los Ángeles	1,099	-0,083	-0,030	0,986	64,024	5.976,13
21	COOPELAN	STX E	8305	Mulchén	1,099	-0,083	-0,040	0,976	64,014	5.976,13
21	COOPELAN	STX E	8309	Quilleco	-5,516	0,000	0,233	-5,283	57,755	5.976,13
21	COOPELAN	STX E	8311	Santa Bárbara	-11,032	0,000	0,549	-10,483	52,555	5.976,13
21	COOPELAN	STX E	*	*	1,099	-0,083	0,000	1,016	64,054	5.976,13
22	FRONTEL	STX E	8314	Alto Biobío	-31,468	0,000	-1,730	-33,197	29,738	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	9201	Angol	1,097	-0,082	-0,041	0,974	63,910	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	8302	Antuco	-22,028	0,000	1,710	-20,318	42,618	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	8202	Arauco	-2,757	0,000	0,163	-2,593	60,342	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	16102	Bulnes	1,097	-0,082	-0,052	0,962	63,898	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	8303	Cabrero	-5,507	0,000	0,314	-5,193	57,743	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	8203	Cañete	1,097	-0,082	-0,044	0,971	63,906	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	9102	Carahue	1,097	-0,082	-0,049	0,966	63,902	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	16103	Chillán Viejo	1,097	-0,082	0,000	1,015	63,950	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	9121	Cholchol	1,097	-0,082	-0,042	0,973	63,908	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	9202	Collipulli	-2,757	0,000	0,131	-2,626	60,310	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	8204	Contulmo	1,097	-0,082	-0,039	0,976	63,911	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	8102	Coronel	-14,948	0,000	0,750	-14,198	48,738	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	9103	Cunco	1,097	-0,082	-0,034	0,981	63,916	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	9203	Curacautín	1,097	-0,082	-0,044	0,970	63,906	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	8205	Curanilahue	1,097	-0,082	-0,047	0,967	63,903	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	16104	El Carmen	1,097	-0,082	-0,037	0,978	63,914	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	9204	Ercilla	1,097	-0,082	-0,043	0,971	63,907	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	8104	Florida	1,097	-0,082	-0,053	0,962	63,898	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	9105	Freire	1,097	-0,082	-0,031	0,984	63,920	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	9106	Galvarino	1,097	-0,082	-0,039	0,976	63,912	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	9107	Gorbea	1,097	-0,082	-0,033	0,982	63,918	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	8105	Hualqui	1,097	-0,082	-0,051	0,963	63,899	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	8304	Laja	-2,757	0,000	0,150	-2,607	60,329	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	9108	Lautaro	-2,757	0,000	0,128	-2,629	60,307	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	8201	Lebu	-2,757	0,000	0,160	-2,596	60,339	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	9205	Lonquimay	-11,014	0,000	0,796	-10,218	52,718	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	8206	Los Álamos	1,097	-0,082	-0,049	0,966	63,902	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	8301	Los Ángeles	1,097	-0,082	-0,019	0,996	63,932	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	9206	Los Sauces	1,097	-0,082	-0,038	0,977	63,913	6.117,11

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL base (\$/kWh)	CD RGL saldos (\$/kWh)	CD RGL diferencias (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
22	FRONTEL	STX E	8106	Lota	1,097	-0,082	-0,046	0,969	63,904	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	9207	Lumaco	1,097	-0,082	-0,042	0,972	63,908	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	9110	Melipeuco	-5,507	0,000	0,282	-5,225	57,711	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	8305	Mulchén	1,097	-0,082	-0,037	0,978	63,914	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	8306	Nacimiento	-2,757	0,000	0,156	-2,601	60,335	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	8307	Negrete	-2,757	0,000	0,098	-2,659	60,277	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	9111	Nueva Imperial	1,097	-0,082	-0,042	0,973	63,908	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	9112	Padre Las Casas	1,097	-0,082	-0,044	0,971	63,906	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	16105	Pemuco	1,097	-0,082	-0,039	0,976	63,912	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	9113	Perquenco	1,097	-0,082	-0,043	0,972	63,907	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	16106	Pinto	1,097	-0,082	-0,033	0,982	63,918	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	9114	Pitrufquén	1,097	-0,082	-0,039	0,975	63,911	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	9115	Pucón	1,097	-0,082	0,000	1,015	63,950	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	9208	Purén	1,097	-0,082	-0,043	0,972	63,907	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	8308	Quilaco	-31,468	0,000	-1,268	-32,736	30,200	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	8309	Quilleco	-5,507	0,000	0,376	-5,130	57,805	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	16107	Quillón	1,097	-0,082	-0,043	0,972	63,907	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	16206	Ránquil	-5,507	0,000	0,150	-5,356	57,579	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	9209	Renaico	-5,507	0,000	0,265	-5,242	57,694	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	9116	Saavedra	1,097	-0,082	-0,050	0,965	63,901	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	16108	San Ignacio	1,097	-0,082	-0,033	0,982	63,917	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	8310	San Rosendo	1,097	-0,082	-0,052	0,963	63,899	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	8311	Santa Bárbara	-11,014	0,000	0,698	-10,316	52,620	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	8109	Santa Juana	1,097	-0,082	-0,047	0,968	63,904	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	9101	Temuco	1,097	-0,082	-0,039	0,976	63,912	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	9117	Teodoro Schmidt	1,097	-0,082	-0,042	0,973	63,908	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	8207	Tirúa	1,097	-0,082	-0,048	0,967	63,902	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	9118	Toltén	1,097	-0,082	-0,045	0,969	63,905	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	8111	Tomé	1,097	-0,082	-0,051	0,964	63,900	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	9210	Traiguén	1,097	-0,082	-0,047	0,968	63,904	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	8312	Tucapel	1,097	-0,082	-0,050	0,965	63,900	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	9211	Victoria	1,097	-0,082	-0,037	0,978	63,913	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	9119	Vilcún	1,097	-0,082	-0,053	0,962	63,897	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	9120	Villarrica	1,097	-0,082	-0,048	0,967	63,902	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	8313	Yumbel	1,097	-0,082	-0,041	0,974	63,909	6.117,11
22	FRONTEL	STX E	16109	Yungay	-2,757	0,000	0,155	-2,602	60,334	6.117,11

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL base (\$/kWh)	CD RGL saldos (\$/kWh)	CD RGL diferencias (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
22	FRONTEL	STX E	*	*	1,097	-0,082	0,000	1,015	63,950	6.117,11
23	SAESA	STX E	9107	Gorbea	1,110	-0,083	-0,048	0,979	64,705	5.806,78
23	SAESA	STX E	14103	Lanco	1,110	-0,083	-0,028	0,999	64,726	5.806,78
23	SAESA	STX E	9109	Loncoche	1,110	-0,083	-0,040	0,986	64,713	5.806,78
23	SAESA	STX E	14104	Los Lagos	1,110	-0,083	-0,037	0,990	64,716	5.806,78
23	SAESA	STX E	14106	Mariquina	1,110	-0,083	-0,032	0,995	64,722	5.806,78
23	SAESA	STX E	14108	Panguipulli	-2,791	0,000	0,131	-2,661	61,066	5.806,78
23	SAESA	STX E	14204	Río Bueno	-2,791	0,000	0,136	-2,655	61,071	5.806,78
23	SAESA	STX E	14101	Valdivia	-2,791	0,000	0,136	-2,655	61,071	5.806,78
23	SAESA	STX E	9120	Villarrica	1,110	-0,083	-0,043	0,984	64,710	5.806,78
23	SAESA	STX E	*	*	1,110	-0,083	0,000	1,027	64,753	5.806,78
23	SAESA	STX B	2101	Antofagasta	1,116	-0,084	-0,206	0,826	64,869	5.763,51
23	SAESA	STX B	2104	Taltal	-11,207	0,000	0,209	-10,998	53,045	5.763,51
23	SAESA	STX B	*	*	1,116	-0,084	0,000	1,032	65,075	5.763,51
23	SAESA	STX F	10202	Ancud	-2,829	0,000	-0,035	-2,864	61,722	5.817,57
23	SAESA	STX F	10102	Calbuco	1,126	-0,085	-0,022	1,019	65,605	5.817,57
23	SAESA	STX F	10201	Castro	1,126	-0,085	-0,033	1,008	65,594	5.817,57
23	SAESA	STX F	10203	Chonchi	1,126	-0,085	-0,026	1,015	65,601	5.817,57
23	SAESA	STX F	14102	Corral	1,126	-0,085	-0,035	1,006	65,593	5.817,57
23	SAESA	STX F	10205	Dalcabue	-5,651	0,000	0,005	-5,646	58,940	5.817,57
23	SAESA	STX F	10104	Fresia	1,126	-0,085	-0,033	1,008	65,594	5.817,57
23	SAESA	STX F	10105	Frutillar	1,126	-0,085	-0,031	1,010	65,596	5.817,57
23	SAESA	STX F	14202	Futroneo	1,126	-0,085	-0,040	1,001	65,587	5.817,57
23	SAESA	STX F	14201	La Unión	1,126	-0,085	-0,032	1,009	65,595	5.817,57
23	SAESA	STX F	14203	Lago Ranco	1,126	-0,085	-0,030	1,011	65,597	5.817,57
23	SAESA	STX F	14103	Lanco	1,126	-0,085	-0,028	1,013	65,599	5.817,57
23	SAESA	STX F	10107	Llanquihue	1,126	-0,085	-0,036	1,005	65,591	5.817,57
23	SAESA	STX F	9109	Loncoche	1,126	-0,085	-0,040	1,001	65,587	5.817,57
23	SAESA	STX F	14104	Los Lagos	1,126	-0,085	-0,037	1,004	65,590	5.817,57
23	SAESA	STX F	10106	Los Muermos	1,126	-0,085	-0,036	1,005	65,591	5.817,57
23	SAESA	STX F	14105	Máfil	1,126	-0,085	-0,027	1,014	65,600	5.817,57
23	SAESA	STX F	14106	Mariquina	1,126	-0,085	-0,032	1,009	65,596	5.817,57
23	SAESA	STX F	10108	Mauñín	1,126	-0,085	-0,033	1,008	65,594	5.817,57
23	SAESA	STX F	10301	Osorno	1,126	-0,085	-0,031	1,010	65,596	5.817,57
23	SAESA	STX F	14107	Paillaco	1,126	-0,085	-0,031	1,010	65,596	5.817,57
23	SAESA	STX F	14108	Panguipulli	-2,829	0,000	0,131	-2,698	61,888	5.817,57

