



# **FIJACIÓN DE PRECIOS DE NUDO PROMEDIO DEL SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL**

## **INFORME TÉCNICO PRELIMINAR**

**SEPTIEMBRE 2022**

**SANTIAGO – CHILE**

## ÍNDICE

<b>INFORME TÉCNICO PRELIMINAR .....</b>	<b>4</b>
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    Valores de índices utilizados en el cálculo del precio a traspasar a cliente final regulado .....	9
4.2    Actualización y determinación de los PNLP .....	9
4.3    Saldos por mecanismo de estabilización .....	57
4.4    Balance por Empresa Concesionaria asociado a compras y retiros de energía y potencia .....	81
5.    PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO .....	85
6.    PRECIO DE NUDO PROMEDIO EN SUBESTACIONES DE GENERACIÓN .....	86
6.1    Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Energía Promedio (PNEP) por concesionaria .....	86
6.2    Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Potencia Promedio (PNPP) por concesionaria .....	88
6.3    Precios de Nudo Promedio de Energía Promedio en Punto de Referencia .....	89
6.3.1    Comparación de Precios de Nudo de Energía Promedio .....	89
6.3.2    Precios de Nudo Promedio y ajustes o recargos .....	90
7.    PRECIOS DE NUDO PROMEDIO .....	91
8.    MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL .....	92
9.    MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL ADICIONAL .....	94
10.    PRECIOS A TRASPASAR A CLIENTES REGULADOS .....	95
11.    MECANISMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL .....	114
ANEXO 1: Fórmulas de indexación Licitaciones .....	128
1.1    Procesos Licitatorios CGED 2006/01, CHL 2006/01, CHQ 2006/01, EMEL-SIC 2006/01 y EMEL-SIC 2006/01-2.....	128
1.2    Procesos Licitatorios CHL 2006/02 y CHL 2006/02-2 .....	129
1.3    Procesos Licitatorios CGED 2008/01, CHQ 2008/01 y CGED 2008/01-2 .....	130
1.4    Proceso Licitatorio EMEL-SING 2008/01.....	131
1.5    Proceso Licitatorio CHQ 2010/01 y CHL 2010/01 .....	132
1.6    Proceso Licitatorio SIC 2013/01 .....	134

<b>1.7</b>	<b>Proceso Licitatorio SIC 2013/03 .....</b>	<b>137</b>
<b>1.8</b>	<b>Proceso Licitatorio SIC 2013/03-2.....</b>	<b>139</b>
<b>1.9</b>	<b>Proceso Licitatorio SIC 2015/02 y 2015/01.....</b>	<b>143</b>
	<b>ANEXO 2: Valores índices actualizados Licitaciones.....</b>	<b>145</b>
	<b>ANEXO 3: Saldos por Suministrador - Distribuidor - Contrato .....</b>	<b>151</b>

## INFORME TÉCNICO PRELIMINAR

### **FIJACIÓN DE PRECIOS DE NUDO DEL SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL**

#### **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”), 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 y a lo señalado en la Ley N° 21.472, que crea un fondo de estabilización de tarifas y establece un nuevo mecanismo de estabilización transitorio de precios de la electricidad para clientes sometidos a regulación de precios (en adelante, “Ley N° 21.472”).

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 sujetos 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 y, en particular, las reglas necesarias para la aplicación del mecanismo definidas en la Resolución Exenta N° 342 de la Comisión, de fecha 9 de septiembre 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 N° 114 y N° 340, ambas de 2020, y Resoluciones Exentas N° 115 y N° 186, ambas de 2021, y fija texto refundido de la misma, modificada, a su vez, mediante Resolución Exenta N° 514, de 30 de noviembre de 2021, y Resolución Exenta N° 283, de 21 de abril de 2022 (en adelante, “Resolución Exenta N° 342”).

Adicionalmente, en la elaboración del presente informe se han tenido en consideración las disposiciones contenidas en la Ley N° 21.472, que crea un fondo de estabilización de tarifas y establece un nuevo mecanismo de estabilización transitorio de precios de la electricidad para clientes sometidos a regulación de precios.

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, en la Ley N° 21.185 y en la Ley N° 21.472.

## 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 Concesionarias participantes<sup>1</sup>

PROCESO LICITATORIO	LICITACIÓN	EMPRESA CONCESIONARIA
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
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, Socoepra, 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, Socoepra, 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, Socoepra, Crell, Cooprel y Coelcha.
2015/02	2015/02	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, Socoepra, Crell, Cooprel y Coelcha.
2015/01	2015/01	Emelari, Eliqsa, Elecda, CGE Distribución, Enel Distribución, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral,

<sup>1</sup> 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 y Colina, cuya sucesora legal es Enel Distribución.

<b>PROCESO LICITATORIO</b>	<b>LICITACIÓN</b>	<b>EMPRESA CONCESIONARIA</b>
		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.

De igual forma, en virtud de lo señalado en el artículo 6° de la Resolución Exenta N° 703, 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 4 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 2021 a marzo de 2022, publicados por el Banco Central (817,15 [\$/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 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.

##### **4.2 Actualización y determinación de los PNLP**

Conforme a lo establecido en el artículo 161º de la Ley y a lo dispuesto en el artículo 9º 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 de 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, considerando y aplicando los mecanismos de ajuste del artículo 157º 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 y en la Ley N° 21.472.

Los PNLP han sido reajustados, de acuerdo con sus fórmulas de indexación, al 1° de abril de 2022, 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 24 de febrero de 2022, que fija precios de nudo para suministros de electricidad, en adelante “Decreto Supremo N° 3T/2022”.

En la presente fijación, 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.

Para el caso de los precios de nudo de energía y potencia de los sistemas medianos que corresponda aplicar de acuerdo a las fijaciones de precios establecidas por el artículo 178° de la Ley, serán considerados para esto, los precios de nudo de largo plazo para efectos de lo dispuesto en la Ley N° 21.472, con su respectiva fórmula de indexación, siendo incorporados en el presente informe.

**Tabla 2:** Precios de Nudo de Largo Plazo en Sistema Eléctrico Nacional

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	92,695	9,769	3,803	72,638	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Conafe	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberolelica Cabo Leones I S.A.	Conafe	99,330	9,769	0,000	81,168	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	92,695	9,769	3,263	73,079	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberolelica Cabo Leones I S.A.	Elecda	99,330	9,769	0,000	81,168	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	ELIQSA	92,695	9,769	2,410	73,777	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	ELIQSA	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberolelica Cabo Leones I S.A.	ELIQSA	99,330	9,769	0,000	81,168	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	EMELARI	92,695	9,769	3,473	72,908	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELARI	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberolelica Cabo Leones I S.A.	EMELARI	99,330	9,769	0,000	81,168	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	EMELAT	92,695	9,769	3,099	73,213	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELAT	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberolelica Cabo Leones I S.A.	EMELAT	99,330	9,769	0,000	81,168	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	92,695	9,769	3,803	72,638	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Conafe	75,782	9,769	0,000	61,925	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Conafe	79,046	9,769	0,000	64,592	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	92,695	9,769	3,263	73,079	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Elecda	75,782	9,769	0,000	61,925	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Elecda	79,046	9,769	0,000	64,592	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	ELIQSA	92,695	9,769	2,410	73,777	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	ELIQSA	75,782	9,769	0,000	61,925	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	ELIQSA	79,046	9,769	0,000	64,592	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	EMELARI	92,695	9,769	3,473	72,908	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	EMELARI	75,782	9,769	0,000	61,925	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	EMELARI	79,046	9,769	0,000	64,592	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	EMELAT	92,695	9,769	3,099	73,213	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	EMELAT	75,782	9,769	0,000	61,925	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	EMELAT	79,046	9,769	0,000	64,592	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	EMELAT	92,695	9,769	3,099	73,213	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Conafe	92,695	9,769	3,803	72,638	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Conafe	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	
2015/02	BS4C	BB	Iberolica Cabo Leones I S.A.	Conafe	111,016	9,769	0,000	90,717	7,982,407	
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	92,695	9,769	3,263	73,079	7,982,407	
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	113,353	9,769	0,000	92,627	7,982,407	
2015/02	BS4C	BB	Iberolica Cabo Leones I S.A.	Elecda	111,016	9,769	0,000	90,717	7,982,407	
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	ELIQUA	92,695	9,769	2,410	73,777	7,982,407	
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	ELIQUA	113,353	9,769	0,000	92,627	7,982,407	
2015/02	BS4C	BB	Iberolica Cabo Leones I S.A.	ELIQUA	111,016	9,769	0,000	90,717	7,982,407	
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	EMELARI	92,695	9,769	3,473	72,908	7,982,407	
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELARI	113,353	9,769	0,000	92,627	7,982,407	
2015/02	BS4C	BB	Iberolica Cabo Leones I S.A.	EMELARI	111,016	9,769	0,000	90,717	7,982,407	
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	EMELAT	92,695	9,769	3,099	73,213	7,982,407	
2015/02	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EMELAT	113,353	9,769	0,000	92,627	7,982,407	
2015/02	BS4C	BB	Iberolica Cabo Leones I S.A.	EMELAT	111,016	9,769	0,000	90,717	7,982,407	
2015/02 (Elecda)	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	92,695	9,769	3,263	73,079	7,982,407	
2015/02 (Elecda)	BS4A	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	113,353	9,769	0,000	92,627	7,982,407	
2015/02 (Elecda)	BS4A	BB	Iberolica Cabo Leones I S.A.	Elecda	99,330	9,769	0,000	81,168	7,982,407	
2015/02 (Elecda)	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	92,695	9,769	3,263	73,079	7,982,407	
2015/02 (Elecda)	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Elecda	75,782	9,769	0,000	61,925	7,982,407	
2015/02 (Elecda)	BS4B	BB	SCB II SpA	Elecda	79,046	9,769	0,000	64,592	7,982,407	
2015/02 (Elecda)	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Elecda	92,695	9,769	3,263	73,079	7,982,407	
2015/02 (Elecda)	BS4C	BB	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Elecda	113,353	9,769	0,000	92,627	7,982,407	
2015/02 (Elecda)	BS4C	BB	Iberolica Cabo Leones I S.A.	Elecda	111,016	9,769	0,000	90,717	7,982,407	
EMEL-SIC 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Elecda	82,581	9,958	2,284	65,615	8,137,095	
EMEL-SIC 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Emelat	82,581	9,958	2,284	65,615	8,137,095	
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Norte	BB	AES GENER	Elecda	159,607	9,958	1,542	129,163	8,137,095	
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Norte	BB	AES GENER	Emelat	159,607	9,958	1,542	129,163	8,137,095	
EMEL-SING 2008/01	BS1	BB	E-CL	Eliqua	113,244	11,159	0,892	91,808	9,118,642	
EMEL-SING 2008/01	BS1	BB	E-CL	Emelari	113,244	11,159	0,892	91,808	9,118,642	
EMEL-SING 2008/01	BS1	BV	E-CL	Eliqua	113,244	11,159	0,892	91,808	9,118,642	
EMEL-SING 2008/01	BS1	BV	E-CL	Emelari	113,244	11,159	0,892	91,808	9,118,642	
EMEL-SING 2008/01 (Elecda)	BS1	BB	E-CL	Elecda	113,244	11,159	0,892	91,808	9,118,642	
EMEL-SING 2008/01 (Elecda)	BS1	BV	E-CL	Elecda	113,244	11,159	0,892	91,808	9,118,642	
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Conafe	160,661	10,436	2,974	128,854	8,527,731	
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Conafe	152,076	10,436	5,689	119,619	8,527,731	
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Elecda	160,661	10,436	2,974	128,854	8,527,731	
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Elecda	152,076	10,436	5,689	119,619	8,527,731	

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	EMELAT	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	EMELAT	152,076	10,436	5,689	119,619	8.527,731
SIC 2013/01 (Enelsa)	BS1	BB	ENDESA	Conafe	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01 (Enelsa)	BS1	BB	PANGUIPULLI	Conafe	152,076	10,436	5,689	119,619	8.527,731
SIC 2013/03	BS1	BV	ENDESA	Conafe	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03 (Enelsa)	BS1	BV	ENDESA	Conafe	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Conafe	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Elecda	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	EMELAT	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03 (Enelsa)	BS1	BB	ENDESA	Conafe	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empres Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELAT	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Conafe	103,645	10,385	1,459	83,501	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Conafe	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Conafe	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Elecda	103,645	10,385	1,402	83,547	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Elecda	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Elecda	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EMELAT	103,645	10,385	1,398	83,551	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELAT	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EMELAT	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EMELAT	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Elecda	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Elecda	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	EMELAT	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	SPV P4 S.A.	EMELAT	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	135,756	10,385	0,000	105,757	8.486,256

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Conafe	117,210	10,385	0,000	95,778	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Elecda	117,210	10,385	0,000	95,778	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Emelat	117,210	10,385	0,000	95,778	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Conafe	98,986	10,385	4,130	77,512	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Conafe	93,026	10,385	0,000	76,016	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Elecda	98,986	10,385	3,923	77,681	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Elecda	93,026	10,385	0,000	76,016	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Emelat	98,986	10,385	3,920	77,683	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Emelat	93,026	10,385	0,000	76,016	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Conafe	117,210	10,385	0,000	95,778	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Elecda	117,210	10,385	0,000	95,778	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Emelat	117,210	10,385	0,000	95,778	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	ACCIONA	CONAFE	112,330	10,385	2,239	89,961	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CONAFE	140,356	10,385	0,000	114,692	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CONAFE	127,351	10,385	0,000	104,065	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CONAFE	120,208	10,385	0,000	98,228	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	ELECDA	112,330	10,385	2,192	89,999	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	ELECDA	140,356	10,385	0,000	114,692	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	ELECDA	127,351	10,385	0,000	104,065	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	ELECDA	120,208	10,385	0,000	98,228	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	EMELAT	112,330	10,385	2,131	90,049	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	EMELAT	140,356	10,385	0,000	114,692	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	127,351	10,385	0,000	104,065	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	EMELAT	120,208	10,385	0,000	98,228	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	EMELAT	112,330	10,385	2,131	90,049	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	EMELAT	140,356	10,385	0,000	114,692	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELAT	127,351	10,385	0,000	104,065	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	EMELAT	120,208	10,385	0,000	98,228	8,486,256
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	129,422	10,385	0,000	105,757	8,486,256
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	128,112	10,385	0,000	104,687	8,486,256
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Conafe	103,645	10,385	1,459	83,501	8,486,256
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	129,422	10,385	0,000	105,757	8,486,256
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	139,632	10,385	0,000	114,100	8,486,256
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Conafe	135,756	10,385	0,000	110,933	8,486,256
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Conafe	114,440	10,385	0,000	93,515	8,486,256
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Conafe	129,422	10,385	0,000	105,757	8,486,256
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Conafe	139,632	10,385	0,000	114,100	8,486,256
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2A	BB	San Juan SpA.	Conafe	117,210	10,385	0,000	95,778	8,486,256
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Conafe	98,986	10,385	4,130	77,512	8,486,256
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Conafe	93,026	10,385	0,000	76,016	8,486,256
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS2C	BB	San Juan SpA.	Conafe	117,210	10,385	0,000	95,778	8,486,256

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	ACCIONA	CONAFE	112,330	10,385	2,239	89,961	8.486,256
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	E-CL	CONAFE	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CONAFE	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256
SIC 2013/03_2 (enelsa)	BS3	BB	San Juan SpA.	CONAFE	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CONAFE	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS4	BB	El Campesino	CONAFE	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	ELECDA	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	EMELAT	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CONAFE	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS4	BB	Abengoa	CONAFE	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	ELECDA	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	EMELAT	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CONAFE	131,854	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CONAFE	131,854	10,385	0,000	107,745	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	BS4	BB	Norvind	CONAFE	131,854	10,385	0,000	107,745	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	ELECDA	131,854	10,385	0,000	107,745	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	EMELAT	131,854	10,385	0,000	107,745	8.486,256
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	92,695	9,769	2,915	73,364	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coelcha	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberoleica Cabo Leones I S.A.	Coelcha	99,330	9,769	0,000	81,168	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	92,695	9,769	2,915	73,364	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Coelcha	75,782	9,769	0,000	61,925	7.982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Coelcha	79,046	9,769	0,000	64,592	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Coelcha	92,695	9,769	2,915	73,364	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coelcha	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Iberoleica Cabo Leones I S.A.	Coelcha	111,016	9,769	0,000	90,717	7.982,407
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Coelcha	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Coelcha	152,076	10,436	5,578	119,711	8.527,731
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Coelcha	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Coelcha	103,645	10,385	0,000	84,693	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Coelcha	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Coelcha	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coelcha	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Coelcha	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Coelcha	98,986	10,385	4,466	77,238	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Coelcha	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Coelcha	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	Coelcha	112,330	10,385	2,376	89,849	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Coelcha	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coelcha	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Coelcha	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	CEC	92,695	9,769	3,112	73,202	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CEC	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberolelica Cabo Leones I S.A.	CEC	99,330	9,769	0,000	81,168	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	92,695	9,769	2,973	73,316	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CGE Distribución	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberolelica Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	99,330	9,769	0,000	81,168	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	92,695	9,769	3,090	73,221	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Chilquinta	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberolelica Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	99,330	9,769	0,000	81,168	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	92,695	9,769	3,400	72,967	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Codiner	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberolelica Cabo Leones I S.A.	Codiner	99,330	9,769	0,000	81,168	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	92,695	9,769	3,390	72,975	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coopelan	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberolelica Cabo Leones I S.A.	Coopelan	99,330	9,769	0,000	81,168	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	92,695	9,769	3,104	73,210	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Cooprel	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberolelica Cabo Leones I S.A.	Cooprel	99,330	9,769	0,000	81,168	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	92,695	9,769	3,631	72,778	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Copelec	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberolelica Cabo Leones I S.A.	Copelec	99,330	9,769	0,000	81,168	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Crell	92,695	9,769	2,990	73,303	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Crell	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberolelica Cabo Leones I S.A.	Crell	99,330	9,769	0,000	81,168	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	92,695	9,769	2,697	73,541	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Edecsa	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberolelica Cabo Leones I S.A.	Edecsa	99,330	9,769	0,000	81,168	7.982,407

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	92,695	9,769	2,912	73,366	7,982,407
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EEPA	113,353	9,769	0,000	92,627	7,982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberolelica Cabo Leones I S.A.	EEPA	99,330	9,769	0,000	81,168	7,982,407
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	92,695	9,769	2,652	73,579	7,982,407
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelca	113,353	9,769	0,000	92,627	7,982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberolelica Cabo Leones I S.A.	Emelca	99,330	9,769	0,000	81,168	7,982,407
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	92,695	9,769	3,235	73,102	7,982,407
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Enel Distribución	113,353	9,769	0,000	92,627	7,982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberolelica Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	99,330	9,769	0,000	81,168	7,982,407
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	92,695	9,769	3,448	72,928	7,982,407
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Frontel	113,353	9,769	0,000	92,627	7,982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberolelica Cabo Leones I S.A.	Frontel	99,330	9,769	0,000	81,168	7,982,407
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	92,695	9,769	3,168	73,157	7,982,407
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Litoral	113,353	9,769	0,000	92,627	7,982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberolelica Cabo Leones I S.A.	Litoral	99,330	9,769	0,000	81,168	7,982,407
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	92,695	9,769	3,458	72,920	7,982,407
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luz Osorno	113,353	9,769	0,000	92,627	7,982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberolelica Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	99,330	9,769	0,000	81,168	7,982,407
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	92,695	9,769	3,560	72,837	7,982,407
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzlinares	113,353	9,769	0,000	92,627	7,982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberolelica Cabo Leones I S.A.	Luzlinares	99,330	9,769	0,000	81,168	7,982,407
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	92,695	9,769	3,652	72,761	7,982,407
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzparral	113,353	9,769	0,000	92,627	7,982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberolelica Cabo Leones I S.A.	Luzparral	99,330	9,769	0,000	81,168	7,982,407
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Saesha	92,695	9,769	3,402	72,965	7,982,407
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Saesha	113,353	9,769	0,000	92,627	7,982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberolelica Cabo Leones I S.A.	Saesha	99,330	9,769	0,000	81,168	7,982,407
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	92,695	9,769	3,045	73,257	7,982,407
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Socoepa	113,353	9,769	0,000	92,627	7,982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberolelica Cabo Leones I S.A.	Socoepa	99,330	9,769	0,000	81,168	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	CEC	92,695	9,769	3,112	73,202	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	CEC	75,782	9,769	0,000	61,925	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	CEC	79,046	9,769	0,000	64,592	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	92,695	9,769	2,973	73,316	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	CGE Distribución	75,782	9,769	0,000	61,925	7,982,407

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	CGE Distribución	79,046	9,769	0,000	64,592	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	92,695	9,769	3,090	73,221	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Chilquinta	75,782	9,769	0,000	61,925	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Chilquinta	79,046	9,769	0,000	64,592	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	92,695	9,769	3,400	72,967	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Codiner	75,782	9,769	0,000	61,925	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Codiner	79,046	9,769	0,000	64,592	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	92,695	9,769	3,390	72,975	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Coopelan	75,782	9,769	0,000	61,925	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Coopelan	79,046	9,769	0,000	64,592	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	92,695	9,769	3,104	73,210	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Cooprel	75,782	9,769	0,000	61,925	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Cooprel	79,046	9,769	0,000	64,592	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	92,695	9,769	3,631	72,778	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Copelec	75,782	9,769	0,000	61,925	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Copelec	79,046	9,769	0,000	64,592	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Crell	92,695	9,769	2,990	73,303	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Crell	75,782	9,769	0,000	61,925	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Crell	79,046	9,769	0,000	64,592	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	92,695	9,769	2,697	73,541	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Edecsa	75,782	9,769	0,000	61,925	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Edecsa	79,046	9,769	0,000	64,592	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	92,695	9,769	2,912	73,366	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	EEPA	75,782	9,769	0,000	61,925	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	EEPA	79,046	9,769	0,000	64,592	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	92,695	9,769	2,652	73,579	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Emelca	75,782	9,769	0,000	61,925	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Emelca	79,046	9,769	0,000	64,592	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	92,695	9,769	3,235	73,102	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Enel Distribución	75,782	9,769	0,000	61,925	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Enel Distribución	79,046	9,769	0,000	64,592	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	92,695	9,769	3,448	72,928	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Frontel	75,782	9,769	0,000	61,925	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Frontel	79,046	9,769	0,000	64,592	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	92,695	9,769	3,168	73,157	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Litoral	75,782	9,769	0,000	61,925	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Litoral	79,046	9,769	0,000	64,592	7,982,407

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	92,695	9,769	3,458	72,920	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luz Osorno	75,782	9,769	0,000	61,925	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luz Osorno	79,046	9,769	0,000	64,592	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	92,695	9,769	3,560	72,837	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luzlinares	75,782	9,769	0,000	61,925	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luzlinares	79,046	9,769	0,000	64,592	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	92,695	9,769	3,652	72,761	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Luzparral	75,782	9,769	0,000	61,925	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Luzparral	79,046	9,769	0,000	64,592	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Saes	92,695	9,769	3,402	72,965	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Saes	75,782	9,769	0,000	61,925	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Saes	79,046	9,769	0,000	64,592	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	92,695	9,769	3,045	73,257	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Socoepa	75,782	9,769	0,000	61,925	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Socoepa	79,046	9,769	0,000	64,592	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	CEC	92,695	9,769	3,112	73,202	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CEC	113,353	9,769	0,000	92,627	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Iberoleica Cabo Leones I S.A.	CEC	111,016	9,769	0,000	90,717	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	92,695	9,769	2,973	73,316	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	CGE Distribución	113,353	9,769	0,000	92,627	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Iberoleica Cabo Leones I S.A.	CGE Distribución	111,016	9,769	0,000	90,717	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Chilquinta	92,695	9,769	3,090	73,221	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Chilquinta	113,353	9,769	0,000	92,627	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Iberoleica Cabo Leones I S.A.	Chilquinta	111,016	9,769	0,000	90,717	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Codiner	92,695	9,769	3,400	72,967	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Codiner	113,353	9,769	0,000	92,627	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Iberoleica Cabo Leones I S.A.	Codiner	111,016	9,769	0,000	90,717	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Coopelan	92,695	9,769	3,390	72,975	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Coopelan	113,353	9,769	0,000	92,627	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Iberoleica Cabo Leones I S.A.	Coopelan	111,016	9,769	0,000	90,717	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Cooprel	92,695	9,769	3,104	73,210	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Cooprel	113,353	9,769	0,000	92,627	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Iberoleica Cabo Leones I S.A.	Cooprel	111,016	9,769	0,000	90,717	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Copelec	92,695	9,769	3,631	72,778	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Copelec	113,353	9,769	0,000	92,627	7,982,407

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/02	BS4C	BB	Iberolica Cabo Leones I S.A.	Copelco	111,016	9,769	0,000	90,717	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Crell	92,695	9,769	2,990	73,303	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Crell	113,353	9,769	0,000	92,627	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Iberolica Cabo Leones I S.A.	Crell	111,016	9,769	0,000	90,717	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Edecsa	92,695	9,769	2,697	73,541	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Edecsa	113,353	9,769	0,000	92,627	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Iberolica Cabo Leones I S.A.	Edecsa	111,016	9,769	0,000	90,717	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	92,695	9,769	2,912	73,366	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	EEPA	113,353	9,769	0,000	92,627	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Iberolica Cabo Leones I S.A.	EEPA	111,016	9,769	0,000	90,717	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Emelca	92,695	9,769	2,652	73,579	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Emelca	113,353	9,769	0,000	92,627	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Iberolica Cabo Leones I S.A.	Emelca	111,016	9,769	0,000	90,717	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	92,695	9,769	3,235	73,102	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Enel Distribución	113,353	9,769	0,000	92,627	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Iberolica Cabo Leones I S.A.	Enel Distribución	111,016	9,769	0,000	90,717	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Frontel	92,695	9,769	3,448	72,928	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Frontel	113,353	9,769	0,000	92,627	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Iberolica Cabo Leones I S.A.	Frontel	111,016	9,769	0,000	90,717	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Litoral	92,695	9,769	3,168	73,157	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Litoral	113,353	9,769	0,000	92,627	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Iberolica Cabo Leones I S.A.	Litoral	111,016	9,769	0,000	90,717	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luz Osorno	92,695	9,769	3,458	72,920	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luz Osorno	113,353	9,769	0,000	92,627	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Iberolica Cabo Leones I S.A.	Luz Osorno	111,016	9,769	0,000	90,717	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luzlinares	92,695	9,769	3,560	72,837	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzlinares	113,353	9,769	0,000	92,627	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Iberolica Cabo Leones I S.A.	Luzlinares	111,016	9,769	0,000	90,717	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Luzparral	92,695	9,769	3,652	72,761	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Luzparral	113,353	9,769	0,000	92,627	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Iberolica Cabo Leones I S.A.	Luzparral	111,016	9,769	0,000	90,717	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Saes	92,695	9,769	3,402	72,965	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Saes	113,353	9,769	0,000	92,627	7,982,407

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/02	BS4C	BB	Iberolica Cabo Leones I S.A.	Saes	111,016	9,769	0,000	90,717	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Socoepa	92,695	9,769	3,045	73,257	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Socoepa	113,353	9,769	0,000	92,627	7.982,407
2015/02	BS4C	BB	Iberolica Cabo Leones I S.A.	Socoepa	111,016	9,769	0,000	90,717	7.982,407
CGED 2006/01	BB1	BB	COLBÚN	CGE Distribución	115,587	9,958	5,027	90,344	8.137,095
CGED 2006/01	BB1	BB	ENDESA	CGE Distribución	76,346	9,958	2,532	60,317	8.137,095
CGED 2008/01	BS1	BB	CAMPANARIO	CGE Distribución	132,316	10,623	0,000	108,122	8.680,660
CGED 2008/01	BS1	BB	COLBÚN	CGE Distribución	157,820	10,623	4,750	125,081	8.680,660
CGED 2008/01	BS1	BB	M. REDONDO	CGE Distribución	140,329	10,623	3,492	111,817	8.680,660
CGED 2008/01	BS1	BV	CAMPANARIO	CGE Distribución	132,316	10,623	0,000	108,122	8.680,660
CGED 2008/01	BS1	BV	COLBÚN	CGE Distribución	157,820	10,623	4,750	125,081	8.680,660
CGED 2008/01	BS1	BV	M. REDONDO	CGE Distribución	140,329	10,623	3,492	111,817	8.680,660
CGED 2008/01	BS2	BB	ENDESA	CGE Distribución	129,534	10,623	2,974	103,419	8.680,660
CGED 2008/01	BS2	BV	ENDESA	CGE Distribución	129,534	10,623	2,974	103,419	8.680,660
CGED 2008/01-2	BS1	BB	D. ALMAGRO	CGE Distribución	129,216	10,623	0,000	105,589	8.680,660
CGED 2008/01-2	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	127,312	10,623	2,532	101,964	8.680,660
CGED 2008/01-2	BS1	BB	M. REDONDO	CGE Distribución	117,851	10,623	3,492	93,449	8.680,660
CGED 2008/01-2	BS1	BB	PUNTILLA	CGE Distribución	133,344	10,623	2,580	106,854	8.680,660
CGED 2008/01-2	BS1	BV	D. ALMAGRO	CGE Distribución	129,216	10,623	0,000	105,589	8.680,660
CGED 2008/01-2	BS1	BV	ENDESA	CGE Distribución	127,312	10,623	2,532	101,964	8.680,660
CGED 2008/01-2	BS1	BV	M. REDONDO	CGE Distribución	117,851	10,623	3,492	93,449	8.680,660
CGED 2008/01-2	BS1	BV	PUNTILLA	CGE Distribución	133,344	10,623	2,580	106,854	8.680,660
CHL 2006/01	BB1	BB	AES GENER	EEPA	115,518	9,883	1,295	93,337	8.075,544
CHL 2006/01	BB1	BB	ENDESA	EEPA	75,677	9,883	2,607	59,709	8.075,544
CHL 2006/01	BB1	BB	GUACOLDA	EEPA	106,694	9,883	2,900	84,815	8.075,544
CHL 2006/01	BB1	BV	AES GENER	EEPA	115,518	9,883	1,295	93,337	8.075,544
CHL 2006/01	BB1	BV	ENDESA	EEPA	75,677	9,883	2,607	59,709	8.075,544
CHL 2006/01	BB1	BV	GUACOLDA	EEPA	106,694	9,883	2,900	84,815	8.075,544
CHL 2006/01	BB2	BB	AES GENER	EEPA	114,880	9,883	1,295	92,816	8.075,544
CHL 2006/01	BB2	BB	ENDESA	EEPA	76,091	9,883	2,607	60,048	8.075,544
CHL 2006/01	BB2	BB	AES GENER	Enel Distribución	114,880	9,883	1,295	92,816	8.075,544
CHL 2006/01	BB2	BB	ENDESA	Enel Distribución	76,091	9,883	2,607	60,048	8.075,544
CHL 2006/01	BB2	BV	AES GENER	EEPA	114,880	9,883	1,295	92,816	8.075,544
CHL 2006/01	BB2	BV	ENDESA	EEPA	76,091	9,883	2,607	60,048	8.075,544
CHL 2006/01	BB2	BV	AES GENER	Enel Distribución	114,880	9,883	1,295	92,816	8.075,544
CHL 2006/01	BB2	BV	ENDESA	Enel Distribución	76,091	9,883	2,607	60,048	8.075,544
CHL 2006/02	BB1	BB	COLBÚN	EEPA	78,551	9,717	4,449	60,553	7.940,499
CHL 2006/02	BB1	BB	ENDESA	EEPA	68,779	9,717	3,244	53,552	7.940,499
CHL 2006/02	BB1	BB	COLBÚN	Enel Distribución	78,551	9,717	4,661	60,380	7.940,499
CHL 2006/02	BB1	BB	ENDESA	Enel Distribución	68,779	9,717	2,924	53,813	7.940,499
CHL 2006/02	BB1	BV	COLBÚN	EEPA	78,551	9,717	4,449	60,553	7.940,499

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	
CHL 2006/02	BB1	BV	ENDESA	EEPA	68,779	9,717	3,244	53,552	7,940,499	
CHL 2006/02	BB1	BV	COLBÚN	Enel Distribución	78,551	9,717	4,661	60,380	7,940,499	
CHL 2006/02	BB1	BV	ENDESA	Enel Distribución	68,779	9,717	2,924	53,813	7,940,499	
CHL 2006/02	BB2	BB	COLBÚN	EEPA	78,096	9,717	4,449	60,180	7,940,499	
CHL 2006/02	BB2	BB	COLBÚN	Enel Distribución	78,096	9,717	4,661	60,007	7,940,499	
CHL 2006/02	BB2	BV	COLBÚN	EEPA	78,096	9,717	4,449	60,180	7,940,499	
CHL 2006/02	BB2	BV	COLBÚN	Enel Distribución	78,096	9,717	4,661	60,007	7,940,499	
CHL 2006/02	BB3	BB	COLBÚN	EEPA	77,680	9,717	4,449	59,841	7,940,499	
CHL 2006/02	BB3	BB	ENDESA	EEPA	68,779	9,717	3,244	53,552	7,940,499	
CHL 2006/02	BB3	BB	COLBÚN	Enel Distribución	77,680	9,717	4,661	59,668	7,940,499	
CHL 2006/02	BB3	BB	ENDESA	Enel Distribución	68,779	9,717	2,924	53,813	7,940,499	
CHL 2006/02	BB3	BV	COLBÚN	EEPA	77,680	9,717	4,449	59,841	7,940,499	
CHL 2006/02	BB3	BV	ENDESA	EEPA	68,779	9,717	3,244	53,552	7,940,499	
CHL 2006/02	BB3	BV	COLBÚN	Enel Distribución	77,680	9,717	4,661	59,668	7,940,499	
CHL 2006/02	BB3	BV	ENDESA	Enel Distribución	68,779	9,717	2,924	53,813	7,940,499	
CHL 2006/02	BB3	BV	COLBÚN	EEPA	77,680	9,717	4,449	59,841	7,940,499	
CHL 2006/02	BB3	BV	ENDESA	EEPA	68,779	9,717	3,244	53,552	7,940,499	
CHL 2006/02	BB3	BV	COLBÚN	Enel Distribución	77,680	9,717	4,661	59,668	7,940,499	
CHL 2006/02	BB3	BV	ENDESA	Enel Distribución	68,779	9,717	2,924	53,813	7,940,499	
CHL 2006/02-2	BB1	BB	AES GENER	EEPA	88,203	9,717	1,445	70,894	7,940,499	
CHL 2006/02-2	BB1	BB	AES GENER	Enel Distribución	88,203	9,717	1,402	70,929	7,940,499	
CHL 2006/02-2	BB1	BV	AES GENER	EEPA	88,203	9,717	1,445	70,894	7,940,499	
CHL 2006/02-2	BB1	BV	AES GENER	Enel Distribución	88,203	9,717	1,402	70,929	7,940,499	
CHL 2010/01	BS1	BB	ENDESA	Enel Distribución	115,603	11,447	3,349	91,728	9,354,284	
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	Chilquinta	115,234	9,958	1,542	92,904	8,137,095	
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Chilquinta	75,857	9,958	2,974	59,557	8,137,095	
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	EDECESA	115,234	9,958	1,542	92,904	8,137,095	
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	EDECESA	75,857	9,958	2,974	59,557	8,137,095	
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	Litoral	115,234	9,958	1,542	92,904	8,137,095	
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Litoral	75,857	9,958	2,974	59,557	8,137,095	
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	LuzLinares	115,234	9,958	1,542	92,904	8,137,095	
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	LuzLinares	75,857	9,958	2,974	59,557	8,137,095	
CHQ 2006/01	BB1	BB	AES GENER	LuzParral	115,234	9,958	1,542	92,904	8,137,095	
CHQ 2006/01	BB1	BB	ENDESA	LuzParral	75,857	9,958	2,974	59,557	8,137,095	
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	Chilquinta	74,551	9,958	2,974	58,489	8,137,095	
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	EDECESA	74,551	9,958	2,974	58,489	8,137,095	
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	Litoral	74,551	9,958	2,974	58,489	8,137,095	
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	LuzLinares	74,551	9,958	2,974	58,489	8,137,095	
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	LuzParral	74,551	9,958	2,974	58,489	8,137,095	
CHQ 2006/01	BB2	BB	ENDESA	Chilquinta	112,277	10,623	1,421	90,586	8,680,660	
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	Chilquinta	112,277	10,623	2,827	103,850	8,680,660	
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	Chilquinta	129,915	10,623	2,827	103,850	8,680,660	
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	EDECESA	112,277	10,623	1,421	90,586	8,680,660	
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	EDECESA	129,915	10,623	2,827	103,850	8,680,660	
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	EMELCA	112,277	10,623	1,421	90,586	8,680,660	
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	EMELCA	129,915	10,623	2,827	103,850	8,680,660	
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	Litoral	112,277	10,623	1,421	90,586	8,680,660	
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	Litoral	112,277	10,623	2,827	103,850	8,680,660	

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	Litoral	129,915	10,623	2,827	103,850	8.680,660
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	LuzLinares	112,277	10,623	1,421	90,586	8.680,660
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	LuzLinares	129,915	10,623	2,827	103,850	8.680,660
CHQ 2008/01	BS1	BB	AES GENER	LuzParral	112,277	10,623	1,421	90,586	8.680,660
CHQ 2008/01	BS1	BB	ENDESA	LuzParral	129,915	10,623	2,827	103,850	8.680,660
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	Chilquinta	112,277	10,623	1,421	90,586	8.680,660
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	Chilquinta	129,915	10,623	2,827	103,850	8.680,660
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	EDECsa	112,277	10,623	1,421	90,586	8.680,660
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	EDECsa	129,915	10,623	2,827	103,850	8.680,660
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	EMELCA	112,277	10,623	1,421	90,586	8.680,660
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	EMELCA	129,915	10,623	2,827	103,850	8.680,660
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	Litoral	112,277	10,623	1,421	90,586	8.680,660
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	Litoral	129,915	10,623	2,827	103,850	8.680,660
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	LuzLinares	112,277	10,623	1,421	90,586	8.680,660
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	LuzLinares	129,915	10,623	2,827	103,850	8.680,660
CHQ 2008/01	BS1	BV	AES GENER	LuzParral	112,277	10,623	1,421	90,586	8.680,660
CHQ 2008/01	BS1	BV	ENDESA	LuzParral	129,915	10,623	2,827	103,850	8.680,660
CHQ 2010/01	BS4	BB	ENDESA	Chilquinta	115,667	11,447	3,273	91,842	9.354,284
CHQ 2010/01	BS4	BB	PANGUIPULLI	Chilquinta	112,813	11,447	5,578	87,627	9.354,284
CHQ 2010/01	BS4	BB	PUYEHUE	Chilquinta	110,911	11,447	5,578	86,073	9.354,284
CHQ 2010/01	BS4	BB	ENDESA	Litoral	115,667	11,447	3,273	91,842	9.354,284
CHQ 2010/01	BS4	BB	PANGUIPULLI	Litoral	112,813	11,447	5,578	87,627	9.354,284
CHQ 2010/01	BS4	BB	PUYEHUE	Litoral	110,911	11,447	5,578	86,073	9.354,284
CHQ 2010/01	BS5	BB	ENDESA	Chilquinta	114,396	11,447	3,273	90,804	9.354,284
CHQ 2010/01	BS5	BB	PANGUIPULLI	Chilquinta	112,813	11,447	5,578	87,627	9.354,284
CHQ 2010/01	BS5	BB	PUYEHUE	Chilquinta	110,278	11,447	5,578	85,555	9.354,284
CHQ 2010/01	BS5	BB	ENDESA	Litoral	114,396	11,447	3,273	90,804	9.354,284
CHQ 2010/01	BS5	BB	PANGUIPULLI	Litoral	112,813	11,447	5,578	87,627	9.354,284
CHQ 2010/01	BS5	BB	PUYEHUE	Litoral	110,278	11,447	5,578	85,555	9.354,284
CHQ 2010/01	BS6	BB	ENDESA	Chilquinta	113,760	11,447	3,273	90,284	9.354,284
CHQ 2010/01	BS6	BB	PANGUIPULLI	Chilquinta	111,545	11,447	5,578	86,591	9.354,284
CHQ 2010/01	BS6	BB	ENDESA	Litoral	113,760	11,447	3,273	90,284	9.354,284
CHQ 2010/01	BS6	BB	PANGUIPULLI	Litoral	111,545	11,447	5,578	86,591	9.354,284
EMEL-SIC 2006/01	BB1	BB	ENDESA	CGE Distribución	82,581	9,958	2,284	65,615	8.137,095
EMEL-SIC 2006/01 (Emelectric)	BB1	BB	ENDESA	CGE Distribución	82,581	9,958	2,284	65,615	8.137,095
EMEL-SIC 2006/01 (Emetal)	BB1	BB	ENDESA	CGE Distribución	82,581	9,958	2,284	65,615	8.137,095
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emelectric)	BB_Sur	BB	AES GENER	CGE Distribución	142,111	9,958	1,542	114,866	8.137,095
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emetal)	BB_Sur	BB	AES GENER	CGE Distribución	142,111	9,958	1,542	114,866	8.137,095
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	CEC	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	CEC	152,076	10,436	5,578	119,711	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	CGE Distribución	152,076	10,436	5,689	119,619	8.527,731

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Chilquinta	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Chilquinta	152,076	10,436	5,578	119,711	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Codiner	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Codiner	152,076	10,436	5,355	119,893	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Coopelan	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Coopelan	152,076	10,436	5,578	119,711	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Cooprel	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Cooprel	152,076	10,436	5,578	119,711	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Copelec	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Copelec	152,076	10,436	5,578	119,711	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Crell	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Crell	152,076	10,436	5,578	119,711	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	EDECESA	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	EDECESA	152,076	10,436	5,578	119,711	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	EEPA	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	EEPA	152,076	10,436	5,578	119,711	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	EMELCA	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	EMELCA	152,076	10,436	5,355	119,893	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Enel Distribución	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Enel Distribución	152,076	10,436	5,340	119,905	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Frontel	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Frontel	152,076	10,436	5,355	119,893	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Litoral	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Litoral	152,076	10,436	5,578	119,711	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Luz Osorno	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Luz Osorno	152,076	10,436	5,355	119,893	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	LuzLinares	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	LuzLinares	152,076	10,436	5,578	119,711	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	LuzParral	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	LuzParral	152,076	10,436	5,578	119,711	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Saespa	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Saespa	152,076	10,436	5,355	119,893	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Socoepa	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Socoepa	152,076	10,436	5,578	119,711	8.527,731
SIC 2013/01 (Emelectric)	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01 (Emelectric)	BS1	BB	PANGUIPULLI	CGE Distribución	152,076	10,436	5,689	119,619	8.527,731
SIC 2013/01 (Emetal)	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	160,661	10,436	2,974	128,854	8.527,731
SIC 2013/01 (Emetal)	BS1	BB	PANGUIPULLI	CGE Distribución	152,076	10,436	5,689	119,619	8.527,731
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	CEC	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Chilquinta	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Codiner	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Coopelan	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Cooprel	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Copelec	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Crell	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	EDECsa	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	EEPA	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	EMELCA	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Enel Distribución	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Frontel	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Litoral	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Luz Osorno	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	LuzLinares	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	LuzParral	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	SaesA	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Socoepa	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03 (Emelectric)	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03 (Emetal)	BS1	BB	ENDESA	CGE Distribución	131,765	10,491	3,160	105,089	8.572,956
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECsa	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EDECsa	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELCA	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzLinares	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzLinares	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzParral	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzParral	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesha	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesha	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepa	128,112	10,385	0,000	104,687	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CEC	103,645	10,385	0,000	84,693	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CEC	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CEC	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	103,645	10,385	1,388	83,559	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Chilquinta	103,645	10,385	1,282	83,646	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empesa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Chilquinta	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Chilquinta	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Codiner	103,645	10,385	0,000	84,693	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Codiner	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Codiner	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Codiner	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Codiner	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Coopelan	103,645	10,385	0,000	84,693	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Coopelan	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Coopelan	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Cooprel	103,645	10,385	0,000	84,693	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Cooprel	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Cooprel	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Cooprel	103,645	10,385	0,000	84,693	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Cooprel	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Cooprel	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Cooprel	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNELP [\$/kW/mes]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Cooprel	114,440	10,385	0,000	93,515	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Copelec	103,645	10,385	0,000	84,693	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Copelec	129,422	10,385	0,000	105,757	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelec	139,632	10,385	0,000	114,100	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energia Cerro El Morado S.A.	Copelec	135,756	10,385	0,000	110,933	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Copelec	114,440	10,385	0,000	93,515	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Crell	103,645	10,385	0,000	84,693	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Crell	129,422	10,385	0,000	105,757	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	139,632	10,385	0,000	114,100	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Crell	135,756	10,385	0,000	110,933	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Crell	114,440	10,385	0,000	93,515	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EDECESA	103,645	10,385	1,283	83,645	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECESA	129,422	10,385	0,000	105,757	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EDECESA	139,632	10,385	0,000	114,100	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energia Cerro El Morado S.A.	EDECESA	135,756	10,385	0,000	110,933	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EDECESA	114,440	10,385	0,000	93,515	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EEPA	103,645	10,385	0,000	84,693	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	129,422	10,385	0,000	105,757	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	139,632	10,385	0,000	114,100	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energia Cerro El Morado S.A.	EEPA	135,756	10,385	0,000	110,933	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EEPA	114,440	10,385	0,000	93,515	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	EMELCA	103,645	10,385	0,000	84,693	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	129,422	10,385	0,000	105,757	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELCA	139,632	10,385	0,000	114,100	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energia Cerro El Morado S.A.	EMELCA	135,756	10,385	0,000	110,933	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	EMELCA	114,440	10,385	0,000	93,515	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Enel Distribución	103,645	10,385	0,000	84,693	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	129,422	10,385	0,000	105,757	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	139,632	10,385	0,000	114,100	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energia Cerro El Morado S.A.	Enel Distribución	135,756	10,385	0,000	110,933	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Enel Distribución	114,440	10,385	0,000	93,515	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Enel Distribución	103,645	10,385	0,000	84,693	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	129,422	10,385	0,000	105,757	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	139,632	10,385	0,000	114,100	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energia Cerro El Morado S.A.	Enel Distribución	135,756	10,385	0,000	110,933	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Enel Distribución	114,440	10,385	0,000	93,515	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Frontel	103,645	10,385	1,441	83,515	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	129,422	10,385	0,000	105,757	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Frontel	139,632	10,385	0,000	114,100	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Frontel	114,440	10,385	0,000	93,515	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	135,756	10,385	0,000	110,933	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energia Cerro El Morado S.A.	Frontel	114,440	10,385	0,000	93,515	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Frontel	103,645	10,385	0,000	83,645	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Litoral	129,422	10,385	0,000	105,757	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	139,632	10,385	0,000	114,100	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	135,756	10,385	0,000	110,933	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energia Cerro El Morado S.A.	Litoral	114,440	10,385	0,000	93,515	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Litoral	103,645	10,385	0,000	83,645	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Luz Osorno	129,422	10,385	1,439	83,517	8,486,256	

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Luz Osorno	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Luz Osorno	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	LuzLinares	103,645	10,385	1,334	83,603	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzLinares	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzLinares	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	LuzLinares	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	LuzLinares	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	LuzParral	103,645	10,385	1,271	83,655	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzParral	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzParral	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	LuzParral	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	LuzParral	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Saesha	103,645	10,385	1,439	83,517	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesha	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesha	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Saesha	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Saesha	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Socoepa	103,645	10,385	0,000	84,693	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepa	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Socoepa	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Socoepa	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Socoepa	103,645	10,385	0,000	84,693	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoepa	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoepa	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Socoepa	135,756	10,385	0,000	110,933	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Socoepa	114,440	10,385	0,000	93,515	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CEC	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Chilquinta	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Chilquinta	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Codiner	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	SPV P4 S.A.	Codiner	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Coopelan	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Coopelan	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Coopelan	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	SPV P4 S.A.	Coopelan	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Chungungo S.A.	Cooprel	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Cooprel	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	SPV P4 S.A.	Cooprel	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Chungungo S.A.	Copelco	129,422	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Copelco	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Copelco	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	SPV P4 S.A.	Copelco	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Chungungo S.A.	Crell	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Crell	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Crell	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	SPV P4 S.A.	Crell	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Chungungo S.A.	EDECSA	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EDECSA	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EEPA	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	EMELCA	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Enel Distribución	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Frontel	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Frontel	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Litoral	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Litoral	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Luz Osorno	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Luz Osorno	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzLinares	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzLinares	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LuzParral	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	LuzParral	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Saesha	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Saesha	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Socoopa	129,422	10,385	0,000	105,757	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Socoopa	139,632	10,385	0,000	114,100	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	CEC	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Chilquinta	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Codiner	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Coopelan	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Cooprel	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Copelec	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Crell	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Edecsa	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	EEPA	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Emelca	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Enel Distribución	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Frontel	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Litoral	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Luz Osorno	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	LuzLinares	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	LuzParral	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Saesha	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Socoopa	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CEC	98,986	10,385	4,296	77,376	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CEC	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	98,986	10,385	3,835	77,753	8.486,256

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]	
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Chilquinta	98,986	10,385	4,017	77,604	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Chilquinta	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Codiner	98,986	10,385	4,035	77,589	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Codiner	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Coopelan	98,986	10,385	4,644	77,092	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Coopelan	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Cooprel	98,986	10,385	3,975	77,639	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Cooprel	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Copelec	98,986	10,385	4,471	77,233	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Copelec	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Crell	98,986	10,385	4,456	77,246	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Crell	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Edecsa	98,986	10,385	3,407	78,103	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Edecsa	98,986	10,385	3,408	78,102	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Edecsa	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	EEPA	98,986	10,385	3,804	77,778	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	EEPA	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Emelca	98,986	10,385	3,003	78,433	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Emelca	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Enel Distribución	98,986	10,385	4,075	77,557	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Enel Distribución	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Frontel	98,986	10,385	3,817	77,767	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Frontel	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Litoral	98,986	10,385	3,824	77,762	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Litoral	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Luz Osorno	98,986	10,385	3,160	78,304	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Luz Osorno	98,986	10,385	3,162	78,303	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Luz Osorno	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	LuzLinares	98,986	10,385	3,616	77,932	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	LuzLinares	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	LuzParral	98,986	10,385	3,417	78,094	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	LuzParral	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Colbún)	Saesha	98,986	10,385	4,288	77,383	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A. (Polpaico)	Saesha	98,986	10,385	4,489	77,218	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Saesha	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Socoepa	98,986	10,385	3,553	77,983	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Socoepa	93,026	10,385	0,000	76,016	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	CEC	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Chilquinta	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Codiner	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256	

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNELP [\$/kW/mes]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Coopelan	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Cooprel	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Copelec	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Crell	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Edecsa	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	EEPA	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Emelca	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Enel Distribución	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Frontel	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Litoral	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Luz Osorno	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	LuzLinares	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	LuzParral	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Saespa	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Socoepa	117,210	10,385	0,000	95,778	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CEC	112,330	10,385	2,316	89,898	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CEC	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CEC	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CEC	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CGE DISTRIBUCIÓN	112,330	10,385	2,057	90,109	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CGE DISTRIBUCIÓN	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE DISTRIBUCIÓN	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CHILQUINTA	112,330	10,385	1,651	90,441	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CHILQUINTA	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CHILQUINTA	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CHILQUINTA	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CODINER	112,330	10,385	2,260	89,944	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CODINER	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CODINER	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CODINER	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	COOPELAN	112,330	10,385	2,347	89,872	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	COOPELAN	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COOPELAN	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	COOPELAN	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	COOPREL	112,330	10,385	2,162	90,024	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	COOPREL	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COOPREL	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	COOPREL	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	COPELEC	112,330	10,385	2,278	89,929	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	COPELEC	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	COPELEC	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256	

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNELP [\$/kW/mes]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	COPELEC	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	CRELL	112,330	10,385	2,335	89,882	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	CRELL	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CRELL	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	CRELL	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	EDECSA	112,330	10,385	1,635	90,454	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	EDECSA	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EDECSA	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	EDECSA	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	EEPA	112,330	10,385	1,546	90,527	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	EEPA	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EEPA	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	EEPA	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	EMELCA	112,330	10,385	1,635	90,454	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	EMELCA	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	EMELCA	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	EMELCA	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	Enel Distribución	112,330	10,385	1,862	90,269	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Enel Distribución	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Enel Distribución	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Enel Distribución	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	FRONTEL	112,330	10,385	1,700	90,401	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	FRONTEL	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	FRONTEL	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	FRONTEL	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	LITORAL	112,330	10,385	1,691	90,408	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	LITORAL	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LITORAL	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	LITORAL	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	LUZ OSORNO	112,330	10,385	1,960	90,189	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	LUZ OSORNO	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZ OSORNO	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	LUZ OSORNO	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	LUZLINALES	112,330	10,385	1,842	90,285	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	LUZLINALES	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZLINALES	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	LUZLINALES	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	LUZPARRAL	112,330	10,385	1,584	90,496	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	LUZPARRAL	140,356	10,385	0,000	114,692	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	LUZPARRAL	127,351	10,385	0,000	104,065	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	LUZPARRAL	120,208	10,385	0,000	98,228	8.486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	SAESA	112,330	10,385	1,960	90,189	8.486,256	

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNELP [\$/kW/mes]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	SAESA	140,356	10,385	0,000	114,692	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	SAESA	127,351	10,385	0,000	104,065	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	SAESA	120,208	10,385	0,000	98,228	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	SOCOEPA	112,330	10,385	2,245	89,956	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	SOCOEPA	140,356	10,385	0,000	114,692	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	SOCOEPA	127,351	10,385	0,000	104,065	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	SOCOEPA	120,208	10,385	0,000	98,228	8,486,256	
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	129,422	10,385	0,000	105,757	8,486,256	
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	128,112	10,385	0,000	104,687	8,486,256	
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	103,645	10,385	1,388	83,559	8,486,256	
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	129,422	10,385	0,000	105,757	8,486,256	
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	139,632	10,385	0,000	114,100	8,486,256	
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	135,756	10,385	0,000	110,933	8,486,256	
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	114,440	10,385	0,000	93,515	8,486,256	
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	129,422	10,385	0,000	105,757	8,486,256	
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	139,632	10,385	0,000	114,100	8,486,256	
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	117,210	10,385	0,000	95,778	8,486,256	
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	98,986	10,385	3,835	77,753	8,486,256	
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	93,026	10,385	0,000	76,016	8,486,256	
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	117,210	10,385	0,000	95,778	8,486,256	
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	ACCIONA	CGE DISTRIBUCIÓN	112,330	10,385	2,057	90,109	8,486,256	
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	E-CL	CGE DISTRIBUCIÓN	140,356	10,385	0,000	114,692	8,486,256	
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE DISTRIBUCIÓN	127,351	10,385	0,000	104,065	8,486,256	
SIC 2013/03_2 (emelectric)	BS3	BB	San Juan SpA.	CGE DISTRIBUCIÓN	120,208	10,385	0,000	98,228	8,486,256	
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	129,422	10,385	0,000	105,757	8,486,256	
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	128,112	10,385	0,000	104,687	8,486,256	
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Chungungo S.A.	CGE Distribución	103,645	10,385	1,388	83,559	8,486,256	
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	129,422	10,385	0,000	105,757	8,486,256	
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	139,632	10,385	0,000	114,100	8,486,256	
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	CGE Distribución	135,756	10,385	0,000	110,933	8,486,256	
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	CGE Distribución	114,440	10,385	0,000	93,515	8,486,256	
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	CGE Distribución	129,422	10,385	0,000	105,757	8,486,256	
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS1C	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	CGE Distribución	139,632	10,385	0,000	114,100	8,486,256	
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2A	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	117,210	10,385	0,000	95,778	8,486,256	
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	CGE Distribución	98,986	10,385	3,835	77,753	8,486,256	
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	CGE Distribución	93,026	10,385	0,000	76,016	8,486,256	
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2C	BB	San Juan SpA.	CGE Distribución	117,210	10,385	0,000	95,778	8,486,256	
SIC 2013/03_2 (emetal)	BS2C	BB	El Campesino	Enel Distribución	125,774	10,385	0,000	102,777	8,486,256	

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	EEPA	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CGE DISTRIBUCIÓN	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS4	BB	El Campesino	CGE DISTRIBUCIÓN	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS4	BB	El Campesino	CGE DISTRIBUCIÓN	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CHILQUINTA	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	LITORAL	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	EDECSA	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	LUZLINARES	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	LUZPARRAL	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	EMELCA	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	SAESA	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	FRONTEL	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	LUZ OSORNO	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CEC	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	COELCHA	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	COOPELAN	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CODINER	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	SOCOEPANA	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	CRELL	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	COPELEC	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	COOPREL	125,774	10,385	0,000	102,777	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Enel Distribución	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	EEPA	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CGE DISTRIBUCIÓN	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS4	BB	Abengoa	CGE DISTRIBUCIÓN	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS4	BB	Abengoa	CGE DISTRIBUCIÓN	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CHILQUINTA	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	LITORAL	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	EDECSA	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	LUZLINARES	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	LUZPARRAL	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	EMELCA	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	SAESA	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	FRONTEL	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	LUZ OSORNO	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CEC	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	COELCHA	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	COOPELAN	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CODINER	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	SOCOEPANA	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	CRELL	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	COPELEC	133,717	10,385	0,000	109,267	8.486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa						

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNELP [\$/kW/mes]	PNPLP [\$/kW/mes]
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	COOPREL	133,717	10,385	0,000	109,267	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Enel Distribución	131,854	10,385	0,000	107,745	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	EEPA	131,854	10,385	0,000	107,745	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CGE DISTRIBUCIÓN	131,854	10,385	0,000	107,745	8,486,256	
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	BS4	BB	Norvind	CGE DISTRIBUCIÓN	131,854	10,385	0,000	107,745	8,486,256	
SIC 2013/03_2 (Emetal)	BS4	BB	Norvind	CGE DISTRIBUCIÓN	131,854	10,385	0,000	107,745	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CHILQUINTA	131,854	10,385	0,000	107,745	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	LITORAL	131,854	10,385	0,000	107,745	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	EDECESA	131,854	10,385	0,000	107,745	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	LUZLINARES	131,854	10,385	0,000	107,745	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	LUZPARRAL	131,854	10,385	0,000	107,745	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	EMELCA	131,854	10,385	0,000	107,745	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	SAESA	131,854	10,385	0,000	107,745	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	FRONTEL	131,854	10,385	0,000	107,745	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	LUZ OSORNO	131,854	10,385	0,000	107,745	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CEC	131,854	10,385	0,000	107,745	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	COELCHA	131,854	10,385	0,000	107,745	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	COOPELAN	131,854	10,385	0,000	107,745	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CODINER	131,854	10,385	0,000	107,745	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	SOCOEPANA	131,854	10,385	0,000	107,745	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	CRELL	131,854	10,385	0,000	107,745	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	COPELEC	131,854	10,385	0,000	107,745	8,486,256	
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	COOPREL	131,854	10,385	0,000	107,745	8,486,256	
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	CEC	80,445	9,750	0,000	65,736	7,967,050	
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	CEC	63,531	9,750	0,000	51,914	7,967,050	
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CEC	55,367	9,750	0,000	45,243	7,967,050	
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CEC	55,366	9,750	0,000	45,243	7,967,050	
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	CEC	55,369	9,750	0,000	45,244	7,967,050	
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CEC	68,212	9,750	0,000	55,740	7,967,050	
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CEC	68,667	9,750	0,000	56,111	7,967,050	
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	CEC	68,217	9,750	0,000	55,744	7,967,050	
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CEC	68,215	9,750	0,000	55,742	7,967,050	
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CEC	68,204	9,750	0,000	55,733	7,967,050	
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	CEC	68,218	9,750	0,000	55,744	7,967,050	
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	CEC	81,610	9,750	0,000	66,688	7,967,050	
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	CEC	54,410	9,750	0,000	44,461	7,967,050	
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	CEC	51,381	9,750	0,000	41,986	7,967,050	
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	CEC	50,288	9,750	0,000	41,093	7,967,050	
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Cº Tigre)	CEC	48,862	9,750	0,000	39,927	7,967,050	
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	CEC	46,248	9,750	0,000	37,791	7,967,050	
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	CEC	49,627	9,750	0,000	40,552	7,967,050	
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	CEC	45,251	9,750	0,000	36,976	7,967,050	

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	CEC	45,960	9,750	0,000	37,556	7,967,050
2015/01	BS2	BB	IBERÉOLICA CABO LEONES II S.A.	CEC	55,107	9,750	0,000	45,031	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CEC	73,480	9,750	0,000	60,044	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	IBERÉOLICA CABO LEONES III SpA	CEC	71,147	9,750	0,000	58,138	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CEC	83,743	9,750	0,000	68,431	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	IBERÉOLICA CABO LEONES III SpA	CEC	81,644	9,750	0,000	66,715	7,967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	CEC	64,026	9,750	0,000	52,319	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	CEC	82,810	9,750	0,000	67,668	7,967,050
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	CEC	59,179	9,750	0,000	48,358	7,967,050
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	CEC	61,491	9,750	0,000	50,247	7,967,050
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	CEC	44,411	9,750	0,000	36,290	7,967,050
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	CEC	33,941	9,750	0,000	27,735	7,967,050
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	CGE Distribución	44,411	9,750	0,000	36,290	7,967,050
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	CGE Distribución	33,941	9,750	0,000	27,735	7,967,050
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	CGE Distribución	61,491	9,750	0,000	50,247	7,967,050
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	CGE Distribución	59,179	9,750	0,000	48,358	7,967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	CGE Distribución	64,026	9,750	0,000	52,319	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	CGE Distribución	82,810	9,750	0,000	67,668	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	IBERÉOLICA CABO LEONES III SpA	CGE Distribución	81,644	9,750	0,000	66,715	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CGE Distribución	83,743	9,750	0,000	68,431	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CGE Distribución	73,480	9,750	0,000	60,044	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	IBERÉOLICA CABO LEONES III SpA	CGE Distribución	71,147	9,750	0,000	58,138	7,967,050
2015/01	BS2	BB	IBERÉOLICA CABO LEONES II S.A.	CGE Distribución	55,107	9,750	0,000	45,031	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	CGE Distribución	45,960	9,750	0,000	37,556	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	CGE Distribución	49,627	9,750	0,000	40,552	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	CGE Distribución	45,251	9,750	0,000	36,976	7,967,050
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	CGE Distribución	46,248	9,750	0,000	37,791	7,967,050
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	CGE Distribución	48,862	9,750	0,000	39,927	7,967,050
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	CGE Distribución	51,381	9,750	0,000	41,986	7,967,050
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	CGE Distribución	50,288	9,750	0,000	41,093	7,967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	CGE Distribución	54,410	9,750	0,000	44,461	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	CGE Distribución	81,610	9,750	0,000	66,688	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CGE Distribución	68,204	9,750	0,000	55,733	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	CGE Distribución	68,218	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CGE Distribución	68,215	9,750	0,000	55,742	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	CGE Distribución	68,217	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CGE Distribución	68,212	9,750	0,000	55,740	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CGE Distribución	68,667	9,750	0,000	56,111	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	CGE Distribución	55,369	9,750	0,000	45,244	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CGE Distribución	55,366	9,750	0,000	45,243	7,967,050
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	CGE Distribución	63,531	9,750	0,000	51,914	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CGE Distribución	55,367	9,750	0,000	45,243	7,967,050

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	CGE Distribución	80,445	9,750	0,000	65,736	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	CHILQUINTA	80,445	9,750	0,000	65,736	7,967,050
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	CHILQUINTA	63,531	9,750	0,000	51,914	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CHILQUINTA	55,367	9,750	0,000	45,243	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CHILQUINTA	55,366	9,750	0,000	45,243	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	CHILQUINTA	55,369	9,750	0,000	45,244	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CHILQUINTA	68,212	9,750	0,000	55,740	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CHILQUINTA	68,667	9,750	0,000	56,111	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	CHILQUINTA	68,217	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CHILQUINTA	68,215	9,750	0,000	55,742	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CHILQUINTA	68,204	9,750	0,000	55,733	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	CHILQUINTA	68,218	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	CHILQUINTA	81,610	9,750	0,000	66,688	7,967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	CHILQUINTA	54,410	9,750	0,000	44,461	7,967,050
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	CHILQUINTA	51,381	9,750	0,000	41,986	7,967,050
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	CHILQUINTA	50,288	9,750	0,000	41,093	7,967,050
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	CHILQUINTA	48,862	9,750	0,000	39,927	7,967,050
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	CHILQUINTA	46,248	9,750	0,000	37,791	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	CHILQUINTA	49,627	9,750	0,000	40,552	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	CHILQUINTA	45,251	9,750	0,000	36,976	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	CHILQUINTA	45,960	9,750	0,000	37,556	7,967,050
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	CHILQUINTA	55,107	9,750	0,000	45,031	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CHILQUINTA	73,480	9,750	0,000	60,044	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	CHILQUINTA	71,147	9,750	0,000	58,138	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CHILQUINTA	83,743	9,750	0,000	68,431	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	CHILQUINTA	81,644	9,750	0,000	66,715	7,967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	CHILQUINTA	64,026	9,750	0,000	52,319	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	CHILQUINTA	82,810	9,750	0,000	67,668	7,967,050
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	CHILQUINTA	59,179	9,750	0,000	48,358	7,967,050
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	CHILQUINTA	61,491	9,750	0,000	50,247	7,967,050
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	CHILQUINTA	44,411	9,750	0,000	36,290	7,967,050
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	CHILQUINTA	33,941	9,750	0,000	27,735	7,967,050
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	CODINER	33,941	9,750	0,000	27,735	7,967,050
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	CODINER	44,411	9,750	0,000	36,290	7,967,050
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	CODINER	61,491	9,750	0,000	50,247	7,967,050
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	CODINER	59,179	9,750	0,000	48,358	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	CODINER	82,810	9,750	0,000	67,668	7,967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	CODINER	64,026	9,750	0,000	52,319	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	CODINER	81,644	9,750	0,000	66,715	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CODINER	83,743	9,750	0,000	68,431	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	CODINER	71,147	9,750	0,000	58,138	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CODINER	73,480	9,750	0,000	60,044	7,967,050

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNELP [\$/kW/mes]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS2	BB	IBERÉOLICA CABO LEONES II S.A.	CODINER	55,107	9,750	0,000	45,031	7,967,050	
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	CODINER	45,960	9,750	0,000	37,556	7,967,050	
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	CODINER	45,251	9,750	0,000	36,976	7,967,050	
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	CODINER	49,627	9,750	0,000	40,552	7,967,050	
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	CODINER	46,248	9,750	0,000	37,791	7,967,050	
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	CODINER	48,862	9,750	0,000	39,927	7,967,050	
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	CODINER	50,288	9,750	0,000	41,093	7,967,050	
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	CODINER	51,381	9,750	0,000	41,986	7,967,050	
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	CODINER	54,410	9,750	0,000	44,461	7,967,050	
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	CODINER	81,610	9,750	0,000	66,688	7,967,050	
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	CODINER	68,218	9,750	0,000	55,744	7,967,050	
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CODINER	68,204	9,750	0,000	55,733	7,967,050	
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CODINER	68,215	9,750	0,000	55,742	7,967,050	
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	CODINER	68,217	9,750	0,000	55,744	7,967,050	
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CODINER	68,667	9,750	0,000	56,111	7,967,050	
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CODINER	68,212	9,750	0,000	55,740	7,967,050	
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	CODINER	55,369	9,750	0,000	45,244	7,967,050	
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CODINER	55,366	9,750	0,000	45,243	7,967,050	
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CODINER	55,367	9,750	0,000	45,243	7,967,050	
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	CODINER	63,531	9,750	0,000	51,914	7,967,050	
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	CODINER	80,445	9,750	0,000	65,736	7,967,050	
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	COELCHA	80,445	9,750	0,000	65,736	7,967,050	
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	COELCHA	63,531	9,750	0,000	51,914	7,967,050	
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COELCHA	55,366	9,750	0,000	45,243	7,967,050	
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COELCHA	55,367	9,750	0,000	45,243	7,967,050	
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	COELCHA	55,369	9,750	0,000	45,244	7,967,050	
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COELCHA	68,212	9,750	0,000	55,740	7,967,050	
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	COELCHA	68,217	9,750	0,000	55,744	7,967,050	
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COELCHA	68,667	9,750	0,000	56,111	7,967,050	
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COELCHA	68,215	9,750	0,000	55,742	7,967,050	
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COELCHA	68,204	9,750	0,000	55,733	7,967,050	
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	COELCHA	81,610	9,750	0,000	66,688	7,967,050	
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	COELCHA	68,218	9,750	0,000	55,744	7,967,050	
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	COELCHA	54,410	9,750	0,000	44,461	7,967,050	
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	COELCHA	51,381	9,750	0,000	41,986	7,967,050	
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	COELCHA	48,862	9,750	0,000	39,927	7,967,050	
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	COELCHA	50,288	9,750	0,000	41,093	7,967,050	
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	COELCHA	46,248	9,750	0,000	37,791	7,967,050	
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	COELCHA	49,627	9,750	0,000	40,552	7,967,050	
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	COELCHA	45,960	9,750	0,000	37,556	7,967,050	
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	COELCHA	45,251	9,750	0,000	36,976	7,967,050	
2015/01	BS2	BB	IBERÉOLICA CABO LEONES II S.A.	COELCHA	55,107	9,750	0,000	45,031	7,967,050	

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	COELCHA	73,480	9,750	0,000	60,044	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	COELCHA	83,743	9,750	0,000	68,431	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	IBERÉÓLICA CABO LEONES III SpA	COELCHA	71,147	9,750	0,000	58,138	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	IBERÉÓLICA CABO LEONES III SpA	COELCHA	81,644	9,750	0,000	66,715	7,967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	COELCHA	64,026	9,750	0,000	52,319	7,967,050
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	COELCHA	59,179	9,750	0,000	48,358	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	COELCHA	82,810	9,750	0,000	67,668	7,967,050
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	COELCHA	61,491	9,750	0,000	50,247	7,967,050
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	COELCHA	44,411	9,750	0,000	36,290	7,967,050
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	COELCHA	33,941	9,750	0,000	27,735	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	COOPELAN	80,445	9,750	0,000	65,736	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COOPELAN	55,367	9,750	0,000	45,243	7,967,050
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	COOPELAN	63,531	9,750	0,000	51,914	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COOPELAN	55,366	9,750	0,000	45,243	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	COOPELAN	55,369	9,750	0,000	45,244	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COOPELAN	68,667	9,750	0,000	56,111	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COOPELAN	68,212	9,750	0,000	55,740	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	COOPELAN	68,217	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COOPELAN	68,215	9,750	0,000	55,742	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	COOPELAN	68,218	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COOPELAN	68,204	9,750	0,000	55,733	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	COOPELAN	81,610	9,750	0,000	66,688	7,967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	COOPELAN	54,410	9,750	0,000	44,461	7,967,050
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	COOPELAN	50,288	9,750	0,000	41,093	7,967,050
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	COOPELAN	51,381	9,750	0,000	41,986	7,967,050
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	COOPELAN	48,862	9,750	0,000	39,927	7,967,050
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	COOPELAN	46,248	9,750	0,000	37,791	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	COOPELAN	45,251	9,750	0,000	36,976	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	COOPELAN	49,627	9,750	0,000	40,552	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	COOPELAN	45,960	9,750	0,000	37,556	7,967,050
2015/01	BS2	BB	IBERÉÓLICA CABO LEONES II S.A.	COOPELAN	55,107	9,750	0,000	45,031	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	IBERÉÓLICA CABO LEONES III SpA	COOPELAN	71,147	9,750	0,000	58,138	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	COOPELAN	73,480	9,750	0,000	60,044	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	COOPELAN	83,743	9,750	0,000	68,431	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	IBERÉÓLICA CABO LEONES III SpA	COOPELAN	81,644	9,750	0,000	66,715	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	COOPELAN	82,810	9,750	0,000	67,668	7,967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	COOPELAN	64,026	9,750	0,000	52,319	7,967,050
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	COOPELAN	59,179	9,750	0,000	48,358	7,967,050
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	COOPELAN	61,491	9,750	0,000	50,247	7,967,050
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	COOPELAN	33,941	9,750	0,000	27,735	7,967,050
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	COOPELAN	44,411	9,750	0,000	36,290	7,967,050
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	COOPREL	44,411	9,750	0,000	36,290	7,967,050

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	COOPREL	33,941	9,750	0,000	27,735	7,967,050
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	COOPREL	61,491	9,750	0,000	50,247	7,967,050
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	COOPREL	59,179	9,750	0,000	48,358	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	COOPREL	82,810	9,750	0,000	67,668	7,967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	COOPREL	64,026	9,750	0,000	52,319	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	IBERÉÓLICA CABO LEONES III SpA	COOPREL	81,644	9,750	0,000	66,715	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	COOPREL	83,743	9,750	0,000	68,431	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	IBERÉÓLICA CABO LEONES III SpA	COOPREL	71,147	9,750	0,000	58,138	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	COOPREL	73,480	9,750	0,000	60,044	7,967,050
2015/01	BS2	BB	IBERÉÓLICA CABO LEONES II S.A.	COOPREL	55,107	9,750	0,000	45,031	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	COOPREL	45,960	9,750	0,000	37,556	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	COOPREL	45,251	9,750	0,000	36,976	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	COOPREL	49,627	9,750	0,000	40,552	7,967,050
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	COOPREL	46,248	9,750	0,000	37,791	7,967,050
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	COOPREL	48,862	9,750	0,000	39,927	7,967,050
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	COOPREL	50,288	9,750	0,000	41,093	7,967,050
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	COOPREL	51,381	9,750	0,000	41,986	7,967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	COOPREL	54,410	9,750	0,000	44,461	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	COOPREL	81,610	9,750	0,000	66,688	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	COOPREL	68,218	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COOPREL	68,204	9,750	0,000	55,733	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COOPREL	68,215	9,750	0,000	55,742	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	COOPREL	68,217	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COOPREL	68,667	9,750	0,000	56,111	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COOPREL	68,212	9,750	0,000	55,740	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	COOPREL	55,369	9,750	0,000	45,244	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COOPREL	55,366	9,750	0,000	45,243	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COOPREL	55,367	9,750	0,000	45,243	7,967,050
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	COOPREL	63,531	9,750	0,000	51,914	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	COOPREL	80,445	9,750	0,000	65,736	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	COPELEC	80,445	9,750	0,000	65,736	7,967,050
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	COPELEC	63,531	9,750	0,000	51,914	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COPELEC	55,367	9,750	0,000	45,243	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	COPELEC	55,369	9,750	0,000	45,244	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COPELEC	55,366	9,750	0,000	45,243	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COPELEC	68,212	9,750	0,000	55,740	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COPELEC	68,667	9,750	0,000	56,111	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	COPELEC	68,215	9,750	0,000	55,742	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	COPELEC	68,217	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	COPELEC	68,204	9,750	0,000	55,733	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	COPELEC	68,218	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	COPELEC	54,410	9,750	0,000	44,461	7,967,050