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL base (\$/kWh)	CD RGL saldos (\$/kWh)	CD RGL diferencias (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
23	SAESA	STX F	10101	Puerto Montt	-2,829	0,000	0,117	-2,712	61,874	5.817,57
23	SAESA	STX F	10302	Puerto Octay	-2,829	0,000	0,139	-2,691	61,896	5.817,57
23	SAESA	STX F	10109	Puerto Varas	1,126	-0,085	-0,033	1,008	65,595	5.817,57
23	SAESA	STX F	10206	Puqueldón	1,126	-0,085	-0,030	1,011	65,597	5.817,57
23	SAESA	STX F	10303	Purranque	1,126	-0,085	-0,034	1,007	65,593	5.817,57
23	SAESA	STX F	10304	Puyehue	-5,651	0,000	0,209	-5,442	59,144	5.817,57
23	SAESA	STX F	10207	Queilén	1,126	-0,085	-0,042	0,999	65,585	5.817,57
23	SAESA	STX F	10208	Quellón	1,126	-0,085	-0,018	1,023	65,609	5.817,57
23	SAESA	STX F	10209	Quemchi	1,126	-0,085	-0,028	1,013	65,599	5.817,57
23	SAESA	STX F	10210	Quinchao	1,126	-0,085	-0,037	1,004	65,590	5.817,57
23	SAESA	STX F	14204	Río Bueno	-2,829	0,000	0,136	-2,693	61,893	5.817,57
23	SAESA	STX F	10305	Río Negro	1,126	-0,085	-0,042	0,999	65,585	5.817,57
23	SAESA	STX F	10306	San Juan de la Costa	1,126	-0,085	-0,039	1,002	65,589	5.817,57
23	SAESA	STX F	10307	San Pablo	1,126	-0,085	-0,038	1,003	65,589	5.817,57
23	SAESA	STX F	9118	Toltén	1,126	-0,085	-0,018	1,023	65,609	5.817,57
23	SAESA	STX F	14101	Valdivia	-2,829	0,000	0,136	-2,693	61,893	5.817,57
23	SAESA	STX F	9120	Villarrica	1,126	-0,085	-0,043	0,998	65,584	5.817,57
23	SAESA	STX F	*	*	1,126	-0,085	0,000	1,041	65,627	5.817,57
23	SAESA	STX F	10204	Curaco de Vélez	1,126	-0,085	-0,016	1,025	65,611	5.817,57
26	CODINER	STX E	9103	Cunco	1,106	-0,083	0,000	1,023	64,482	6.330,91
26	CODINER	STX E	9203	Curacautín	1,106	-0,083	0,000	1,023	64,482	6.330,91
26	CODINER	STX E	9204	Ercilla	1,106	-0,083	0,000	1,023	64,482	6.330,91
26	CODINER	STX E	9105	Freire	1,106	-0,083	0,000	1,023	64,482	6.330,91
26	CODINER	STX E	9106	Galvarino	1,106	-0,083	0,000	1,023	64,482	6.330,91
26	CODINER	STX E	9107	Gorbea	1,106	-0,083	0,000	1,023	64,482	6.330,91
26	CODINER	STX E	9108	Lautaro	-2,780	0,000	0,000	-2,780	60,679	6.330,91
26	CODINER	STX E	9109	Loncoche	1,106	-0,083	0,000	1,023	64,482	6.330,91
26	CODINER	STX E	9111	Nueva Imperial	1,106	-0,083	0,000	1,023	64,482	6.330,91
26	CODINER	STX E	9112	Padre Las Casas	1,106	-0,083	0,000	1,023	64,482	6.330,91
26	CODINER	STX E	9113	Perquenco	1,106	-0,083	0,000	1,023	64,482	6.330,91
26	CODINER	STX E	9114	Pitrufquén	1,106	-0,083	0,000	1,023	64,482	6.330,91
26	CODINER	STX E	9101	Temuco	1,106	-0,083	0,000	1,023	64,482	6.330,91
26	CODINER	STX E	9210	Traiguén	1,106	-0,083	0,000	1,023	64,482	6.330,91
26	CODINER	STX E	9211	Victoria	1,106	-0,083	0,000	1,023	64,482	6.330,91
26	CODINER	STX E	9119	Vilcún	1,106	-0,083	0,000	1,023	64,482	6.330,91
26	CODINER	STX E	9120	Villarrica	1,106	-0,083	0,000	1,023	64,482	6.330,91

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL base (\$/kWh)	CD RGL saldos (\$/kWh)	CD RGL diferencias (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
26	CODINER	STX E	*	*	1,106	-0,083	0,000	1,023	64,482	6.330,91
28	EDECSA	STX C	5602	Algarrobo	1,249	-0,094	-0,054	1,101	72,756	6.212,38
28	EDECSA	STX C	5603	Cartagena	1,249	-0,094	-0,035	1,120	72,775	6.212,38
28	EDECSA	STX C	5102	Casablanca	1,249	-0,094	-0,040	1,116	72,770	6.212,38
28	EDECSA	STX C	13503	Curacaví	1,249	-0,094	-0,070	1,085	72,740	6.212,38
28	EDECSA	STX C	5101	Valparaíso	1,249	-0,094	-0,062	1,093	72,748	6.212,38
28	EDECSA	STX C	*	*	1,249	-0,094	0,000	1,155	72,810	6.212,38
29	CEC	STX E	7301	Curicó	1,120	-0,084	-0,020	1,015	65,236	6.095,91
29	CEC	STX E	7304	Molina	1,120	-0,084	-0,010	1,026	65,246	6.095,91
29	CEC	STX E	7306	Romeral	1,120	-0,084	-0,028	1,007	65,228	6.095,91
29	CEC	STX E	7308	Teno	-2,813	0,000	0,068	-2,745	61,476	6.095,91
29	CEC	STX E	*	*	1,120	-0,084	0,000	1,035	65,256	6.095,91
31	LUZ LINARES	STX E	7402	Colbún	-20,565	0,000	-0,593	-21,158	42,118	5.940,72
31	LUZ LINARES	STX E	7102	Constitución	-2,772	0,000	1,324	-1,448	61,828	5.940,72
31	LUZ LINARES	STX E	7401	Linares	1,103	-0,083	-0,046	0,975	64,250	5.940,72
31	LUZ LINARES	STX E	7403	Longaví	1,103	-0,083	-0,029	0,992	64,267	5.940,72
31	LUZ LINARES	STX E	7406	San Javier	1,103	-0,083	-0,026	0,994	64,270	5.940,72
31	LUZ LINARES	STX E	7407	Villa Alegre	1,103	-0,083	-0,038	0,983	64,258	5.940,72
31	LUZ LINARES	STX E	7408	Yerbas Buenas	-2,772	0,000	0,115	-2,656	60,619	5.940,72
31	LUZ LINARES	STX E	*	*	1,103	-0,083	0,000	1,020	64,296	5.940,72
32	LUZ PARRAL	STX E	7201	Cauquenes	1,138	-0,085	-0,012	1,041	66,328	5.942,51
32	LUZ PARRAL	STX E	7403	Longaví	1,138	-0,085	-0,032	1,020	66,307	5.942,51
32	LUZ PARRAL	STX E	16303	Ñiquén	1,138	-0,085	-0,032	1,020	66,307	5.942,51
32	LUZ PARRAL	STX E	7404	Parral	1,138	-0,085	-0,039	1,013	66,300	5.942,51
32	LUZ PARRAL	STX E	7405	Retiro	1,138	-0,085	-0,031	1,022	66,308	5.942,51
32	LUZ PARRAL	STX E	16301	San Carlos	1,138	-0,085	-0,036	1,016	66,303	5.942,51
32	LUZ PARRAL	STX E	7406	San Javier	1,138	-0,085	-0,011	1,041	66,328	5.942,51
32	LUZ PARRAL	STX E	*	*	1,138	-0,085	0,000	1,053	66,339	5.942,51
33	COPELEC	STX E	16102	Bulnes	1,122	-0,084	-1,366	-0,328	64,053	5.946,90
33	COPELEC	STX E	16101	Chillán	1,122	-0,084	-2,154	-1,117	63,264	5.946,90
33	COPELEC	STX E	16103	Chillán Viejo	1,122	-0,084	-1,892	-0,854	63,527	5.946,90
33	COPELEC	STX E	16202	Cobquecura	1,122	-0,084	-6,875	-5,837	58,544	5.946,90
33	COPELEC	STX E	16203	Coelemu	1,122	-0,084	-1,942	-0,905	63,477	5.946,90
33	COPELEC	STX E	16302	Coihueco	1,122	-0,084	-1,390	-0,353	64,029	5.946,90
33	COPELEC	STX E	16104	El Carmen	1,122	-0,084	-1,234	-0,196	64,185	5.946,90
33	COPELEC	STX E	8104	Florida	1,122	-0,084	-2,026	-0,988	63,393	5.946,90