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNELP [\$/kW/mes]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	COPELEC	81,610	9,750	0,000	66,688	7,967,050	
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	COPELEC	51,381	9,750	0,000	41,986	7,967,050	
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	COPELEC	50,288	9,750	0,000	41,093	7,967,050	
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	COPELEC	46,248	9,750	0,000	37,791	7,967,050	
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	COPELEC	48,862	9,750	0,000	39,927	7,967,050	
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	COPELEC	49,627	9,750	0,000	40,552	7,967,050	
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	COPELEC	45,251	9,750	0,000	36,976	7,967,050	
2015/01	BS2	BB	IBERÉOLICA CABO LEONES II S.A.	COPELEC	55,107	9,750	0,000	45,031	7,967,050	
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	COPELEC	45,960	9,750	0,000	37,556	7,967,050	
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	COPELEC	73,480	9,750	0,000	60,044	7,967,050	
2015/01	BS2A	BB	IBERÉOLICA CABO LEONES III SpA	COPELEC	71,147	9,750	0,000	58,138	7,967,050	
2015/01	BS2C	BB	IBERÉOLICA CABO LEONES III SpA	COPELEC	81,644	9,750	0,000	66,715	7,967,050	
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	COPELEC	83,743	9,750	0,000	68,431	7,967,050	
2015/01	BS3	BB	Acciona	COPELEC	64,026	9,750	0,000	52,319	7,967,050	
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	COPELEC	82,810	9,750	0,000	67,668	7,967,050	
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	COPELEC	61,491	9,750	0,000	50,247	7,967,050	
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	COPELEC	59,179	9,750	0,000	48,358	7,967,050	
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	COPELEC	33,941	9,750	0,000	27,735	7,967,050	
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	COPELEC	44,411	9,750	0,000	36,290	7,967,050	
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	CRELL	44,411	9,750	0,000	36,290	7,967,050	
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	CRELL	33,941	9,750	0,000	27,735	7,967,050	
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	CRELL	61,491	9,750	0,000	50,247	7,967,050	
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	CRELL	82,810	9,750	0,000	67,668	7,967,050	
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	CRELL	59,179	9,750	0,000	48,358	7,967,050	
2015/01	BS3	BB	Acciona	CRELL	64,026	9,750	0,000	52,319	7,967,050	
2015/01	BS2C	BB	IBERÉOLICA CABO LEONES III SpA	CRELL	81,644	9,750	0,000	66,715	7,967,050	
2015/01	BS2A	BB	IBERÉOLICA CABO LEONES III SpA	CRELL	71,147	9,750	0,000	58,138	7,967,050	
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CRELL	83,743	9,750	0,000	68,431	7,967,050	
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CRELL	73,480	9,750	0,000	60,044	7,967,050	
2015/01	BS2	BB	IBERÉOLICA CABO LEONES II S.A.	CRELL	55,107	9,750	0,000	45,031	7,967,050	
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	CRELL	45,251	9,750	0,000	36,976	7,967,050	
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	CRELL	45,960	9,750	0,000	37,556	7,967,050	
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	CRELL	49,627	9,750	0,000	40,552	7,967,050	
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	CRELL	46,248	9,750	0,000	37,791	7,967,050	
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	CRELL	50,288	9,750	0,000	41,093	7,967,050	
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	CRELL	48,862	9,750	0,000	39,927	7,967,050	
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	CRELL	51,381	9,750	0,000	41,986	7,967,050	
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	CRELL	54,410	9,750	0,000	44,461	7,967,050	
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	CRELL	68,218	9,750	0,000	55,744	7,967,050	
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	CRELL	81,610	9,750	0,000	66,688	7,967,050	
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CRELL	68,204	9,750	0,000	55,733	7,967,050	
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CRELL	68,215	9,750	0,000	55,742	7,967,050	

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta					
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNELP [\$/kW/mes]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CRELL	68,667	9,750	0,000	56,111	7,967,050	
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	CRELL	68,217	9,750	0,000	55,744	7,967,050	
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CRELL	68,212	9,750	0,000	55,740	7,967,050	
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	CRELL	55,369	9,750	0,000	45,244	7,967,050	
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CRELL	55,367	9,750	0,000	45,243	7,967,050	
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CRELL	55,366	9,750	0,000	45,243	7,967,050	
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	CRELL	63,531	9,750	0,000	51,914	7,967,050	
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	CRELL	80,445	9,750	0,000	65,736	7,967,050	
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	EDECSA	80,445	9,750	0,000	65,736	7,967,050	
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	EDECSA	63,531	9,750	0,000	51,914	7,967,050	
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EDECSA	55,367	9,750	0,000	45,243	7,967,050	
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EDECSA	55,366	9,750	0,000	45,243	7,967,050	
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	EDECSA	55,369	9,750	0,000	45,244	7,967,050	
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EDECSA	68,212	9,750	0,000	55,740	7,967,050	
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EDECSA	68,667	9,750	0,000	56,111	7,967,050	
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	EDECSA	68,217	9,750	0,000	55,744	7,967,050	
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EDECSA	68,215	9,750	0,000	55,742	7,967,050	
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EDECSA	68,204	9,750	0,000	55,733	7,967,050	
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	EDECSA	68,218	9,750	0,000	55,744	7,967,050	
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	EDECSA	81,610	9,750	0,000	66,688	7,967,050	
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	EDECSA	54,410	9,750	0,000	44,461	7,967,050	
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	EDECSA	51,381	9,750	0,000	41,986	7,967,050	
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	EDECSA	50,288	9,750	0,000	41,093	7,967,050	
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	EDECSA	48,862	9,750	0,000	39,927	7,967,050	
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	EDECSA	46,248	9,750	0,000	37,791	7,967,050	
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	EDECSA	49,627	9,750	0,000	40,552	7,967,050	
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	EDECSA	45,251	9,750	0,000	36,976	7,967,050	
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	EDECSA	45,960	9,750	0,000	37,556	7,967,050	
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	EDECSA	55,107	9,750	0,000	45,031	7,967,050	
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EDECSA	73,480	9,750	0,000	60,044	7,967,050	
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	EDECSA	71,147	9,750	0,000	58,138	7,967,050	
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EDECSA	83,743	9,750	0,000	68,431	7,967,050	
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	EDECSA	81,644	9,750	0,000	66,715	7,967,050	
2015/01	BS3	BB	Acciona	EDECSA	64,026	9,750	0,000	52,319	7,967,050	
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	EDECSA	82,810	9,750	0,000	67,668	7,967,050	
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	EDECSA	59,179	9,750	0,000	48,358	7,967,050	
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	EDECSA	61,491	9,750	0,000	50,247	7,967,050	
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	EDECSA	44,411	9,750	0,000	36,290	7,967,050	
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	EDECSA	33,941	9,750	0,000	27,735	7,967,050	
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	EEPA	33,941	9,750	0,000	27,735	7,967,050	
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	EEPA	44,411	9,750	0,000	36,290	7,967,050	
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	EEPA	61,491	9,750	0,000	50,247	7,967,050	

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	EEPA	59,179	9,750	0,000	48,358	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	EEPA	82,810	9,750	0,000	67,668	7,967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	EEPA	64,026	9,750	0,000	52,319	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	IBERÉÓLICA CABO LEONES III SpA	EEPA	81,644	9,750	0,000	66,715	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EEPA	83,743	9,750	0,000	68,431	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	IBERÉÓLICA CABO LEONES III SpA	EEPA	71,147	9,750	0,000	58,138	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EEPA	73,480	9,750	0,000	60,044	7,967,050
2015/01	BS2	BB	IBERÉÓLICA CABO LEONES II S.A.	EEPA	55,107	9,750	0,000	45,031	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	EEPA	45,960	9,750	0,000	37,556	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	EEPA	45,251	9,750	0,000	36,976	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	EEPA	49,627	9,750	0,000	40,552	7,967,050
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	EEPA	46,248	9,750	0,000	37,791	7,967,050
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	EEPA	48,862	9,750	0,000	39,927	7,967,050
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	EEPA	50,288	9,750	0,000	41,093	7,967,050
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	EEPA	51,381	9,750	0,000	41,986	7,967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	EEPA	54,410	9,750	0,000	44,461	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	EEPA	81,610	9,750	0,000	66,688	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	EEPA	68,218	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EEPA	68,204	9,750	0,000	55,733	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EEPA	68,215	9,750	0,000	55,742	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	EEPA	68,217	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EEPA	68,667	9,750	0,000	56,111	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EEPA	68,212	9,750	0,000	55,740	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	EEPA	55,369	9,750	0,000	45,244	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EEPA	55,366	9,750	0,000	45,243	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EEPA	55,367	9,750	0,000	45,243	7,967,050
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	EEPA	63,531	9,750	0,000	51,914	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	EEPA	80,445	9,750	0,000	65,736	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	EMELCA	80,445	9,750	0,000	65,736	7,967,050
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	EMELCA	63,531	9,750	0,000	51,914	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EMELCA	55,367	9,750	0,000	45,243	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EMELCA	55,366	9,750	0,000	45,243	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	EMELCA	55,369	9,750	0,000	45,244	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EMELCA	68,212	9,750	0,000	55,740	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EMELCA	68,667	9,750	0,000	56,111	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	EMELCA	68,217	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EMELCA	68,215	9,750	0,000	55,742	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EMELCA	68,204	9,750	0,000	55,733	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	EMELCA	68,218	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	EMELCA	81,610	9,750	0,000	66,688	7,967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	EMELCA	54,410	9,750	0,000	44,461	7,967,050
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	EMELCA	51,381	9,750	0,000	41,986	7,967,050

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	EMELCA	50,288	9,750	0,000	41,093	7,967,050
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	EMELCA	48,862	9,750	0,000	39,927	7,967,050
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	EMELCA	46,248	9,750	0,000	37,791	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	EMELCA	49,627	9,750	0,000	40,552	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	EMELCA	45,251	9,750	0,000	36,976	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	EMELCA	45,960	9,750	0,000	37,556	7,967,050
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	EMELCA	55,107	9,750	0,000	45,031	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EMELCA	73,480	9,750	0,000	60,044	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	EMELCA	71,147	9,750	0,000	58,138	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EMELCA	83,743	9,750	0,000	68,431	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	EMELCA	81,644	9,750	0,000	66,715	7,967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	EMELCA	64,026	9,750	0,000	52,319	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	EMELCA	82,810	9,750	0,000	67,668	7,967,050
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	EMELCA	59,179	9,750	0,000	48,358	7,967,050
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	EMELCA	61,491	9,750	0,000	50,247	7,967,050
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	EMELCA	44,411	9,750	0,000	36,290	7,967,050
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	EMELCA	33,941	9,750	0,000	27,735	7,967,050
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	Enel Distribución	33,941	9,750	0,000	27,735	7,967,050
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	Enel Distribución	44,411	9,750	0,000	36,290	7,967,050
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	Enel Distribución	61,491	9,750	0,000	50,247	7,967,050
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	Enel Distribución	59,179	9,750	0,000	48,358	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	Enel Distribución	82,810	9,750	0,000	67,668	7,967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	Enel Distribución	64,026	9,750	0,000	52,319	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	Enel Distribución	81,644	9,750	0,000	66,715	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	Enel Distribución	83,743	9,750	0,000	68,431	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	Enel Distribución	71,147	9,750	0,000	58,138	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	Enel Distribución	73,480	9,750	0,000	60,044	7,967,050
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	Enel Distribución	55,107	9,750	0,000	45,031	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Cohue)	Enel Distribución	45,960	9,750	0,000	37,556	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	Enel Distribución	45,251	9,750	0,000	36,976	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	Enel Distribución	49,627	9,750	0,000	40,552	7,967,050
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	Enel Distribución	46,248	9,750	0,000	37,791	7,967,050
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	Enel Distribución	48,862	9,750	0,000	39,927	7,967,050
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	Enel Distribución	50,288	9,750	0,000	41,093	7,967,050
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	Enel Distribución	51,381	9,750	0,000	41,986	7,967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Enel Distribución	54,410	9,750	0,000	44,461	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	Enel Distribución	81,610	9,750	0,000	66,688	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	Enel Distribución	68,218	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	Enel Distribución	68,204	9,750	0,000	55,733	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	Enel Distribución	68,215	9,750	0,000	55,742	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	Enel Distribución	68,217	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	Enel Distribución	68,667	9,750	0,000	56,111	7,967,050

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	Enel Distribución	68,212	9,750	0,000	55,740	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	Enel Distribución	55,369	9,750	0,000	45,244	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	Enel Distribución	55,366	9,750	0,000	45,243	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	Enel Distribución	55,367	9,750	0,000	45,243	7,967,050
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	Enel Distribución	63,531	9,750	0,000	51,914	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	Enel Distribución	80,445	9,750	0,000	65,736	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	FRONTEL	80,445	9,750	0,000	65,736	7,967,050
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	FRONTEL	63,531	9,750	0,000	51,914	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	FRONTEL	55,367	9,750	0,000	45,243	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	FRONTEL	55,366	9,750	0,000	45,243	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	FRONTEL	55,369	9,750	0,000	45,244	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	FRONTEL	68,212	9,750	0,000	55,740	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	FRONTEL	68,667	9,750	0,000	56,111	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	FRONTEL	68,217	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	FRONTEL	68,215	9,750	0,000	55,742	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	FRONTEL	68,204	9,750	0,000	55,733	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	FRONTEL	68,218	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	FRONTEL	81,610	9,750	0,000	66,688	7,967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	FRONTEL	54,410	9,750	0,000	44,461	7,967,050
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	FRONTEL	51,381	9,750	0,000	41,986	7,967,050
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	FRONTEL	50,288	9,750	0,000	41,093	7,967,050
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	FRONTEL	48,862	9,750	0,000	39,927	7,967,050
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	FRONTEL	46,248	9,750	0,000	37,791	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	FRONTEL	49,627	9,750	0,000	40,552	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	FRONTEL	45,251	9,750	0,000	36,976	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	FRONTEL	45,960	9,750	0,000	37,556	7,967,050
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	FRONTEL	55,107	9,750	0,000	45,031	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	FRONTEL	73,480	9,750	0,000	60,044	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	FRONTEL	71,147	9,750	0,000	58,138	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	FRONTEL	83,743	9,750	0,000	68,431	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	FRONTEL	81,644	9,750	0,000	66,715	7,967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	FRONTEL	64,026	9,750	0,000	52,319	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	FRONTEL	82,810	9,750	0,000	67,668	7,967,050
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	FRONTEL	59,179	9,750	0,000	48,358	7,967,050
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	FRONTEL	61,491	9,750	0,000	50,247	7,967,050
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	FRONTEL	44,411	9,750	0,000	36,290	7,967,050
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	FRONTEL	33,941	9,750	0,000	27,735	7,967,050
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	LITORAL	33,941	9,750	0,000	27,735	7,967,050
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	LITORAL	61,491	9,750	0,000	50,247	7,967,050
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	LITORAL	44,411	9,750	0,000	36,290	7,967,050
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	LITORAL	59,179	9,750	0,000	48,358	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	LITORAL	82,810	9,750	0,000	67,668	7,967,050

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS2C	BB	IBEROLICA CABO LEONES III SpA	LITORAL	81,644	9,750	0,000	66,715	7,967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	LITORAL	64,026	9,750	0,000	52,319	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	LITORAL	83,743	9,750	0,000	68,431	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	IBEROLICA CABO LEONES III SpA	LITORAL	71,147	9,750	0,000	58,138	7,967,050
2015/01	BS2	BB	IBEROLICA CABO LEONES II S.A.	LITORAL	55,107	9,750	0,000	45,031	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	LITORAL	73,480	9,750	0,000	60,044	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	LITORAL	45,960	9,750	0,000	37,556	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	LITORAL	45,251	9,750	0,000	36,976	7,967,050
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	LITORAL	46,248	9,750	0,000	37,791	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	LITORAL	49,627	9,750	0,000	40,552	7,967,050
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	LITORAL	48,862	9,750	0,000	39,927	7,967,050
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	LITORAL	50,288	9,750	0,000	41,093	7,967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	LITORAL	54,410	9,750	0,000	44,461	7,967,050
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	LITORAL	51,381	9,750	0,000	41,986	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	LITORAL	81,610	9,750	0,000	66,688	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	LITORAL	68,218	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LITORAL	68,215	9,750	0,000	55,742	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LITORAL	68,204	9,750	0,000	55,733	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	LITORAL	68,217	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LITORAL	68,667	9,750	0,000	56,111	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	LITORAL	55,369	9,750	0,000	45,244	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LITORAL	68,212	9,750	0,000	55,740	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LITORAL	55,366	9,750	0,000	45,243	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LITORAL	55,367	9,750	0,000	45,243	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	LITORAL	80,445	9,750	0,000	65,736	7,967,050
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	LITORAL	63,531	9,750	0,000	51,914	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	LUZ OSORNO	80,445	9,750	0,000	65,736	7,967,050
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	LUZ OSORNO	63,531	9,750	0,000	51,914	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LUZ OSORNO	55,367	9,750	0,000	45,243	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LUZ OSORNO	55,366	9,750	0,000	45,243	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	LUZ OSORNO	55,369	9,750	0,000	45,244	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LUZ OSORNO	68,212	9,750	0,000	55,740	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LUZ OSORNO	68,667	9,750	0,000	56,111	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	LUZ OSORNO	68,217	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LUZ OSORNO	68,215	9,750	0,000	55,742	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LUZ OSORNO	68,204	9,750	0,000	55,733	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	LUZ OSORNO	68,218	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	LUZ OSORNO	81,610	9,750	0,000	66,688	7,967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	LUZ OSORNO	54,410	9,750	0,000	44,461	7,967,050
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	LUZ OSORNO	51,381	9,750	0,000	41,986	7,967,050
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	LUZ OSORNO	50,288	9,750	0,000	41,093	7,967,050
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	LUZ OSORNO	48,862	9,750	0,000	39,927	7,967,050

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	LUZ OSORNO	46,248	9,750	0,000	37,791	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	LUZ OSORNO	49,627	9,750	0,000	40,552	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	LUZ OSORNO	45,251	9,750	0,000	36,976	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	LUZ OSORNO	45,960	9,750	0,000	37,556	7,967,050
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	LUZ OSORNO	55,107	9,750	0,000	45,031	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	LUZ OSORNO	73,480	9,750	0,000	60,044	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	LUZ OSORNO	71,147	9,750	0,000	58,138	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	LUZ OSORNO	83,743	9,750	0,000	68,431	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	LUZ OSORNO	81,644	9,750	0,000	66,715	7,967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	LUZ OSORNO	64,026	9,750	0,000	52,319	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	LUZ OSORNO	82,810	9,750	0,000	67,668	7,967,050
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	LUZ OSORNO	59,179	9,750	0,000	48,358	7,967,050
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	LUZ OSORNO	61,491	9,750	0,000	50,247	7,967,050
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	LUZ OSORNO	44,411	9,750	0,000	36,290	7,967,050
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	LUZ OSORNO	33,941	9,750	0,000	27,735	7,967,050
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	LUZLINARES	33,941	9,750	0,000	27,735	7,967,050
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	LUZLINARES	44,411	9,750	0,000	36,290	7,967,050
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	LUZLINARES	61,491	9,750	0,000	50,247	7,967,050
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	LUZLINARES	59,179	9,750	0,000	48,358	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	LUZLINARES	82,810	9,750	0,000	67,668	7,967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	LUZLINARES	64,026	9,750	0,000	52,319	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	LUZLINARES	81,644	9,750	0,000	66,715	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	LUZLINARES	83,743	9,750	0,000	68,431	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	LUZLINARES	71,147	9,750	0,000	58,138	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	LUZLINARES	73,480	9,750	0,000	60,044	7,967,050
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	LUZLINARES	55,107	9,750	0,000	45,031	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	LUZLINARES	45,960	9,750	0,000	37,556	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	LUZLINARES	45,251	9,750	0,000	36,976	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	LUZLINARES	49,627	9,750	0,000	40,552	7,967,050
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	LUZLINARES	46,248	9,750	0,000	37,791	7,967,050
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	LUZLINARES	48,862	9,750	0,000	39,927	7,967,050
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	LUZLINARES	50,288	9,750	0,000	41,093	7,967,050
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	LUZLINARES	51,381	9,750	0,000	41,986	7,967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	LUZLINARES	54,410	9,750	0,000	44,461	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	LUZLINARES	81,610	9,750	0,000	66,688	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	LUZLINARES	68,218	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LUZLINARES	68,204	9,750	0,000	55,733	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LUZLINARES	68,215	9,750	0,000	55,742	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	LUZLINARES	68,217	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LUZLINARES	68,667	9,750	0,000	56,111	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LUZLINARES	68,212	9,750	0,000	55,740	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	LUZLINARES	55,369	9,750	0,000	45,244	7,967,050

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LUZLINARES	55,366	9,750	0,000	45,243	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LUZLINARES	55,367	9,750	0,000	45,243	7,967,050
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	LUZLINARES	63,531	9,750	0,000	51,914	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	LUZLINARES	80,445	9,750	0,000	65,736	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	LUZPARRAL	80,445	9,750	0,000	65,736	7,967,050
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	LUZPARRAL	63,531	9,750	0,000	51,914	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LUZPARRAL	55,367	9,750	0,000	45,243	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LUZPARRAL	55,366	9,750	0,000	45,243	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	LUZPARRAL	55,369	9,750	0,000	45,244	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LUZPARRAL	68,212	9,750	0,000	55,740	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LUZPARRAL	68,667	9,750	0,000	56,111	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	LUZPARRAL	68,217	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	LUZPARRAL	68,215	9,750	0,000	55,742	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	LUZPARRAL	68,204	9,750	0,000	55,733	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	LUZPARRAL	68,218	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	LUZPARRAL	81,610	9,750	0,000	66,688	7,967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	LUZPARRAL	54,410	9,750	0,000	44,461	7,967,050
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	LUZPARRAL	51,381	9,750	0,000	41,986	7,967,050
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	LUZPARRAL	50,288	9,750	0,000	41,093	7,967,050
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	LUZPARRAL	48,862	9,750	0,000	39,927	7,967,050
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	LUZPARRAL	46,248	9,750	0,000	37,791	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	LUZPARRAL	49,627	9,750	0,000	40,552	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	LUZPARRAL	45,251	9,750	0,000	36,976	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	LUZPARRAL	45,960	9,750	0,000	37,556	7,967,050
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	LUZPARRAL	55,107	9,750	0,000	45,031	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	LUZPARRAL	73,480	9,750	0,000	60,044	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	LUZPARRAL	71,147	9,750	0,000	58,138	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	LUZPARRAL	83,743	9,750	0,000	68,431	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	LUZPARRAL	81,644	9,750	0,000	66,715	7,967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	LUZPARRAL	64,026	9,750	0,000	52,319	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	LUZPARRAL	82,810	9,750	0,000	67,668	7,967,050
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	LUZPARRAL	59,179	9,750	0,000	48,358	7,967,050
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	LUZPARRAL	61,491	9,750	0,000	50,247	7,967,050
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	LUZPARRAL	44,411	9,750	0,000	36,290	7,967,050
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	LUZPARRAL	33,941	9,750	0,000	27,735	7,967,050
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	SAESA	44,411	9,750	0,000	36,290	7,967,050
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	SAESA	33,941	9,750	0,000	27,735	7,967,050
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	SAESA	61,491	9,750	0,000	50,247	7,967,050
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	SAESA	59,179	9,750	0,000	48,358	7,967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	SAESA	64,026	9,750	0,000	52,319	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	SAESA	82,810	9,750	0,000	67,668	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	SAESA	81,644	9,750	0,000	66,715	7,967,050

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	SAESA	83,743	9,750	0,000	68,431	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	SAESA	73,480	9,750	0,000	60,044	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	IBERÉÓLICA CABO LEONES III SpA	SAESA	71,147	9,750	0,000	58,138	7,967,050
2015/01	BS2	BB	IBERÉÓLICA CABO LEONES II S.A.	SAESA	55,107	9,750	0,000	45,031	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Cohue)	SAESA	45,960	9,750	0,000	37,556	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	SAESA	49,627	9,750	0,000	40,552	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	SAESA	45,251	9,750	0,000	36,976	7,967,050
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	SAESA	46,248	9,750	0,000	37,791	7,967,050
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	SAESA	48,862	9,750	0,000	39,927	7,967,050
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	SAESA	51,381	9,750	0,000	41,986	7,967,050
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	SAESA	50,288	9,750	0,000	41,093	7,967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	SAESA	54,410	9,750	0,000	44,461	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	SAESA	81,610	9,750	0,000	66,688	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	SAESA	68,204	9,750	0,000	55,733	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	SAESA	68,218	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	SAESA	68,215	9,750	0,000	55,742	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	SAESA	68,217	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	SAESA	68,212	9,750	0,000	55,740	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	SAESA	68,667	9,750	0,000	56,111	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	SAESA	55,369	9,750	0,000	45,244	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	SAESA	55,366	9,750	0,000	45,243	7,967,050
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	SAESA	63,531	9,750	0,000	51,914	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	SAESA	55,367	9,750	0,000	45,243	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	SAESA	80,445	9,750	0,000	65,736	7,967,050
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	EMELARI	50,288	9,750	0,000	41,093	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	EMELARI	80,445	9,750	0,000	65,736	7,967,050
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	ELIQLSA	50,288	9,750	0,000	41,093	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	ELIQLSA	80,445	9,750	0,000	65,736	7,967,050
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	ELECDA	50,288	9,750	0,000	41,093	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	ELECDA	80,445	9,750	0,000	65,736	7,967,050
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	EMELAT	50,288	9,750	0,000	41,093	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	EMELAT	80,445	9,750	0,000	65,736	7,967,050
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	CONAFE	50,288	9,750	0,000	41,093	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	CONAFE	80,445	9,750	0,000	65,736	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EMELARI	55,367	9,750	0,000	45,243	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	ELIQLSA	55,367	9,750	0,000	45,243	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	ELECDA	55,367	9,750	0,000	45,243	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EMELAT	55,367	9,750	0,000	45,243	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CONAFE	55,367	9,750	0,000	45,243	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EMELARI	55,366	9,750	0,000	45,243	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	ELIQLSA	55,366	9,750	0,000	45,243	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	ELECDA	55,366	9,750	0,000	45,243	7,967,050

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EMELAT	55,366	9,750	0,000	45,243	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CONAFE	55,366	9,750	0,000	45,243	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	EMELARI	55,369	9,750	0,000	45,244	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	ELIQLSA	55,369	9,750	0,000	45,244	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	ELECDA	55,369	9,750	0,000	45,244	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	EMELAT	55,369	9,750	0,000	45,244	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	CONAFE	55,369	9,750	0,000	45,244	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EMELARI	68,212	9,750	0,000	55,740	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	ELIQLSA	68,212	9,750	0,000	55,740	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	ELECDA	68,212	9,750	0,000	55,740	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EMELAT	68,212	9,750	0,000	55,740	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CONAFE	68,212	9,750	0,000	55,740	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EMELARI	68,667	9,750	0,000	56,111	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	ELIQLSA	68,667	9,750	0,000	56,111	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	ELECDA	68,667	9,750	0,000	56,111	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EMELAT	68,667	9,750	0,000	56,111	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CONAFE	68,667	9,750	0,000	56,111	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	EMELARI	68,217	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	ELIQLSA	68,217	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	ELECDA	68,217	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	EMELAT	68,217	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	CONAFE	68,217	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	EMELARI	68,217	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	ELIQLSA	68,217	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	ELECDA	68,217	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	EMELAT	68,217	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	CONAFE	68,217	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EMELARI	68,215	9,750	0,000	55,742	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	ELIQLSA	68,215	9,750	0,000	55,742	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	ELECDA	68,215	9,750	0,000	55,742	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	EMELAT	68,215	9,750	0,000	55,742	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	CONAFE	68,215	9,750	0,000	55,742	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EMELARI	68,204	9,750	0,000	55,733	7,967,050
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	EMELARI	46,248	9,750	0,000	37,791	7,967,050
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	EMELARI	48,862	9,750	0,000	39,927	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	ELIQLSA	68,204	9,750	0,000	55,733	7,967,050
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	ELIQLSA	46,248	9,750	0,000	37,791	7,967,050
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	ELIQLSA	46,248	9,750	0,000	37,791	7,967,050
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	ELIQLSA	48,862	9,750	0,000	39,927	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	ELECDA	68,204	9,750	0,000	55,733	7,967,050
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	ELECDA	46,248	9,750	0,000	37,791	7,967,050
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	ELECDA	48,862	9,750	0,000	39,927	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	EMELAT	68,204	9,750	0,000	55,733	7,967,050
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	EMELAT	48,862	9,750	0,000	39,927	7,967,050
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	EMELAT	46,248	9,750	0,000	37,791	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	CONAFE	68,204	9,750	0,000	55,733	7,967,050
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	CONAFE	46,248	9,750	0,000	37,791	7,967,050
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	CONAFE	48,862	9,750	0,000	39,927	7,967,050

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	EMELARI	68,218	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	ELIQLSA	68,218	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	ELECPDA	68,218	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	EMELAT	68,218	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	CONAFE	68,218	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	EMELARI	81,610	9,750	0,000	66,688	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	ELIQLSA	81,610	9,750	0,000	66,688	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	ELECPDA	81,610	9,750	0,000	66,688	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	EMELAT	81,610	9,750	0,000	66,688	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	CONAFE	81,610	9,750	0,000	66,688	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	EMELARI	49,627	9,750	0,000	40,552	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	ELIQLSA	49,627	9,750	0,000	40,552	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	ELECPDA	49,627	9,750	0,000	40,552	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	EMELAT	49,627	9,750	0,000	40,552	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	CONAFE	49,627	9,750	0,000	40,552	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	EMELARI	45,251	9,750	0,000	36,976	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	ELIQLSA	45,251	9,750	0,000	36,976	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	ELECPDA	45,251	9,750	0,000	36,976	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	EMELAT	45,251	9,750	0,000	36,976	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	CONAFE	45,251	9,750	0,000	36,976	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	EMELARI	45,960	9,750	0,000	37,556	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	ELIQLSA	45,960	9,750	0,000	37,556	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	ELECPDA	45,960	9,750	0,000	37,556	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	EMELAT	45,960	9,750	0,000	37,556	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	CONAFE	45,960	9,750	0,000	37,556	7,967,050
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	EMELARI	55,107	9,750	0,000	45,031	7,967,050
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	ELIQLSA	55,107	9,750	0,000	45,031	7,967,050
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	ELECPDA	55,107	9,750	0,000	45,031	7,967,050
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	EMELAT	55,107	9,750	0,000	45,031	7,967,050
2015/01	BS2	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	CONAFE	55,107	9,750	0,000	45,031	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EMELARI	73,480	9,750	0,000	60,044	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	ELIQLSA	73,480	9,750	0,000	60,044	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	ELECPDA	73,480	9,750	0,000	60,044	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EMELAT	73,480	9,750	0,000	60,044	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CONAFE	73,480	9,750	0,000	60,044	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	EMELARI	71,147	9,750	0,000	58,138	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	ELIQLSA	71,147	9,750	0,000	58,138	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	ELECPDA	71,147	9,750	0,000	58,138	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	EMELAT	71,147	9,750	0,000	58,138	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	CONAFE	71,147	9,750	0,000	58,138	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EMELARI	83,743	9,750	0,000	68,431	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	ELIQLSA	83,743	9,750	0,000	68,431	7,967,050

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta						
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNELP [\$/kW/mes]	PNPLP [\$/kW/mes]	
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	ELECDA	83,743	9,750	0,000	68,431	7,967,050		
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	EMELAT	83,743	9,750	0,000	68,431	7,967,050		
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	CONAFE	83,743	9,750	0,000	68,431	7,967,050		
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	EMELARI	81,644	9,750	0,000	66,715	7,967,050		
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	ELIQLSA	81,644	9,750	0,000	66,715	7,967,050		
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	ELECDA	81,644	9,750	0,000	66,715	7,967,050		
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	EMELAT	81,644	9,750	0,000	66,715	7,967,050		
2015/01	BS2C	BB	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	CONAFE	81,644	9,750	0,000	66,715	7,967,050		
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	EMELARI	82,810	9,750	0,000	67,668	7,967,050		
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	ELIQLSA	82,810	9,750	0,000	67,668	7,967,050		
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	ELECDA	82,810	9,750	0,000	67,668	7,967,050		
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	EMELAT	82,810	9,750	0,000	67,668	7,967,050		
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	CONAFE	82,810	9,750	0,000	67,668	7,967,050		
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	EMELARI	44,411	9,750	0,000	36,290	7,967,050		
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	ELIQLSA	44,411	9,750	0,000	36,290	7,967,050		
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	ELECDA	44,411	9,750	0,000	36,290	7,967,050		
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	EMELAT	44,411	9,750	0,000	36,290	7,967,050		
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	CONAFE	44,411	9,750	0,000	36,290	7,967,050		
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	EMELARI	33,941	9,750	0,000	27,735	7,967,050		
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	ELIQLSA	33,941	9,750	0,000	27,735	7,967,050		
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	ELECDA	33,941	9,750	0,000	27,735	7,967,050		
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	EMELAT	33,941	9,750	0,000	27,735	7,967,050		
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	CONAFE	33,941	9,750	0,000	27,735	7,967,050		
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	WPD DUQUECO (Duqueco)	SOCOEPA	80,445	9,750	0,000	65,736	7,967,050	
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	SOCOEPA	63,531	9,750	0,000	51,914	7,967,050		
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	SOCOEPA	55,366	9,750	0,000	45,243	7,967,050		
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	SOCOEPA	55,367	9,750	0,000	45,243	7,967,050		
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRENTE	SOCOEPA	55,369	9,750	0,000	45,244	7,967,050		
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	SOCOEPA	68,212	9,750	0,000	55,740	7,967,050		
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRENTE	SOCOEPA	68,217	9,750	0,000	55,744	7,967,050		
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	SOCOEPA	68,667	9,750	0,000	56,111	7,967,050		
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	SOCOEPA	68,215	9,750	0,000	55,742	7,967,050		
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	SOCOEPA	68,204	9,750	0,000	55,733	7,967,050		
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	SOCOEPA	81,610	9,750	0,000	66,688	7,967,050		
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRENTE	SOCOEPA	68,218	9,750	0,000	55,744	7,967,050		
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	SOCOEPA	54,410	9,750	0,000	44,461	7,967,050		
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	SOCOEPA	51,381	9,750	0,000	41,986	7,967,050		
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	SOCOEPA	48,862	9,750	0,000	39,927	7,967,050		
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	SOCOEPA	50,288	9,750	0,000	41,093	7,967,050		
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamna)	SOCOEPA	46,248	9,750	0,000	37,791	7,967,050		
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	SOCOEPA	49,627	9,750	0,000	40,552	7,967,050		
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	SOCOEPA	45,960	9,750	0,000	37,556	7,967,050		

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	SOCOEPA	45,251	9,750	0,000	36,976	7,967,050
2015/01	BS2	BB	IBERÉÓLICA CABO LEONES II S.A.	SOCOEPA	55,107	9,750	0,000	45,031	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	SOCOEPA	73,480	9,750	0,000	60,044	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	SOCOEPA	83,743	9,750	0,000	68,431	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	IBERÉÓLICA CABO LEONES III SpA	SOCOEPA	71,147	9,750	0,000	58,138	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	IBERÉÓLICA CABO LEONES III SpA	SOCOEPA	81,644	9,750	0,000	66,715	7,967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	SOCOEPA	64,026	9,750	0,000	52,319	7,967,050
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	SOCOEPA	59,179	9,750	0,000	48,358	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	SOCOEPA	82,810	9,750	0,000	67,668	7,967,050
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	SOCOEPA	61,491	9,750	0,000	50,247	7,967,050
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	SOCOEPA	44,411	9,750	0,000	36,290	7,967,050
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	SOCOEPA	33,941	9,750	0,000	27,735	7,967,050
2015/02	BS4A	BB	Aela Generación S.A.	Mataquito	92,695	9,769	3,235	73,102	7,982,407
2015/02	BS4A	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Mataquito	113,353	9,769	0,000	92,627	7,982,407
2015/02	BS4A	BB	Iberolírica Cabo Leones I S.A.	Mataquito	99,330	9,769	0,000	81,168	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	Aela Generación S.A.	Mataquito	92,695	9,769	3,235	73,102	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	Amunche Solar SpA	Mataquito	75,782	9,769	0,000	61,925	7,982,407
2015/02	BS4B	BB	SCB II SpA	Mataquito	79,046	9,769	0,000	64,592	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Aela Generación S.A.	Mataquito	92,695	9,769	3,235	73,102	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	Mataquito	113,353	9,769	0,000	92,627	7,982,407
2015/02	BS4C	BB	Iberolírica Cabo Leones I S.A.	Mataquito	111,016	9,769	0,000	90,717	7,982,407
CHL 2006/01	BB1	BB	AES GENER	Mataquito	115,518	9,883	1,295	93,337	8,075,544
CHL 2006/01	BB1	BB	ENDESA	Mataquito	75,677	9,883	2,607	59,709	8,075,544
CHL 2006/01	BB1	BB	GUACOLDA	Mataquito	106,694	9,883	2,182	85,402	8,075,544
CHL 2006/01	BB1	BV	AES GENER	Mataquito	115,518	9,883	1,295	93,337	8,075,544
CHL 2006/01	BB1	BV	ENDESA	Mataquito	75,677	9,883	2,607	59,709	8,075,544
CHL 2006/01	BB1	BV	GUACOLDA	Mataquito	106,694	9,883	2,182	85,402	8,075,544
CHL 2006/01	BB2	BB	AES GENER	Mataquito	114,880	9,883	1,295	92,816	8,075,544
CHL 2006/01	BB2	BB	ENDESA	Mataquito	76,091	9,883	2,607	60,048	8,075,544
CHL 2006/01	BB2	BV	AES GENER	Mataquito	114,880	9,883	1,295	92,816	8,075,544
CHL 2006/01	BB2	BV	ENDESA	Mataquito	76,091	9,883	2,607	60,048	8,075,544
CHL 2006/02	BB1	BB	COLBÚN	Mataquito	78,551	9,717	4,661	60,380	7,940,499
CHL 2006/02	BB1	BB	ENDESA	Mataquito	68,779	9,717	2,924	53,813	7,940,499
CHL 2006/02	BB1	BV	COLBÚN	Mataquito	78,551	9,717	4,661	60,380	7,940,499
CHL 2006/02	BB1	BV	ENDESA	Mataquito	68,779	9,717	2,924	53,813	7,940,499
CHL 2006/02	BB2	BB	COLBÚN	Mataquito	78,096	9,717	4,661	60,007	7,940,499
CHL 2006/02	BB2	BV	COLBÚN	Mataquito	78,096	9,717	4,661	60,007	7,940,499
CHL 2006/02	BB3	BB	COLBÚN	Mataquito	77,680	9,717	4,661	59,668	7,940,499
CHL 2006/02	BB3	BB	ENDESA	Mataquito	68,779	9,717	2,924	53,813	7,940,499
CHL 2006/02	BB3	BV	COLBÚN	Mataquito	77,680	9,717	4,661	59,668	7,940,499

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	Precios Fijación vigente en punto de Oferta				
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
CHL 2006/02	BB3	BV	ENDESA	Mataquito	68,779	9,717	2,924	53,813	7,940,499
CHL 2006/02-2	BB1	BB	AES GENER	Mataquito	88,203	9,717	1,402	70,929	7,940,499
CHL 2006/02-2	BB1	BV	AES GENER	Mataquito	88,203	9,717	1,402	70,929	7,940,499
CHL 2010/01	BS1	BB	ENDESA	Mataquito	115,603	11,447	3,349	91,728	9,354,284
SIC 2013/01	BS1	BB	ENDESA	Mataquito	160,661	10,436	2,974	128,854	8,527,731
SIC 2013/01	BS1	BB	PANGUIPULLI	Mataquito	152,076	10,436	5,340	119,905	8,527,731
SIC 2013/03	BS1	BB	ENDESA	Mataquito	131,765	10,491	3,160	105,089	8,572,956
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Mataquito	129,422	10,385	0,000	105,757	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS1A	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Mataquito	128,112	10,385	0,000	104,687	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Chungungo S.A.	Mataquito	103,645	10,385	0,000	84,693	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Mataquito	129,422	10,385	0,000	105,757	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	Mataquito	139,632	10,385	0,000	114,100	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	Energía Cerro El Morado S.A.	Mataquito	135,756	10,385	0,000	110,933	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS1B	BB	SPV P4 S.A.	Mataquito	114,440	10,385	0,000	93,515	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Mataquito	129,422	10,385	0,000	105,757	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS1C	BB	Empres Eléctrica ERNC-1 SpA.	Mataquito	139,632	10,385	0,000	114,100	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS2A	BB	San Juan SpA.	Mataquito	117,210	10,385	0,000	95,778	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Pelumpén S.A.	Mataquito	98,986	10,385	4,075	77,557	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS2B	BB	Santiago Solar S.A.	Mataquito	93,026	10,385	0,000	76,016	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS2C	BB	San Juan SpA.	Mataquito	117,210	10,385	0,000	95,778	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	ACCIONA	Mataquito	112,330	10,385	1,862	90,269	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	E-CL	Mataquito	140,356	10,385	0,000	114,692	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	Empresa Eléctrica Carén S.A.	Mataquito	127,351	10,385	0,000	104,065	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS3	BB	San Juan SpA.	Mataquito	120,208	10,385	0,000	98,228	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	El Campesino	Mataquito	125,774	10,385	0,000	102,777	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Abengoa	Mataquito	133,717	10,385	0,000	109,267	8,486,256
SIC 2013/03_2	BS4	BB	Norvind	Mataquito	131,854	10,385	0,000	107,745	8,486,256
2015/01	BS2B	BB	MARIA ELENA SOLAR	Mataquito	33,941	9,750	0,000	27,735	7,967,050
2015/01	BS1	BB	OPDENERGY	Mataquito	44,411	9,750	0,000	36,290	7,967,050
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	Mataquito	61,491	9,750	0,000	50,247	7,967,050
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	Mataquito	59,179	9,750	0,000	48,358	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	BESALCO	Mataquito	82,810	9,750	0,000	67,668	7,967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	Mataquito	64,026	9,750	0,000	52,319	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	IBERÉOLICA CABO LEONES III SpA	Mataquito	81,644	9,750	0,000	66,715	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	Mataquito	83,743	9,750	0,000	68,431	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	IBERÉOLICA CABO LEONES III SpA	Mataquito	71,147	9,750	0,000	58,138	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	Mataquito	73,480	9,750	0,000	60,044	7,967,050
2015/01	BS2	BB	IBERÉOLICA CABO LEONES II S.A.	Mataquito	55,107	9,750	0,000	45,031	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	Mataquito	45,960	9,750	0,000	37,556	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	Mataquito	45,251	9,750	0,000	36,976	7,967,050
2015/01	BS1	BB	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	Mataquito	49,627	9,750	0,000	40,552	7,967,050
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	Mataquito	46,248	9,750	0,000	37,791	7,967,050

Precios Fijación vigente en punto de Oferta

Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS1	BB	CONDOR ENERGIA (C° Tigre)	Mataquito	48,862	9,750	0,000	39,927	7,967,050
2015/01	BS2	BB	CONDOR ENERGIA (Esperanza)	Mataquito	50,288	9,750	0,000	41,093	7,967,050
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	Mataquito	51,381	9,750	0,000	41,986	7,967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	Mataquito	54,410	9,750	0,000	44,461	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Sta Fe)	Mataquito	81,610	9,750	0,000	66,688	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD NEGRETE	Mataquito	68,218	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco)	Mataquito	68,204	9,750	0,000	55,733	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	Mataquito	68,215	9,750	0,000	55,742	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD NEGRETE	Mataquito	68,217	9,750	0,000	55,744	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco)	Mataquito	68,667	9,750	0,000	56,111	7,967,050
2015/01	BS2A	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	Mataquito	68,212	9,750	0,000	55,740	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD NEGRETE	Mataquito	55,369	9,750	0,000	45,244	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco)	Mataquito	55,366	9,750	0,000	45,243	7,967,050
2015/01	BS2	BB	WPD MALLECO (Malleco II)	Mataquito	55,367	9,750	0,000	45,243	7,967,050
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	Mataquito	63,531	9,750	0,000	51,914	7,967,050
2015/01	BS2C	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	Mataquito	80,445	9,750	0,000	65,736	7,967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	EMELARI	64,026	9,750	0,000	52,319	7,967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	ELIQLSA	64,026	9,750	0,000	52,319	7,967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	ELECPDA	64,026	9,750	0,000	52,319	7,967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	CONAFE	64,026	9,750	0,000	52,319	7,967,050
2015/01	BS3	BB	Acciona	EMELAT	64,026	9,750	0,000	52,319	7,967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	EMELARI	54,410	9,750	0,000	44,461	7,967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	ELIQLSA	54,410	9,750	0,000	44,461	7,967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	ELECPDA	54,410	9,750	0,000	44,461	7,967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	CONAFE	54,410	9,750	0,000	44,461	7,967,050
2015/01	BS3	BB	Aela Generación S.A.	EMELAT	54,410	9,750	0,000	44,461	7,967,050
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	EMELARI	59,179	9,750	0,000	48,358	7,967,050
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	ELIQLSA	59,179	9,750	0,000	48,358	7,967,050
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	ELECPDA	59,179	9,750	0,000	48,358	7,967,050
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	CONAFE	59,179	9,750	0,000	48,358	7,967,050
2015/01	BS3	BB	ENEL GENERACIÓN	EMELAT	59,179	9,750	0,000	48,358	7,967,050
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	EMELARI	51,381	9,750	0,000	41,986	7,967,050
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	ELIQLSA	51,381	9,750	0,000	41,986	7,967,050
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	ELECPDA	51,381	9,750	0,000	41,986	7,967,050
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	CONAFE	51,381	9,750	0,000	41,986	7,967,050
2015/01	BS3	BB	PUELCHE SUR EÓLICA	EMELAT	51,381	9,750	0,000	41,986	7,967,050
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	EMELARI	61,491	9,750	0,000	50,247	7,967,050
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	ELIQLSA	61,491	9,750	0,000	50,247	7,967,050
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	ELECPDA	61,491	9,750	0,000	50,247	7,967,050
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	CONAFE	61,491	9,750	0,000	50,247	7,967,050
2015/01	BS3	BB	SONNEDIX COX	EMELAT	61,491	9,750	0,000	50,247	7,967,050
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	EMELARI	63,531	9,750	0,000	51,914	7,967,050

Precios Fijación vigente en punto de Oferta									
Licitación	Bloque	Tipo Bloque	Suministrador	Empresa Concesionaria	PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]	CET [US\$/MWh]	PNELP [\$/kWh]	PNPLP [\$/kW/mes]
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	ELIQSA	63,531	9,750	0,000	51,914	7,967,050
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	ELECPA	63,531	9,750	0,000	51,914	7,967,050
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	CONAFE	63,531	9,750	0,000	51,914	7,967,050
2015/01	BS3	BB	WPD DUQUECO (Duqueco)	EMELAT	63,531	9,750	0,000	51,914	7,967,050

**Tabla 3:** Precios de Nudo de energía y potencia de los Sistemas Medianos

Barra de retiro	Precio Energía (*) [\$/kWh]	Precio Potencia (*) [\$/kW-mes]
Aysen 23	108,112	8.698,78
Chacab 33	108,112	8.698,78
Mañi 33	108,112	8.698,78
Ñire 33	108,112	8.698,78
Tehuel 23	108,112	8.698,78
Palena 23	115,530	15.399,95
General Carrera 23	135,039	15.760,27
Cochamó 23	198,102	14.848,69
Hornopirén 23	181,323	9.921,77
Punta Arenas 13,2	60,163	11.881,08
Tres Puentes 13,2	72,832	11.881,08
Puerto Natales 13,2	56,717	11.944,24
Porvenir 13,2	71,204	8.263,82
Puerto Williams 13,2	243,804	18.555,69

Cabe señalar que, el presente informe se construye sobre los contratos suscritos entre empresas generadoras y concesionarias 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 concesionarias, de modo que es deber de éstas ajustar sus facturaciones efectivas con el objeto de reflejar los valores contenidos en el presente documento.

Se hace presente que, para 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 nuevos factores de ajuste de energía y potencia definidos en este capítulo.

#### **4.3 Saldos por mecanismo de estabilización**

La Ley N° 21.472, establece en el número 4 del artículo 3º, que las Empresas Concesionarias adicionarán a la contabilización de los Beneficios a Cliente Final, incorporado en esta ley, los pagos de los saldos no recaudados del mecanismo de estabilización de precios de la Ley N° 21.185 a sus suministradores en el correspondiente período, en conformidad a lo que establezca el respectivo decreto tarifario dictado de acuerdo con el artículo 158º de la Ley.

De esta forma y de acuerdo a lo señalado en el artículo 7º de la Resolución Exenta N° 342 el presente informe incluye, 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 considera 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 8º de la Resolución Exenta N° 342, o artículo 11º 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 13º de la Resolución Exenta N° 342, en caso de que, para un Contrato, el Saldo contabilizado en un período semestral resulte negativo, esto es, montos adeudados a favor de la Empresa Concesionaria, el presente informe técnico considerará que el Suministrador ha procedido a realizar la devolución de tales montos a la correspondiente Empresa Concesionaria, 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 Empresa Concesionaria a que se refiere el artículo 17º de la Resolución Exenta N° 342. Los Suministradores deberán proceder con el correspondiente pago a las respectivas Empresas Concesionarias, 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 Empresa Concesionaria 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 13º 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 17º 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 junio de 2022.

**Tabla 4:** Saldos mecanismo de estabilización contabilizados a junio 2022

Saldo	Monto [USD]
Saldo acumulado SEN hasta septiembre 2021	1.127.187.572
Saldo acumulado SSMM PNP hasta a agosto 2021	9.478.116
Saldos contabilizados SEN entre octubre 2021 y junio 2022	635.763.550
Saldos contabilizados SSMM entre septiembre 2021 y junio 2022	8.343.328
Pago de Saldos (PNP Julio 2021)	-11.321.113
Pago de Saldos SSMM (PNP Julio 2021)	-88.488

Saldo	Monto [USD]
Pago de Saldos SSMM (PNP Enero 2022)	-31.075
Pago de Saldos (PNP Enero 2022)	-4.343.677
<b>Total Saldos a junio 2022</b>	<b>1.764.988.212</b>

A continuación, se muestran los Saldos originados por la aplicación del mecanismo de estabilización, identificando al suministrador acreedor de dichos Saldos y la Empresa Concesionaria deudora correspondiente, calculados conforme a lo dispuesto en el artículo 13° de la Resolución Exenta N° 342. Los saldos resultantes de las diferencias de facturación a que se refiere el artículo 22° de la Resolución Exenta N° 342 han sido calculados conforme a lo informado por las respectivas Empresas Concesionarias de Sistemas Medianos en respuesta al Oficio Ordinario CNE N° 130, de fecha 15 de febrero de 2022.

**Tabla 5a): Saldos por Suministrador – Distribuidor SEN**

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2022 [USD]	Exceso de Saldo	Saldos PNP anteriores [USD]	Pago Saldos PNP 8T Julio 2021 [USD]	Pago Saldos PNP 9T Enero 2022 [USD]	Total Saldos [USD]	Total montos adeudados a favor de la Dx [USD]
CEC	Abengoa	92.911	7.561	13.614	0	37.794	76.293	219.583	-2.120	-713	330.837	0
CEC	Acciona	48.210	4.775	8.599	0	20.401	41.182	127.689	-1.239	-414	187.619	0
CEC	Aela Generación S.A.	20.564	2.242	3.961	0	8.867	17.899	10.936	-11	-36	37.656	0
CEC	Amunche Solar SpA	2.515	0	1.026	0	1.173	2.368	1.544	0	-5	5.080	0
CEC	Chungungo S.A.	13.303	0	4.514	0	5.902	11.915	36.557	-347	-119	53.908	0
CEC	COLBÚN	0	0	0	0	0	0	29.624	-355	-96	29.173	-33.332
CEC	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.317	210	64	0	527	1.064	598	-1	-2	2.186	0
CEC	E-CL	647.546	40.113	72.228	0	251.732	508.156	1.102.390	-10.645	-3.579	1.848.054	0
CEC	El Campesino	467.347	31.836	57.324	0	184.356	372.150	774.888	-6.919	-2.517	1.321.959	0
CEC	Empresa Eléctrica Carén S.A.	8.062	637	1.168	0	3.268	6.598	21.026	-208	-68	30.616	0
CEC	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	6.482	318	465	0	2.407	4.858	15.622	-160	-51	22.676	0
CEC	ENDESA	536.495	24.643	40.716	0	199.379	402.476	750.465	-7.035	-2.437	1.342.848	-32.580
CEC	Energia Cerro El Morado S.A.	3.668	0	950	0	1.530	3.089	9.568	-93	-31	14.063	0
CEC	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	6.062	1.051	318	0	2.461	4.969	2.873	-5	-9	10.289	0
CEC	Norvind	4.822	398	717	0	1.967	3.970	11.430	-110	-37	17.219	0
CEC	PANGUIPULLI	32.220	2.295	3.796	0	12.692	25.620	71.632	-709	-232	109.002	0
CEC	Pelumpén S.A.	24.232	0	9.029	0	11.019	22.243	65.064	-605	-211	97.509	0
CEC	San Juan SpA.	37.831	3.820	4.870	0	15.411	31.110	100.283	-995	-325	145.484	0
CEC	Santiago Solar S.A.	7.541	0	2.851	0	3.443	6.950	21.234	-200	-69	31.357	0
CEC	SCB II SpA	2.099	0	821	0	967	1.952	1.254	0	-4	4.169	0
CEC	SPV P4 S.A.	1.546	0	475	0	670	1.352	4.166	-40	-14	6.134	0
CGE	Abengoa	3.890.787	468.153	460.663	918	1.596.916	3.223.606	8.813.576	-86.781	-28.623	13.518.695	0
CGE	Acciona	2.024.176	295.711	290.943	484	865.062	1.746.252	5.736.316	-58.109	-18.624	8.270.898	0
CGE	Aela Generación S.A.	1.678.993	260.913	210.272	138	712.345	1.437.972	1.597.318	-12.023	-5.200	3.730.412	0
CGE	AES GENER	29.205.432	1.077.324	2.083.916	21.438	10.729.356	21.658.753	13.700.022	-111.751	-44.568	45.931.812	0
CGE	Amunche Solar SpA	199.477	0	39.670	21	79.230	159.938	152.056	-1.080	-495	389.649	0
CGE	Chungungo S.A.	534.897	0	107.859	216	213.000	429.971	1.420.406	-14.637	-4.611	2.044.128	0
CGE	COLBÚN	26.776.105	3.343.731	2.767.352	-7.275	10.892.277	21.987.635	73.106.587	-755.178	-237.305	104.994.016	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2022 [USD]	Exceso de Saldo	Saldos PNP anteriores [USD]	Pago Saldos PNP 8T Julio 2021 [USD]	Pago Saldos PNP 9T Enero 2022 [USD]	Total Saldos [USD]	Total montos adeudados a favor de la Dx [USD]
CGE	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	109.770	24.438	7.811	6	47.049	94.976	109.501	-839	-356	250.330	0
CGE	D. ALMAGRO	644.525	193.069	337.921	-613	389.215	785.687	7.681.757	-81.760	-24.927	8.749.972	0
CGE	E-CL	28.156.925	2.483.788	2.443.927	4.139	10.961.470	22.127.310	51.699.702	-525.125	-167.847	84.095.510	0
CGE	El Campesino	19.519.311	1.971.276	1.939.643	5.621	7.763.701	15.672.151	32.824.182	-302.743	-106.667	55.850.624	0
CGE	Empresa Eléctrica Carén S.A.	336.466	39.418	40.153	74	137.847	278.264	965.289	-9.947	-3.133	1.368.320	0
CGE	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	266.392	19.714	21.866	37	102.035	205.973	741.792	-7.793	-2.407	1.039.600	0
CGE	ENDESA	64.998.766	7.502.581	6.909.105	-5.458	26.304.852	53.100.142	163.563.502	-1.649.689	-531.060	240.787.747	-3.810.242
CGE	Energía Cerro El Morado S.A.	149.637	0	22.707	60	57.113	115.291	394.914	-4.123	-1.282	561.913	0
CGE	Iberolíca Cabo Leones I S.A.	507.293	122.302	39.059	33	221.519	447.167	520.865	-3.968	-1.695	1.183.888	0
CGE	M. REDONDO	1.875.488	344.572	464.641	-802	889.107	1.794.792	9.629.057	-101.601	-31.249	12.180.106	0
CGE	Norvind	201.917	24.616	24.244	51	83.093	167.735	458.940	-4.517	-1.490	703.761	0
CGE	PANGUIPULLI	2.184.741	250.030	242.426	243	886.968	1.790.472	5.712.665	-57.455	-18.548	8.314.102	0
CGE	Pelumpén S.A.	993.926	0	216.108	400	400.986	809.448	2.520.606	-25.661	-8.183	3.697.196	0
CGE	PUNTILLA	244.250	72.412	126.720	-235	146.804	296.344	2.803.625	-29.725	-9.098	3.207.950	0
CGE	San Juan SpA.	1.585.668	236.561	189.821	325	666.648	1.345.726	4.748.771	-48.834	-15.415	6.696.897	0
CGE	Santiago Solar S.A.	307.628	0	68.130	125	124.520	251.362	853.617	-8.810	-2.771	1.217.919	0
CGE	SCB II SpA	166.455	0	31.736	17	65.661	132.547	125.960	-901	-410	322.857	0
CGE	SPV P4 S.A.	63.065	0	11.354	26	24.662	49.783	169.922	-1.766	-552	242.049	0
CHILQUINTA	Abengoa	335.929	44.871	57.370	0	145.155	293.016	733.977	-7.422	-2.384	1.162.341	0
CHILQUINTA	Acciona	175.452	28.339	36.234	0	79.514	160.511	497.801	-5.176	-1.616	731.035	0
CHILQUINTA	Aela Generación S.A.	180.432	8.589	47.338	0	78.300	158.059	502.592	-5.304	-1.632	732.016	-3.958
CHILQUINTA	AES GENER	13.787.382	2.032.517	2.492.990	0	6.066.594	12.246.296	34.959.915	-367.174	-113.498	52.792.132	0
CHILQUINTA	Amunche Solar SpA	20.683	0	7.214	0	9.241	18.655	69.768	-766	-226	96.672	-601
CHILQUINTA	Chungungo S.A.	49.065	0	12.265	0	20.317	41.013	115.337	-1.235	-374	175.058	0
CHILQUINTA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	12.162	805	2.274	0	5.049	10.192	40.355	-434	-131	55.031	-193
CHILQUINTA	E-CL	2.433.931	238.050	304.365	0	985.988	1.990.359	4.412.735	-45.759	-14.328	7.328.995	0
CHILQUINTA	El Campesino	1.697.654	188.929	241.559	0	704.999	1.423.143	2.796.287	-26.212	-9.089	4.889.129	0
CHILQUINTA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	28.880	3.090	5.074	0	12.271	24.772	79.029	-834	-257	114.982	0
CHILQUINTA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	21.557	512	3.071	0	8.329	16.813	55.920	-604	-181	80.276	0
CHILQUINTA	ENDESA	19.872.838	2.946.485	3.580.411	0	8.745.560	17.654.175	45.699.927	-467.844	-148.406	71.483.412	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2022 [USD]	Exceso de Saldo	Saldos PNP anteriores [USD]	Pago Saldos PNP 8T Julio 2021 [USD]	Pago Saldos PNP 9T Enero 2022 [USD]	Total Saldos [USD]	Total montos adeudados a favor de la Dx [USD]
CHILQUINTA	Energia Cerro El Morado S.A.	13.710	0	2.582	0	5.397	10.895	32.099	-346	-104	47.941	0
CHILQUINTA	Iberolica Cabo Leones I S.A.	56.073	4.026	11.369	0	23.676	47.793	192.329	-2.065	-624	261.107	-847
CHILQUINTA	Norvind	17.434	2.362	3.019	0	7.558	15.257	38.615	-391	-125	60.914	0
CHILQUINTA	PANGUIPULLI	1.728.371	322.695	365.297	0	800.480	1.615.884	5.215.294	-54.814	-16.931	7.559.913	0
CHILQUINTA	Pelumpén S.A.	90.876	0	24.531	0	38.231	77.176	200.155	-2.121	-650	312.791	0
CHILQUINTA	PUYEHUE	1.517.948	299.869	337.090	0	713.866	1.441.041	4.276.918	-44.337	-13.887	6.373.601	0
CHILQUINTA	San Juan SpA.	134.624	16.476	24.747	0	58.253	117.593	383.203	-4.032	-1.244	553.774	0
CHILQUINTA	Santiago Solar S.A.	28.183	0	7.747	0	11.903	24.027	69.323	-744	-225	104.284	0
CHILQUINTA	SCB II SpA	17.259	0	5.771	0	7.629	15.401	57.269	-628	-186	79.485	-502
CHILQUINTA	SPV P4 S.A.	5.779	0	1.291	0	2.342	4.728	13.817	-149	-45	20.693	0
CODINER	Abengoa	62.366	6.586	4.542	0	24.347	49.148	136.130	-1.342	-442	207.841	0
CODINER	Acciona	32.380	4.160	2.869	0	13.055	26.353	81.058	-809	-263	119.394	0
CODINER	Aela Generación S.A.	33.081	1.276	3.786	0	12.636	25.507	151.872	-1.667	-493	187.855	0
CODINER	Amunche Solar SpA	4.233	0	582	0	1.595	3.220	14.908	-160	-48	19.516	0
CODINER	Chungungo S.A.	9.218	0	942	0	3.366	6.795	21.140	-217	-69	31.015	0
CODINER	COLBÚN	0	0	0	0	0	0	95.525	-1.144	-310	94.072	-125.481
CODINER	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	2.018	118	180	0	768	1.549	11.196	-125	-36	13.352	0
CODINER	E-CL	450.026	34.942	24.096	0	168.640	340.424	684.428	-6.749	-2.223	1.184.521	0
CODINER	El Campesino	315.429	27.732	19.124	0	120.016	242.269	481.846	-4.340	-1.566	838.224	0
CODINER	Empresa Eléctrica Carén S.A.	5.364	450	397	0	2.058	4.154	12.795	-129	-42	18.835	0
CODINER	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	4.073	69	225	0	1.447	2.920	8.817	-91	-29	13.065	0
CODINER	ENDESA	270.983	16.794	11.600	0	99.176	200.201	538.702	-5.391	-1.749	830.938	-70.883
CODINER	Energia Cerro El Morado S.A.	2.542	0	198	0	908	1.833	5.669	-58	-18	8.332	0
CODINER	Iberolica Cabo Leones I S.A.	9.364	591	901	0	3.596	7.260	51.376	-570	-167	61.495	0
CODINER	Norvind	3.237	347	239	0	1.266	2.556	7.086	-70	-23	10.815	0
CODINER	PANGUIPULLI	15.830	1.538	1.063	0	6.106	12.325	39.590	-403	-129	57.490	0
CODINER	Pelumpén S.A.	16.844	0	1.884	0	6.204	12.524	38.177	-389	-124	56.393	0
CODINER	San Juan SpA.	24.968	2.389	1.942	0	9.706	19.593	59.621	-599	-194	88.127	0
CODINER	Santiago Solar S.A.	5.226	0	595	0	1.928	3.892	12.142	-124	-39	17.799	0
CODINER	SCB II SpA	3.533	0	466	0	1.325	2.674	12.401	-133	-40	16.226	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2022 [USD]	Exceso de Saldo	Saldos PNP anteriores [USD]	Pago Saldos PNP 8T Julio 2021 [USD]	Pago Saldos PNP 9T Enero 2022 [USD]	Total Saldos [USD]	Total montos adeudados a favor de la Dx [USD]
CODINER	SPV P4 S.A.	1.071	0	99	0	388	783	2.432	-25	-8	3.570	0
COELCHA	Abengoa	51.475	5.373	-1.305	0	18.400	37.143	104.908	-1.085	-341	159.024	0
COELCHA	Acciona	26.696	3.393	-824	0	9.695	19.570	61.654	-646	-200	90.073	0
COELCHA	Aela Generación S.A.	8.465	1.090	-204	0	3.098	6.253	1.901	-4	-6	11.242	0
COELCHA	Amunche Solar SpA	966	0	-18	0	314	634	123	0	0	1.070	0
COELCHA	Chungungo S.A.	6.925	0	-148	0	2.245	4.532	15.072	-164	-49	21.636	0
COELCHA	COLBÚN	0	0	0	0	0	0	24.277	-291	-79	23.908	-12.350
COELCHA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	571	102	-14	0	218	441	936	-10	-3	1.583	0
COELCHA	E-CL	365.200	28.503	-6.922	0	128.131	258.650	552.433	-5.769	-1.793	931.652	0
COELCHA	El Campesino	259.872	22.621	-5.494	0	91.763	185.236	357.776	-3.384	-1.162	630.229	0
COELCHA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	4.474	452	-121	0	1.592	3.213	10.686	-113	-35	15.343	0
COELCHA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	3.664	226	-113	0	1.251	2.526	8.753	-94	-28	12.408	0
COELCHA	ENDESA	508.991	31.403	-6.565	0	176.844	356.985	629.173	-6.080	-2.044	1.154.878	-27.822
COELCHA	Energía Cerro El Morado S.A.	1.910	0	-31	0	622	1.256	4.199	-46	-14	6.019	0
COELCHA	Ibereólica Cabo Leones I S.A.	2.631	511	-68	0	1.018	2.055	727	-2	-2	3.797	0
COELCHA	Norvind	2.671	283	-69	0	956	1.930	5.181	-53	-17	7.997	0
COELCHA	PANGUIPULLI	29.314	2.691	-591	0	10.407	21.007	57.305	-603	-186	87.930	0
COELCHA	Pelumpén S.A.	12.592	0	-297	0	4.073	8.222	24.772	-267	-80	36.720	0
COELCHA	San Juan SpA.	21.237	2.715	-655	0	7.718	15.579	52.764	-558	-171	75.331	0
COELCHA	Santiago Solar S.A.	3.926	0	-94	0	1.269	2.562	8.503	-93	-28	12.215	0
COELCHA	SCB II SpA	806	0	-15	0	262	529	103	0	0	895	0
COELCHA	SPV P4 S.A.	805	0	-16	0	261	528	1.133	-12	-4	1.907	0
CONAFE	Abengoa	960.140	120.532	76.730	-200	383.351	773.850	2.849.359	-30.860	-9.250	3.966.450	0
CONAFE	Acciona	498.656	76.130	42.009	-104	204.294	412.397	1.961.116	-21.693	-6.365	2.549.748	0
CONAFE	Aela Generación S.A.	683.936	127.575	89.105	-161	298.298	602.157	6.884.087	-79.313	-22.334	7.682.895	0
CONAFE	Amunche Solar SpA	81.154	0	10.156	-40	30.236	61.035	689.030	-8.039	-2.235	770.026	0
CONAFE	Chungungo S.A.	130.005	0	10.861	-57	46.646	94.163	467.481	-5.313	-1.517	601.460	0
CONAFE	COLBÚN	0	0	0	0	0	0	97.460	-1.167	-316	95.976	-22.353
CONAFE	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	45.540	11.961	5.306	-1	20.806	42.000	530.761	-6.114	-1.722	585.730	0
CONAFE	E-CL	6.755.210	639.392	407.024	-882	2.584.187	5.216.555	18.183.479	-200.402	-59.021	25.724.798	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2022 [USD]	Exceso de Saldo	Saldos PNP anteriores [USD]	Pago Saldos PNP 8T Julio 2021 [USD]	Pago Saldos PNP 9T Enero 2022 [USD]	Total Saldos [USD]	Total montos adeudados a favor de la Dx [USD]
CONAFE	El Campesino	4.788.810	507.472	323.039	-1.138	1.861.161	3.757.022	10.595.318	-107.567	-34.421	16.071.513	0
CONAFE	Empresa Eléctrica Carén S.A.	83.242	10.158	6.772	-16	33.179	66.977	340.817	-3.799	-1.106	436.069	0
CONAFE	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	67.257	5.065	4.949	-1	25.598	51.673	273.610	-3.075	-888	346.918	0
CONAFE	ENDESA	13.258.780	972.805	504.962	-2.090	4.881.150	9.853.307	20.013.872	-198.121	-65.036	34.485.171	-16.114
CONAFE	Energía Cerro El Morado S.A.	36.389	0	2.286	-16	12.807	25.853	133.400	-1.522	-433	170.105	0
CONAFE	Iberolica Cabo Leones I S.A.	209.992	59.809	26.533	-8	98.165	198.161	2.509.596	-28.878	-8.142	2.768.903	0
CONAFE	Norvind	49.830	6.331	4.039	-10	19.939	40.251	148.428	-1.607	-482	206.529	0
CONAFE	PANGUIPULLI	773.311	85.794	44.550	-145	299.310	604.199	2.037.713	-22.276	-6.615	2.912.331	0
CONAFE	Pelumpén S.A.	240.976	0	21.723	-105	86.991	175.603	819.276	-9.274	-2.658	1.069.938	0
CONAFE	San Juan SpA.	393.452	60.893	31.955	-55	161.080	325.164	1.681.190	-18.694	-5.456	2.143.284	0
CONAFE	Santiago Solar S.A.	74.817	0	6.861	-33	27.047	54.598	281.107	-3.198	-912	358.642	0
CONAFE	SCB II SpA	67.719	0	8.125	-34	25.114	50.697	573.280	-6.690	-1.860	640.541	0
CONAFE	SPV P4 S.A.	15.345	0	1.143	-7	5.460	11.022	56.810	-647	-184	72.460	0
COOPELAN	Abengoa	82.794	7.751	-7.286	0	27.582	55.677	174.886	-1.852	-568	255.725	0
COOPELAN	Acciona	42.949	4.895	-4.602	0	14.325	28.917	94.429	-1.005	-307	136.361	0
COOPELAN	Aela Generación S.A.	44.897	5.006	-5.999	0	14.544	29.360	175.604	-1.960	-570	216.979	0
COOPELAN	Amunche Solar SpA	5.493	0	-532	0	1.644	3.318	16.091	-182	-52	20.818	0
COOPELAN	Chungungo S.A.	11.291	0	-751	0	3.492	7.049	25.816	-285	-84	35.988	0
COOPELAN	COLBÚN	0	0	0	0	0	0	51.285	-614	-166	50.504	-93.799
COOPELAN	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	2.891	469	-403	0	980	1.978	12.974	-144	-42	15.745	0
COOPELAN	E-CL	574.811	41.120	-38.656	0	191.237	386.039	893.585	-9.523	-2.901	1.458.437	0
COOPELAN	El Campesino	415.868	32.635	-30.679	0	138.414	279.409	607.130	-5.977	-1.972	1.017.003	0
COOPELAN	Empresa Eléctrica Carén S.A.	6.929	639	-616	0	2.303	4.650	17.582	-190	-57	24.287	0
COOPELAN	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	4.837	299	-409	0	1.566	3.162	13.286	-146	-43	17.825	0
COOPELAN	ENDESA	608.287	32.431	-27.651	0	203.093	409.973	703.961	-6.906	-2.287	1.307.835	-34.637
COOPELAN	Energía Cerro El Morado S.A.	3.114	0	-158	0	979	1.976	7.419	-82	-24	10.268	0
COOPELAN	Iberolica Cabo Leones I S.A.	13.291	2.347	-2.015	0	4.513	9.110	60.665	-673	-197	73.418	0
COOPELAN	Norvind	4.297	408	-383	0	1.432	2.890	9.165	-97	-30	13.359	0
COOPELAN	PANGUIPULLI	36.172	2.946	-2.514	0	12.126	24.478	72.117	-772	-234	107.714	0
COOPELAN	Pelumpén S.A.	20.489	0	-1.502	0	6.290	12.697	41.590	-456	-135	59.986	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2022 [USD]	Exceso de Saldo	Saldos PNP anteriores [USD]	Pago Saldos PNP 8T Julio 2021 [USD]	Pago Saldos PNP 9T Enero 2022 [USD]	Total Saldos [USD]	Total montos adeudados a favor de la Dx [USD]
COOPELAN	San Juan SpA.	32.262	3.794	-3.240	0	10.871	21.945	78.526	-840	-255	110.247	0
COOPELAN	Santiago Solar S.A.	6.401	0	-474	0	1.963	3.963	14.336	-159	-47	20.057	0
COOPELAN	SCB II SpA	4.584	0	-425	0	1.378	2.781	13.552	-153	-44	17.513	0
COOPELAN	SPV P4 S.A.	1.312	0	-79	0	409	825	2.956	-32	-10	4.147	0
Coopersol	E-CL	12.746	4.315	0	0	5.652	11.409	65.163	-665	-212	81.347	0
COOPREL	Abengoa	38.846	6.449	-5.053	0	13.331	26.911	84.239	-876	-274	123.332	0
COOPREL	Acciona	20.185	4.073	-3.191	0	6.979	14.088	47.831	-505	-155	68.237	0
COOPREL	Aela Generación S.A.	6.574	1.486	-1.017	0	2.333	4.710	1.883	-5	-6	8.916	0
COOPREL	Amunche Solar SpA	798	0	-136	0	219	442	96	0	0	757	0
COOPREL	Chungungo S.A.	5.275	0	-797	0	1.483	2.995	11.182	-122	-36	15.501	0
COOPREL	COLBÚN	0	0	0	0	0	0	87.424	-1.047	-283	86.093	-55.122
COOPREL	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	424	139	-54	0	169	340	162	0	-1	670	0
COOPREL	E-CL	278.783	34.216	-26.808	0	94.808	191.384	412.465	-4.311	-1.339	693.006	0
COOPREL	El Campesino	200.538	27.156	-21.276	0	68.381	138.037	299.297	-2.898	-972	501.845	0
COOPREL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	3.202	543	-420	0	1.102	2.224	8.045	-85	-26	11.259	0
COOPREL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	2.114	272	-218	0	718	1.450	6.385	-68	-21	8.463	0
COOPREL	ENDESA	231.057	21.002	-15.297	0	78.433	158.329	347.655	-3.519	-1.129	579.769	-41.190
COOPREL	Energía Cerro El Morado S.A.	1.455	0	-168	0	426	861	3.046	-33	-10	4.290	0
COOPREL	Ibereólica Cabo Leones I S.A.	1.949	697	-272	0	786	1.588	764	-2	-3	3.134	0
COOPREL	Norvind	2.016	339	-266	0	692	1.397	4.380	-46	-14	6.410	0
COOPREL	PANGUIPULLI	13.285	1.934	-1.410	0	4.574	9.234	26.289	-274	-85	39.739	0
COOPREL	Pelumpén S.A.	9.641	0	-1.594	0	2.666	5.382	18.849	-206	-61	26.630	0
COOPREL	San Juan SpA.	14.786	3.259	-2.080	0	5.289	10.676	39.797	-422	-129	55.211	0
COOPREL	Santiago Solar S.A.	2.990	0	-503	0	824	1.663	6.375	-70	-21	8.771	0
COOPREL	SCB II SpA	666	0	-109	0	184	372	84	0	0	640	0
COOPREL	SPV P4 S.A.	613	0	-84	0	175	354	1.293	-14	-4	1.804	0
COPELEC	Abengoa	189.287	19.171	16.475	0	74.515	150.419	469.123	-4.593	-1.523	687.940	0
COPELEC	Acciona	98.260	12.108	10.406	0	40.009	80.764	282.091	-2.802	-916	399.146	0
COPELEC	Aela Generación S.A.	63.133	6.108	7.885	0	25.550	51.576	643.973	-7.325	-2.088	711.686	0
COPELEC	Amunche Solar SpA	7.949	0	931	0	2.942	5.938	67.817	-780	-220	75.697	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2022 [USD]	Exceso de Saldo	Saldos PNP anteriores [USD]	Pago Saldos PNP 8T Julio 2021 [USD]	Pago Saldos PNP 9T Enero 2022 [USD]	Total Saldos [USD]	Total montos adeudados a favor de la Dx [USD]
COPELEC	Chungungo S.A.	30.991	0	2.974	0	11.252	22.713	68.178	-710	-221	101.213	0
COPELEC	COLBÚN	0	0	0	0	0	0	247.339	-2.963	-801	243.575	-97.516
COPELEC	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	3.986	573	460	0	1.663	3.356	46.450	-528	-151	50.790	0
COPELEC	E-CL	1.373.147	101.708	87.409	0	517.538	1.044.725	2.459.738	-24.297	-7.987	3.989.717	0
COPELEC	El Campesino	952.424	80.720	69.372	0	365.236	737.281	1.695.102	-15.200	-5.509	2.776.909	0
COPELEC	Empresa Eléctrica Carén S.A.	16.225	1.553	1.451	0	6.370	12.859	46.577	-469	-151	65.186	0
COPELEC	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	11.633	685	889	0	4.375	8.832	43.757	-461	-142	56.361	0
COPELEC	ENDESA	1.285.248	71.815	54.386	0	467.577	943.872	2.034.527	-19.469	-6.608	3.419.898	-76.753
COPELEC	Energía Cerro El Morado S.A.	8.546	0	626	0	3.038	6.134	18.388	-192	-60	27.308	0
COPELEC	Iberoleica Cabo Leones I S.A.	18.327	2.863	2.300	0	7.782	15.709	219.115	-2.486	-710	239.408	0
COPELEC	Norvind	9.824	1.009	867	0	3.876	7.824	24.409	-239	-79	35.790	0
COPELEC	PANGUIPULLI	75.079	6.679	5.063	0	28.762	58.059	173.988	-1.751	-565	258.493	0
COPELEC	Pelumpén S.A.	56.353	0	5.948	0	20.639	41.662	117.080	-1.204	-380	177.796	0
COPELEC	San Juan SpA.	74.028	9.137	7.318	0	29.974	60.508	228.841	-2.289	-743	316.291	0
COPELEC	Santiago Solar S.A.	17.568	0	1.878	0	6.442	13.004	39.048	-406	-127	57.962	0
COPELEC	SCB II SpA	6.633	0	745	0	2.444	4.934	59.774	-690	-194	66.269	0
COPELEC	SPV P4 S.A.	3.602	0	313	0	1.297	2.618	7.866	-82	-26	11.674	0
CRELL	Abengoa	70.151	18.640	5.313	0	31.174	62.930	208.032	-1.820	-675	299.641	0
CRELL	Acciona	36.389	11.773	3.356	0	17.067	34.451	116.821	-1.033	-379	166.927	0
CRELL	Aela Generación S.A.	12.162	3.925	899	0	5.627	11.359	7.857	-11	-26	24.807	0
CRELL	Amunche Solar SpA	1.364	0	123	0	492	994	542	0	-2	2.026	0
CRELL	Chungungo S.A.	9.206	0	930	0	3.358	6.779	24.316	-225	-79	34.149	0
CRELL	COLBÚN	0	0	0	0	0	0	6.618	-79	-21	6.517	-137.463
CRELL	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	833	368	47	0	413	834	615	-1	-2	1.860	0
CRELL	E-CL	553.077	98.892	28.189	0	225.319	454.838	1.032.825	-9.120	-3.352	1.700.510	0
CRELL	El Campesino	383.408	78.486	22.372	0	160.425	323.841	772.361	-6.203	-2.509	1.247.916	0
CRELL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	6.069	1.570	486	0	2.691	5.433	20.919	-193	-68	28.783	0
CRELL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	4.879	785	412	0	2.013	4.063	15.695	-145	-51	21.574	0
CRELL	ENDESA	700.438	91.054	23.419	0	269.959	544.951	856.227	-6.411	-2.783	1.661.944	0
CRELL	Energía Cerro El Morado S.A.	2.539	0	196	0	906	1.829	6.635	-61	-22	9.287	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2022 [USD]	Exceso de Saldo	Saldos PNP anteriores [USD]	Pago Saldos PNP 8T Julio 2021 [USD]	Pago Saldos PNP 9T Enero 2022 [USD]	Total Saldos [USD]	Total montos adeudados a favor de la Dx [USD]
CRELL	Iberolica Cabo Leones I S.A.	3.851	1.840	237	0	1.964	3.964	2.953	-5	-10	8.866	0
CRELL	Norvind	3.641	981	280	0	1.624	3.278	10.845	-95	-35	15.616	0
CRELL	PANGUIPULLI	36.233	8.357	2.152	0	15.484	31.257	104.902	-965	-340	150.338	0
CRELL	Pelumpén S.A.	16.736	0	1.861	0	6.161	12.436	39.363	-351	-128	57.481	0
CRELL	San Juan SpA.	28.893	9.418	2.468	0	13.509	27.270	103.426	-946	-336	142.924	0
CRELL	Santiago Solar S.A.	5.219	0	588	0	1.924	3.883	13.856	-128	-45	19.490	0
CRELL	SCB II SpA	1.138	0	98	0	410	827	452	0	-1	1.687	0
CRELL	SPV P4 S.A.	1.070	0	98	0	387	781	2.811	-26	-9	3.944	0
EDECSA	Abengoa	8.203	693	4.000	0	4.272	8.624	22.961	-225	-75	35.557	0
EDECSA	Acciona	4.285	438	2.526	0	2.401	4.847	16.634	-168	-54	23.661	0
EDECSA	AES GENER	433.634	40.362	229.500	0	233.051	470.446	1.525.831	-15.562	-4.954	2.208.813	0
EDECSA	Chungungo S.A.	1.222	0	316	0	510	1.029	4.143	-45	-13	5.622	0
EDECSA	E-CL	58.515	3.677	21.221	0	27.633	55.781	144.528	-1.460	-469	226.012	0
EDECSA	El Campesino	41.829	2.918	16.842	0	20.403	41.186	90.329	-831	-294	150.794	0
EDECSA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	712	47	371	0	374	756	2.620	-27	-9	3.715	0
EDECSA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	563	7	348	0	304	614	2.044	-21	-7	2.935	0
EDECSA	ENDESA	465.321	41.786	240.099	0	247.530	499.676	1.499.712	-14.961	-4.870	2.227.087	0
EDECSA	Energia Cerro El Morado S.A.	341	0	67	0	135	273	1.075	-12	-3	1.468	0
EDECSA	Norvind	426	36	211	0	223	450	1.229	-12	-4	1.885	0
EDECSA	PANGUIPULLI	5.594	429	2.403	0	2.791	5.635	19.416	-200	-63	27.580	0
EDECSA	Pelumpén S.A.	0	0	0	0	0	0	939	-11	-3	924	-36
EDECSA	Pelumpén S.A. (Colbún)	1.377	0	382	0	583	1.177	3.996	-43	-13	5.700	0
EDECSA	Pelumpén S.A. (Polpaico)	900	0	250	0	381	769	2.722	-29	-9	3.834	0
EDECSA	San Juan SpA.	3.314	249	2.081	0	1.870	3.774	12.926	-130	-42	18.397	0
EDECSA	Santiago Solar S.A.	702	0	200	0	299	603	2.528	-28	-8	3.393	0
EDECSA	SPV P4 S.A.	144	0	33	0	59	119	466	-5	-2	637	0
EEC	Abengoa	46.417	5.755	0	0	17.283	34.889	51.541	-451	-167	103.095	0
EEC	Acciona	24.196	3.634	0	0	9.220	18.611	28.126	-245	-91	55.620	0
EEC	Aela Generación S.A.	27.984	1.236	0	0	9.680	19.540	7.817	-8	-26	37.003	0
EEC	AES GENER	386.420	48.745	0	0	144.159	291.006	501.014	-4.748	-1.626	929.804	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2022 [USD]	Exceso de Saldo	Saldos PNP anteriores [USD]	Pago Saldos PNP 8T Julio 2021 [USD]	Pago Saldos PNP 9T Enero 2022 [USD]	Total Saldos [USD]	Total montos adeudados a favor de la Dx [USD]
EEC	Amunche Solar SpA	3.562	0	0	0	1.180	2.382	806	-1	-3	4.365	0
EEC	Chungungo S.A.	6.904	0	0	0	2.287	4.617	5.856	-53	-19	12.688	0
EEC	COLBÚN	188.321	43.294	0	0	76.728	154.887	392.914	-3.728	-1.275	619.526	0
EEC	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.733	116	0	0	612	1.236	539	-1	-2	2.385	0
EEC	E-CL	326.858	30.529	0	0	118.393	238.994	233.760	-1.969	-760	588.420	0
EEC	El Campesino	227.785	24.230	0	0	83.486	168.529	190.732	-1.444	-620	440.682	0
EEC	Empresa Eléctrica Carén S.A.	3.994	394	0	0	1.453	2.934	4.239	-37	-14	8.576	0
EEC	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	3.027	60	0	0	1.023	2.065	2.767	-25	-9	5.821	0
EEC	ENDESA	808.460	124.873	0	0	309.189	624.143	1.222.459	-11.158	-3.969	2.140.664	0
EEC	Energía Cerro El Morado S.A.	1.904	0	0	0	631	1.273	1.615	-15	-5	3.499	0
EEC	GUACOLDA	0	0	0	0	0	0	98.448	-1.179	-319	96.950	0
EEC	Iberolínea Cabo Leones I S.A.	8.019	579	0	0	2.848	5.750	2.540	-3	-8	11.127	0
EEC	Norvind	2.409	303	0	0	898	1.813	2.683	-23	-9	5.363	0
EEC	PANGUIPULLI	14.819	1.733	0	0	5.483	11.069	23.040	-219	-75	39.299	0
EEC	Pelumpén S.A.	12.612	0	0	0	4.178	8.434	10.701	-97	-35	23.181	0
EEC	San Juan SpA.	18.580	2.089	0	0	6.847	13.822	20.300	-178	-66	40.725	0
EEC	Santiago Solar S.A.	3.914	0	0	0	1.297	2.617	3.320	-30	-11	7.192	0
EEC	SCB II SpA	2.972	0	0	0	985	1.988	673	0	-2	3.643	0
EEC	SPV P4 S.A.	802	0	0	0	266	537	680	-6	-2	1.474	0
EEPA	Abengoa	70.640	10.781	2.307	0	27.737	55.991	33.246	-54	-109	116.810	0
EEPA	Acciona	36.935	6.809	1.457	0	14.974	30.227	18.690	-33	-61	63.798	0
EEPA	Aela Generación S.A.	21.147	1.441	717	0	7.720	15.585	7.616	-8	-25	30.888	0
EEPA	AES GENER	1.503.875	161.657	31.820	0	562.289	1.135.062	1.789.610	-17.641	-5.810	3.463.512	0
EEPA	Amunche Solar SpA	2.561	0	279	0	941	1.900	824	0	-3	3.662	0
EEPA	Chungungo S.A.	10.950	0	993	0	3.956	7.987	3.826	-2	-13	15.755	0
EEPA	COLBÚN	266.933	64.681	12.359	0	113.949	230.023	552.382	-5.499	-1.793	889.063	0
EEPA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.358	110	5	0	488	985	488	-1	-2	1.959	0
EEPA	E-CL	494.012	57.196	12.238	0	186.655	376.790	165.727	-273	-542	728.357	0
EEPA	El Campesino	347.572	45.394	9.713	0	133.397	269.282	159.518	-212	-522	561.462	0
EEPA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	6.046	752	174	0	2.310	4.662	2.690	-4	-9	9.649	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2022 [USD]	Exceso de Saldo	Saldos PNP anteriores [USD]	Pago Saldos PNP 8T Julio 2021 [USD]	Pago Saldos PNP 9T Enero 2022 [USD]	Total Saldos [USD]	Total montos adeudados a favor de la Dx [USD]
EEPA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	4.379	124	-6	0	1.490	3.007	1.522	-1	-5	6.012	0
EEPA	ENDESA	1.249.645	247.827	52.427	0	513.442	1.036.457	2.990.690	-30.108	-9.707	4.500.774	0
EEPA	Energia Cerro El Morado S.A.	3.020	0	209	0	1.070	2.159	1.021	-1	-3	4.246	0
EEPA	GUACOLDA	0	0	0	0	0	0	705.926	-8.455	-2.287	695.184	0
EEPA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	6.301	549	25	0	2.278	4.598	2.309	-3	-8	9.174	0
EEPA	Norvind	3.664	567	121	0	1.442	2.911	1.733	-3	-6	6.077	0
EEPA	PANGUIPULLI	8.970	1.209	240	0	3.452	6.968	17.134	-167	-56	27.331	0
EEPA	Pelumpén S.A.	20.071	0	1.987	0	7.307	14.751	7.087	-4	-23	29.118	0
EEPA	San Juan SpA.	27.877	3.916	716	0	10.769	21.740	12.858	-20	-42	45.305	0
EEPA	Santiago Solar S.A.	6.208	0	627	0	2.264	4.571	2.205	-1	-7	9.032	0
EEPA	SCB II SpA	2.137	0	224	0	782	1.579	686	0	-2	3.044	0
EEPA	SPV P4 S.A.	1.279	0	106	0	459	926	443	0	-1	1.826	0
ELECDA	Abengoa	7.327	1.334	820	-2	3.140	6.339	17.917	-187	-58	27.151	0
ELECDA	Acciona	3.806	847	6.964	-1	3.848	7.768	30.662	-270	-100	41.909	0
ELECDA	Aela Generación S.A.	76.372	14.313	869	5	30.331	61.228	41.261	-355	-134	132.332	-12
ELECDA	AES GENER	332.708	14.304	8.871	-48	117.879	237.956	123.106	-848	-401	477.693	-12.456
ELECDA	Amunche Solar SpA	8.804	0	146	-3	2.964	5.983	4.114	-47	-13	13.000	-2
ELECDA	Chungungo S.A.	882	0	82	0	320	645	1.563	-17	-5	2.505	0
ELECDA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	5.142	1.335	37	1	2.159	4.357	4.042	-36	-13	10.509	-1
ELECDA	E-CL	22.899.500	2.345.659	73.098	1.212	8.387.695	16.931.774	39.985.258	-358.493	-129.835	64.816.399	-163.060
ELECDA	El Campesino	36.934	5.633	3.455	-14	15.241	30.766	66.119	-633	-215	111.278	0
ELECDA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	642	118	76	0	277	559	1.908	-20	-6	2.718	0
ELECDA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	557	55	70	0	226	456	1.717	-19	-6	2.375	0
ELECDA	ENDESA	39.656	4.074	2.292	-6	15.244	30.771	99.426	-1.057	-322	144.061	-17.998
ELECDA	Energia Cerro El Morado S.A.	245	0	17	0	87	175	491	-5	-2	746	0
ELECDA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	23.699	6.706	189	8	10.138	20.464	19.271	-168	-63	49.642	-3
ELECDA	Norvind	377	71	43	0	163	328	938	-10	-3	1.416	0
ELECDA	PANGUIPULLI	2.364	383	214	0	981	1.980	5.682	-61	-18	8.563	0
ELECDA	Pelumpén S.A.	1.635	0	165	1	597	1.204	2.666	-29	-9	4.430	0
ELECDA	San Juan SpA.	3.091	676	3.639	-1	2.453	4.952	19.777	-183	-64	26.935	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD] (*)	Saldos PNP Julio 2022 [USD]	Exceso de Saldo	Saldos PNP anteriores [USD]	Pago Saldos PNP 8T Julio 2021 [USD]	Pago Saldos PNP 9T Enero 2022 [USD]	Total Saldos [USD]	Total montos adeudados a favor de la Dx [USD]
ELECDA	Santiago Solar S.A.	505	0	52	0	184	372	908	-10	-3	1.452	0
ELECDA	SCB II SpA	7.346	0	116	-3	2.471	4.989	3.420	-39	-11	10.830	-1
ELECDA	SPV P4 S.A.	106	0	9	0	38	77	198	-2	-1	310	0
ELIQLSA	Aela Generación S.A.	20.440	3.483	-516	1	7.755	15.654	2.716	-8	-9	26.107	-29
ELIQLSA	Amunche Solar SpA	2.353	0	-38	0	767	1.549	50	0	0	2.366	-4
ELIQLSA	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.358	314	-37	0	542	1.094	232	-1	-1	1.866	-1
ELIQLSA	E-CL	12.800.796	1.270.281	-206.797	744	4.593.129	9.271.895	20.275.040	-180.666	-65.834	33.893.563	-85.375
ELIQLSA	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	6.246	1.621	-185	0	2.545	5.137	1.198	-4	-4	8.872	-5
ELIQLSA	SCB II SpA	1.964	0	-30	0	641	1.293	43	0	0	1.976	-3
EMELARI	Aela Generación S.A.	47.313	9.278	-313	0	18.643	37.634	158.251	-1.756	-513	212.261	-1.786
EMELARI	Amunche Solar SpA	5.626	0	59	0	1.883	3.802	21.410	-249	-69	26.777	0
EMELARI	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	3.127	878	-47	0	1.311	2.647	14.868	-167	-48	18.611	0
EMELARI	E-CL	7.247.835	675.639	-17.153	-89	2.619.133	5.287.099	12.660.656	-112.358	-41.112	20.413.418	-6.675
EMELARI	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	14.394	4.352	-236	0	6.132	12.378	70.192	-785	-227	87.689	0
EMELARI	SCB II SpA	4.694	0	48	0	1.571	3.171	17.797	-207	-58	22.275	0
EMELAT	Abengoa	211.178	32.061	913	-29	80.872	163.251	486.456	-5.604	-1.578	723.397	0
EMELAT	Acciona	109.794	20.241	577	-15	43.264	87.334	308.103	-3.550	-999	434.151	0
EMELAT	Aela Generación S.A.	90.250	19.427	597	-13	36.527	73.735	206.327	-2.321	-669	313.599	-3.250
EMELAT	AES GENER	10.333.258	407.502	11.399	-776	3.561.660	7.189.724	3.555.917	-26.728	-11.578	14.268.994	-291.846
EMELAT	Amunche Solar SpA	9.954	0	-199	-2	3.231	6.522	15.972	-191	-52	25.482	-363
EMELAT	Chungungo S.A.	26.872	0	-390	-5	8.771	17.706	65.144	-780	-211	90.631	-734
EMELAT	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	6.259	1.813	116	-1	2.712	5.475	15.601	-173	-51	23.564	0
EMELAT	E-CL	1.481.895	170.135	4.844	-129	548.837	1.107.907	2.748.416	-31.423	-8.914	4.364.824	0
EMELAT	El Campesino	1.052.186	135.023	3.844	-205	394.498	796.351	1.766.013	-18.753	-5.732	2.932.377	0
EMELAT	Empresa Eléctrica Carén S.A.	18.432	2.703	89	-2	7.030	14.192	53.171	-618	-172	73.603	-39
EMELAT	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	15.557	1.351	134	0	5.646	11.397	44.858	-526	-145	61.228	-39
EMELAT	ENDESA	1.846.396	160.930	4.181	-186	666.299	1.345.022	4.287.419	-47.500	-13.910	6.237.330	-541.560
EMELAT	Energia Cerro El Morado S.A.	7.518	0	-82	-1	2.463	4.972	19.035	-228	-62	26.180	-156
EMELAT	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	28.818	9.112	579	-4	12.756	25.749	73.985	-815	-240	111.435	0
EMELAT	Norvind	10.964	1.695	48	-1	4.209	8.496	25.297	-291	-82	37.629	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD] (*)	Saldos PNP Julio 2022 [USD]	Exceso de Saldo	Saldos PNP anteriores [USD]	Pago Saldos PNP 8T Julio 2021 [USD]	Pago Saldos PNP 9T Enero 2022 [USD]	Total Saldos [USD]	Total montos adeudados a favor de la Dx [USD]
EMELAT	PANGUIPULLI	111.663	14.922	388	-13	42.059	84.901	275.453	-3.206	-893	398.314	0
EMELAT	Pelumpén S.A.	49.895	0	-780	-8	16.268	32.839	112.903	-1.352	-366	160.291	-1.500
EMELAT	San Juan SpA.	88.156	16.199	722	-10	34.806	70.261	266.959	-3.080	-866	368.080	0
EMELAT	Santiago Solar S.A.	15.455	0	-246	-3	5.037	10.169	38.507	-461	-125	53.127	-454
EMELAT	SCB II SpA	8.306	0	-159	-1	2.698	5.447	13.347	-160	-43	21.289	-291
EMELAT	SPV P4 S.A.	3.165	0	-41	-1	1.035	2.089	7.978	-96	-26	10.980	-77
EMELCA	Abengoa	2.877	239	1.125	0	1.405	2.835	4.252	-34	-14	8.444	0
EMELCA	Acciona	1.524	152	712	0	791	1.597	2.443	-19	-8	4.805	0
EMELCA	AES GENER	158.969	18.337	89.713	0	88.457	178.562	708.674	-7.238	-2.301	966.154	0
EMELCA	Chungungo S.A.	197	0	26	0	74	149	219	-2	-1	440	0
EMELCA	E-CL	21.634	1.275	5.979	0	9.570	19.318	20.112	-151	-65	48.784	0
EMELCA	El Campesino	13.479	920	4.314	0	6.199	12.514	15.800	-113	-51	34.348	0
EMELCA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	179	15	76	0	89	180	264	-2	-1	531	0
EMELCA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	62	3	28	0	31	62	85	-1	0	177	0
EMELCA	ENDESA	149.555	12.899	63.380	0	74.813	151.021	504.750	-5.064	-1.639	723.881	0
EMELCA	Energia Cerro El Morado S.A.	58	0	6	0	21	42	54	0	0	116	0
EMELCA	Norvind	137	11	54	0	67	135	204	-2	-1	404	0
EMELCA	PANGUIPULLI	2.236	178	897	0	1.097	2.214	6.190	-60	-20	9.422	0
EMELCA	Pelumpén S.A.	368	0	53	0	139	281	417	-4	-1	833	0
EMELCA	San Juan SpA.	810	78	379	0	420	847	1.297	-10	-4	2.550	0
EMELCA	Santiago Solar S.A.	113	0	17	0	43	87	129	-1	0	258	0
EMELCA	SPV P4 S.A.	25	0	3	0	9	19	26	0	0	54	0
Enel	Abengoa	3.443.021	447.594	-50.090	-914	1.271.965	2.567.646	4.928.633	-46.861	-16.016	8.705.367	0
Enel	Acciona	1.794.769	282.693	-31.636	-483	677.570	1.367.773	3.248.738	-32.232	-10.553	5.251.296	0
Enel	Aela Generación S.A.	2.075.262	95.147	-47.451	-534	703.105	1.419.320	1.511.585	-11.968	-4.920	3.617.123	-9.120
Enel	AES GENER	28.477.039	3.822.304	-497.337	-6.255	10.533.123	21.262.629	59.281.110	-621.782	-192.446	90.262.634	0
Enel	Amunche Solar SpA	254.049	0	-5.550	-77	82.296	166.126	226.758	-2.078	-737	472.364	-1.311
Enel	Chungungo S.A.	492.540	0	-7.499	-143	160.634	324.264	800.411	-8.380	-2.598	1.274.331	0
Enel	COLBÚN	13.881.870	3.410.551	-470.182	-4.605	5.571.254	11.246.380	44.776.151	-468.397	-145.362	60.980.024	0
Enel	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	133.016	8.920	-2.783	-29	46.088	93.036	130.002	-1.130	-423	267.573	-462