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL base (\$/kWh)	CD RGL saldos (\$/kWh)	CD RGL diferencias (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
33	COPELEC	STX E	16204	Ninhue	1,122	-0,084	-2,033	-0,995	63,386	5.946,90
33	COPELEC	STX E	16105	Pemuco	1,122	-0,084	-1,502	-0,465	63,917	5.946,90
33	COPELEC	STX E	16106	Pinto	1,122	-0,084	-2,271	-1,233	63,148	5.946,90
33	COPELEC	STX E	16205	Portezuelo	1,122	-0,084	-1,880	-0,842	63,539	5.946,90
33	COPELEC	STX E	16107	Quillón	1,122	-0,084	-1,644	-0,607	63,774	5.946,90
33	COPELEC	STX E	16201	Quirihue	1,122	-0,084	-1,320	-0,283	64,099	5.946,90
33	COPELEC	STX E	16206	Ránquil	-5,633	0,000	-1,205	-6,838	57,543	5.946,90
33	COPELEC	STX E	16301	San Carlos	1,122	-0,084	-1,571	-0,533	63,848	5.946,90
33	COPELEC	STX E	16304	San Fabián	1,122	-0,084	-2,032	-0,994	63,387	5.946,90
33	COPELEC	STX E	16108	San Ignacio	1,122	-0,084	-1,377	-0,340	64,041	5.946,90
33	COPELEC	STX E	16305	San Nicolás	1,122	-0,084	-1,398	-0,360	64,021	5.946,90
33	COPELEC	STX E	8111	Tomé	1,122	-0,084	-1,895	-0,857	63,524	5.946,90
33	COPELEC	STX E	16207	Treguaco	1,122	-0,084	-1,961	-0,923	63,458	5.946,90
33	COPELEC	STX E	*	*	1,122	-0,084	0,000	1,038	65,419	5.946,90
34	COELCHA	STX E	8314	Alto Biobío	-31,201	0,000	-4,200	-35,401	27,001	5.963,11
34	COELCHA	STX E	8303	Cabrero	-5,460	0,000	-2,216	-7,676	54,726	5.963,11
34	COELCHA	STX E	8104	Florida	1,087	-0,082	-3,012	-2,006	60,396	5.963,11
34	COELCHA	STX E	8105	Hualqui	1,087	-0,082	-2,760	-1,755	60,648	5.963,11
34	COELCHA	STX E	8301	Los Ángeles	1,087	-0,082	-2,572	-1,567	60,836	5.963,11
34	COELCHA	STX E	8306	Nacimiento	-2,733	0,000	-2,260	-4,993	57,409	5.963,11
34	COELCHA	STX E	16105	Pemuco	1,087	-0,082	-2,179	-1,173	61,229	5.963,11
34	COELCHA	STX E	8309	Quilleco	-5,460	0,000	-4,516	-9,976	52,426	5.963,11
34	COELCHA	STX E	16107	Quillón	1,087	-0,082	-2,757	-1,751	60,651	5.963,11
34	COELCHA	STX E	8312	Tucapel	1,087	-0,082	-2,860	-1,854	60,548	5.963,11
34	COELCHA	STX E	8313	Yumbel	1,087	-0,082	-2,341	-1,335	61,067	5.963,11
34	COELCHA	STX E	16109	Yungay	-2,733	0,000	-1,954	-4,688	57,715	5.963,11
34	COELCHA	STX E	*	*	1,087	-0,082	0,000	1,006	63,408	5.963,11
35	SOCOEPA	STX F	14202	Futroneo	1,114	-0,084	-0,030	1,001	64,937	5.906,61
35	SOCOEPA	STX F	14201	La Unión	1,114	-0,084	-0,034	0,996	64,932	5.906,61
35	SOCOEPA	STX F	14104	Los Lagos	1,114	-0,084	-0,030	1,000	64,936	5.906,61
35	SOCOEPA	STX F	14105	Máfil	1,114	-0,084	-0,025	1,006	64,942	5.906,61
35	SOCOEPA	STX F	14107	Paillaco	1,114	-0,084	-0,029	1,001	64,937	5.906,61
35	SOCOEPA	STX F	14108	Panguipulli	-2,800	0,000	0,093	-2,707	61,229	5.906,61
35	SOCOEPA	STX F	*	*	1,114	-0,084	0,000	1,030	64,967	5.906,61
36	COOPREL	STX F	14201	La Unión	1,108	-0,083	0,000	1,025	64,619	6.026,26
36	COOPREL	STX F	14203	Lago Ranco	1,108	-0,083	0,000	1,025	64,619	6.026,26

Cod DTx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	CD RGL base (\$/kWh)	CD RGL saldos (\$/kWh)	CD RGL diferencias (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
36	COOPREL	STX F	14204	Río Bueno	-2,786	0,000	0,000	-2,786	60,808	6.026,26
36	COOPREL	STX F	10307	San Pablo	1,108	-0,083	0,000	1,025	64,619	6.026,26
36	COOPREL	STX F	*	*	1,108	-0,083	0,000	1,025	64,619	6.026,26
39	LUZ OSORNO	STX F	10105	Frutillar	1,123	-0,084	-0,038	1,001	65,443	6.040,87
39	LUZ OSORNO	STX F	14201	La Unión	1,123	-0,084	-0,039	0,999	65,442	6.040,87
39	LUZ OSORNO	STX F	10301	Osorno	1,123	-0,084	-0,031	1,007	65,450	6.040,87
39	LUZ OSORNO	STX F	10302	Puerto Octay	-2,822	0,000	0,118	-2,704	61,738	6.040,87
39	LUZ OSORNO	STX F	10109	Puerto Varas	1,123	-0,084	-0,023	1,015	65,458	6.040,87
39	LUZ OSORNO	STX F	10303	Purranque	1,123	-0,084	-0,039	1,000	65,442	6.040,87
39	LUZ OSORNO	STX F	10304	Puyehue	-5,638	0,000	0,278	-5,360	59,082	6.040,87
39	LUZ OSORNO	STX F	14204	Río Bueno	-2,822	0,000	0,132	-2,690	61,752	6.040,87
39	LUZ OSORNO	STX F	10305	Río Negro	1,123	-0,084	-0,039	0,999	65,442	6.040,87
39	LUZ OSORNO	STX F	10306	San Juan de la Costa	1,123	-0,084	-0,052	0,986	65,429	6.040,87
39	LUZ OSORNO	STX F	10307	San Pablo	1,123	-0,084	-0,034	1,004	65,446	6.040,87
39	LUZ OSORNO	STX F	*	*	1,123	-0,084	0,000	1,038	65,481	6.040,87
40	CRELL	STX F	10104	Fresia	1,129	-0,085	-10,625	-9,581	55,197	5.466,75
40	CRELL	STX F	10105	Frutillar	1,129	-0,085	-16,998	-15,954	48,824	5.466,75
40	CRELL	STX F	10107	Llanquihue	1,129	-0,085	-11,341	-10,296	54,482	5.466,75
40	CRELL	STX F	10106	Los Muermos	1,129	-0,085	-10,924	-9,880	54,898	5.466,75
40	CRELL	STX F	10108	Mauñín	1,129	-0,085	-9,581	-8,537	56,241	5.466,75
40	CRELL	STX F	10101	Puerto Montt	-2,838	0,000	-5,882	-8,720	56,058	5.466,75
40	CRELL	STX F	10109	Puerto Varas	1,129	-0,085	-4,536	-3,492	61,286	5.466,75
40	CRELL	STX F	10303	Purranque	1,129	-0,085	-11,601	-10,556	54,221	5.466,75
40	CRELL	STX F	*	*	1,129	-0,085	0,000	1,045	65,822	5.466,75

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

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 22: Precios en Nivel de Distribución para Mataquito

Empresa			Comuna	CD RGL	Pe	Pp
---------	--	--	--------	--------	----	----

	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial		(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kW/mes)
Mataquito	STX B	3101	Copiapó	-3,379	73,771	6.596,80
Mataquito	STX B	3304	Huasco	-25,074	52,076	6.596,80

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 23: Comunas por Sistema de Transmisión Zonal

Distribuidora	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
	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

Distribuidora	Comunas	STX
	Empedrado	STX E
	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
	Ñiquen	STX E
	Olivar	STX E
	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

Distribuidora	Comunas	STX
	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
	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
	Peñaflor	STX D y STX E
	Pichidegua	STX E
	Talagante	STX D y STX E

11. MECANISMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL

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.

A su vez, las transferencias entre concesionarias a que den origen las diferencias de facturación producto de la aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial serán calculadas por el Coordinador, de acuerdo con lo señalado en la Resolución Exenta N° 556 de la Comisión, de fecha 6 de octubre de 2017.