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2022 [USD]	Exceso de Saldo	Saldos PNP anteriores [USD]	Pago Saldos PNP 8T Julio 2021 [USD]	Pago Saldos PNP 9T Enero 2022 [USD]	Total Saldos [USD]	Total montos adeudados a favor de la Dx [USD]
Enel	E-CL	24.392.832	2.374.606	-265.743	-4.379	8.777.886	17.719.430	29.414.431	-291.949	-95.543	55.524.255	0
Enel	El Campesino	16.905.830	1.884.623	-210.909	-3.940	6.153.625	12.421.980	18.861.588	-164.517	-61.340	37.211.336	0
Enel	Empresa Eléctrica Carén S.A.	297.594	30.591	-4.757	-77	107.118	216.233	526.289	-5.318	-1.709	842.613	0
Enel	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	233.670	4.643	-4.950	-51	77.290	156.021	377.907	-3.911	-1.227	606.080	0
Enel	ENDESA	59.908.365	9.844.236	-1.292.613	-18.027	22.673.078	45.768.882	148.299.842	-1.529.090	-481.516	214.731.197	0
Enel	Energia Cerro El Morado S.A.	135.822	0	-1.579	-39	44.458	89.745	217.856	-2.271	-707	349.081	0
Enel	GUACOLDA	0	0	0	0	0	0	11.662.514	-139.689	-37.803	11.485.022	0
Enel	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	614.440	44.600	-13.917	-134	213.669	431.321	650.400	-5.794	-2.115	1.287.482	-2.539
Enel	Norvind	178.686	23.558	-2.636	-47	66.109	133.451	256.573	-2.439	-834	452.860	0
Enel	PANGUIPULLI	1.098.752	135.513	-16.043	-318	403.461	814.444	2.728.659	-28.509	-8.858	3.909.196	0
Enel	Pelumpén S.A.	899.740	0	-14.996	-261	293.007	591.476	1.311.655	-13.525	-4.259	2.178.354	0
Enel	San Juan SpA.	1.395.972	162.241	-24.992	-348	507.802	1.025.071	2.519.571	-25.411	-8.183	4.018.850	0
Enel	Santiago Solar S.A.	279.205	0	-4.736	-81	90.897	183.490	456.568	-4.789	-1.482	724.684	0
Enel	SCB II SpA	211.993	0	-4.440	-65	68.735	138.752	188.692	-1.726	-613	393.840	-1.049
Enel	SPV P4 S.A.	57.242	0	-789	-17	18.696	37.740	91.561	-956	-297	146.744	0
FRONTEL	Abengoa	702.481	89.392	47.585	0	278.091	561.367	1.918.030	-18.682	-6.228	2.732.579	0
FRONTEL	Acciona	366.773	56.465	30.057	0	150.165	303.130	1.138.532	-11.211	-3.696	1.576.920	0
FRONTEL	Aela Generación S.A.	422.890	78.669	47.126	0	181.766	366.920	2.342.243	-24.719	-7.599	2.858.611	0
FRONTEL	Amunche Solar SpA	49.317	0	8.821	0	19.260	38.879	217.487	-2.277	-706	272.643	0
FRONTEL	Chungungo S.A.	94.117	0	12.200	0	35.220	71.097	267.499	-2.640	-868	370.308	0
FRONTEL	COLBÚN	0	0	0	0	0	0	897.276	-10.747	-2.907	883.622	-699.811
FRONTEL	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	28.340	7.375	1.772	0	12.418	25.068	171.474	-1.825	-556	206.579	0
FRONTEL	E-CL	5.062.932	474.304	252.479	0	1.917.985	3.871.730	9.756.165	-95.238	-31.678	15.418.963	0
FRONTEL	El Campesino	3.566.646	376.389	200.357	0	1.372.600	2.770.791	6.942.275	-61.959	-22.561	11.001.147	0
FRONTEL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	60.836	7.529	3.970	0	23.963	48.372	180.669	-1.798	-587	250.619	0
FRONTEL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	48.663	3.764	1.101	0	17.733	35.796	120.996	-1.214	-393	172.919	0
FRONTEL	ENDESA	4.155.447	291.916	139.644	0	1.519.559	3.067.448	8.017.588	-77.972	-26.034	12.500.590	-544.844
FRONTEL	Energia Cerro El Morado S.A.	26.341	0	2.569	0	9.577	19.333	74.422	-747	-242	102.344	0
FRONTEL	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	131.025	36.876	8.858	0	58.556	118.204	809.908	-8.599	-2.627	975.442	0
FRONTEL	Norvind	36.457	4.705	2.504	0	14.466	29.201	99.863	-972	-324	142.233	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2022 [USD]	Exceso de Saldo	Saldos PNP anteriores [USD]	Pago Saldos PNP 8T Julio 2021 [USD]	Pago Saldos PNP 9T Enero 2022 [USD]	Total Saldos [USD]	Total montos adeudados a favor de la Dx [USD]
FRONTEL	PANGUIPULLI	241.022	26.584	12.820	0	92.898	187.529	619.464	-6.200	-2.011	891.681	0
FRONTEL	Pelumpén S.A.	175.005	0	24.401	0	66.058	133.348	466.083	-4.508	-1.514	659.467	0
FRONTEL	San Juan SpA.	288.111	45.172	18.068	0	116.394	234.958	873.889	-8.659	-2.837	1.213.745	0
FRONTEL	Santiago Solar S.A.	54.150	0	7.706	0	20.491	41.365	158.274	-1.560	-514	218.056	0
FRONTEL	SCB II SpA	41.153	0	7.057	0	15.971	32.239	180.854	-1.897	-587	226.581	0
FRONTEL	SPV P4 S.A.	11.105	0	1.285	0	4.104	8.285	31.812	-317	-103	43.781	0
LITORAL	Abengoa	23.480	3.721	7.980	0	11.655	23.526	57.395	-544	-186	91.846	0
LITORAL	Acciona	12.258	2.350	5.040	0	6.509	13.139	40.516	-400	-132	59.632	0
LITORAL	Aela Generación S.A.	10.934	646	6.146	0	5.872	11.854	49.861	-516	-162	66.909	-264
LITORAL	AES GENER	879.600	151.285	311.464	0	444.686	897.663	2.476.882	-24.595	-8.041	3.786.595	0
LITORAL	Amunche Solar SpA	1.163	0	237	0	464	937	5.633	-62	-18	6.953	-38
LITORAL	Chungungo S.A.	3.191	0	440	0	1.203	2.428	8.101	-86	-26	11.621	0
LITORAL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	780	61	506	0	446	900	3.972	-41	-13	5.264	-14
LITORAL	E-CL	171.339	19.743	42.335	0	77.325	156.092	355.558	-3.513	-1.154	584.308	0
LITORAL	El Campesino	119.384	15.669	33.599	0	55.870	112.782	228.265	-2.030	-742	394.145	0
LITORAL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	2.028	257	724	0	996	2.012	6.272	-63	-20	9.197	0
LITORAL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	1.581	43	620	0	744	1.501	4.613	-47	-15	6.796	0
LITORAL	ENDESA	1.104.171	194.090	399.718	0	562.497	1.135.482	2.962.052	-28.702	-9.619	4.621.709	0
LITORAL	Energia Cerro El Morado S.A.	892	0	93	0	326	658	2.151	-23	-7	3.106	0
LITORAL	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	3.585	303	2.536	0	2.128	4.296	19.207	-199	-62	25.370	-61
LITORAL	Norvind	1.219	196	420	0	608	1.227	3.075	-29	-10	4.870	0
LITORAL	PANGUIPULLI	73.956	16.138	30.729	0	40.026	80.798	252.881	-2.520	-821	370.364	0
LITORAL	Pelumpén S.A.	5.924	0	880	0	2.254	4.550	14.556	-153	-47	21.160	0
LITORAL	PUYEHUE	69.622	16.312	30.770	0	38.661	78.043	230.065	-2.257	-747	343.765	0
LITORAL	San Juan SpA.	9.584	1.371	4.136	0	4.999	10.091	31.520	-313	-102	46.195	0
LITORAL	Santiago Solar S.A.	1.833	0	278	0	699	1.412	4.914	-52	-16	6.958	0
LITORAL	SCB II SpA	971	0	190	0	384	776	4.590	-51	-15	5.685	-32
LITORAL	SPV P4 S.A.	376	0	46	0	140	282	942	-10	-3	1.351	0
LUZ OSORNO	Abengoa	75.186	14.636	1.126	0	30.129	60.819	197.593	-1.959	-642	285.941	0
LUZ OSORNO	Acciona	39.115	9.237	711	0	16.253	32.809	107.245	-1.066	-348	154.894	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2022 [USD]	Exceso de Saldo	Saldos PNP anteriores [USD]	Pago Saldos PNP 8T Julio 2021 [USD]	Pago Saldos PNP 9T Enero 2022 [USD]	Total Saldos [USD]	Total montos adeudados a favor de la Dx [USD]
LUZ OSORNO	Aela Generación S.A.	43.645	12.473	1.066	0	18.944	38.240	235.211	-2.546	-763	289.086	-385
LUZ OSORNO	Amunche Solar SpA	5.161	0	310	0	1.812	3.659	21.647	-237	-70	26.811	0
LUZ OSORNO	Chungungo S.A.	10.201	0	398	0	3.511	7.088	26.166	-268	-85	36.413	0
LUZ OSORNO	COLBÚN	0	0	0	0	0	0	166.505	-1.994	-539	163.972	-190.133
LUZ OSORNO	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	2.895	1.169	7	0	1.349	2.723	17.379	-188	-56	21.206	0
LUZ OSORNO	E-CL	549.013	77.587	5.969	0	209.554	423.015	926.449	-9.119	-3.008	1.546.890	0
LUZ OSORNO	El Campesino	392.718	61.626	4.741	0	152.083	307.002	708.890	-6.482	-2.303	1.159.189	0
LUZ OSORNO	Empresa Eléctrica Carén S.A.	6.547	1.232	96	0	2.608	5.266	18.178	-183	-59	25.810	0
LUZ OSORNO	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	5.433	616	27	0	2.013	4.063	13.585	-138	-44	19.479	0
LUZ OSORNO	ENDESA	615.494	63.743	4.486	0	226.500	457.223	1.000.578	-9.606	-3.250	1.671.446	-154.442
LUZ OSORNO	Energía Cerro El Morado S.A.	2.855	0	84	0	974	1.966	7.612	-78	-25	10.448	0
LUZ OSORNO	Iberoleíca Cabo Leones I S.A.	13.305	5.847	34	0	6.356	12.830	81.961	-885	-266	99.996	0
LUZ OSORNO	Norvind	3.902	770	59	0	1.567	3.164	10.282	-102	-33	14.878	0
LUZ OSORNO	PANGUIPULLI	34.306	5.766	406	0	13.409	27.069	72.105	-704	-234	111.645	0
LUZ OSORNO	Pelämpén S.A.	0	0	0	0	0	0	9.020	-108	-29	8.883	-44
LUZ OSORNO	Pelämpén S.A. (Colbún)	11.574	0	483	0	3.994	8.063	25.363	-253	-82	37.085	-3.693
LUZ OSORNO	Pelämpén S.A. (Polpaico)	7.547	0	315	0	2.605	5.258	16.290	-162	-53	23.937	-2.363
LUZ OSORNO	San Juan SpA.	30.959	7.389	389	0	12.832	25.904	89.535	-901	-291	127.080	0
LUZ OSORNO	Santiago Solar S.A.	5.870	0	252	0	2.028	4.094	15.530	-160	-50	21.441	0
LUZ OSORNO	SCB II SpA	4.306	0	248	0	1.509	3.046	18.082	-198	-59	22.380	0
LUZ OSORNO	SPV P4 S.A.	1.204	0	42	0	413	833	3.200	-33	-10	4.403	0
LUZLINARES	Abengoa	32.237	3.146	5.041	0	13.391	27.032	74.033	-705	-240	113.511	0
LUZLINARES	Acciona	16.804	1.987	3.184	0	7.280	14.695	50.102	-496	-163	71.419	0
LUZLINARES	Aela Generación S.A.	17.602	631	4.756	0	7.616	15.374	88.618	-938	-288	110.382	0
LUZLINARES	AES GENER	914.490	99.317	147.769	0	384.801	776.775	2.270.221	-22.533	-7.370	3.401.894	0
LUZLINARES	Amunche Solar SpA	2.142	0	1.101	0	1.075	2.169	14.923	-158	-48	17.961	0
LUZLINARES	Chungungo S.A.	4.947	0	1.621	0	2.176	4.392	16.194	-160	-53	22.550	0
LUZLINARES	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.141	59	115	0	436	880	6.377	-71	-21	7.602	0
LUZLINARES	E-CL	226.395	16.689	26.745	0	89.387	180.441	443.433	-4.396	-1.440	707.425	0
LUZLINARES	El Campesino	161.714	13.245	21.226	0	64.991	131.194	276.078	-2.462	-897	468.904	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2022 [USD]	Exceso de Saldo	Saldos PNP anteriores [USD]	Pago Saldos PNP 8T Julio 2021 [USD]	Pago Saldos PNP 9T Enero 2022 [USD]	Total Saldos [USD]	Total montos adeudados a favor de la Dx [USD]
LUZLINARES	Empresa Eléctrica Carén S.A.	2.764	216	440	0	1.133	2.287	8.148	-83	-26	11.459	0
LUZLINARES	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	2.002	35	196	0	740	1.493	5.611	-59	-18	7.767	0
LUZLINARES	ENDESA	1.131.884	111.841	168.772	0	467.924	944.573	2.430.880	-23.361	-7.894	3.812.122	-3.444
LUZLINARES	Energía Cerro El Morado S.A.	1.383	0	341	0	571	1.153	4.373	-45	-14	6.038	0
LUZLINARES	Iberolica Cabo Leones I S.A.	5.269	295	577	0	2.034	4.107	29.776	-329	-97	35.492	0
LUZLINARES	Norvind	1.673	166	265	0	697	1.407	3.916	-37	-13	5.970	0
LUZLINARES	PANGUIPULLI	20.580	1.796	2.721	0	8.314	16.783	53.424	-536	-173	77.810	0
LUZLINARES	Pelumpén S.A.	9.208	0	3.241	0	4.124	8.325	29.484	-287	-96	41.550	0
LUZLINARES	San Juan SpA.	12.750	1.152	1.886	0	5.230	10.558	37.793	-383	-123	53.074	0
LUZLINARES	Santiago Solar S.A.	2.844	0	1.024	0	1.281	2.586	9.791	-97	-32	13.530	0
LUZLINARES	SCB II SpA	1.788	0	881	0	884	1.785	12.282	-130	-40	14.781	0
LUZPARRAL	SPV P4 S.A.	583	0	171	0	250	504	1.884	-19	-6	2.613	0
LUZPARRAL	Abengoa	19.572	1.279	2.922	0	7.876	15.898	32.111	-306	-104	55.474	0
LUZPARRAL	Acciona	10.227	808	1.846	0	4.267	8.614	20.053	-195	-65	32.673	0
LUZPARRAL	Aela Generación S.A.	17.213	406	4.940	0	7.473	15.086	125.297	-1.403	-406	146.047	0
LUZPARRAL	AES GENER	961.747	76.913	172.020	0	401.067	809.612	2.428.774	-25.051	-7.886	3.606.517	0
LUZPARRAL	Amunche Solar SpA	2.172	0	633	0	929	1.876	19.883	-226	-64	22.397	0
LUZPARRAL	Chungungo S.A.	3.095	0	526	0	1.199	2.421	5.712	-57	-19	9.256	0
LUZPARRAL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	1.086	38	273	0	463	934	8.642	-98	-28	9.914	0
LUZPARRAL	E-CL	133.842	6.787	15.503	0	51.722	104.409	171.933	-1.664	-559	325.842	0
LUZPARRAL	El Campesino	97.283	5.386	12.304	0	38.088	76.886	115.638	-1.021	-376	229.214	0
LUZPARRAL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	1.675	88	260	0	670	1.352	3.143	-31	-10	5.124	0
LUZPARRAL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	1.197	14	172	0	458	924	2.103	-21	-7	3.457	0
LUZPARRAL	ENDESA	819.181	62.447	141.037	0	338.783	683.882	1.937.572	-19.771	-6.292	2.934.175	-381
LUZPARRAL	Energía Cerro El Morado S.A.	865	0	111	0	323	652	1.537	-16	-5	2.491	0
LUZPARRAL	Iberolica Cabo Leones I S.A.	5.005	190	1.366	0	2.174	4.388	40.728	-459	-132	46.698	0
LUZPARRAL	Norvind	1.016	67	154	0	410	827	1.668	-16	-5	2.884	0
LUZPARRAL	PANGUIPULLI	3.940	237	541	0	1.563	3.155	8.399	-85	-27	13.005	0
LUZPARRAL	Pelumpén S.A.	5.768	0	1.052	0	2.259	4.561	10.508	-105	-34	17.189	0
LUZPARRAL	San Juan SpA.	7.673	466	1.313	0	3.131	6.320	14.825	-146	-48	24.082	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2022 [USD]	Exceso de Saldo	Saldos PNP anteriores [USD]	Pago Saldos PNP 8T Julio 2021 [USD]	Pago Saldos PNP 9T Enero 2022 [USD]	Total Saldos [USD]	Total montos adeudados a favor de la Dx [USD]
LUZPARRAL	Santiago Solar S.A.	1.778	0	332	0	699	1.411	3.423	-34	-11	5.488	0
LUZPARRAL	SCB II SpA	1.812	0	507	0	768	1.551	16.323	-186	-53	18.403	0
LUZPARRAL	SPV P4 S.A.	364	0	55	0	139	281	667	-7	-2	1.078	0
Mataquito	Abengoa	454	29	0	0	160	323	598	-7	-2	1.072	-15
Mataquito	Acciona	227	19	0	0	81	164	180	-2	-1	423	-180
Mataquito	Aela Generación S.A.	250	25	0	0	91	184	23	0	0	298	-17
Mataquito	AES GENER	3.501	247	0	0	1.242	2.507	274	0	-1	4.021	-182
Mataquito	Amunche Solar SpA	32	0	0	0	11	22	1	0	0	34	-3
Mataquito	Chungungo S.A.	69	0	0	0	23	46	62	-1	0	129	-3
Mataquito	COLBÚN	1.660	221	0	0	623	1.258	135	0	0	2.017	-178
Mataquito	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	15	2	0	0	6	12	2	0	0	20	-1
Mataquito	E-CL	3.000	156	0	0	1.045	2.110	2.177	-23	-7	5.302	-89
Mataquito	El Campesino	2.113	124	0	0	741	1.496	1.609	-16	-5	3.825	-73
Mataquito	Empresa Eléctrica Carén S.A.	39	2	0	0	14	28	47	-1	0	88	-1
Mataquito	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	31	1	0	0	11	22	40	0	0	72	-1
Mataquito	ENDESA	7.155	633	0	0	2.580	5.208	2.534	-11	-8	10.303	-4.932
Mataquito	Energia Cerro El Morado S.A.	20	0	0	0	7	13	18	0	0	38	-1
Mataquito	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	16	4	0	0	6	13	2	0	0	22	-1
Mataquito	Norvind	23	2	0	0	8	17	28	0	0	53	-1
Mataquito	PANGUIPULLI	151	9	0	0	53	107	162	-2	-1	319	-353
Mataquito	Pelumpén S.A.	122	0	0	0	41	82	87	-1	0	208	-7
Mataquito	San Juan SpA.	177	15	0	0	63	128	232	-3	-1	420	-7
Mataquito	Santiago Solar S.A.	38	0	0	0	13	25	34	0	0	71	-2
Mataquito	SCB II SpA	27	0	0	0	9	18	1	0	0	29	-2
Mataquito	SPV P4 S.A.	8	0	0	0	3	5	4	0	0	12	0
SAESA	Abengoa	852.605	205.348	82.989	0	377.965	762.977	2.715.177	-25.841	-8.816	3.821.462	0
SAESA	Acciona	443.902	129.686	51.806	0	207.177	418.218	1.551.430	-14.904	-5.037	2.156.885	0
SAESA	Aela Generación S.A.	479.064	168.872	76.302	0	239.921	484.316	3.007.582	-31.451	-9.756	3.690.612	0
SAESA	Amunche Solar SpA	57.050	0	10.561	0	22.398	45.213	263.963	-2.767	-856	327.951	0
SAESA	Chungungo S.A.	116.660	0	15.017	0	43.621	88.056	334.803	-3.238	-1.087	462.155	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD] (*)	Saldos PNP Julio 2022 [USD]	Exceso de Saldo	Saldos PNP anteriores [USD]	Pago Saldos PNP 8T Julio 2021 [USD]	Pago Saldos PNP 9T Enero 2022 [USD]	Total Saldos [USD]	Total montos adeudados a favor de la Dx [USD]
SAESA	COLBÚN	0	0	0	0	0	0	380.221	-4.554	-1.231	374.435	-1.545.544
SAESA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	31.561	15.832	3.985	0	17.020	34.357	220.049	-2.302	-714	268.410	0
SAESA	E-CL	6.514.232	1.089.362	440.255	0	2.664.722	5.379.127	13.281.351	-126.250	-43.122	21.155.828	0
SAESA	El Campesino	4.542.262	864.622	349.429	0	1.906.920	3.849.393	9.922.920	-86.989	-32.242	15.560.001	0
SAESA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	73.819	17.291	7.429	0	32.644	65.896	246.998	-2.388	-802	342.347	0
SAESA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	58.845	8.646	5.348	0	24.130	48.709	166.620	-1.608	-541	237.310	0
SAESA	ENDESA	5.845.030	716.404	262.146	0	2.260.478	4.563.102	10.983.707	-102.328	-35.669	17.669.290	-923.974
SAESA	Energía Cerro El Morado S.A.	32.654	0	3.162	0	11.865	23.951	94.416	-919	-306	129.006	0
SAESA	Ibereólica Cabo Leones I S.A.	145.778	79.159	19.925	0	81.117	163.745	1.046.348	-10.937	-3.394	1.276.878	0
SAESA	Norvind	44.249	10.808	4.368	0	19.686	39.739	141.420	-1.346	-459	199.039	0
SAESA	PANGUIPULLI	313.496	65.256	23.904	0	133.390	269.266	849.303	-8.114	-2.757	1.241.088	0
SAESA	Pelämpén S.A.	0	0	0	0	0	0	56.792	-680	-184	55.927	-2.126
SAESA	Pelämpén S.A. (Colbún)	130.598	0	18.183	0	49.287	99.493	370.653	-3.571	-1.203	514.660	-35.461
SAESA	Pelämpén S.A. (Polpaico)	84.968	0	11.857	0	32.076	64.750	237.678	-2.282	-772	331.450	-23.663
SAESA	San Juan SpA.	348.256	103.749	37.464	0	162.149	327.321	1.216.839	-11.747	-3.950	1.690.611	0
SAESA	Santiago Solar S.A.	67.127	0	9.485	0	25.379	51.232	199.426	-1.941	-647	273.450	0
SAESA	SCB II SpA	47.605	0	8.449	0	18.569	37.485	219.691	-2.303	-713	272.729	0
SAESA	SPV P4 S.A.	13.767	0	1.581	0	5.084	10.264	40.248	-392	-131	55.074	0
SOCOEPA	Abengoa	36.526	6.497	4.762	0	15.830	31.956	109.318	-1.048	-355	155.700	0
SOCOEPA	Acciona	18.980	4.130	3.008	0	8.652	17.466	64.085	-615	-208	89.380	0
SOCOEPA	Aela Generación S.A.	9.026	2.295	737	0	3.995	8.064	3.139	-4	-10	15.183	0
SOCOEPA	Amunche Solar SpA	1.116	0	135	0	414	836	334	0	-1	1.583	0
SOCOEPA	Chungungo S.A.	5.953	0	1.231	0	2.380	4.804	15.719	-151	-51	22.701	0
SOCOEPA	COLBÚN	0	0	0	0	0	0	132.855	-1.591	-430	130.833	-63.257
SOCOEPA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	572	215	29	0	270	545	202	0	-1	1.017	0
SOCOEPA	E-CL	270.893	34.695	25.265	0	109.603	221.250	544.929	-5.178	-1.770	868.834	0
SOCOEPA	El Campesino	188.216	27.535	20.052	0	78.115	157.687	408.026	-3.593	-1.326	638.910	0
SOCOEPA	Empresa Eléctrica Carén S.A.	3.194	558	417	0	1.381	2.788	11.731	-118	-38	15.744	0
SOCOEPA	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	2.489	290	218	0	993	2.004	10.295	-110	-33	13.149	0
SOCOEPA	ENDESA	168.232	16.988	9.801	0	64.605	130.415	402.657	-4.065	-1.307	592.306	-36.296

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2022 [USD]	Exceso de Saldo	Saldos PNP anteriores [USD]	Pago Saldos PNP 8T Julio 2021 [USD]	Pago Saldos PNP 9T Enero 2022 [USD]	Total Saldos [USD]	Total montos adeudados a favor de la Dx [USD]
SOCOEPA	Energia Cerro El Morado S.A.	1.641	0	259	0	630	1.271	3.962	-39	-13	5.812	0
SOCOEPA	Iberolica Cabo Leones I S.A.	2.626	1.076	143	0	1.274	2.571	1.079	-3	-4	4.917	0
SOCOEPA	Norvind	1.897	344	251	0	826	1.666	5.873	-57	-19	8.289	0
SOCOEPA	PANGUIPULLI	9.771	1.609	949	0	4.084	8.245	25.659	-253	-83	37.651	0
SOCOEPA	Pelumpén S.A.	10.937	0	2.462	0	4.439	8.960	28.920	-274	-94	41.950	0
SOCOEPA	San Juan SpA.	14.727	3.372	1.927	0	6.634	13.392	63.618	-653	-206	82.785	0
SOCOEPA	Santiago Solar S.A.	3.374	0	778	0	1.375	2.777	9.283	-89	-30	13.316	0
SOCOEPA	SCB II SpA	931	0	108	0	344	695	270	0	-1	1.308	0
SOCOEPA	SPV P4 S.A.	692	0	130	0	272	549	1.763	-17	-6	2.561	0
TIL TIL	Abengoa	4.963	789	0	0	1.905	3.846	7.421	-69	-24	13.080	0
TIL TIL	Acciona	2.587	500	0	0	1.022	2.064	4.045	-37	-13	7.081	0
TIL TIL	Aela Generación S.A.	2.993	143	0	0	1.039	2.097	889	-1	-3	4.021	-4
TIL TIL	AES GENER	41.009	6.567	0	0	15.760	31.815	73.036	-718	-237	119.657	0
TIL TIL	Amunche Solar SpA	391	0	0	0	130	262	99	0	0	490	0
TIL TIL	Chungungo S.A.	809	0	0	0	268	541	816	-8	-3	1.615	0
TIL TIL	COLBÚN	19.878	5.835	0	0	8.518	17.195	57.047	-563	-185	82.012	0
TIL TIL	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	169	14	0	0	61	122	58	0	0	241	0
TIL TIL	E-CL	34.943	4.173	0	0	12.958	26.158	33.513	-299	-109	72.221	0
TIL TIL	El Campesino	24.412	3.313	0	0	9.184	18.540	27.503	-221	-89	54.918	0
TIL TIL	Empresa Eléctrica Carén S.A.	427	51	0	0	158	320	614	-6	-2	1.084	0
TIL TIL	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	319	4	0	0	107	216	418	-4	-1	736	0
TIL TIL	ENDESA	85.821	16.783	0	0	33.990	68.614	177.491	-1.683	-576	277.835	0
TIL TIL	Energia Cerro El Morado S.A.	223	0	0	0	74	149	225	-2	-1	445	0
TIL TIL	GUACOLDA	0	0	0	0	0	0	14.941	-179	-48	14.714	0
TIL TIL	Iberolica Cabo Leones I S.A.	733	57	0	0	262	528	273	0	-1	1.061	-1
TIL TIL	Norvind	258	44	0	0	100	202	388	-4	-1	685	0
TIL TIL	PANGUIPULLI	1.585	233	0	0	602	1.216	3.363	-33	-11	5.138	0
TIL TIL	Pelumpén S.A.	1.478	0	0	0	490	989	1.490	-14	-5	2.950	0
TIL TIL	San Juan SpA.	1.949	276	0	0	737	1.488	2.955	-28	-10	5.143	0
TIL TIL	Santiago Solar S.A.	459	0	0	0	152	307	462	-4	-2	915	0

Distribuidor	Suministrador	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Armonización Tarifaria [USD]	Corrección PNP anteriores [USD](*)	Saldos PNP Julio 2022 [USD]	Exceso de Saldo	Saldos PNP anteriores [USD]	Pago Saldos PNP 8T Julio 2021 [USD]	Pago Saldos PNP 9T Enero 2022 [USD]	Total Saldos [USD]	Total montos adeudados a favor de la Dx [USD]
TIL TIL	SCB II SpA	327	0	0	0	108	218	83	0	0	409	0
TIL TIL	SPV P4 S.A.	94	0	0	0	31	63	95	-1	0	188	0
Coopelan		0	0	0	0	0	0	7.733	-93	-25	7.615	-7.733
EDECSA	Aela Generación S.A.	1.320	21	0	0	444	897	0	0	0	1.341	0
EDECSA	Amunche Solar SpA	153	0	0	0	51	103	0	0	0	153	0
EDECSA	Consorcio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	87	2	0	0	30	60	0	0	0	89	0
EDECSA	Ibereólica Cabo Leones I S.A.	397	10	0	0	135	272	0	0	0	407	0
EDECSA	SCB II SpA	128	0	0	0	42	86	0	0	0	128	0

**Tabla 5b):** Saldos por Suministrador - Distribuidor SSMM

Suministrador	Distribuidor	Diferencia Energía [USD]	Diferencia Potencia [USD]	Total Período [USD]	Exceso de Saldo	Saldo Periodo Anterior [USD]	Pago de saldos PNP Julio 2021 [USD]	Pago de saldos PNP Enero 2022 [USD]	Suma total Acumulado [USD]
Edelaysen S.A.	Edelaysen S.A.	3.688.988	48.008	1.237.971	2.499.024	1.735.593	-16.204	-5.636	5.450.749
Sagesa S.A.	Saes S.A.	829.451	-63.698	253.674	512.078	-92.130	0	0	673.622
Edelmag S.A.	Edelmag S.A.	3.229.421	611.160	1.272.286	2.568.294	7.834.653	-72.284	-25.440	11.577.510
Total		7.747.859	595.469	2.763.932	5.579.396	9.478.116	-88.488	-31.075	17.701.881

**Tabla 5c):** Descuento de saldos inciso final artículo 22º Resolución Exenta N° 342

Sistema Mediano		Recibe Saldo [USD]				
		Aysén	Palena	Hornopirén	Punta Arenas	Porvenir
Aporta Saldo [USD]	General Carrera	0	0	0	0	0
	Cochamó	0	0	-166.248	0	0
	Puerto Natales	0	0	0	322.186	2.279
	Puerto Williams	0	0	0	21.440	152

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](http://www.cne.cl)), en el siguiente link:

<https://www.cne.cl/wp-content/uploads/2022/09/Anexo3-06-09-2022.xlsx>

#### **4.4 Balance por Empresa Concesionaria asociado a compras y retiros de energía y potencia**

En virtud de lo señalado en el artículo 17º de la Resolución Exenta N° 342, a continuación, se expone el Balance por Empresa Concesionaria 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 Empresas Concesionarias 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° 342;
- c) Adicionar o descontar las transferencias producto de la aplicación de los TD, según si la Empresa Concesionaria contaba con un TD negativo o TD positivo, respectivamente;
- d) Descontar el déficit del balance del período anterior de la correspondiente Empresa Concesionaria;
- e) Adicionar o descontar las transferencias recibidas o realizadas a otras Empresas Concesionarias, 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 período 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° 342. 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 período anterior y el balance del período tarifario siguiente deberá considerar las diferencias que se produzcan entre dicho valor contabilizado y el valor efectivamente ejecutado;

- 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;
- h) Adicionar o descontar los saldos resultantes de la reliquidación asociada a los factores de equidad tarifaria residencial a los que se refiere el inciso tercero del artículo 9º de la resolución exenta N° 556, de 6 de octubre de 2017, que establece mecanismo de reliquidación de las diferencias de facturación entre Empresas Concesionarias a que se refiere el artículo 191º de la Ley; y,
- i) Adicionar o descontar los saldos resultantes del mecanismo de reliquidación asociada a la aplicación del factor CD RGL, al que se refiere el Decreto PNP respectivo.

La tabla siguiente muestra el Balance por Empresa Concesionaria desagregado por cada uno de los literales del artículo 17º de la Resolución Exenta N° 342.

**Tabla 6: Balance Empresas Concesionarias**

Empresa Concesionaria	17º a) RE-72/2020	17º b) RE-72/2020	17º c) RE-72/2020	17º d) RE-72/2020	17º e) RE-72/2020	17º f) RE-72/2020	Diferencias de facturación	13º inciso cuarto RE-72/2020	13º inciso cuarto RE-72/2020	13º inciso cuarto RE-72/2020	22º incisos séptimo y octavo RE-72/2020	Efact 2021	Efact 2021	Saldo AR	Saldo RGL	Saldo ETR	Diferencias 3T-12T	Balance Empresa Concesionaria	Balance Empresa Concesionaria ajustado
CEC	5.360.555.199	-5.831.797.291	455.940.513	39.168.111	-28.888.780	-10.279.331	-136.238.011	0	5.348.047	0	0	9.724.396	-19.634.479	0	0	0	-140.737.736	-296.839.363	-304.943.833
CGE DISTRIBUCIÓN	520.430.793.971	-557.687.449.626	30.404.397.770	33.894.175.215	-32.707.390.946	-1.186.784.269	-10.352.068.497	0	40.010.248	436.369.874	0	562.002.909	-635.683.178	-14.338.924	36.783.137	0	-6.992.478.733	-23.771.661.048	-24.420.687.911
CHILQUINTA	147.427.852.185	-147.637.118.625	47.326.025	1.217.265.243	-911.654.468	-305.610.775	-2.908.946.622	0	495.000	0	0	126.524.329	-26.467.945	336.715	0	0	390.076.479	-2.579.922.460	-2.650.360.911
CODINER	4.365.051.636	-4.139.760.506	-90.839.910	-185.071.129	192.577.047	-7.505.918	0	0	15.933.012	0	0	17.992.274	-12.687.804	0	1.538.178	-162.908.792	86.319.884	80.637.972	82.839.594
COELCHA	3.559.484.490	-3.674.625.630	171.762.208	84.940.135	-79.091.024	-5.849.111	-4.363.075.144	0	3.259.530	0	0	2.894.281	1.288.774	0	979.308	-189.716.086	-64.849.999	-4.552.598.269	-4.676.895.792
CONAFE	103.114.392.604	-96.521.280.755	-4.406.365.691	5.970.915.210	-6.754.500.845	-216.414.365	-2.094.625.094	0	3.121.219	0	0	571.665.792	151.398.013	-2.787.372	10.494.850	-226.920.056	-1.887.435.418	-1.288.341.907	-1.323.516.920
COOPELAN	7.184.007.872	-6.713.914.042	-115.975.576	94.742.384	-85.326.371	-9.416.013	-180.933.195	0	11.048.695	0	0	32.658.422	25.738.211	0	242.110	-374.599.268	-133.460.700	-265.187.471	-272.427.764
COOPERSOL	96.647.119	-81.951.302	-7.514.837	-11.333.081	11.531.348	-198.267	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-6.106.357	0	1.074.623	1.103.963
COOPREL	2.934.114.438	-2.731.110.593	-61.935.994	-245.291.215	249.573.857	-4.282.642	-73.132.835	0	7.814.776	0	0	4.309.656	3.566.785	0	0	-105.609.688	0	-21.983.455	-22.583.659
COPELEC	14.949.939.556	-14.120.040.573	-56.393.257	-264.043.268	291.406.267	-27.362.999	-381.718.331	0	14.140.216	0	0	43.021.872	-27.364.948	0	211.939	-866.514.235	-280.558.906	-725.276.668	-745.078.567
CRELL	7.059.658.290	-6.695.643.644	-30.995.961	-669.479.309	679.666.278	-10.186.970	-8.608.456.439	0	11.153.735	0	0	5.650.425	-5.335.809	0	0	-305.877.419	0	-8.569.846.822	-8.803.825.457
EDECESA	3.505.815.839	-3.437.314.904	16.544.088	61.450.455	-51.245.147	-10.205.308	-74.915.087	0	2.937	0	0	0	0	-7.268	2.255.230	0	18.972.352	31.353.188	32.209.210
COLINA	6.890.824.438	-6.797.821.266	36.037.268	-340.922.867	349.462.248	-8.539.381	0	0	0	0	0	8.352.311	-1.699.639	0	7.752.573	0	-76.576.632	66.869.053	68.694.749
EEPA	10.922.124.657	-11.213.695.072	69.395.728	-792.550.711	812.261.639	-19.710.928	-232.627.224	0	0	0	0	10.004.599	-1.206.209	0	6.566.694	0	-68.773.313	-508.208.140	-522.083.516
ELECDA	49.136.691.537	-48.723.069.394	-638.346.891	-4.126.084.836	4.249.100.082	-123.015.246	-984.898.378	0	15.585.311	191.140	0	44.165.496	49.823.088	-165.947	0	0	-1.485.257.392	-2.585.281.431	-2.655.866.196
ELIOSA	25.910.090.927	-25.877.739.414	-42.669.475	-2.105.718.016	2.167.420.543	-61.702.527	-514.388.553	16.898.447	4.108.036	1.856.054	0	7.555.913	8.928.780	-148.673	0	0	-872.623.501	-1.358.131.461	-1.395.211.907
EMELARI	16.795.739.434	-16.166.970.120	-227.450.914	-1.690.555.593	1.729.937.002	-39.381.409	-353.887.712	1.401.665	456.619	147.094	0	33.536.799	27.015.214	349.379	10.356.584	0	-557.323.980	-436.629.939	-448.551.048
EMELAT	27.563.201.474	-26.921.537.612	-921.500.893	2.075.540.704	-2.031.766.673	-43.774.031	-540.199.367	0	67.787.900	639.812	0	70.853.824	87.144.007	-370.282	0	0	-797.651.588	-1.391.632.724	-1.429.627.840
EMELCA	1.181.983.953	-1.260.097.146	61.914.599	58.801.806	-54.953.117	-3.848.690	0	0	19	0	0	0	0	0	0	-71.526.934	0	-87.725.509	-90.120.638
ENEL DISTRIBUCIÓN	514.933.716.925	-506.165.880.969	-14.215.605.053	-21.589.230.977	22.600.809.574	-1.011.578.598	-9.717.475.460	0	1.174.981	0	0	632.328.184	-3.097.160	0	291.957.057	0	5.178.342.713	-9.064.538.783	-9.312.023.767
FRONTEL	64.061.373.934	-58.376.443.204	-1.778.267.982	520.322.051	-412.963.120	-107.358.930	-1.378.613.875	0	100.991.307	0	0	279.695.053	-264.106.120	0	0	-2.828.725.116	762.195.197	578.099.193	593.882.773
LITORAL	9.460.567.279	-9.171.304.106	-120.290.241	64.748.533	-44.171.100	-20.577.433	-182.201.710	0	33.122	0	0	7.548.595	-13.854.171	3.577	5.389.220	0	13.724.119	-384.317	-394.810
LUZ OSORNO	8.743.675.139	-7.358.943.226	-750.358.588	-740.723.478	752.250.229	-11.526.750	-201.660.315	0	28.484.990	0	0	36.259.833	8.405.762	0	109.494	-130.907.416	331.465.983	706.531.655	725.821.767
LUZLINARES	8.482.016.108	-8.694.485.805	183.732.226	-153.636.617	171.488.823	-17.852.206	-174.200.324	0	279.443	0	0	10.842.635	-23.675.518	-95.205	0	-358.480.736	-24.897.227	-598.964.402	-615.317.655
LUZPARRAL	7.811.752.902	-7.695.478.471	8.254.093	32.342.024	-17.223.337	-15.118.687	-154.260.692	0	30.914	0	0	12.044.523	-21.838.656	-16.824	5.246.436	-299.020.310	-5.533.252	-338.819.337	-348.069.967
SAESA	101.410.086.443	-86.551.620.543	-7.878.916.580	-7.454.495.945	7.599.166.237	-144.670.292	-2.305.610.274	0	205.346.517	0	-2.050.762.015	377.948.569	-198.858.021	0	0	-346.940.971	3.977.695.039	6.638.368.166	6.819.612.516
SOCOEPAA	2.817.722.735	-2.555.852.245	-73.717.232	-175.350.359	180.960.122	-5.609.763	-65.179.674	0	8.077.720	0	0	4.390.084	-5.411.259	0	1.414.933	-124.110.246	-165.412.154	-158.077.337	-162.393.251
TILTIL	778.553.681	-776.190.229	-26.511.470	-36.450.684	37.689.720	-1.239.036	-19.458.130	0	438	0	0	1.394.206	244.235	0	0	-12.674.772	-39.424.406	-94.066.448	-96.634.701

Empresa Concesionaria	17º a) RE-72/2020	17º b) RE-72/2020	17º c) RE-72/2020	17º d) RE-72/2020	17º e) RE-72/2020	17º f) RE-72/2020	Diferencias de facturación	13º inciso cuarto RE-72/2020	13º inciso cuarto RE-72/2020	13º inciso cuarto RE-72/2020	22º incisos séptimo y octavo RE-72/2020	Efact 2021	Efact 2021	Saldo AR	Saldo RGL	Saldo ETR	Diferencias 3T-12T	Balance Empresa Concesionaria	Balance Empresa Concesionaria ajustado
MATAQUITO	76.137.481	-50.913.325	-11.647.973	9.075.014	-9.049.911	-25.102	0	0	490.776	0	0	176.487	137.364	0	0	-3.339.031	0	11.041.777	11.343.246
EDELMAG	0	0	0	6.706.362	-6.706.362	0	-433.043.785	0	0	0	-88.387.398	0	0	0	0	0	0	-521.431.184	-536.667.582
EDELAYSEN	0	0	0	-119.630.187	119.630.187	0	-260.764.560	0	0	0	-12.932.758	0	0	0	0	-389.857.897	0	-663.555.215	-681.671.962
Total	1.676.964.572.245	-1.673.630.049.636	0	3.429.624.977	0	-3.429.624.977	-46.692.579.287	18.300.112	545.175.508	439.203.974	-2.152.082.171	2.913.541.463	-897.230.686	-17.240.825	381.299.743	-6.803.835.331	-2.834.203.169	-51.765.128.061	-53.178.447.838

## 5. PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO

Para efectos de la valorización de los contratos a Precios de Nudo de Corto Plazo<sup>2</sup>, 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 de los Estados Unidos de América de los meses de octubre de 2021 a marzo de 2022, publicados por el Banco Central (817,15 [\$/US\$]). A continuación, se presentan dichos precios considerados en el presente cálculo:

**Tabla 7:** Precios de Nudo de Corto Plazo

NUDO	POTENCIA [US\$/kW/mes]	ENERGIA [US\$/MWh]	POTENCIA [\$/kW/mes]	ENERGIA [\$/kWh]
ATACAMA 220	8,7531	60,880	7.152,66	49,748
CALAMA 220	8,7196	63,101	7.125,23	51,563
CHUQUICAMATA 220	8,6492	62,069	7.067,75	50,720
CONDORES 220	9,3870	63,355	7.670,61	51,771
CRUCERO 220	8,5221	60,864	6.963,90	49,735
EL COBRE 220	8,7012	59,997	7.110,21	49,027
EL TESORO 220	8,4254	60,382	6.884,87	49,341
ENCUENTRO 220	8,5301	61,261	6.970,43	50,060
ESPERANZA SING 220	8,4246	60,342	6.884,22	49,309
LABERINTO 220	8,7068	58,612	7.114,78	47,895
LAGUNAS 220	9,1848	64,119	7.505,36	52,395
NUEVA VICTORIA 220	9,1248	63,735	7.456,38	52,081
O'HIGGINS 220	8,5949	58,193	7.023,34	47,553
PARINACOTA 220	9,6739	65,439	7.905,09	53,474
POZO ALMONTE 220	9,3846	66,697	7.668,65	54,502
TARAPACA 220	9,2455	64,506	7.555,00	52,711
Diego de Almagro 220	8,2983	50,873	6.781,02	41,571
CARRERA PINTO 220	8,2504	51,525	6.741,83	42,104
CARDONES 220	8,2192	52,962	6.716,36	43,278
MAITENCILLO 220	7,9570	51,632	6.502,12	42,191
PUNTA COLORADA 220	7,9490	52,820	6.495,59	43,162
PAN DE AZUCAR 220	8,1017	55,423	6.620,34	45,289
LOS VILOS 220	8,0106	57,386	6.545,88	46,893
NOGALES 220	7,9930	60,787	6.531,51	49,672
QUILLOTA 220	8,0434	60,022	6.572,66	49,047
POLPAICO 220	8,1009	57,774	6.619,69	47,210
LOS MAQUIS 220	7,9834	59,723	6.523,68	48,803
EL LLANO 220	7,9994	59,874	6.536,74	48,926
LAMPA 220	7,6181	58,871	6.225,19	48,107
CERRO NAVIA 220	8,1049	57,438	6.622,96	46,936
CHENA 220	8,0825	57,168	6.604,67	46,715
MAIPO 220	7,8244	57,644	6.393,70	47,104
CANDELARIA 220	7,9059	58,066	6.460,32	47,449
COLBUN 220	7,6749	56,376	6.271,56	46,068
ALTO JAHUEL 220	7,8459	57,544	6.411,33	47,022
MELIPILLA 220	8,1265	59,581	6.640,59	48,687
RAPEL 220	8,1001	59,520	6.619,04	48,637
ITAHUE 220	7,7748	56,895	6.353,20	46,492
ANCOA 220	7,6749	56,376	6.271,56	46,068
CHARRUA 220	7,1497	52,820	5.842,44	43,162

<sup>2</sup> Se consideran dentro de esta categoría aquellos contratos que apliquen de Coopersol.

NUDO	POTENCIA [US\$/kW/mes]	ENERGIA [US\$/MWh]	POTENCIA [\$/kW/mes]	ENERGIA [\$/kWh]
HUALPEN 220	7,2840	54,137	5.952,17	44,238
LAGUNILLAS 220	7,2417	53,931	5.917,55	44,070
TEMUCO 220	6,6933	51,126	5.469,49	41,778
CAUTÍN 220	6,6670	53,398	5.447,94	43,634
LOS CIRUELOS 220	8,1369	47,058	6.649,11	38,454
VALDIVIA 220	8,3099	47,402	6.790,47	38,735
BARRO BLANCO 220	7,6577	45,999	6.257,48	37,588
PUERTO MONTT 220	7,4884	44,700	6.119,19	36,527
MELIPULLI 220	7,4884	44,701	6.119,19	36,528
CHILOE 220	7,5131	45,575	6.139,38	37,242

## 6. 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.

### 6.1 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 Concesionaria. 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 Empresa Concesionaria 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 Empresa Concesionaria 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.
4. Comparación de los precios de energía promedio referenciados, de cada Empresa Concesionaria, determinados en el numeral 2) con el precio de energía promedio del sistema determinado en el numeral 3).
  - a. Si todas las empresas poseen un precio de energía promedio que no supera en más de 5% el precio de energía promedio del sistema, los PNEP de cada Empresa Concesionaria corresponden a los respectivos precios de energía promedio calculados en el numeral 1) y no se efectúa ningún ajuste o recargo.
  - b. En caso contrario, se pasa a la siguiente etapa de cálculo de los ajustes y recargos.
5. Determinación de los ajustes correspondientes para aquellas Empresas Concesionarias que sobrepasen en más de 5% el precio de energía promedio del sistema en el punto de comparación. Para ello se considera que el precio promedio de las Empresas Concesionarias a las cuales se les aplica el ajuste sea igual al límite del 5% sobre el precio promedio del sistema.
6. Con los valores de los ajustes obtenidos en el numeral precedente, se determina el valor del recargo que se aplica a las Empresas Concesionarias que no poseen ajuste, las cuales absorben las diferencias producto de los ajustes a prorrata de sus respectivas proyecciones de energías a suministrar para el período de análisis, de forma tal que en el sistema se recaude los montos totales asociados a la aplicación de los precios de los contratos.
7. Referenciación al punto de comparación de los precios promedio obtenidos en el numeral 1) y de los ajustes y recargos obtenidos en los numerales 5) y 6).

8. Recálculo del precio de energía promedio del sistema en el punto de comparación.
9. Comparación de los precios de energía promedio de cada Empresa Concesionaria y los ajustes y recargos según el numeral 7) con el precio promedio del sistema determinado en el numeral 8).
  - a. Si todas las Empresas Concesionarias poseen una combinación de precio promedio más ajuste o recargo en el punto de comparación que no supera en más de 5% el precio promedio del sistema, los ajustes y recargos de cada Empresa Concesionaria corresponden a los calculados en los numerales 5) y 6).
  - b. En caso contrario, se recalculan los ajustes y recargos volviendo al numeral 5), e incorporando dentro del conjunto de Empresas Concesionarias que requieren ajuste a aquellas que no cumplieron con la condición indicada en la letra anterior. Se repite el procedimiento desde el numeral 5) hasta que ninguna combinación de precio promedio más recargo exceda en más de un 5% el precio promedio del sistema para cada Empresa Concesionaria.

Tanto los precios como los ajustes y recargos son calculados en los respectivos Puntos de Suministro de cada Empresa Concesionaria, y luego referidos al punto de comparación utilizando los factores de modulación establecidos en el Informe Técnico Definitivo de Precios de Nudo asociado al decreto mencionado en el número 4 del presente informe.

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

## 6.3 Precios de Nudo Promedio de Energía Promedio en Punto de Referencia

### 6.3.1 Comparación de Precios de Nudo de Energía Promedio

La comparación de precios detallada en el punto número 6.1 se realiza, para el SEN, en la barra Polpaico 220kV. En la siguiente tabla se indican los Precios de Nudo de Energía Promedio para cada Empresa Concesionaria.

**Tabla 8a):** Precios de Nudo de Energía Promedio en Punto de Referencia

Cod Dx	Empresa Distribuidora	PNEP+AR en Pto.Ref. (US\$/MWh)	Comparación límite 5%
1	Emelari	102,956	-0,37%
2	Eliqsa	108,506	5,00%
20	COOPERSOL	61,433	-40,55%
3	Elecda	106,785	3,33%
4	Emelat	108,506	5,00%
6	Chilquinta	106,853	3,40%
7	Conafe	107,430	3,96%
8	EMELCA	108,506	5,00%
9	Litoral	106,744	3,29%
10	Enel Distribución	96,181	-6,93%
12	Colina	96,540	-6,58%
13	TILTIL	95,647	-7,44%
14	EEPA	95,533	-7,55%
15	LUZANDES	95,989	-7,11%
18	CGE Distribución	108,506	5,00%
21	Coopelan	105,665	2,25%
22	Frontel	102,858	-0,47%
23	Saes	105,306	1,90%
26	Codiner	107,612	4,13%
28	EDECSA	108,506	5,00%
29	CEC	108,506	5,00%
31	LuzLinares	107,577	4,10%
32	LuzParral	106,644	3,20%
33	Copelec	108,506	5,00%
34	Coelcha	108,506	5,00%
35	Socoepa	108,506	5,00%
36	Cooprel	108,506	5,00%
39	Luz Osorno	106,612	3,17%
45	MATAQUITO	96,216	-6,89%
40	Crell	108,506	5,00%
<b>Precio Prom. Sist.</b>		<b>103,339</b>	

Cod Dx	Empresa Distribuidora	PNEP+AR en Pto.Ref. (US\$/MWh)	Comparación límite 5%
	Precio Prom. Sist.+5%	108,506	

### 6.3.2 Precios de Nudo Promedio y ajustes o recargos

La componente AR señalada en la tabla siguiente, corresponde al ajuste o recargo establecido en el artículo 157° de la Ley.