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 24: Factores FETR

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
29	CEC	7301	Curicó	STX E	BT1a	-0,0029	0,1038
29	CEC	7304	Molina	STX E	BT1a	-0,0029	0,1036
29	CEC	*	*	STX E	BT1a	-0,0029	0,1072
29	CEC	7306	Romeral	STX E	BT1a	-0,0029	0,1043
29	CEC	7308	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	5603	Cartagena	STX E	BT1a	0,0211	0,1880
18	CGED	7201	Cauquenes	STX E	BT1a	0,0231	0,1946
18	CGED	7202	Chanco	STX E	BT1a	0,0180	0,1926
18	CGED	6302	Chépica	STX E	BT1a	0,0238	0,1919
18	CGED	8103	Chiguayante	STX E	BT1a	0,1642	0,1583
18	CGED	16101	Chillán	STX E	BT1a	0,0000	0,1135
18	CGED	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1a	0,0000	0,1151
18	CGED	6303	Chimbarongo	STX E	BT1a	0,1582	0,1549
18	CGED	16202	Cobquecura	STX E	BT1a	0,0219	0,1927
18	CGED	6102	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	6103	Coinco	STX E	BT1a	0,1577	0,1681
18	CGED	7402	Colbún	STX E	BT1a	-0,0353	0,0919
18	CGED	6104	Coltauco	STX E	BT1a	0,1582	0,1547

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
18	CGED	8101	Concepción	STX E	BT1a	0,1636	0,1590
18	CGED	7102	Constitución	STX E	BT1a	0,0256	0,1931
18	CGED	8102	Coronel	STX E	BT1a	0,0000	0,1585
18	CGED	13503	Curacaví	STX D	BT1a	0,1637	0,1586
18	CGED	9104	Curarrehue	STX E	BT1a	0,1533	0,1531
18	CGED	7103	Curepto	STX E	BT1a	0,0204	0,1914
18	CGED	7301	Curicó	STX E	BT1a	0,1596	0,1564
18	CGED	6105	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	7104	Empedrado	STX E	BT1a	0,0225	0,1923
18	CGED	8104	Florida	STX E	BT1a	-0,3399	0,2130
18	CGED	9105	Freire	STX E	BT1a	0,1668	0,1490
18	CGED	6106	Graneros	STX E	BT1a	0,1588	0,1532
18	CGED	7302	Hualañé	STX E	BT1a	0,0227	0,1889
18	CGED	8112	Hualpén	STX E	BT1a	0,1622	0,1591
18	CGED	8105	Hualqui	STX E	BT1a	-0,0119	0,0878
18	CGED	13603	Isla de Maipo	STX E	BT1a	0,1588	0,1558
18	CGED	6202	La Estrella	STX E	BT1a	0,0245	0,2306
18	CGED	13112	La Pintana	STX D	BT1a	0,1627	0,1596
18	CGED	6107	Las Cabras	STX E	BT1a	0,1586	0,1546
18	CGED	9108	Lautaro	STX E	BT1a	-0,0348	0,1085
18	CGED	7303	Licantén	STX E	BT1a	0,0226	0,1914
18	CGED	7401	Linares	STX E	BT1a	0,0000	0,0951
18	CGED	6203	Litueche	STX E	BT1a	0,0246	0,1915
18	CGED	6304	Lolol	STX E	BT1a	0,0243	0,1903
18	CGED	9109	Loncoche	STX E	BT1a	-0,0303	0,0978
18	CGED	7403	Longaví	STX E	BT1a	0,1573	0,1562
18	CGED	8301	Los Ángeles	STX E	BT1a	0,0000	0,1172
18	CGED	6108	Machalí	STX E	BT1a	0,1601	0,1555
18	CGED	6109	Malloa	STX E	BT1a	0,1582	0,1552
18	CGED	6204	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	7105	Maule	STX E	BT1a	0,0031	0,1078
18	CGED	13501	Melipilla	STX E	BT1a	0,0245	0,1938
18	CGED	7304	Molina	STX E	BT1a	0,0286	0,1941
18	CGED	6110	Mostazal	STX E	BT1a	0,1578	0,1575
18	CGED	8305	Mulchén	STX E	BT1a	0,1588	0,2442
18	CGED	6305	Nancagua	STX E	BT1a	0,0220	0,1916
18	CGED	6205	Navidad	STX E	BT1a	0,0255	0,1920

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
18	CGED	16204	Ninhue	STX E	BT1a	-0,3170	0,0653
18	CGED	16303	Ñiquén	STX E	BT1a	0,0038	0,0650
18	CGED	6111	Olivar	STX E	BT1a	0,1585	0,1557
18	CGED	*	*	STX D	BT1a	0,0490	0,0490
18	CGED	*	*	STX E	BT1a	0,0020	0,0504
18	CGED	13604	Padre Hurtado	STX D	BT1a	0,1644	0,1754
18	CGED	9112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	-0,0325	0,1104
18	CGED	13404	Paine	STX E	BT1a	0,1580	0,1580
18	CGED	6306	Palmilla	STX E	BT1a	0,0231	0,1917
18	CGED	6206	Paredones	STX E	BT1a	0,0218	0,1935
18	CGED	7404	Parral	STX E	BT1a	-0,0298	0,0929
18	CGED	7106	Pelarco	STX E	BT1a	0,1402	0,1408
18	CGED	7203	Pelluhue	STX E	BT1a	0,0204	0,1898
18	CGED	7107	Pencahue	STX E	BT1a	0,0035	0,1073
18	CGED	8107	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	6307	Peralillo	STX E	BT1a	0,0271	0,1913
18	CGED	6112	Peumo	STX E	BT1a	0,1588	0,1565
18	CGED	6113	Pichidegua	STX E	BT1a	0,1586	0,1576
18	CGED	6201	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	9114	Pitrufquén	STX E	BT1a	-0,0314	0,1095
18	CGED	6308	Placilla	STX E	BT1a	0,0219	0,1883
18	CGED	16205	Portezuelo	STX E	BT1a	0,0094	0,1267
18	CGED	9115	Pucón	STX E	BT1a	0,1598	0,1584
18	CGED	13201	Puente Alto	STX D	BT1a	0,1633	0,1612
18	CGED	6309	Pumanque	STX E	BT1a	0,0256	0,1916
18	CGED	6114	Quinta de Tilcoco	STX E	BT1a	0,1585	0,1602
18	CGED	16201	Quirihue	STX E	BT1a	0,0241	0,1921
18	CGED	6101	Rancagua	STX E	BT1a	0,1597	0,1568
18	CGED	16206	Ránquil	STX E	BT1a	0,0210	0,1908
18	CGED	7305	Rauco	STX E	BT1a	0,1583	0,1548
18	CGED	6115	Rengo	STX E	BT1a	0,1583	0,1588
18	CGED	6116	Requínoa	STX E	BT1a	0,1589	0,1551
18	CGED	7405	Retiro	STX E	BT1a	-0,0347	0,0922
18	CGED	7108	Río Claro	STX E	BT1a	0,0028	0,1075
18	CGED	7306	Romeral	STX E	BT1a	0,1600	0,1542
18	CGED	7307	Sagrada Familia	STX E	BT1a	0,1559	0,1535
18	CGED	5601	San Antonio	STX E	BT1a	0,0241	0,1896

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
18	CGED	13401	San Bernardo	STX D	BT1a	0,1639	0,1623
18	CGED	16301	San Carlos	STX E	BT1a	-0,0208	0,1264
18	CGED	7109	San Clemente	STX E	BT1a	-0,0324	0,0925
18	CGED	16304	San Fabián	STX E	BT1a	0,0037	0,1159
18	CGED	6301	San Fernando	STX E	BT1a	0,1597	0,1578
18	CGED	7406	San Javier	STX E	BT1a	0,0110	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	8108	San Pedro de la Paz	STX E	BT1a	0,1660	0,1598
18	CGED	7110	San Rafael	STX E	BT1a	0,1564	0,1557
18	CGED	6117	San Vicente	STX E	BT1a	0,1582	0,1592
18	CGED	6310	Santa Cruz	STX E	BT1a	0,0245	0,1926
18	CGED	5606	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	7101	Talca	STX E	BT1a	0,0000	0,1270
18	CGED	8110	Talcahuano	STX E	BT1a	0,1622	0,1627
18	CGED	9101	Temuco	STX E	BT1a	0,0000	0,1153
18	CGED	7308	Teno	STX E	BT1a	0,1589	0,1554
18	CGED	8111	Tomé	STX E	BT1a	0,1600	0,1596
18	CGED	16207	Treguaco	STX E	BT1a	0,0061	0,1135
18	CGED	7309	Vichuquén	STX E	BT1a	0,0148	0,1916
18	CGED	9119	Vilcún	STX E	BT1a	0,1023	0,1023
18	CGED	7407	Villa Alegre	STX E	BT1a	-0,0026	0,0907
18	CGED	9120	Villarrica	STX E	BT1a	-0,0306	0,1002
18	CGED	7408	Yerbas Buenas	STX E	BT1a	0,1578	0,1509
6	CHILQUINTA	5502	Calera	STX C	BT1a	-0,0413	0,1047
6	CHILQUINTA	5302	Calle Larga	STX C	BT1a	-0,0409	0,0991
6	CHILQUINTA	5603	Cartagena	STX C	BT1a	-0,0411	0,1021
6	CHILQUINTA	5102	Casablanca	STX C	BT1a	-0,0486	0,0932
6	CHILQUINTA	5702	Catemu	STX C	BT1a	-0,0416	0,1048
6	CHILQUINTA	5103	Concón	STX C	BT1a	-0,0402	0,1015
6	CHILQUINTA	5605	El Tabo	STX C	BT1a	-0,0384	0,0980
6	CHILQUINTA	5503	Hijuelas	STX C	BT1a	-0,0420	0,0989
6	CHILQUINTA	5504	La Cruz	STX C	BT1a	-0,0409	0,0982
6	CHILQUINTA	5802	Limache	STX C	BT1a	-0,0415	0,0988
6	CHILQUINTA	5703	Llailay	STX C	BT1a	-0,0417	0,1030
6	CHILQUINTA	5301	Los Andes	STX C	BT1a	-0,0413	0,1008
6	CHILQUINTA	5506	Nogales	STX C	BT1a	-0,0421	0,0987
6	CHILQUINTA	5803	Olmué	STX C	BT1a	-0,0422	0,0990

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
6	CHILQUINTA	*	*	STX C	BT1a	-0,0733	0,0929
6	CHILQUINTA	5704	Panquehue	STX C	BT1a	-0,0416	0,1094
6	CHILQUINTA	5105	Puchuncaví	STX C	BT1a	-0,0412	0,0989
6	CHILQUINTA	5705	Putendo	STX C	BT1a	-0,0419	0,0982
6	CHILQUINTA	5501	Quillota	STX C	BT1a	-0,0414	0,0988
6	CHILQUINTA	5801	Quilpué	STX C	BT1a	-0,0413	0,0981
6	CHILQUINTA	5107	Quintero	STX C	BT1a	-0,0419	0,0974
6	CHILQUINTA	5303	Rinconada	STX C	BT1a	-0,0414	0,1002
6	CHILQUINTA	5601	San Antonio	STX C	BT1a	-0,0417	0,1043
6	CHILQUINTA	5304	San Esteban	STX C	BT1a	-0,0420	0,0975
6	CHILQUINTA	5701	San Felipe	STX C	BT1a	-0,0415	0,1004
6	CHILQUINTA	5706	Santa María	STX C	BT1a	-0,0421	0,0977
6	CHILQUINTA	5606	Santo Domingo	STX C	BT1a	-0,0408	0,0979
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	BT1a	-0,0414	0,1035
6	CHILQUINTA	5804	Villa Alemana	STX C	BT1a	-0,0414	0,0987
6	CHILQUINTA	5109	Viña del Mar	STX C	BT1a	-0,0407	0,0993
26	CODINER	9103	Cunco	STX E	BT1a	-0,6532	0,0378
26	CODINER	9203	Curacautín	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	9204	Ercilla	STX E	BT1a	-0,6532	0,0378
26	CODINER	9105	Freire	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	9106	Galvarino	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	9107	Gorbea	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	9108	Lautaro	STX E	BT1a	-0,5837	0,0456
26	CODINER	9109	Loncoche	STX E	BT1a	-0,5119	0,0447
26	CODINER	9111	Nueva Imperial	STX E	BT1a	-0,6532	0,0378
26	CODINER	*	*	STX E	BT1a	-0,5906	0,0267
26	CODINER	9112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	-0,5837	0,0456
26	CODINER	9113	Perquenco	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	9114	Pitrufquén	STX E	BT1a	-0,5837	0,0456
26	CODINER	9101	Temuco	STX E	BT1a	-0,5859	0,0435
26	CODINER	9210	Traiguén	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	9211	Victoria	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	9119	Vilcún	STX E	BT1a	-0,5906	0,0632
26	CODINER	9120	Villarrica	STX E	BT1a	-0,5425	0,0373
34	COELCHA	8314	Alto Biobío	STX E	BT1a	-0,6900	0,0321
34	COELCHA	8303	Cabrero	STX E	BT1a	-0,6754	0,0482
34	COELCHA	8104	Florida	STX E	BT1a	-0,6667	0,0512
34	COELCHA	8105	Hualqui	STX E	BT1a	-0,6266	0,0408
34	COELCHA	8301	Los Ángeles	STX E	BT1a	-0,6444	0,0441
34	COELCHA	8306	Nacimiento	STX E	BT1a	-0,7151	0,0340
34	COELCHA	*	*	STX E	BT1a	-0,6900	0,0321

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
34	COELCHA	16105	Pemuco	STX E	BT1a	-0,6804	0,0441
34	COELCHA	8309	Quilleco	STX E	BT1a	-0,7151	0,0340
34	COELCHA	16107	Quillón	STX E	BT1a	-0,6804	0,0441
34	COELCHA	8312	Tucapel	STX E	BT1a	-0,6544	0,0390
34	COELCHA	8313	Yumbel	STX E	BT1a	-0,6666	0,0487
34	COELCHA	16109	Yungay	STX E	BT1a	-0,6754	0,0482
7	CONAFE	4103	Andacollo	STX B	BT1a	0,0000	0,1602
7	CONAFE	5402	Cabildo	STX B	BT1a	0,0000	0,1613
7	CONAFE	4202	Canela	STX B	BT1a	0,0000	0,1616
7	CONAFE	4302	Combarbalá	STX B	BT1a	0,0021	0,1525
7	CONAFE	4102	Coquimbo	STX B	BT1a	0,0000	0,1620
7	CONAFE	3303	Freirina	STX B	BT1a	0,0000	0,1560
7	CONAFE	4201	Illapel	STX B	BT1a	0,0000	0,1615
7	CONAFE	4104	La Higuera	STX B	BT1a	0,0000	0,1598
7	CONAFE	5401	La Ligua	STX B	BT1a	0,0000	0,1615
7	CONAFE	4101	La Serena	STX B	BT1a	0,0000	0,1616
7	CONAFE	4203	Los Vilos	STX B	BT1a	0,0000	0,1615
7	CONAFE	4303	Monte Patria	STX B	BT1a	0,0019	0,1512
7	CONAFE	*	*	STX B	BT1a	0,0000	0,0568
7	CONAFE	*	*	STX C	BT1a	0,0000	0,0565
7	CONAFE	4301	Ovalle	STX B	BT1a	0,0029	0,1529
7	CONAFE	4105	Paiguano	STX B	BT1a	0,0000	0,1615
7	CONAFE	5403	Papudo	STX B	BT1a	0,0000	0,1647
7	CONAFE	5404	Petorca	STX B	BT1a	0,0000	0,1605
7	CONAFE	5105	Puchuncaví	STX B	BT1a	0,0000	0,1652
7	CONAFE	4304	Punitaqui	STX B	BT1a	0,0022	0,1522
7	CONAFE	5801	Quilpué	STX C	BT1a	0,0000	0,1868
7	CONAFE	4305	Río Hurtado	STX B	BT1a	0,0000	0,1600
7	CONAFE	4204	Salamanca	STX B	BT1a	0,0000	0,1664
7	CONAFE	5101	Valparaíso	STX C	BT1a	0,0000	0,1520
7	CONAFE	4106	Vicuña	STX B	BT1a	0,0000	0,1627
7	CONAFE	5109	Viña del Mar	STX C	BT1a	0,0004	0,1055
7	CONAFE	5405	Zapallar	STX B	BT1a	0,0000	0,1653
21	COOPELAN	8304	Laja	STX E	BT1a	-0,5083	0,0514
21	COOPELAN	8301	Los Ángeles	STX E	BT1a	-0,6555	0,0536
21	COOPELAN	8305	Mulchén	STX E	BT1a	-0,6627	0,0487
21	COOPELAN	*	*	STX E	BT1a	-0,6586	0,0254
21	COOPELAN	8309	Quilleco	STX E	BT1a	-0,6589	0,0518
21	COOPELAN	8311	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

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
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	0,0170
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	8104	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
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	8111	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	-0,5140	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	Mauñín	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	5602	Algarrobo	STX C	BT1a	0,0113	0,1843
28	EDECSA	5603	Cartagena	STX C	BT1a	0,0077	0,1855
28	EDECSA	5102	Casablanca	STX C	BT1a	-0,0600	0,1087
28	EDECSA	13503	Curacaví	STX C	BT1a	0,0000	0,2157
28	EDECSA	*	*	STX C	BT1a	-0,0536	0,0462

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
28	EDECSA	5101	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	-0,4770	0,0825
24	EDELAYSÉN	11301	Cochrane	SM	BT1a	-0,4858	0,0806
24	EDELAYSÉN	11101	Coihaique	SM	BT1a	-0,5180	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	0,1000
25	EDELMAG	12301	Porvenir	SM	BT1a	0,0638	0,1209
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	2104	Taltal	STX B	BT1a	0,0914	0,1481
3	ELECDA SING	2101	Antofagasta	STX A	BT1a	0,1390	0,1525
3	ELECDA SING	2201	Calama	STX A	BT1a	0,1394	0,1526
3	ELECDA SING	2102	Mejillones	STX A	BT1a	0,1392	0,1540
3	ELECDA SING	*	*	STX A	BT1a	0,1314	0,1314
3	ELECDA SING	2103	Sierra Gorda	STX A	BT1a	0,1398	0,1511
3	ELECDA SING	2301	Tocopilla	STX A	BT1a	0,1385	0,1524
2	ELIQSA	1107	Alto Hospicio	STX A	BT1a	-0,0124	0,1525
2	ELIQSA	1404	Huara	STX A	BT1a	-0,0108	0,1737
2	ELIQSA	1101	Iquique	STX A	BT1a	-0,0126	0,1527
2	ELIQSA	*	*	STX A	BT1a	0,0000	0,1412
2	ELIQSA	1405	Pica	STX A	BT1a	-0,0123	0,1509
2	ELIQSA	1401	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	0,2540
1	EMELARI	*	*	STX A	BT1a	0,0000	0,2540
4	EMELAT	3302	Alto del Carmen	STX B	BT1a	-0,0437	0,2459
4	EMELAT	3102	Caldera	STX B	BT1a	-0,0342	0,2466