Los Precios de Nudo Promedio resultantes y los ajustes o recargos (AR), determinados para cada Empresa Concesionaria a nivel generación se presentan en la tabla a continuación.

**Tabla 8b): Precios de Nudo Promedio y Ajustes o Recargos**

COD Dx	Empresa Distribuidora	PNPP [US\$/kW/mes]	PNPP [\$/kWh/mes]	PNEP [US\$/MWh]	PNEP [\$/kWh]	AR [US\$/MWh]	AR [\$/kWh]
1	Emelari	12,152	9.929,65	112,698	92,092	4,157	3,397
2	Eliqsa	11,845	9.678,78	115,524	94,401	3,963	3,238
20	COOPERSOL	9,630	7.869,28	65,63	53,630	4,157	3,397
3	Elecda	11,325	9.254,11	108,913	88,999	4,157	3,397
4	Emelat	10,238	8.365,61	121,644	99,402	-22,806	-18,636
6	Chilquinta	10,532	8.605,94	106,604	87,112	4,157	3,397
7	Conafe	10,085	8.241,33	101,457	82,906	4,157	3,397
8	EMELCA	10,689	8.734,48	120,147	98,179	-8,232	-6,727
9	Litoral	10,558	8.627,19	105,939	86,568	4,157	3,397
10	Enel Distribución	10,085	8.240,67	91,447	74,726	4,157	3,397
12	Colina	10,138	8.284,06	91,806	75,020	4,157	3,397
13	TILTIL	10,048	8.210,60	92,579	75,651	4,157	3,397
14	EEPA	9,871	8.066,13	90,835	74,226	4,157	3,397
15	LUZANDES	10,044	8.207,25	91,412	74,698	4,157	3,397
18	CGE Distribución	9,759	7.974,69	112,791	92,168	-7,8	-6,374
21	Coopelan	8,392	6.857,56	93,295	76,236	4,157	3,397
22	Frontel	8,571	7.003,58	89,763	73,350	4,157	3,397
23	Saes	9,605	7.848,85	79,519	64,979	4,157	3,397
26	Codiner	8,361	6.832,39	92,162	75,311	4,157	3,397
28	EDECESA	10,532	8.606,27	111,951	91,481	-0,035	-0,029
29	CEC	9,795	8.003,62	112,302	91,768	-5,431	-4,438
31	LuzLinares	9,640	7.877,53	98,881	80,801	4,157	3,397
32	LuzParra	9,499	7.762,15	96,089	78,520	4,157	3,397
33	Copelec	9,060	7.403,17	100,369	82,017	-0,376	-0,307
34	Coelcha	9,095	7.432,10	111,079	90,769	-11,536	-9,427
35	Socoepa	10,268	8.390,70	94,366	77,112	-6,109	-4,992
36	Cooprel	9,708	7.933,26	92,797	75,829	-6,367	-5,203

COD Dx	Empresa Distribuidora	PNPP [US\$/kW/mes]	PNPP [\$/kWh/mes]	PNEP [US\$/MWh]	PNEP [\$/kWh]	AR [US\$/MWh]	AR [\$/kWh]
39	Luz Osorno	9,544	7.798,92	80,545	65,818	4,157	3,397
40	Crell	9,492	7.756,51	92,504	75,590	-8,455	-6,909
45	MATAQUITO	10,099	8.252,28	83,227	68,009	4,157	3,397

## 7. PRECIOS DE NUDO PROMEDIO

Los precios de nudo promedio de energía y de potencia en nivel de distribución para cada concesionaria y sistema de transmisión zonal, incorporando el respectivo cargo AR, son los que se presentan a continuación.

**Tabla 9:** Precios en nivel distribución y AR

COD Dx	Empresa Concesionaria	sistema Trans. Zonal	AR (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
1	EMELARI	STX A	3,44	96,691	10.080,68
2	ELIQLA	STX A	3,279	98,868	9.825,99
20	COOPERSOL	STX A	3,44	57,745	7.988,97
3	ELECDA	STX A	3,44	93,559	9.394,87
3	ELECDA	STX B	3,486	94,805	9.614,19
4	EMELAT	STX B	-19,122	82,871	8.691,12
6	CHILQUINTA	STX C	3,462	92,240	8.907,23
7	CONAFE	STX B	3,486	88,553	8.562,00
7	CONAFE	STX C	3,462	87,953	8.529,86
8	EMELCA	STX C	-6,856	93,200	9.040,27
9	LITORAL	STX C	3,462	91,685	8.929,23
10	Enel Distribución	STX C	3,462	79,617	8.529,18
10	Enel Distribución	STX D	3,465	79,686	8.420,65
12	COLINA	STX D	3,465	79,985	8.464,98
15	LUZANDES	STX D	3,465	79,657	8.386,50
13	TILTIL	STX C	3,462	129,598	9.064,49
13	TILTIL	STX D	3,465	115,772	13.524,31
14	EEPA	STX D	3,465	79,176	8.242,29
18	CGE distribución	STX D	-6,501	87,510	8.148,86
18	CGE distribución	STX E	-6,589	88,690	8.315,05
21	COOPELAN	STX E	3,512	82,321	7.150,24
22	FRONTEL	STX E	3,512	79,338	7.302,49
23	SAESA	STX B	3,486	70,159	8.154,25
23	SAESA	STX E	3,512	70,684	8.183,84
23	SAESA	STX F	3,505	72,519	8.171,53
26	CODINER	STX E	3,512	81,365	7.124,00
28	EDECESA	STX C	-0,03	93,200	8.907,58
29	CEC	STX E	-4,588	90,277	8.345,21
31	LUZLINARES	STX E	3,512	87,040	8.213,74
32	LUZPARRAL	STX E	3,512	84,682	8.093,44
33	COPELEC	STX E	-0,317	84,468	7.719,14
34	COELCHA	STX E	-9,745	84,087	7.749,30
35	SOCOEPANA	STX F	-5,15	74,409	8.666,50
36	COOPREL	STX F	-5,368	72,867	8.194,03
39	LUZ OSORNO	STX F	3,505	71,411	8.055,27

COD Dx	Empresa Concesionaria	sistema Trans. Zonal	AR (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
40	CRELL	STX F	-7,128	70,860	8.011,47
45	MATAQUITO	STX B	0	100,319	7.692,26
46	DESA	STX A	0	108,914	8.125,35

Para efectos de determinar los precios de nudo de energía y potencia de los sistemas medianos por Empresa Concesionaria que corresponda aplicar de acuerdo a las fijaciones de precios establecidas por el artículo 178° de la Ley, corresponde determinar los ponderadores Ni, correspondientes a la proporción del aporte de electricidad considerado para cada barra de retiro durante el año 2021.

**Tabla 10:** Ponderadores Ni por sistema mediano

Empresa Concesionaria	Sistema Mediano	Barra de retiro	Ni
Edelaysen	Aysén	Aysen 23	0,193
	Aysén	Chacab 33	0,125
	Aysén	Mañi 33	0,018
	Aysén	Ñire 33	0,002
	Aysén	Tehuel 23	0,511
	Palena	Palena 23	0,077
	General Carrera	General Carrera 23	0,074
Edelmag	Punta Arenas	Punta Arenas 13,2	0,47
	Punta Arenas	Tres Puentes 13,2	0,293
	Puerto Natales	Puerto Natales 13,2	0,137
	Porvenir	Porvenir 13,2	0,085
	Puerto Williams	Puerto Williams 13,2	0,015

Los factores indicados en la tabla anterior son aplicados a los precios de la Tabla 3 para determinar el precio por Empresa Concesionaria, dichos precios se muestran en la tabla siguiente:

**Tabla 11:** Precios de nudo en nivel de distribución para sistemas medianos por Empresa Concesionaria

Empresa Concesionaria	Precio Energía [\$/kWh]	Precio Potencia [\$/kW-mes]
Edelaysen	110,676	9.737,32
Edelmag	67,096	11.682,38

## 8. MECANISMO DE RECONOCIMIENTO DE GENERACIÓN LOCAL

El artículo 10° de la Resolución Exenta N° 342 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.

De acuerdo a lo dispuesto en el numeral 5 del artículo 3 de la ley 21.472, no se recalcularán los factores de intensidad para cada comuna y los descuentos según porcentaje de aporte, de conformidad a lo establecido en los incisos cuarto y quinto del artículo 157° de la Ley, manteniendo los mismos establecidos en el Informe Técnico Definitivo que dio origen al Decreto Supremo N° 9T, de 30 de mayo de 2022, del Ministerio de Energía.

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° 9T.

**Tabla 12:** Factor de Intensidad y Descuento por RGL Decreto 9T

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Capacidad Instalada neta [MW]	Nº Clientes	Factor intensidad [kW/Nº 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	Canelá	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%

Ranking	Código Único Territorial	Comuna	Capacidad Instalada neta [MW]	Nº Clientes	Factor intensidad [kW/Nº Clientes Regulados]	Descuento Pe por RGL [%]
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	Llallay	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%
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%

## 9. 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° 342 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.

De la misma forma como se señaló anteriormente, de acuerdo a lo dispuesto en el numeral 5 del artículo 3 de la Ley 21.472, no se recalcularán los factores de intensidad para cada comuna y los descuentos según porcentaje de aporte, de conformidad a lo establecido en los incisos cuarto y quinto del artículo 157° de la Ley, manteniendo los mismos establecidos en el Informe Técnico Definitivo que dio origen al Decreto Supremo N° 9T, de 30 de mayo de 2022, del Ministerio de Energía.

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° 9T.

**Tabla 13:** Porcentaje de Aporte y Descuento por RGL Adicional Decreto Supremo N° 9T

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%

## 10. PRECIOS A TRASPASAR A CLIENTES REGULADOS

A efectos de la determinación de los precios a utilizar en las fórmulas tarifarias de Empresas Concesionarias, 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 que se indican, publicado en el Diario Oficial, con fecha 24 de agosto de 2017, en adelante “Decreto N° 11T”<sup>3</sup>, los precios de nudo en nivel de distribución determinados para cada Empresa Concesionaria y sistema de transmisión zonal, incorporan los ajustes señalados por el mecanismo de

<sup>3</sup> 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.

estabilización y teniendo en consideración lo establecido en el artículo 3 de la Ley N° 21.472 en el sentido de distinguir los clientes de acuerdo a su consumo en: (i) clientes cuyo consumo sea igual o inferior a 350 KWh promedio mensual; (ii) clientes cuyo consumo sea superior a 350 KWh promedio mensual e igual o inferior a 500KWh promedio mensual; y (ii) clientes cuyo consumo sea superior a 500 KWh promedio mensual, conforme se presentan a continuación.

**Tabla 14a): Precios en Nivel de Distribución Sistema Eléctrico Nacional**

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	Precios fijación PNP julio 2022				Precio preferente para pequeños consumos 2022 <sup>a</sup> .		"Precio preferente para consumos medianos 2022 <sup>b</sup> .		"Precio de estabilización 2022 <sup>c</sup> "	
					CD RGL base (\$/kWh)	CD RGL saldos (\$/kWh)	CD RGL diferencias (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
1	EMELARI	STX A	15101	Arica	1,673	-0,093	0,022	1,602	98,293	10.080,68	70,498	7.761,99	74,023	10.080,68
1	EMELARI	STX A	15102	Camarones	-8,460	0,000	0,024	-8,436	88,255	10.080,68	63,307	7.761,99	66,472	10.080,68
1	EMELARI	STX A	*	*	1,673	-0,093	0,000	1,580	98,271	10.080,68	70,477	7.761,99	74,001	10.080,68
2	ELIQLA	STX A	1107	Alto Hospicio	1,711	-0,095	0,017	1,632	100,500	9.825,99	67,805	7.706,95	71,195	9.825,99
2	ELIQLA	STX A	1404	Huara	1,711	-0,095	0,012	1,628	100,496	9.825,99	67,800	7.706,95	71,190	9.825,99
2	ELIQLA	STX A	1101	Iquique	-4,330	0,000	-0,009	-4,339	94,529	9.825,99	63,774	7.706,95	66,963	9.825,99
2	ELIQLA	STX A	1405	Pica	-8,651	0,000	-0,013	-8,664	90,204	9.825,99	60,855	7.706,95	63,897	9.825,99
2	ELIQLA	STX A	1401	Pozo Almonte	-4,330	0,000	-0,004	-4,334	94,534	9.825,99	63,779	7.706,95	66,968	9.825,99
2	ELIQLA	STX A	*	*	1,711	-0,095	0,000	1,616	100,484	9.825,99	67,788	7.706,95	71,177	9.825,99
3	ELECDA	STX B	2104	Taltal	-16,591	0,000	0,204	-16,387	78,418	9.614,19	54,165	7.299,42	56,874	9.614,19
3	ELECDA	STX B	*	*	1,640	-0,091	0,000	1,549	96,354	9.614,19	66,469	7.299,42	69,792	9.614,19
3	ELECDA	STX A	2101	Antofagasta	1,619	-0,090	0,007	1,536	95,095	9.394,87	65,572	7.277,17	68,851	9.394,87
3	ELECDA	STX A	2201	Calama	-4,098	0,000	0,018	-4,080	89,479	9.394,87	61,710	7.277,17	64,795	9.394,87
3	ELECDA	STX A	2102	Mejillones	-56,135	0,000	0,224	-55,911	37,648	9.394,87	26,031	7.277,17	27,333	9.394,87
3	ELECDA	STX A	2103	Sierra Gorda	-32,746	0,000	0,006	-32,740	60,819	9.394,87	41,943	7.277,17	44,040	9.394,87
3	ELECDA	STX A	2301	Tocopilla	-30,407	0,000	0,108	-30,299	63,260	9.394,87	43,658	7.277,17	45,841	9.394,87
3	ELECDA	STX A	*	*	1,619	-0,090	0,000	1,529	95,088	9.394,87	65,565	7.277,17	68,844	9.394,87
4	EMELAT	STX B	3302	Alto Del Carmen	1,434	-0,080	-0,018	1,336	84,207	8.691,12	73,532	6.649,70	77,208	8.691,12
4	EMELAT	STX B	3102	Caldera	1,434	-0,080	-0,025	1,329	84,200	8.691,12	73,525	6.649,70	77,201	8.691,12
4	EMELAT	STX B	3201	Chañaral	-3,630	0,000	0,069	-3,561	79,310	8.691,12	69,274	6.649,70	72,737	8.691,12
4	EMELAT	STX B	3101	Copiapó	-3,630	0,000	0,109	-3,521	79,350	8.691,12	69,314	6.649,70	72,780	8.691,12
4	EMELAT	STX B	3202	Diego De Almagro	-14,502	0,000	0,527	-13,975	68,896	8.691,12	60,236	6.649,70	63,248	8.691,12
4	EMELAT	STX B	3303	Freirina	-14,502	0,000	-2,721	-17,223	65,648	8.691,12	56,988	6.649,70	59,837	8.691,12
4	EMELAT	STX B	3304	Huasco	-26,933	0,000	2,173	-24,760	58,111	8.691,12	51,026	6.649,70	53,577	8.691,12
4	EMELAT	STX B	3103	Tierra Amarilla	-3,630	0,000	0,064	-3,566	79,305	8.691,12	69,269	6.649,70	72,733	8.691,12
4	EMELAT	STX B	3301	Vallenar	-3,630	0,000	-0,178	-3,808	79,063	8.691,12	69,027	6.649,70	72,478	8.691,12
4	EMELAT	STX B	*	*	1,434	-0,080	0,000	1,354	84,225	8.691,12	73,550	6.649,70	77,227	8.691,12
6	CHILQUINTA	STX C	5502	Calera	1,596	-0,089	-0,040	1,467	93,707	8.907,23	74,723	6.864,21	78,459	8.907,23
6	CHILQUINTA	STX C	5302	Calle Larga	1,596	-0,089	-0,040	1,467	93,707	8.907,23	74,723	6.864,21	78,460	8.907,23
6	CHILQUINTA	STX C	5603	Cartagena	1,596	-0,089	-0,047	1,460	93,700	8.907,23	74,716	6.864,21	78,452	8.907,23
6	CHILQUINTA	STX C	5102	Casablanca	1,596	-0,089	-0,001	1,506	93,746	8.907,23	74,762	6.864,21	78,500	8.907,23
6	CHILQUINTA	STX C	5702	Catemu	1,596	-0,089	-0,029	1,478	93,718	8.907,23	74,734	6.864,21	78,471	8.907,23
6	CHILQUINTA	STX C	5103	Concón	-4,040	0,000	0,159	-3,881	88,359	8.907,23	70,506	6.864,21	74,032	8.907,23
6	CHILQUINTA	STX C	5605	El Tabo	1,596	-0,089	-0,064	1,443	93,683	8.907,23	74,699	6.864,21	78,434	8.907,23
6	CHILQUINTA	STX C	5503	Hijuelas	1,596	-0,089	-0,026	1,482	93,722	8.907,23	74,738	6.864,21	78,474	8.907,23
6	CHILQUINTA	STX C	5504	La Cruz	1,596	-0,089	-0,035	1,473	93,713	8.907,23	74,729	6.864,21	78,465	8.907,23

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	Precios fijación PNP julio 2022				Precio preferente para pequeños consumos 2022".		"Precio preferente para consumos medianos 2022".		"Precio de estabilización 2022"	
					CD RGL base (\$/kWh)	CD RGL saldos (\$/kWh)	CD RGL diferencias (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
6	CHILQUINTA	STX C	5802	Limache	1,596	-0,089	-0,043	1,464	93,704	8.907,23	74,720	6.864,21	78,456	8.907,23
6	CHILQUINTA	STX C	5703	Llailay	-8,071	0,000	0,221	-7,850	84,390	8.907,23	67,353	6.864,21	70,721	8.907,23
6	CHILQUINTA	STX C	5301	Los Andes	-4,040	0,000	0,146	-3,894	88,346	8.907,23	70,493	6.864,21	74,018	8.907,23
6	CHILQUINTA	STX C	5506	Nogales	1,596	-0,089	-0,026	1,481	93,721	8.907,23	74,737	6.864,21	78,474	8.907,23
6	CHILQUINTA	STX C	5803	Olmué	1,596	-0,089	-0,040	1,468	93,708	8.907,23	74,724	6.864,21	78,460	8.907,23
6	CHILQUINTA	STX C	5704	Panquehue	1,596	-0,089	-0,026	1,481	93,721	8.907,23	74,737	6.864,21	78,474	8.907,23
6	CHILQUINTA	STX C	5105	Puchuncaví	-21,907	0,000	0,917	-20,990	71,250	8.907,23	57,013	6.864,21	59,863	8.907,23
6	CHILQUINTA	STX C	5705	Putaendo	1,596	-0,089	-0,033	1,475	93,715	8.907,23	74,731	6.864,21	78,467	8.907,23
6	CHILQUINTA	STX C	5501	Quillota	-21,907	0,000	0,938	-20,969	71,271	8.907,23	57,034	6.864,21	59,886	8.907,23
6	CHILQUINTA	STX C	5801	Quilpué	1,596	-0,089	-0,046	1,462	93,702	8.907,23	74,718	6.864,21	78,454	8.907,23
6	CHILQUINTA	STX C	5107	Quintero	-8,071	0,000	0,246	-7,825	84,415	8.907,23	67,378	6.864,21	70,747	8.907,23
6	CHILQUINTA	STX C	5303	Rinconada	1,596	-0,089	-0,029	1,479	93,719	8.907,23	74,735	6.864,21	78,471	8.907,23
6	CHILQUINTA	STX C	5601	San Antonio	1,596	-0,089	-0,043	1,464	93,704	8.907,23	74,720	6.864,21	78,456	8.907,23
6	CHILQUINTA	STX C	5304	San Esteban	-4,040	0,000	0,105	-3,935	88,305	8.907,23	70,452	6.864,21	73,975	8.907,23
6	CHILQUINTA	STX C	5701	San Felipe	1,596	-0,089	-0,034	1,473	93,713	8.907,23	74,729	6.864,21	78,466	8.907,23
6	CHILQUINTA	STX C	5706	Santa María	1,596	-0,089	-0,025	1,482	93,722	8.907,23	74,738	6.864,21	78,475	8.907,23
6	CHILQUINTA	STX C	5606	Santo Domingo	1,596	-0,089	-0,032	1,476	93,716	8.907,23	74,732	6.864,21	78,468	8.907,23
6	CHILQUINTA	STX C	5101	Valparaíso	1,596	-0,089	-0,121	1,386	93,626	8.907,23	74,642	6.864,21	78,374	8.907,23
6	CHILQUINTA	STX C	5804	Villa Alemana	1,596	-0,089	-0,048	1,459	93,699	8.907,23	74,715	6.864,21	78,451	8.907,23
6	CHILQUINTA	STX C	5109	Viña Del Mar	1,596	-0,089	-0,054	1,454	93,694	8.907,23	74,709	6.864,21	78,445	8.907,23
6	CHILQUINTA	STX C	*	*	1,596	-0,089	0,000	1,507	93,747	8.907,23	74,763	6.864,21	78,501	8.907,23
7	CONAFE	STX C	5801	Quilpué	1,522	-0,085	-0,074	1,363	89,316	8.529,86	73,834	6.668,42	77,525	8.529,86
7	CONAFE	STX C	5101	Valparaíso	1,522	-0,085	-0,061	1,377	89,330	8.529,86	73,847	6.668,42	77,539	8.529,86
7	CONAFE	STX C	5109	Viña Del Mar	1,522	-0,085	-0,059	1,378	89,331	8.529,86	73,848	6.668,42	77,541	8.529,86
7	CONAFE	STX C	*	*	1,522	-0,085	0,000	1,437	89,390	8.529,86	73,908	6.668,42	77,603	8.529,86
7	CONAFE	STX B	4103	Andacollo	1,532	-0,085	-0,046	1,401	89,954	8.562,00	74,014	6.735,02	77,715	8.562,00
7	CONAFE	STX B	5402	Cabildo	1,532	-0,085	-0,035	1,412	89,965	8.562,00	74,025	6.735,02	77,726	8.562,00
7	CONAFE	STX B	4202	Canela	-7,748	0,000	0,387	-7,361	81,192	8.562,00	66,887	6.735,02	70,231	8.562,00
7	CONAFE	STX B	4302	Combarbalá	1,532	-0,085	-0,039	1,408	89,961	8.562,00	74,021	6.735,02	77,722	8.562,00
7	CONAFE	STX B	4102	Coquimbo	1,532	-0,085	-0,047	1,400	89,953	8.562,00	74,013	6.735,02	77,714	8.562,00
7	CONAFE	STX B	3303	Freirina	-15,497	0,000	-2,933	-18,430	70,123	8.562,00	57,191	6.735,02	60,051	8.562,00
7	CONAFE	STX B	4201	Illapel	1,532	-0,085	-0,049	1,398	89,951	8.562,00	74,011	6.735,02	77,712	8.562,00
7	CONAFE	STX B	4104	La Higuera	-7,748	0,000	0,312	-7,436	81,117	8.562,00	66,812	6.735,02	70,152	8.562,00
7	CONAFE	STX B	5401	La Ligua	1,532	-0,085	-0,047	1,400	89,953	8.562,00	74,013	6.735,02	77,713	8.562,00
7	CONAFE	STX B	4101	La Serena	1,532	-0,085	-0,051	1,396	89,949	8.562,00	74,009	6.735,02	77,709	8.562,00
7	CONAFE	STX B	4203	Los Vilos	-7,748	0,000	0,421	-7,327	81,226	8.562,00	66,921	6.735,02	70,267	8.562,00
7	CONAFE	STX B	4303	Monte Patria	1,532	-0,085	-0,025	1,422	89,975	8.562,00	74,035	6.735,02	77,736	8.562,00
7	CONAFE	STX B	4301	Ovalle	-3,879	0,000	0,171	-3,708	84,845	8.562,00	69,856	6.735,02	73,349	8.562,00
7	CONAFE	STX B	4105	Paiguano	1,532	-0,085	-0,042	1,405	89,958	8.562,00	74,018	6.735,02	77,719	8.562,00
7	CONAFE	STX B	4105	Paiguano	1,532	-0,085	-0,042	1,405	89,958	8.562,00	74,018	6.735,02	85,121	8.562,00

												Precios fijación PNP julio 2022		Precio preferente para pequeños consumos 2022".		"Precio preferente para consumos medianos 2022".		"Precio de estabilización 2022"	
Cod Dx	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)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	
7	CONAFE	STX B	5403	Papudo	1,532	-0,085	-0,061	1,387	89,940	8.562,00	73,999	6.735,02	77,699	8.562,00	85,099	8.562,00			
7	CONAFE	STX B	5404	Petorca	1,532	-0,085	-0,030	1,417	89,970	8.562,00	74,030	6.735,02	77,732	8.562,00	85,135	8.562,00			
7	CONAFE	STX B	5105	Puchuncaví	-21,031	0,000	1,056	-19,975	68,578	8.562,00	56,625	6.735,02	59,456	8.562,00	65,119	8.562,00			
7	CONAFE	STX B	4304	Punitaqui	-3,879	0,000	0,141	-3,738	84,815	8.562,00	69,826	6.735,02	73,317	8.562,00	80,299	8.562,00			
7	CONAFE	STX B	4305	Río Hurtado	1,532	-0,085	-0,037	1,410	89,963	8.562,00	74,023	6.735,02	77,724	8.562,00	85,126	8.562,00			
7	CONAFE	STX B	4204	Salamanca	1,532	-0,085	-0,051	1,396	89,949	8.562,00	74,009	6.735,02	77,710	8.562,00	85,111	8.562,00			
7	CONAFE	STX B	4106	Vicuña	1,532	-0,085	-0,035	1,412	89,965	8.562,00	74,025	6.735,02	77,726	8.562,00	85,129	8.562,00			
7	CONAFE	STX B	5405	Zapallar	1,532	-0,085	-0,055	1,392	89,945	8.562,00	74,005	6.735,02	77,706	8.562,00	85,106	8.562,00			
7	CONAFE	STX B	*	*	1,532	-0,085	0,000	1,447	90,000	8.562,00	74,060	6.735,02	77,763	8.562,00	85,169	8.562,00			
8	EMELCA	STX C	5102	Casablanca	1,613	-0,090	-3,669	-2,146	91,054	9.040,27	76,477	6.906,73	80,301	9.040,27	87,948	9.040,27			
8	EMELCA	STX C	*	*	1,613	-0,090	0,000	1,523	94,723	9.040,27	80,146	6.906,73	84,154	9.040,27	92,168	9.040,27			
9	LITORAL	STX C	5602	Algarrobo	1,586	-0,088	-0,063	1,436	93,121	8.929,23	78,493	6.836,42	82,418	8.929,23	90,267	8.929,23			
9	LITORAL	STX C	5603	Cartagena	1,586	-0,088	-0,049	1,449	93,134	8.929,23	78,507	6.836,42	82,432	8.929,23	90,283	8.929,23			
9	LITORAL	STX C	5102	Casablanca	1,586	-0,088	-0,052	1,447	93,132	8.929,23	78,504	6.836,42	82,430	8.929,23	90,280	8.929,23			
9	LITORAL	STX C	5604	El Quisco	1,586	-0,088	-0,056	1,442	93,127	8.929,23	78,500	6.836,42	82,425	8.929,23	90,275	8.929,23			
9	LITORAL	STX C	5605	El Tabo	1,586	-0,088	-0,051	1,447	93,132	8.929,23	78,505	6.836,42	82,430	8.929,23	90,281	8.929,23			
9	LITORAL	STX C	*	*	1,586	-0,088	0,000	1,498	93,183	8.929,23	78,556	6.836,42	82,484	8.929,23	90,339	8.929,23			
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX C	13303	Tiltil	-6,966	0,000	-0,057	-7,023	72,594	8.529,18	58,663	6.542,42	61,596	8.529,18	67,462	8.529,18			
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX C	*	*	1,378	-0,077	0,000	1,301	80,918	8.529,18	65,396	6.542,42	68,665	8.529,18	75,205	8.529,18			
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13102	Cerrillos	1,379	-0,077	-0,038	1,264	80,950	8.420,65	64,522	6.566,35	67,748	8.420,65	74,200	8.420,65			
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13103	Cerro Navia	1,379	-0,077	-0,022	1,280	80,966	8.420,65	64,539	6.566,35	67,765	8.420,65	74,219	8.420,65			
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13301	Colina	1,379	-0,077	-0,059	1,244	80,930	8.420,65	64,502	6.566,35	67,727	8.420,65	74,177	8.420,65			
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13104	Conchalí	1,379	-0,077	-0,044	1,258	80,944	8.420,65	64,516	6.566,35	67,742	8.420,65	74,193	8.420,65			
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13106	Estación Central	1,379	-0,077	-0,046	1,257	80,943	8.420,65	64,515	6.566,35	67,740	8.420,65	74,192	8.420,65			
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13107	Huechuraba	1,379	-0,077	-0,076	1,226	80,912	8.420,65	64,484	6.566,35	67,708	8.420,65	74,157	8.420,65			
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13108	Independencia	1,379	-0,077	-0,059	1,243	80,929	8.420,65	64,501	6.566,35	67,726	8.420,65	74,177	8.420,65			
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13109	La Cisterna	1,379	-0,077	-0,056	1,246	80,932	8.420,65	64,504	6.566,35	67,730	8.420,65	74,180	8.420,65			
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13110	La Florida	1,379	-0,077	-0,029	1,274	80,960	8.420,65	64,532	6.566,35	67,758	8.420,65	74,211	8.420,65			
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13111	La Granja	1,379	-0,077	-0,043	1,259	80,945	8.420,65	64,517	6.566,35	67,743	8.420,65	74,195	8.420,65			
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13113	La Reina	1,379	-0,077	-0,044	1,258	80,944	8.420,65	64,516	6.566,35	67,742	8.420,65	74,193	8.420,65			
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13302	Lampa	1,379	-0,077	-0,044	1,258	80,944	8.420,65	64,516	6.566,35	67,742	8.420,65	74,194	8.420,65			
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13114	Las Condes	1,379	-0,077	-0,072	1,230	80,916	8.420,65	64,489	6.566,35	67,713	8.420,65	74,162	8.420,65			
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13115	Lo Barnechea	1,379	-0,077	-0,056	1,246	80,932	8.420,65	64,504	6.566,35	67,729	8.420,65	74,180	8.420,65			
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13116	Lo Espejo	1,379	-0,077	-0,038	1,264	80,950	8.420,65	64,522	6.566,35	67,749	8.420,65	74,201	8.420,65			

											Precios fijación PNP julio 2022		Precio preferente para pequeños consumos 2022".		"Precio preferente para consumos medianos 2022".		"Precio de estabilización 2022"	
Cod Dx	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)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)		
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13117	Lo Prado	1,379	-0,077	-0,034	1,268	80,954	8.420,65	64,526	6.566,35	67,752	8.420,65	74,205	8.420,65		
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13118	Macul	1,379	-0,077	-0,040	1,262	80,948	8.420,65	64,521	6.566,35	67,747	8.420,65	74,199	8.420,65		
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13119	Maipú	1,379	-0,077	-0,025	1,278	80,964	8.420,65	64,536	6.566,35	67,762	8.420,65	74,216	8.420,65		
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13120	Ñuñoa	1,379	-0,077	-0,075	1,227	80,913	8.420,65	64,485	6.566,35	67,709	8.420,65	74,158	8.420,65		
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13121	Pedro Aguirre Cerda	1,379	-0,077	-0,032	1,270	80,956	8.420,65	64,529	6.566,35	67,755	8.420,65	74,208	8.420,65		
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13122	Peñalolén	1,379	-0,077	-0,027	1,275	80,961	8.420,65	64,533	6.566,35	67,760	8.420,65	74,213	8.420,65		
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13123	Providencia	1,379	-0,077	-0,123	1,179	80,865	8.420,65	64,437	6.566,35	67,659	8.420,65	74,103	8.420,65		
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13124	Pudahuel	1,379	-0,077	-0,040	1,262	80,948	8.420,65	64,520	6.566,35	67,746	8.420,65	74,198	8.420,65		
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13125	Quilicura	1,379	-0,077	-0,037	1,266	80,952	8.420,65	64,524	6.566,35	67,750	8.420,65	74,202	8.420,65		
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13126	Quinta Normal	1,379	-0,077	-0,080	1,222	80,908	8.420,65	64,480	6.566,35	67,704	8.420,65	74,152	8.420,65		
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13127	Recoleta	1,379	-0,077	-0,073	1,230	80,916	8.420,65	64,488	6.566,35	67,712	8.420,65	74,161	8.420,65		
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13128	Renca	-3,490	0,000	-0,027	-3,517	76,169	8.420,65	60,720	6.566,35	63,756	8.420,65	69,828	8.420,65		
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13129	San Joaquín	1,379	-0,077	-0,053	1,250	80,936	8.420,65	64,508	6.566,35	67,733	8.420,65	74,184	8.420,65		
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13130	San Miguel	1,379	-0,077	-0,071	1,231	80,917	8.420,65	64,489	6.566,35	67,713	8.420,65	74,162	8.420,65		
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13131	San Ramón	1,379	-0,077	-0,032	1,270	80,956	8.420,65	64,528	6.566,35	67,754	8.420,65	74,207	8.420,65		
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13101	Santiago	1,379	-0,077	-0,133	1,169	80,855	8.420,65	64,428	6.566,35	67,649	8.420,65	74,092	8.420,65		
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13303	Tiltil	-6,973	0,000	-0,057	-7,030	72,656	8.420,65	57,913	6.566,35	60,809	8.420,65	66,600	8.420,65		
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	13132	Vitacura	1,379	-0,077	-0,085	1,217	80,903	8.420,65	64,475	6.566,35	67,699	8.420,65	74,147	8.420,65		
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	STX D	*	*	1,379	-0,077	0,000	1,302	80,988	8.420,65	64,560	6.566,35	67,788	8.420,65	74,244	8.420,65		
12	EEC	STX D	13301	Colina	1,384	-0,077	-0,332	0,975	80,960	8.464,98	63,907	6.584,64	67,102	8.464,98	73,493	8.464,98		
12	EEC	STX D	*	*	1,384	-0,077	0,000	1,307	81,292	8.464,98	64,238	6.584,64	67,450	8.464,98	73,874	8.464,98		
13	TIL TIL	STX C	5703	Llailay	-6,970	0,000	0,533	-6,437	73,220	8.386,50	58,965	6.538,71	61,914	8.386,50	67,810	8.386,50		
13	TIL TIL	STX C	13303	Tiltil	-6,970	0,000	0,221	-6,749	72,908	8.386,50	58,653	6.538,71	61,586	8.386,50	67,451	8.386,50		
13	TIL TIL	STX C	*	*	1,378	-0,077	0,000	1,302	80,959	8.386,50	65,074	6.538,71	68,328	8.386,50	74,836	8.386,50		
13	TIL TIL	STX D	13303	Tiltil	-11,340	0,000	0,221	-11,119	118,479	9.064,49	57,901	6.562,62	60,796	9.064,49	66,586	9.064,49		
13	TIL TIL	STX D	*	*	2,242	-0,125	0,000	2,118	131,716	9.064,49	64,237	6.562,62	67,449	9.064,49	73,873	9.064,49		
14	EEPA	STX D	13201	Puente Alto	2,003	-0,111	-0,039	1,853	117,625	13.524,31	59,783	6.381,73	62,772	13.524,31	68,750	13.524,31		
14	EEPA	STX D	*	*	2,003	-0,111	0,000	1,892	117,664	13.524,31	59,822	6.381,73	62,813	13.524,31	68,795	13.524,31		
15	LUZ ANDES	STX D	13115	Lo Barnechea	1,370	-0,076	4,571	5,865	85,041	8.242,29	68,422	6.545,12	71,843	8.242,29	78,685	8.242,29		
15	LUZ ANDES	STX D	*	*	1,370	-0,076	0,000	1,294	80,470	8.242,29	63,851	6.545,12	67,044	8.242,29	73,429	8.242,29		
18	CGED	STX E	13502	Alhué	1,535	-0,085	-0,042	1,407	90,097	8.315,05	72,304	6.696,22	75,920	8.315,05	83,150	8.315,05		
18	CGED	STX E	13402	Buin	1,535	-0,085	-0,046	1,404	90,094	8.315,05	72,301	6.696,22	75,916	8.315,05	83,146	8.315,05		
18	CGED	STX E	5603	Cartagena	1,535	-0,085	-0,048	1,402	90,092	8.315,05	72,299	6.696,22	75,914	8.315,05	83,144	8.315,05		
18	CGED	STX E	7201	Cauquenes	1,535	-0,085	-0,044	1,405	90,095	8.315,05	72,303	6.696,22	75,918	8.315,05	83,148	8.315,05		