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
4	EMELAT	3201	Chañaral	STX B	BT1a	-0,0392	0,2370
4	EMELAT	3101	Copiapó	STX B	BT1a	-0,0372	0,2500
4	EMELAT	3202	Diego de Almagro	STX B	BT1a	-0,0448	0,2461
4	EMELAT	3303	Freirina	STX B	BT1a	-0,0439	0,2450
4	EMELAT	3304	Huasco	STX B	BT1a	-0,0409	0,2489
4	EMELAT	*	*	STX B	BT1a	0,0095	0,2281
4	EMELAT	3103	Tierra Amarilla	STX B	BT1a	-0,0252	0,2553
4	EMELAT	3301	Vallenar	STX B	BT1a	-0,0479	0,2424
8	EMELCA	5102	Casablanca	STX C	BT1a	-0,6460	0,0593
8	EMELCA	*	*	STX C	BT1a	-0,6718	0,0254
22	FRONTEL	8314	Alto Biobío	STX E	BT1a	-0,6091	0,0518
22	FRONTEL	9201	Angol	STX E	BT1a	-0,5330	0,0628
22	FRONTEL	8302	Antuco	STX E	BT1a	-0,5269	0,0654
22	FRONTEL	8202	Arauco	STX E	BT1a	-0,5331	0,0632
22	FRONTEL	16102	Bulnes	STX E	BT1a	-0,5271	0,0638
22	FRONTEL	8303	Cabrero	STX E	BT1a	-0,5284	0,0635
22	FRONTEL	8203	Cañete	STX E	BT1a	-0,5331	0,0630
22	FRONTEL	9102	Carahue	STX E	BT1a	-0,5615	0,0544
22	FRONTEL	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1a	-0,5352	0,0288
22	FRONTEL	9121	Cholchol	STX E	BT1a	-0,5333	0,0632
22	FRONTEL	9202	Collipulli	STX E	BT1a	-0,5333	0,0626
22	FRONTEL	8204	Contulmo	STX E	BT1a	-0,5331	0,0632
22	FRONTEL	8102	Coronel	STX E	BT1a	-0,4531	0,0523
22	FRONTEL	9103	Cunco	STX E	BT1a	-0,5334	0,0625
22	FRONTEL	9203	Curacautín	STX E	BT1a	-0,5332	0,0633
22	FRONTEL	8205	Curanilahue	STX E	BT1a	-0,5332	0,0667
22	FRONTEL	16104	El Carmen	STX E	BT1a	-0,6110	0,0494
22	FRONTEL	9204	Ercilla	STX E	BT1a	-0,5330	0,0627
22	FRONTEL	8104	Florida	STX E	BT1a	-0,5418	0,0614
22	FRONTEL	9105	Freire	STX E	BT1a	-0,6146	0,0661
22	FRONTEL	9106	Galvarino	STX E	BT1a	-0,6148	0,0662
22	FRONTEL	9107	Gorbea	STX E	BT1a	-0,5334	0,0627
22	FRONTEL	8105	Hualqui	STX E	BT1a	-0,5289	0,0631
22	FRONTEL	8304	Laja	STX E	BT1a	-0,5287	0,0632
22	FRONTEL	9108	Lautaro	STX E	BT1a	-0,5315	0,0787
22	FRONTEL	8201	Lebu	STX E	BT1a	-0,5330	0,0628
22	FRONTEL	9205	Lonquimay	STX E	BT1a	-0,5332	0,0658
22	FRONTEL	8206	Los Álamos	STX E	BT1a	-0,5331	0,0632
22	FRONTEL	8301	Los Ángeles	STX E	BT1a	-0,5318	0,0766
22	FRONTEL	9206	Los Sauces	STX E	BT1a	-0,5334	0,0637
22	FRONTEL	8106	Lota	STX E	BT1a	-0,4567	0,0559

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
22	FRONTEL	9207	Lumaco	STX E	BT1a	-0,5333	0,0634
22	FRONTEL	9110	Melipeuco	STX E	BT1a	-0,5332	0,0618
22	FRONTEL	8305	Mulchén	STX E	BT1a	-0,5333	0,0628
22	FRONTEL	8306	Nacimiento	STX E	BT1a	-0,5331	0,0628
22	FRONTEL	8307	Negrete	STX E	BT1a	-0,5331	0,0626
22	FRONTEL	9111	Nueva Imperial	STX E	BT1a	-0,5332	0,0635
22	FRONTEL	*	*	STX E	BT1a	-0,5352	0,0288
22	FRONTEL	9112	Padre Las Casas	STX E	BT1a	-0,5310	0,0768
22	FRONTEL	16105	Pemuco	STX E	BT1a	-0,6223	0,0556
22	FRONTEL	9113	Perquenco	STX E	BT1a	-0,6144	0,0658
22	FRONTEL	16106	Pinto	STX E	BT1a	-0,5314	0,0623
22	FRONTEL	9114	Pitrufquén	STX E	BT1a	-0,5318	0,0766
22	FRONTEL	9115	Pucón	STX E	BT1a	-0,5352	0,0288
22	FRONTEL	9208	Purén	STX E	BT1a	-0,5333	0,0627
22	FRONTEL	8308	Quilaco	STX E	BT1a	-0,5329	0,0646
22	FRONTEL	8309	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	9209	Renaico	STX E	BT1a	-0,5330	0,0644
22	FRONTEL	9116	Saavedra	STX E	BT1a	-0,5331	0,0645
22	FRONTEL	16108	San Ignacio	STX E	BT1a	-0,6111	0,0497
22	FRONTEL	8310	San Rosendo	STX E	BT1a	-0,5274	0,0646
22	FRONTEL	8311	Santa Bárbara	STX E	BT1a	-0,5328	0,0639
22	FRONTEL	8109	Santa Juana	STX E	BT1a	-0,5280	0,0634
22	FRONTEL	9101	Temuco	STX E	BT1a	-0,5313	0,0768
22	FRONTEL	9117	Teodoro Schmidt	STX E	BT1a	-0,5333	0,0622
22	FRONTEL	8207	Tirúa	STX E	BT1a	-0,5331	0,0641
22	FRONTEL	9118	Toltén	STX E	BT1a	-0,5329	0,0624
22	FRONTEL	8111	Tomé	STX E	BT1a	-0,5285	0,0587
22	FRONTEL	9210	Traiguén	STX E	BT1a	-0,6145	0,0665
22	FRONTEL	8312	Tucapel	STX E	BT1a	-0,5277	0,0667
22	FRONTEL	9211	Victoria	STX E	BT1a	-0,5331	0,0628
22	FRONTEL	9119	Vilcún	STX E	BT1a	-0,6145	0,0671
22	FRONTEL	9120	Villarrica	STX E	BT1a	-0,5287	0,0583
22	FRONTEL	8313	Yumbel	STX E	BT1a	-0,5288	0,0630
22	FRONTEL	16109	Yungay	STX E	BT1a	-0,5280	0,0633
9	LITORAL	5602	Algarrobo	STX C	BT1a	0,0107	0,0843
9	LITORAL	5603	Cartagena	STX C	BT1a	0,0048	0,1001
9	LITORAL	5102	Casablanca	STX C	BT1a	0,0106	0,0841
9	LITORAL	5604	El Quisco	STX C	BT1a	0,0093	0,0839
9	LITORAL	5605	El Tabo	STX C	BT1a	0,0081	0,0835

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
9	LITORAL	*	*	STX C	BT1a	0,0000	0,0474
15	LUZ ANDES	13115	Lo Barnechea	STX D	BT1a	-0,7456	0,0741
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	7402	Colbún	STX E	BT1a	-0,6496	0,0779
31	LUZLINARES	7102	Constitución	STX E	BT1a	-0,5366	0,1580
31	LUZLINARES	7401	Linares	STX E	BT1a	-0,5420	0,0724
31	LUZLINARES	7403	Longaví	STX E	BT1a	-0,6727	0,0804
31	LUZLINARES	*	*	STX E	BT1a	-0,6052	0,0268
31	LUZLINARES	7406	San Javier	STX E	BT1a	-0,6369	0,0653
31	LUZLINARES	7407	Villa Alegre	STX E	BT1a	-0,6159	0,0724
31	LUZLINARES	7408	Yerbas Buenas	STX E	BT1a	-0,6597	0,0788
32	LUZPARRAL	7201	Cauquenes	STX E	BT1a	-0,6778	0,0547
32	LUZPARRAL	7403	Longaví	STX E	BT1a	-0,6720	0,0537
32	LUZPARRAL	16303	Ñiquén	STX E	BT1a	-0,6450	0,0537
32	LUZPARRAL	*	*	STX E	BT1a	-0,6588	0,0260
32	LUZPARRAL	7404	Parral	STX E	BT1a	-0,6446	0,0537
32	LUZPARRAL	7405	Retiro	STX E	BT1a	-0,6459	0,0537
32	LUZPARRAL	16301	San Carlos	STX E	BT1a	-0,6601	0,0449
32	LUZPARRAL	7406	San Javier	STX E	BT1a	-0,6699	0,0526
23	SAESA	10202	Ancud	STX F	BT1a	-0,1558	0,0981
23	SAESA	2101	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	-0,1560	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
23	SAESA	10204	Curaco de Vélez	STX F	BT1a	-0,1567	0,0987
23	SAESA	10205	Dalcahue	STX F	BT1a	-0,1568	0,0990
23	SAESA	10104	Fresia	STX F	BT1a	-0,3368	0,0818

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
23	SAESA	10105	Frutillar	STX F	BT1a	-0,1619	0,1014
23	SAESA	14202	Futrono	STX F	BT1a	-0,1561	0,0998
23	SAESA	9107	Gorbea	STX E	BT1a	-0,2090	0,0749
23	SAESA	10403	Hualaihué	STX F	BT1a	-0,0114	0,0990
23	SAESA	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,1615	0,1019
23	SAESA	14203	Lago Ranco	STX F	BT1a	-0,1566	0,0990
23	SAESA	14103	Lanco	STX E	BT1a	-0,1314	0,1070
23	SAESA	14103	Lanco	STX F	BT1a	-0,1599	0,0885
23	SAESA	10107	Llanquihue	STX F	BT1a	-0,1607	0,1068
23	SAESA	9109	Loncoche	STX E	BT1a	-0,1420	0,0844
23	SAESA	9109	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	-0,1560	0,1057
23	SAESA	10106	Los Muermos	STX F	BT1a	-0,3370	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	Maulín	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	0,1050
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
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	0,0870
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	2104	Taltal	STX B	BT1a	-0,1642	0,2022

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
23	SAESA	9118	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	9120	Villarrica	STX F	BT1a	-0,1676	0,1183
23	SAESA	9120	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	0,0290
35	SOCOEPA	14107	Paillaco	STX F	BT1a	-0,6564	0,0100
35	SOCOEPA	14108	Panguipulli	STX F	BT1a	-0,6514	0,0175
13	TIL TIL	5703	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	0,1570
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13301	Colina	STX D	BT1a	0,1891	0,1860
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13104	Conchalí	STX D	BT1a	0,1604	0,1582
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13106	Estación Central	STX D	BT1a	0,1600	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	0,1580
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13113	La Reina	STX D	BT1a	0,1580	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

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
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	0,1560
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13128	Renca	STX D	BT1a	0,1359	0,1350
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	5602	Algarrobo	STX C	BT1b	-0,0194	0,0843
9	LITORAL	5603	Cartagena	STX C	BT1b	-0,0045	0,1001
9	LITORAL	5102	Casablanca	STX C	BT1b	-0,0195	0,0841
9	LITORAL	5604	El Quisco	STX C	BT1b	-0,0208	0,0839
9	LITORAL	5605	El Tabo	STX C	BT1b	-0,0220	0,0835
9	LITORAL	*	*	STX C	BT1b	-0,0301	0,0474

COD DTx	Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Tipo de suministro	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR
							Fórmulas Tarifarias Residenciales
18	CGED	7105	Maule	STX E	BT_AS	BT1a	-0,13210
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	BT_AS	BT1a	-0,18410
6	CHILQUINTA	5109	Viña del Mar	STX C	BT_AS	BT1a	-0,18340
7	CONAFE	5101	Valparaíso	STX C	BT_AS	BT1a	-0,02060
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	BT_SA	BT1a	-0,24740
6	CHILQUINTA	5101	Valparaíso	STX C	BT_SS	BT1a	-0,33800

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 25: Factores FETR para Mataquito

Empresa	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
					Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
Mataquito	3101	Copiapó	STX B	BT1a	-0,8117	0
Mataquito	3304	Huasco	STX B	BT1a	-0,8117	0

ANEXOS

ANEXO 1: Fórmulas de indexación Licitaciones

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.crsi.com). Los mercados señalados, serán utilizados

en la medida en que éstos sean incorporados en las publicaciones señaladas y constituyan mercados relevantes. Asimismo, las publicaciones mencionadas serán reemplazadas por otras de similar importancia y calidad, en la medida que las empleadas dejen de existir. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el índice correspondiente al segundo mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/Ton].

PPCarbón₀: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central. Se considera el índice correspondiente al segundo mes anterior al llamado a licitación de cada empresa licitante en [US\$/Ton].

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

PGNL₀: Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub. Se considera el índice correspondiente al segundo mes anterior al llamado a licitación de cada empresa licitante en [US\$/MM BTU].

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

CPI₀: Consumer Price Index (USA). Se considera el índice correspondiente al tercer mes anterior al llamado a licitación de cada empresa licitante.

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].

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

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

clave "CUUR0000SA0", identificación "CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)", o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considera el promedio de los 4 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.

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

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.crsi.com). Los mercados señalados, serán utilizados en la medida que éstos sean incorporados en las publicaciones señaladas y constituyan mercados relevantes. Asimismo, las

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

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

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

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

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:

$$PNELP = PNELP_{base} \cdot \left(a_1 \cdot \frac{Carbón_6m}{Carbón_0_6m} + a_2 \cdot \frac{Brent_6m}{Brent_0_6m} + a_3 \cdot \frac{PGNL_6m}{PGNL_0_6m} + a_4 \cdot \frac{CPI_6m}{CPI_0_6m} \right) \cdot \left(\frac{\frac{f^E_{PtoCompra}}{f^E_{PtoCompra0}}}{\frac{f^E_{PtoOferta}}{f^E_{PtoOferta0}}} \right)$$

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

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

- Carbón_{0_6m}: Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US\$/TON].
- Brent_{6m}: Promedio mensual de los precios diarios del Petróleo Crudo Brent (DTD) en base a la publicación internacional Platts Global Alert o en su defecto, cualquier otra publicación o servicio de Platts (www.platts.com) que refiera ese precio. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/BBL].
- Brent_{0_6m}: Promedio mensual de los precios diarios del Petróleo Crudo Brent (DTD). Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US\$/BBL].
- PGNL_{6m}: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub, en base a los valores publicados por el Natural Gas Intelligence en su NGI's Weekly Gas Price Index, o en su defecto, cualquier otra publicación que use ésta como fuente. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl) dentro de los primeros 10 días de cada mes. Se considera el promedio de los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación, en [US\$/MM BTU].
- PGNL_{0_6m}: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub. Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US\$/MM BTU].
- CPI_{6m}: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web <http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate>, clave "CUUR0000SA0", identificación "CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)", o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considera el promedio de los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.
- CPI_{0_6m}: Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA). Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses

anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas.

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

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

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

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

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

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

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

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

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:

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

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

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:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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:

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

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

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.

CPI_{lo_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_{o_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_{o_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.

$f_{PtoCompra}^P$

: 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:

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

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 ₂₀ :	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 :	Coeficiente de dispersión de contaminantes en la comuna "j".
NC:	Número de comunas afectadas por las emisiones al aire del suministrador de material particulado, óxidos nitrosos y dióxido de azufre.
Pobj:	Población de la comuna "j".
Emisión_MP:	Emisiones anuales de material particulado (MP) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.
Emisión_NOX:	Emisiones anuales de óxidos nitrosos (NOX) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.
Emisión_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 y 2015/01

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:

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

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

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.

ANEXO 2: Valores índices actualizados Licitaciones

Tabla: 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	-		196,80	526,61	67,92	196,80	-	
CGED 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI	-		196,80	67,92	8,68	196,80	-	
CHL 2006/01	AES GENER	BB2	CPI	CARBÓN	CPI	0,0000	-		198,30	67,75	198,30	-	-	
CHL 2006/01	ENDESA	BB2	CPI	CARBÓN	GNL	CPI	-		198,30	67,75	7,54	198,30	-	
CHQ 2006/01	AES GENER	BB1	CPI	CARBÓN	CPI	0,0000	-		196,80	67,92	196,80	-	-	
CHQ 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI	-		196,80	67,92	8,68	196,80	-	
CHQ 2006/01	ENDESA	BB2	CPI	CARBÓN	GNL	CPI	-		196,80	67,92	8,68	196,80	-	
EMEL-SIC 2006/01-2	AES GENER	BB Norte	CPI	CARBÓN	0,0000	0,0000	-		196,80	67,92	-	-	-	
CHL 2006/02	COLBÚN	BB1	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		206,69	206,69	-	-	-	
CHL 2006/02	ENDESA	BB1	CPI 6m	GNL 6m	CPI 6m	0,0000	-		206,69	7,31	206,69	-	-	
CHL 2006/02	COLBÚN	BB2	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		206,69	206,69	-	-	-	
CHL 2006/02	COLBÚN	BB3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		206,69	206,69	-	-	-	
CHL 2006/02	ENDESA	BB3	CPI 6m	GNL 6m	CPI 6m	0,0000	-		206,69	7,31	206,69	-	-	
CHL 2006/02-2	AES GENER	BB1	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		206,69	206,69	-	-	-	
CGED 2008/01	COLBÚN	BS1	CPI 9m	CPI 9m	0,0000	0,0000	-		216,66	216,66	-	-	-	
CGED 2008/01	M. REDONDO	BS1	CPI 9m	CPI 9m	0,0000	0,0000	-		216,66	216,66	-	-	-	
CGED 2008/01	ENDESA	BS2	CPI 9m	CPI 9m	0,0000	0,0000	-		216,66	216,66	-	-	-	
CHQ 2008/01	AES GENER	BS1	CPI 9m	CPI 9m	0,0000	0,0000	-		216,66	216,66	-	-	-	
CHQ 2008/01	ENDESA	BS1	CPI 9m	CPI 9m	0,0000	0,0000	-		216,66	216,66	-	-	-	
CGED 2008/01-2	D. ALMAGRO	BS1	CPI 9m	CPI 9m	0,0000	0,0000	-		216,66	216,66	-	-	-	
CGED 2008/01-2	ENDESA	BS1	CPI 9m	CPI 9m	0,0000	0,0000	-		216,66	216,66	-	-	-	
CGED 2008/01-2	M. REDONDO	BS1	CPI 9m	CPI 9m	0,0000	0,0000	-		216,66	216,66	-	-	-	
CGED 2008/01-2	PUNTILLA	BS1	CPI 9m	CPI 9m	0,0000	0,0000	-		216,66	216,66	-	-	-	

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
CHQ 2010/01	PUEHUE	BS4	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		218,58	218,58	-	-	-	
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS4	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		218,58	218,58	-	-	-	
CHQ 2010/01	ENDESA	BS4	CPI 6m	Carbón 6m	Brent 6m	CPI 6m	-		218,58	121,08	81,68	218,58	-	
CHQ 2010/01	PUEHUE	BS5	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		218,58	218,58	-	-	-	
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS5	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		218,58	218,58	-	-	-	
CHQ 2010/01	ENDESA	BS5	CPI 6m	Carbón 6m	Brent 6m	CPI 6m	-		218,58	121,08	81,68	218,58	-	
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS6	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		218,58	218,58	-	-	-	
CHQ 2010/01	ENDESA	BS6	CPI 6m	Carbón 6m	Brent 6m	CPI 6m	-		218,58	121,08	81,68	218,58	-	
CHL 2010/01	ENDESA	BS1	CPI 6m	Carbón 6m	Brent 6m	CPI 6m	-		218,58	121,08	81,68	218,58	-	
EMEL-SING 2008/01	E-CL	BS1	CPI 4m	GNL 4m	CPI 4m	0,0000	-		213,88	3,77	213,88	-	-	
SIC 2013/01	ENDESA	BS1	CPI 6m	Carbón 6m	Brent 6m	GNL 6m	CPI 6m		233,20	110,46	105,89	3,82	233,20	
SIC 2013/01	PANGUIPULLI	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		233,20	233,20	-	-	-	
SIC 2013/03	ENDESA	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		235,50	235,50	-	-	-	
SIC 2013/03 2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03 2	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03 2	Chungungo S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03 2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03 2	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03 2	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03 2	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03 2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03 2	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/01 (Enelsa)	ENDESA	BS1	CPI 6m	Carbón 6m	Brent 6m	GNL 6m	CPI 6m	RIAE	233,20	110,46	105,89	3,82	233,20	0
SIC 2013/01 (Enelsa)	PANGUIPULLI	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	233,20	233,20	-	-	-	0
SIC 2013/03 (Enelsa)	ENDESA	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	235,50	235,50	-	-	-	0
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	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 (Enelsa)	Chungungo S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/01 (Emetal)	ENDESA	BS1	CPI 6m	Carbón 6m	Brent 6m	GNL 6m	CPI 6m		233,20	110,46	105,89	3,82	233,20	
SIC 2013/01 (Emetal)	PANGUIPULLI	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		233,20	233,20	-	-	-	
SIC 2013/03 (Emetal)	ENDESA	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		235,50	235,50	-	-	-	
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Chungungo S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emetal)	AES GENER	BB Sur	CPI	CARBÓN	0,0000	0,0000	-		196,80	67,92	-	-	-	
SIC 2013/01 (Emelectric)	ENDESA	BS1	CPI 6m	Carbón 6m	Brent 6m	GNL 6m	CPI 6m		233,20	110,46	105,89	3,82	233,20	
SIC 2013/01 (Emelectric)	PANGUIPULLI	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		233,20	233,20	-	-	-	
SIC 2013/03 (Emelectric)	ENDESA	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		235,50	235,50	-	-	-	
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Chungungo S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	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 (Emelectric)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emelectric)	AES GENER	BB Sur	CPI	CARBÓN	0,0000	0,0000	-		196,80	67,92	-	-	-	
SIC 2013/03_2	San Juan SpA.	BS2A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	San Juan SpA.	BS2A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (emetal)	San Juan SpA.	BS2A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2	Pelumpén S.A. (Colbún)	BS2B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2	Pelumpén S.A. (Polpaico)	BS2B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (emetal)	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (emetal)	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2	San Juan SpA.	BS2C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	San Juan SpA.	BS2C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	San Juan SpA.	BS2A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	San Juan SpA.	BS2C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (emetal)	San Juan SpA.	BS2C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,09	237,09	-	-	-	
2015/02	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,09	237,09	-	-	-	
2015/02	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	BS4A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,09	237,09	-	-	-	

Licitación	Suministrador	Bloque	Indexadores						Valor actual índices					
			Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5
2015/02	SCB II SpA	BS4B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,09	237,09	-	-	-	
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,09	237,09	-	-	-	
2015/02	Amunche Solar SpA	BS4B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,09	237,09	-	-	-	
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,09	237,09	-	-	-	
2015/02	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,09	237,09	-	-	-	
2015/02	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	BS4C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,09	237,09	-	-	-	
EMEL-SING 2008/01 (Elecda)	E-CL	BS1	CPI 4m	GNL 4m	CPI 4m	0,0000	-		213,88	3,77	213,88	-	-	
2015/02 (Elecda)	Aela Generación S.A.	BS4A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,09	237,09	-	-	-	
2015/02 (Elecda)	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,09	237,09	-	-	-	
2015/02 (Elecda)	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	BS4A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,09	237,09	-	-	-	
2015/02 (Elecda)	SCB II SpA	BS4B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,09	237,09	-	-	-	
2015/02 (Elecda)	Aela Generación S.A.	BS4B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,09	237,09	-	-	-	
2015/02 (Elecda)	Amunche Solar SpA	BS4B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,09	237,09	-	-	-	
2015/02 (Elecda)	Aela Generación S.A.	BS4C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,09	237,09	-	-	-	
2015/02 (Elecda)	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,09	237,09	-	-	-	
2015/02 (Elecda)	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	BS4C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,09	237,09	-	-	-	
SIC 2013/03_2	E-CL	BS3	CPI 6m	CPI 6m	Carbón 6m	GNL 6m	-	RIAE	237,91	237,91	111,05	4,26	-	0
SIC 2013/03_2	ACCIONA	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2	San Juan SpA.	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (enelsa)	E-CL	BS3	CPI 6m	CPI 6m	Carbón 6m	GNL 6m	-	RIAE	237,91	237,91	111,05	4,26	-	0
SIC 2013/03_2 (enelsa)	ACCIONA	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (enelsa)	San Juan SpA.	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (emelectric)	E-CL	BS3	CPI 6m	CPI 6m	Carbón 6m	GNL 6m	-	RIAE	237,91	237,91	111,05	4,26	-	0
SIC 2013/03_2 (emelectric)	ACCIONA	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03_2 (emelectric)	San Juan SpA.	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	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 (emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03 2 (emetal)	E-CL	BS3	CPI 6m	CPI 6m	Carbón 6m	GNL 6m	-	RIAE	237,91	237,91	111,05	4,26	-	0
SIC 2013/03 2 (emetal)	ACCIONA	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03 2 (emetal)	San Juan SpA.	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03 2 (emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03 2	El Campesino	BS4	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	GNL 6m	-	RIAE	237,91	237,91	-	4,26	-	0
SIC 2013/03 2	Abengoa	BS4	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03 2	Norvind	BS4	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	El Campesino	BS4	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	GNL 6m	-	RIAE	237,91	237,91	-	4,26	-	0
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	Abengoa	BS4	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03 2 (Enelsa)	Norvind	BS4	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	El Campesino	BS4	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	GNL 6m	-	RIAE	237,91	237,91	-	4,26	-	0
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	Abengoa	BS4	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03 2 (Emelectric)	Norvind	BS4	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03 2 (Emetal)	El Campesino	BS4	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	GNL 6m	-	RIAE	237,91	237,91	-	4,26	-	0
SIC 2013/03 2 (Emetal)	Abengoa	BS4	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
SIC 2013/03 2 (Emetal)	Norvind	BS4	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-	RIAE	237,91	237,91	-	-	-	0
2015/01	WPD DUQUECO (Duqueco)	BS2C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	WPD MALLECO (Malleco II)	BS2	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	WPD MALLECO (Malleco)	BS2	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	WPD NEGRETE	BS2	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	WPD MALLECO (Malleco II)	BS2A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	WPD MALLECO (Malleco)	BS2A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	WPD NEGRETE	BS2A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	WPD MALLECO (Malleco II)	BS2C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	WPD MALLECO (Malleco)	BS2C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	WPD NEGRETE	BS2C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	

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
2015/01	WPD DUQUECO (Sta Fe)	BS2C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	BS2	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	BS2	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	BS2A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	BS2A	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	BS2C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	BS2C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	BESALCO	BS2C	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	OPDENERGY	BS1	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	
2015/01	MARIA ELENA SOLAR	BS2B	CPI 6m	CPI 6m	0,0000	0,0000	-		237,55	237,55	-	-	-	

ANEXO 3: Saldos por Suministrador - Distribuidor - Contrato

El detalle por Suministrador, Distribuidor y Contrato de los Saldos originados por la aplicación del mecanismo de estabilización, se encuentra contenido en el presente ANEXO 3, no obstante, debido a su tamaño, se encuentra publicado en forma independiente en el sitio web de la Comisión (www.cne.cl), en el siguiente link: https://www.cne.cl/archivos_bajar/Anexo_3.xlsx.

Artículo Segundo: Déjase sin efecto la Resolución Exenta N° 168 de la Comisión, de fecha 28 de mayo de 2021, que 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 mayo de 2021.

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

Notifíquese y Archívese.

**SECRETARIO EJECUTIVO
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA**

DFD / DPR / MOC / FFG / MCL / JCA / CVM / IGV /

Distribución:

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