											Precios fijación PNP julio 2022		Precio preferente para pequeños consumos 2022".		"Precio preferente para consumos medianos 2022".		"Precio de estabilización 2022"	
Cod Dx	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)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)		
18	CGED	STX E	7202	Chanco	1,535	-0,085	-0,043	1,406	90,096	8.315,05	72,303	6.696,22	75,919	8.315,05	83,149	8.315,05		
18	CGED	STX E	6302	Chépica	1,535	-0,085	-0,037	1,412	90,102	8.315,05	72,309	6.696,22	75,925	8.315,05	83,156	8.315,05		
18	CGED	STX E	8103	Chiguayante	1,535	-0,085	-0,064	1,385	90,075	8.315,05	72,283	6.696,22	75,897	8.315,05	83,125	8.315,05		
18	CGED	STX E	16101	Chillán	1,535	-0,085	-0,053	1,397	90,087	8.315,05	72,294	6.696,22	75,909	8.315,05	83,138	8.315,05		
18	CGED	STX E	16103	Chillán Viejo	1,535	-0,085	-0,055	1,394	90,084	8.315,05	72,292	6.696,22	75,906	8.315,05	83,136	8.315,05		
18	CGED	STX E	6303	Chimbarongo	1,535	-0,085	-0,034	1,415	90,105	8.315,05	72,312	6.696,22	75,928	8.315,05	83,159	8.315,05		
18	CGED	STX E	16202	Cobquecura	1,535	-0,085	-0,055	1,394	90,084	8.315,05	72,292	6.696,22	75,906	8.315,05	83,136	8.315,05		
18	CGED	STX E	6102	Codegua	1,535	-0,085	-0,027	1,422	90,112	8.315,05	72,320	6.696,22	75,935	8.315,05	83,167	8.315,05		
18	CGED	STX E	16203	Coelemu	1,535	-0,085	-0,048	1,402	90,092	8.315,05	72,299	6.696,22	75,914	8.315,05	83,144	8.315,05		
18	CGED	STX E	16302	Coihueco	1,535	-0,085	-0,061	1,389	90,079	8.315,05	72,286	6.696,22	75,900	8.315,05	83,129	8.315,05		
18	CGED	STX E	6103	Coinco	1,535	-0,085	-0,052	1,397	90,087	8.315,05	72,295	6.696,22	75,910	8.315,05	83,139	8.315,05		
18	CGED	STX E	7402	Colbún	-28,824	0,000	-1,225	-30,049	58,641	8.315,05	46,829	6.696,22	49,171	8.315,05	53,854	8.315,05		
18	CGED	STX E	6104	Coltauco	1,535	-0,085	-0,032	1,417	90,107	8.315,05	72,315	6.696,22	75,931	8.315,05	83,162	8.315,05		
18	CGED	STX E	8101	Concepción	1,535	-0,085	-0,057	1,392	90,082	8.315,05	72,289	6.696,22	75,904	8.315,05	83,133	8.315,05		
18	CGED	STX E	7102	Constitución	-3,885	0,000	1,060	-2,825	85,865	8.315,05	69,133	6.696,22	72,590	8.315,05	79,503	8.315,05		
18	CGED	STX E	8102	Coronel	-21,064	0,000	0,872	-20,192	68,498	8.315,05	55,155	6.696,22	57,913	8.315,05	63,428	8.315,05		
18	CGED	STX E	9104	Curarrehue	1,535	-0,085	-0,022	1,427	90,117	8.315,05	72,324	6.696,22	75,941	8.315,05	83,173	8.315,05		
18	CGED	STX E	7103	Curepto	1,535	-0,085	-0,038	1,411	90,101	8.315,05	72,308	6.696,22	75,924	8.315,05	83,154	8.315,05		
18	CGED	STX E	7301	Curicó	1,535	-0,085	-0,050	1,399	90,089	8.315,05	72,296	6.696,22	75,911	8.315,05	83,141	8.315,05		
18	CGED	STX E	6105	Doñihue	1,535	-0,085	-0,063	1,386	90,076	8.315,05	72,284	6.696,22	75,898	8.315,05	83,126	8.315,05		
18	CGED	STX E	13602	El Monte	1,535	-0,085	-0,047	1,403	90,093	8.315,05	72,300	6.696,22	75,915	8.315,05	83,145	8.315,05		
18	CGED	STX E	7104	Empedrado	1,535	-0,085	-0,048	1,401	90,091	8.315,05	72,299	6.696,22	75,914	8.315,05	83,143	8.315,05		
18	CGED	STX E	8104	Florida	1,535	-0,085	-0,055	1,394	90,084	8.315,05	72,291	6.696,22	75,906	8.315,05	83,135	8.315,05		
18	CGED	STX E	9105	Freire	1,535	-0,085	-0,004	1,445	90,135	8.315,05	72,343	6.696,22	75,960	8.315,05	83,194	8.315,05		
18	CGED	STX E	6106	Graneros	1,535	-0,085	-0,029	1,421	90,111	8.315,05	72,318	6.696,22	75,934	8.315,05	83,166	8.315,05		
18	CGED	STX E	7302	Hualañé	1,535	-0,085	-0,046	1,404	90,094	8.315,05	72,301	6.696,22	75,916	8.315,05	83,146	8.315,05		
18	CGED	STX E	8112	Hualpén	1,535	-0,085	-0,055	1,394	90,084	8.315,05	72,292	6.696,22	75,906	8.315,05	83,135	8.315,05		
18	CGED	STX E	8105	Hualqui	1,535	-0,085	-0,047	1,403	90,093	8.315,05	72,300	6.696,22	75,915	8.315,05	83,145	8.315,05		
18	CGED	STX E	13603	Isla De Maipo	1,535	-0,085	-0,047	1,402	90,092	8.315,05	72,299	6.696,22	75,914	8.315,05	83,144	8.315,05		
18	CGED	STX E	6202	La Estrella	-15,521	0,000	0,426	-15,095	73,595	8.315,05	59,159	6.696,22	62,117	8.315,05	68,032	8.315,05		
18	CGED	STX E	6107	Las Cabras	-7,760	0,000	0,218	-7,542	81,148	8.315,05	65,180	6.696,22	68,439	8.315,05	74,957	8.315,05		
18	CGED	STX E	9108	Lautaro	-3,885	0,000	0,113	-3,772	84,918	8.315,05	68,186	6.696,22	71,595	8.315,05	78,414	8.315,05		
18	CGED	STX E	7303	Lican té n	1,535	-0,085	-0,046	1,404	90,094	8.315,05	72,301	6.696,22	75,916	8.315,05	83,146	8.315,05		
18	CGED	STX E	7401	Linares	1,535	-0,085	-0,055	1,394	90,084	8.315,05	72,292	6.696,22	75,906	8.315,05	83,135	8.315,05		
18	CGED	STX E	6203	Litueche	-15,521	0,000	0,542	-14,979	73,711	8.315,05	59,275	6.696,22	62,239	8.315,05	68,166	8.315,05		
18	CGED	STX E	6304	Lolol	1,535	-0,085	-0,028	1,422	90,112	8.315,05	72,319	6.696,22	75,935	8.315,05	83,167	8.315,05		
18	CGED	STX E	9109	Loncoche	1,535	-0,085	-0,034	1,415	90,105	8.315,05	72,313	6.696,22	75,928	8.315,05	83,160	8.315,05		
18	CGED	STX E	7403	Longaví	1,535	-0,085	-0,052	1,397	90,087	8.315,05	72,294	6.696,22	75,909	8.315,05	83,138	8.315,05		
18	CGED	STX E	8301	Los Ángeles	1,535	-0,085	-0,050	1,399	90,089	8.315,05	72,297	6.696,22	75,911	8.315,05	83,141	8.315,05		

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	Precios fijación PNP julio 2022				Precio preferente para pequeños consumos 2022".		"Precio preferente para consumos medianos 2022".		"Precio de estabilización 2022"	
					CD RGL base (\$/kWh)	CD RGL saldos (\$/kWh)	CD RGL diferencias (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
18	CGED	STX E	6108	Machalí	-3,885	0,000	0,201	-3,684	85,006	8.315,05	68,274	6.696,22	71,688	8.315,05
18	CGED	STX E	6109	Malloa	1,535	-0,085	-0,036	1,413	90,103	8.315,05	72,311	6.696,22	75,926	8.315,05
18	CGED	STX E	6204	Marchihue	-3,885	0,000	0,098	-3,787	84,903	8.315,05	68,171	6.696,22	71,580	8.315,05
18	CGED	STX E	13504	María Pinto	1,535	-0,085	-0,021	1,429	90,119	8.315,05	72,326	6.696,22	75,942	8.315,05
18	CGED	STX E	7105	Maule	1,535	-0,085	-0,054	1,396	90,086	8.315,05	72,293	6.696,22	75,908	8.315,05
18	CGED	STX E	13501	Melipilla	1,535	-0,085	-0,040	1,409	90,099	8.315,05	72,306	6.696,22	75,922	8.315,05
18	CGED	STX E	7304	Molina	1,535	-0,085	-0,038	1,411	90,101	8.315,05	72,309	6.696,22	75,924	8.315,05
18	CGED	STX E	6110	Mostazal	-7,760	0,000	0,258	-7,502	81,188	8.315,05	65,220	6.696,22	68,481	8.315,05
18	CGED	STX E	8305	Mulchén	1,535	-0,085	-0,059	1,391	90,081	8.315,05	72,288	6.696,22	75,902	8.315,05
18	CGED	STX E	6305	Nancagua	1,535	-0,085	-0,037	1,412	90,102	8.315,05	72,310	6.696,22	75,925	8.315,05
18	CGED	STX E	6205	Navidad	1,535	-0,085	-0,054	1,395	90,085	8.315,05	72,292	6.696,22	75,907	8.315,05
18	CGED	STX E	16204	Ninhué	1,535	-0,085	-0,048	1,401	90,091	8.315,05	72,299	6.696,22	75,914	8.315,05
18	CGED	STX E	16303	Ñiquén	1,535	-0,085	-0,063	1,386	90,076	8.315,05	72,284	6.696,22	75,898	8.315,05
18	CGED	STX E	6111	Olivar	1,535	-0,085	0,123	1,572	90,262	8.315,05	72,470	6.696,22	76,093	8.315,05
18	CGED	STX E	9112	Padre Las Casas	1,535	-0,085	-0,056	1,393	90,083	8.315,05	72,291	6.696,22	75,905	8.315,05
18	CGED	STX E	13404	Paine	1,535	-0,085	-0,037	1,412	90,102	8.315,05	72,310	6.696,22	75,925	8.315,05
18	CGED	STX E	6306	Palmilla	1,535	-0,085	-0,028	1,422	90,112	8.315,05	72,319	6.696,22	75,935	8.315,05
18	CGED	STX E	6206	Paredones	1,535	-0,085	-0,041	1,408	90,098	8.315,05	72,306	6.696,22	75,921	8.315,05
18	CGED	STX E	7404	Parral	1,535	-0,085	-0,056	1,393	90,083	8.315,05	72,290	6.696,22	75,905	8.315,05
18	CGED	STX E	7106	Pelarco	1,535	-0,085	-0,032	1,417	90,107	8.315,05	72,314	6.696,22	75,930	8.315,05
18	CGED	STX E	7203	Pelluhue	1,535	-0,085	-0,038	1,411	90,101	8.315,05	72,308	6.696,22	75,924	8.315,05
18	CGED	STX E	7107	Pencahue	1,535	-0,085	-0,022	1,428	90,118	8.315,05	72,325	6.696,22	75,941	8.315,05
18	CGED	STX E	8107	Penco	1,535	-0,085	-0,048	1,401	90,091	8.315,05	72,299	6.696,22	75,914	8.315,05
18	CGED	STX E	13605	Peñaflor	1,535	-0,085	-0,040	1,409	90,099	8.315,05	72,306	6.696,22	75,922	8.315,05
18	CGED	STX E	6307	Peralillo	1,535	-0,085	-0,034	1,416	90,106	8.315,05	72,313	6.696,22	75,929	8.315,05
18	CGED	STX E	6112	Peumo	1,535	-0,085	-0,033	1,416	90,106	8.315,05	72,314	6.696,22	75,930	8.315,05
18	CGED	STX E	6113	Pichidegua	-7,760	0,000	0,226	-7,534	81,156	8.315,05	65,188	6.696,22	68,447	8.315,05
18	CGED	STX E	6201	Pichilemu	1,535	-0,085	-0,054	1,395	90,085	8.315,05	72,293	6.696,22	75,907	8.315,05
18	CGED	STX E	16106	Pinto	1,535	-0,085	-0,067	1,382	90,072	8.315,05	72,280	6.696,22	75,894	8.315,05
18	CGED	STX E	9114	Pitrufquén	1,535	-0,085	-0,047	1,402	90,092	8.315,05	72,300	6.696,22	75,915	8.315,05
18	CGED	STX E	6308	Placilla	1,535	-0,085	-0,021	1,428	90,118	8.315,05	72,326	6.696,22	75,942	8.315,05
18	CGED	STX E	16205	Portezuelo	1,535	-0,085	-0,066	1,383	90,073	8.315,05	72,281	6.696,22	75,895	8.315,05
18	CGED	STX E	9115	Pucón	1,535	-0,085	-0,046	1,403	90,093	8.315,05	72,300	6.696,22	75,915	8.315,05
18	CGED	STX E	6309	Pumanque	1,535	-0,085	-0,027	1,422	90,112	8.315,05	72,320	6.696,22	75,936	8.315,05
18	CGED	STX E	6114	Quinta De Tilcoco	1,535	-0,085	-0,045	1,405	90,095	8.315,05	72,302	6.696,22	75,917	8.315,05
18	CGED	STX E	16201	Quirihue	1,535	-0,085	-0,054	1,395	90,085	8.315,05	72,293	6.696,22	75,907	8.315,05
18	CGED	STX E	6101	Rancagua	1,535	-0,085	-0,056	1,393	90,083	8.315,05	72,290	6.696,22	75,905	8.315,05
18	CGED	STX E	16206	Ránquil	-7,760	0,000	0,335	-7,425	81,265	8.315,05	65,297	6.696,22	68,562	8.315,05
													75,092	8.315,05

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	Precios fijación PNP julio 2022				Precio preferente para pequeños consumos 2022".		"Precio preferente para consumos medianos 2022".		"Precio de estabilización 2022"	
					CD RGL base (\$/kWh)	CD RGL saldos (\$/kWh)	CD RGL diferencias (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
18	CGED	STX E	7305	Rauco	1,535	-0,085	-0,037	1,412	90,102	8.315,05	72,309	6.696,22	75,925	8.315,05
18	CGED	STX E	6115	Rengo	1,535	-0,085	-0,045	1,405	90,095	8.315,05	72,302	6.696,22	75,917	8.315,05
18	CGED	STX E	6116	Requínoa	-3,885	0,000	0,120	-3,765	84,925	8.315,05	68,193	6.696,22	71,603	8.315,05
18	CGED	STX E	7405	Retiro	1,535	-0,085	-0,044	1,405	90,095	8.315,05	72,303	6.696,22	75,918	8.315,05
18	CGED	STX E	7108	Río Claro	1,535	-0,085	-0,029	1,421	90,111	8.315,05	72,318	6.696,22	75,934	8.315,05
18	CGED	STX E	7306	Romeral	1,535	-0,085	-0,027	1,422	90,112	8.315,05	72,319	6.696,22	75,935	8.315,05
18	CGED	STX E	7307	Sagrada Familia	1,535	-0,085	-0,020	1,430	90,120	8.315,05	72,327	6.696,22	75,943	8.315,05
18	CGED	STX E	5601	San Antonio	1,535	-0,085	-0,028	1,421	90,111	8.315,05	72,319	6.696,22	75,935	8.315,05
18	CGED	STX E	16301	San Carlos	1,535	-0,085	-0,044	1,406	90,096	8.315,05	72,303	6.696,22	75,918	8.315,05
18	CGED	STX E	7109	San Clemente	-7,760	0,000	0,981	-6,779	81,911	8.315,05	65,943	6.696,22	69,240	8.315,05
18	CGED	STX E	16304	San Fabián	1,535	-0,085	-0,045	1,404	90,094	8.315,05	72,302	6.696,22	75,917	8.315,05
18	CGED	STX E	6301	San Fernando	-3,885	0,000	0,163	-3,722	84,968	8.315,05	68,236	6.696,22	71,647	8.315,05
18	CGED	STX E	7406	San Javier	1,535	-0,085	-0,048	1,402	90,092	8.315,05	72,299	6.696,22	75,914	8.315,05
18	CGED	STX E	16305	San Nicolás	1,535	-0,085	-0,056	1,394	90,084	8.315,05	72,291	6.696,22	75,906	8.315,05
18	CGED	STX E	13505	San Pedro	-3,885	0,000	-0,018	-3,903	84,787	8.315,05	68,055	6.696,22	71,458	8.315,05
18	CGED	STX E	8108	San Pedro de la Paz	1,535	-0,085	-0,066	1,384	90,074	8.315,05	72,281	6.696,22	75,895	8.315,05
18	CGED	STX E	7110	San Rafael	1,535	-0,085	-0,029	1,420	90,110	8.315,05	72,318	6.696,22	75,933	8.315,05
18	CGED	STX E	6117	San Vicente	1,535	-0,085	-0,042	1,407	90,097	8.315,05	72,305	6.696,22	75,920	8.315,05
18	CGED	STX E	6310	Santa Cruz	1,535	-0,085	-0,045	1,405	90,095	8.315,05	72,302	6.696,22	75,917	8.315,05
18	CGED	STX E	5606	Santo Domingo	1,535	-0,085	-0,031	1,418	90,108	8.315,05	72,316	6.696,22	75,931	8.315,05
18	CGED	STX E	13601	Talagante	1,535	-0,085	-0,044	1,406	90,096	8.315,05	72,303	6.696,22	75,918	8.315,05
18	CGED	STX E	7101	Talca	1,535	-0,085	-0,052	1,398	90,088	8.315,05	72,295	6.696,22	75,910	8.315,05
18	CGED	STX E	8110	Talcahuano	1,535	-0,085	-0,053	1,396	90,086	8.315,05	72,293	6.696,22	75,908	8.315,05
18	CGED	STX E	9101	Temuco	1,535	-0,085	-0,052	1,398	90,088	8.315,05	72,295	6.696,22	75,910	8.315,05
18	CGED	STX E	7308	Teno	-3,885	0,000	0,117	-3,768	84,922	8.315,05	68,190	6.696,22	71,599	8.315,05
18	CGED	STX E	8111	Tomé	1,535	-0,085	-0,045	1,404	90,094	8.315,05	72,301	6.696,22	75,916	8.315,05
18	CGED	STX E	16207	Treguaco	1,535	-0,085	-0,029	1,420	90,110	8.315,05	72,317	6.696,22	75,933	8.315,05
18	CGED	STX E	7309	Vichuquén	1,535	-0,085	-0,030	1,419	90,109	8.315,05	72,316	6.696,22	75,932	8.315,05
18	CGED	STX E	9119	Vilcún	1,535	-0,085	-0,328	1,122	89,812	8.315,05	72,019	6.696,22	75,620	8.315,05
18	CGED	STX E	7407	Villa Alegre	1,535	-0,085	-0,041	1,408	90,098	8.315,05	72,305	6.696,22	75,921	8.315,05
18	CGED	STX E	9120	Villarrica	1,535	-0,085	-0,052	1,397	90,087	8.315,05	72,295	6.696,22	75,909	8.315,05
18	CGED	STX E	7408	Yerbas Buenas	-3,885	0,000	0,061	-3,824	84,866	8.315,05	68,134	6.696,22	71,540	8.315,05
18	CGED	STX E	*	*	1,535	-0,085	0,000	1,449	90,139	8.315,05	72,347	6.696,22	75,964	8.315,05
18	CGED	STX D	13403	Calera De Tango	1,514	-0,084	-0,029	1,401	88,911	8.148,86	71,610	6.604,65	75,191	8.148,86
18	CGED	STX D	13503	Curacaví	1,514	-0,084	-0,034	1,396	88,906	8.148,86	71,605	6.604,65	75,186	8.148,86
18	CGED	STX D	13105	El Bosque	1,514	-0,084	-0,044	1,386	88,896	8.148,86	71,596	6.604,65	75,175	8.148,86
18	CGED	STX D	13112	La Pintana	1,514	-0,084	-0,040	1,390	88,900	8.148,86	71,599	6.604,65	75,179	8.148,86
18	CGED	STX D	13504	María Pinto	1,514	-0,084	-0,021	1,409	88,919	8.148,86	71,619	6.604,65	75,200	8.148,86
													82,361	8.148,86

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	Precios fijación PNP julio 2022				Precio preferente para pequeños consumos 2022".		"Precio preferente para consumos medianos 2022".		"Precio de estabilización 2022"	
					CD RGL base (\$/kWh)	CD RGL saldos (\$/kWh)	CD RGL diferencias (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
18	CGED	STX D	13604	Padre Hurtado	1,514	-0,084	-0,044	1,386	88,896	8.148,86	71,595	6.604,65	75,175	8.148,86
18	CGED	STX D	13605	Peñaflor	1,514	-0,084	-0,040	1,390	88,900	8.148,86	71,599	6.604,65	75,179	8.148,86
18	CGED	STX D	13202	Pirque	-3,833	0,000	0,130	-3,703	83,807	8.148,86	67,537	6.604,65	70,914	8.148,86
18	CGED	STX D	13201	Puente Alto	1,514	-0,084	-0,043	1,387	88,897	8.148,86	71,596	6.604,65	75,176	8.148,86
18	CGED	STX D	13401	San Bernardo	1,514	-0,084	-0,037	1,393	88,903	8.148,86	71,603	6.604,65	75,183	8.148,86
18	CGED	STX D	13203	San José De Maipo	-7,657	0,000	0,275	-7,382	80,128	8.148,86	64,601	6.604,65	67,831	8.148,86
18	CGED	STX D	13601	Talagante	1,514	-0,084	-0,044	1,386	88,896	8.148,86	71,596	6.604,65	75,176	8.148,86
18	CGED	STX D	*	*	1,514	-0,084	0,000	1,430	88,940	8.148,86	71,639	6.604,65	75,221	8.148,86
20	COOPERSOL	STX A	15201	Putre	-2,529	0,000	0,000	-2,529	55,216	7.988,97	51,165	6.097,91	53,723	7.988,97
20	COOPERSOL	STX A	*	*	0,999	-0,056	0,000	0,944	58,689	7.988,97	54,378	6.097,91	57,097	7.988,97
21	COOPELAN	STX E	8304	Laja	-3,606	0,000	0,113	-3,493	78,828	7.150,24	66,061	6.538,42	69,364	7.150,24
21	COOPELAN	STX E	8301	Los Ángeles	1,424	-0,079	-0,030	1,315	83,636	7.150,24	70,058	6.538,42	73,561	7.150,24
21	COOPELAN	STX E	8305	Mulchén	1,424	-0,079	-0,040	1,305	83,626	7.150,24	70,048	6.538,42	73,551	7.150,24
21	COOPELAN	STX E	8309	Quilleco	-7,203	0,000	0,233	-6,970	75,351	7.150,24	63,167	6.538,42	66,325	7.150,24
21	COOPELAN	STX E	8311	Santa Bárbara	-14,406	0,000	0,549	-13,857	68,464	7.150,24	57,448	6.538,42	60,321	7.150,24
21	COOPELAN	STX E	*	*	1,424	-0,079	0,000	1,345	83,666	7.150,24	70,089	6.538,42	73,593	7.150,24
22	FRONTEL	STX E	8314	Alto Biobío	-39,669	0,000	-1,730	-41,399	37,939	7.302,49	32,699	6.692,65	34,334	7.302,49
22	FRONTEL	STX E	9201	Angol	1,373	-0,076	-0,041	1,256	80,594	7.302,49	69,934	6.692,65	73,431	7.302,49
22	FRONTEL	STX E	8302	Antuco	-27,768	0,000	1,710	-26,058	53,280	7.302,49	46,467	6.692,65	48,790	7.302,49
22	FRONTEL	STX E	8202	Arauco	-3,475	0,000	0,163	-3,312	76,026	7.302,49	66,004	6.692,65	69,304	7.302,49
22	FRONTEL	STX E	16102	Bulnes	1,373	-0,076	-0,052	1,244	80,582	7.302,49	69,922	6.692,65	73,419	7.302,49
22	FRONTEL	STX E	8303	Cabrero	-6,942	0,000	0,314	-6,628	72,710	7.302,49	63,146	6.692,65	66,303	7.302,49
22	FRONTEL	STX E	8203	Cañete	1,373	-0,076	-0,044	1,252	80,590	7.302,49	69,930	6.692,65	73,427	7.302,49
22	FRONTEL	STX E	9102	Carahue	1,373	-0,076	-0,049	1,247	80,585	7.302,49	69,926	6.692,65	73,422	7.302,49
22	FRONTEL	STX E	16103	Chillán Viejo	1,373	-0,076	0,000	1,296	80,634	7.302,49	69,975	6.692,65	73,474	7.302,49
22	FRONTEL	STX E	9121	Cholchol	1,373	-0,076	-0,042	1,254	80,592	7.302,49	69,932	6.692,65	73,429	7.302,49
22	FRONTEL	STX E	9202	Collipulli	-3,475	0,000	0,131	-3,344	75,994	7.302,49	65,972	6.692,65	69,270	7.302,49
22	FRONTEL	STX E	8204	Contulmo	1,373	-0,076	-0,039	1,257	80,595	7.302,49	69,936	6.692,65	73,432	7.302,49
22	FRONTEL	STX E	8102	Coronel	-18,843	0,000	0,750	-18,093	61,245	7.302,49	53,254	6.692,65	55,917	7.302,49
22	FRONTEL	STX E	9103	Cunco	1,373	-0,076	-0,034	1,262	80,600	7.302,49	69,941	6.692,65	73,438	7.302,49
22	FRONTEL	STX E	9203	Curacautín	1,373	-0,076	-0,044	1,252	80,590	7.302,49	69,930	6.692,65	73,427	7.302,49
22	FRONTEL	STX E	8205	Curanilahue	1,373	-0,076	-0,047	1,249	80,587	7.302,49	69,927	6.692,65	73,424	7.302,49
22	FRONTEL	STX E	16104	El Carmen	1,373	-0,076	-0,037	1,260	80,598	7.302,49	69,938	6.692,65	73,435	7.302,49
22	FRONTEL	STX E	9204	Ercilla	1,373	-0,076	-0,043	1,253	80,591	7.302,49	69,931	6.692,65	73,428	7.302,49
22	FRONTEL	STX E	8104	Florida	1,373	-0,076	-0,053	1,244	80,582	7.302,49	69,922	6.692,65	73,418	7.302,49
22	FRONTEL	STX E	9105	Freire	1,373	-0,076	-0,031	1,266	80,604	7.302,49	69,944	6.692,65	73,441	7.302,49
22	FRONTEL	STX E	9106	Galvarino	1,373	-0,076	-0,039	1,258	80,596	7.302,49	69,936	6.692,65	73,433	7.302,49
22	FRONTEL	STX E	9107	Gorbea	1,373	-0,076	-0,033	1,264	80,602	7.302,49	69,942	6.692,65	73,439	7.302,49
22	FRONTEL	STX E	8105	Hualqui	1,373	-0,076	-0,051	1,245	80,583	7.302,49	69,923	6.692,65	73,420	7.302,49

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	Precios fijación PNP julio 2022				Precio preferente para pequeños consumos 2022".		"Precio preferente para consumos medianos 2022".		"Precio de estabilización 2022"	
					CD RGL base (\$/kWh)	CD RGL saldos (\$/kWh)	CD RGL diferencias (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
22	FRONTEL	STX E	8304	Laja	-3,475	0,000	0,150	-3,325	76,013	7,302,49	65,991	6,692,65	69,291	7,302,49
22	FRONTEL	STX E	9108	Lautaro	-3,475	0,000	0,128	-3,347	75,991	7,302,49	65,969	6,692,65	69,267	7,302,49
22	FRONTEL	STX E	8201	Lebu	-3,475	0,000	0,160	-3,315	76,023	7,302,49	66,001	6,692,65	69,301	7,302,49
22	FRONTEL	STX E	9205	Lonquimay	-13,884	0,000	0,796	-13,088	66,250	7,302,49	57,603	6,692,65	60,483	7,302,49
22	FRONTEL	STX E	8206	Los Álamos	1,373	-0,076	-0,049	1,248	80,586	7,302,49	69,926	6,692,65	73,422	7,302,49
22	FRONTEL	STX E	8301	Los Ángeles	1,373	-0,076	-0,019	1,278	80,616	7,302,49	69,956	6,692,65	73,454	7,302,49
22	FRONTEL	STX E	9206	Los Sauces	1,373	-0,076	-0,038	1,259	80,597	7,302,49	69,937	6,692,65	73,434	7,302,49
22	FRONTEL	STX E	8106	Lota	1,373	-0,076	-0,046	1,250	80,588	7,302,49	69,929	6,692,65	73,425	7,302,49
22	FRONTEL	STX E	9207	Lumaco	1,373	-0,076	-0,042	1,254	80,592	7,302,49	69,932	6,692,65	73,429	7,302,49
22	FRONTEL	STX E	9110	Melipeuco	-6,942	0,000	0,282	-6,660	72,678	7,302,49	63,114	6,692,65	66,270	7,302,49
22	FRONTEL	STX E	8305	Mulchén	1,373	-0,076	-0,037	1,260	80,598	7,302,49	69,938	6,692,65	73,435	7,302,49
22	FRONTEL	STX E	8306	Nacimiento	-3,475	0,000	0,156	-3,319	76,019	7,302,49	65,997	6,692,65	69,297	7,302,49
22	FRONTEL	STX E	8307	Negrrete	-3,475	0,000	0,098	-3,377	75,961	7,302,49	65,939	6,692,65	69,236	7,302,49
22	FRONTEL	STX E	9111	Nueva Imperial	1,373	-0,076	-0,042	1,254	80,592	7,302,49	69,933	6,692,65	73,429	7,302,49
22	FRONTEL	STX E	9112	Padre Las Casas	1,373	-0,076	-0,044	1,252	80,590	7,302,49	69,930	6,692,65	73,427	7,302,49
22	FRONTEL	STX E	16105	Pemuco	1,373	-0,076	-0,039	1,258	80,596	7,302,49	69,936	6,692,65	73,433	7,302,49
22	FRONTEL	STX E	9113	Perquenco	1,373	-0,076	-0,043	1,253	80,591	7,302,49	69,932	6,692,65	73,428	7,302,49
22	FRONTEL	STX E	16106	Pinto	1,373	-0,076	-0,033	1,264	80,602	7,302,49	69,942	6,692,65	73,439	7,302,49
22	FRONTEL	STX E	9114	Pitrufquén	1,373	-0,076	-0,039	1,257	80,595	7,302,49	69,935	6,692,65	73,432	7,302,49
22	FRONTEL	STX E	9115	Pucón	1,373	-0,076	0,000	1,296	80,634	7,302,49	69,975	6,692,65	73,474	7,302,49
22	FRONTEL	STX E	9208	Purén	1,373	-0,076	-0,043	1,253	80,591	7,302,49	69,932	6,692,65	73,428	7,302,49
22	FRONTEL	STX E	8308	Quilaco	-39,669	0,000	-1,268	-40,937	38,401	7,302,49	33,161	6,692,65	34,819	7,302,49
22	FRONTEL	STX E	8309	Quilleco	-6,942	0,000	0,376	-6,566	72,772	7,302,49	63,208	6,692,65	66,369	7,302,49
22	FRONTEL	STX E	16107	Quillón	1,373	-0,076	-0,043	1,253	80,591	7,302,49	69,932	6,692,65	73,428	7,302,49
22	FRONTEL	STX E	16206	Ránquil	-6,942	0,000	0,150	-6,792	72,546	7,302,49	62,982	6,692,65	66,131	7,302,49
22	FRONTEL	STX E	9209	Renaico	-6,942	0,000	0,265	-6,677	72,661	7,302,49	63,097	6,692,65	66,251	7,302,49
22	FRONTEL	STX E	9116	Savedra	1,373	-0,076	-0,050	1,247	80,585	7,302,49	69,925	6,692,65	73,422	7,302,49
22	FRONTEL	STX E	16108	San Ignacio	1,373	-0,076	-0,033	1,263	80,601	7,302,49	69,941	6,692,65	73,439	7,302,49
22	FRONTEL	STX E	8310	San Rosendo	1,373	-0,076	-0,052	1,245	80,583	7,302,49	69,923	6,692,65	73,419	7,302,49
22	FRONTEL	STX E	8311	Santa Bárbara	-13,884	0,000	0,698	-13,186	66,152	7,302,49	57,505	6,692,65	60,380	7,302,49
22	FRONTEL	STX E	8109	Santa Juana	1,373	-0,076	-0,047	1,250	80,588	7,302,49	69,928	6,692,65	73,424	7,302,49
22	FRONTEL	STX E	9101	Temuco	1,373	-0,076	-0,039	1,258	80,596	7,302,49	69,936	6,692,65	73,433	7,302,49
22	FRONTEL	STX E	9117	Teodoro Schmidt	1,373	-0,076	-0,042	1,254	80,592	7,302,49	69,933	6,692,65	73,429	7,302,49
22	FRONTEL	STX E	8207	Tirúa	1,373	-0,076	-0,048	1,248	80,586	7,302,49	69,927	6,692,65	73,423	7,302,49
22	FRONTEL	STX E	9118	Toltén	1,373	-0,076	-0,045	1,251	80,589	7,302,49	69,929	6,692,65	73,426	7,302,49
22	FRONTEL	STX E	8111	Tomé	1,373	-0,076	-0,051	1,246	80,584	7,302,49	69,924	6,692,65	73,420	7,302,49
22	FRONTEL	STX E	9210	Traiguén	1,373	-0,076	-0,047	1,250	80,588	7,302,49	69,928	6,692,65	73,425	7,302,49
22	FRONTEL	STX E	8312	Tucapel	1,373	-0,076	-0,050	1,246	80,584	7,302,49	69,925	6,692,65	73,421	7,302,49

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	Precios fijación PNP julio 2022				Precio preferente para pequeños consumos 2022".		"Precio preferente para consumos medianos 2022".		"Precio de estabilización 2022"	
					CD RGL base (\$/kWh)	CD RGL saldos (\$/kWh)	CD RGL diferencias (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
22	FRONTEL	STX E	9211	Victoria	1,373	-0,076	-0,037	1,259	80,597	7.302,49	69,938	6.692,65	73,435	7.302,49
22	FRONTEL	STX E	9119	Vilcún	1,373	-0,076	-0,053	1,243	80,581	7.302,49	69,922	6.692,65	73,418	7.302,49
22	FRONTEL	STX E	9120	Villarrica	1,373	-0,076	-0,048	1,248	80,586	7.302,49	69,926	6.692,65	73,423	7.302,49
22	FRONTEL	STX E	8313	Yumbel	1,373	-0,076	-0,041	1,255	80,593	7.302,49	69,934	6.692,65	73,430	7.302,49
22	FRONTEL	STX E	16109	Yungay	-3,475	0,000	0,155	-3,320	76,018	7.302,49	65,996	6.692,65	69,296	7.302,49
22	FRONTEL	STX E	*	*	1,373	-0,076	0,000	1,296	80,634	7.302,49	69,975	6.692,65	73,474	7.302,49
23	SAESA	STX E	9107	Gorbea	1,223	-0,068	-0,048	1,107	71,791	8.183,84	70,806	6.353,13	74,346	8.183,84
23	SAESA	STX E	14103	Lanco	1,223	-0,068	-0,028	1,127	71,811	8.183,84	70,826	6.353,13	74,368	8.183,84
23	SAESA	STX E	9109	Loncoche	1,223	-0,068	-0,040	1,115	71,799	8.183,84	70,813	6.353,13	74,354	8.183,84
23	SAESA	STX E	14104	Los Lagos	1,223	-0,068	-0,037	1,118	71,802	8.183,84	70,817	6.353,13	74,358	8.183,84
23	SAESA	STX E	14106	Mariquina	1,223	-0,068	-0,032	1,124	71,808	8.183,84	70,822	6.353,13	74,363	8.183,84
23	SAESA	STX E	14108	Panguipulli	-3,096	0,000	0,131	-2,965	67,719	8.183,84	66,799	6.353,13	70,139	8.183,84
23	SAESA	STX E	14204	Río Bueno	-3,096	0,000	0,136	-2,960	67,724	8.183,84	66,804	6.353,13	70,145	8.183,84
23	SAESA	STX E	14101	Valdivia	-3,096	0,000	0,136	-2,960	67,724	8.183,84	66,804	6.353,13	70,144	8.183,84
23	SAESA	STX E	9120	Villarrica	1,223	-0,068	-0,043	1,112	71,796	8.183,84	70,811	6.353,13	74,352	8.183,84
23	SAESA	STX E	*	*	1,223	-0,068	0,000	1,155	71,839	8.183,84	70,854	6.353,13	74,397	8.183,84
23	SAESA	STX B	2101	Antofagasta	1,214	-0,067	-0,206	0,940	71,099	8.154,25	71,000	6.305,79	74,550	8.154,25
23	SAESA	STX B	2104	Taltal	-12,278	0,000	0,209	-12,069	58,090	8.154,25	58,016	6.305,79	60,917	8.154,25
23	SAESA	STX B	*	*	1,214	-0,067	0,000	1,146	71,305	8.154,25	71,206	6.305,79	74,767	8.154,25
23	SAESA	STX F	10202	Ancud	-3,176	0,000	-0,035	-3,211	69,308	8.171,53	67,533	6.364,94	70,909	8.171,53
23	SAESA	STX F	10102	Calbuco	1,255	-0,070	-0,022	1,163	73,682	8.171,53	71,788	6.364,94	75,377	8.171,53
23	SAESA	STX F	10201	Castro	1,255	-0,070	-0,033	1,152	73,671	8.171,53	71,777	6.364,94	75,366	8.171,53
23	SAESA	STX F	10203	Chonchi	1,255	-0,070	-0,026	1,159	73,678	8.171,53	71,784	6.364,94	75,373	8.171,53
23	SAESA	STX F	14102	Corral	1,255	-0,070	-0,035	1,150	73,669	8.171,53	71,776	6.364,94	75,364	8.171,53
23	SAESA	STX F	10205	Dalcahue	-6,345	0,000	0,005	-6,340	66,179	8.171,53	64,485	6.364,94	67,710	8.171,53
23	SAESA	STX F	10104	Fresia	1,255	-0,070	-0,033	1,152	73,671	8.171,53	71,777	6.364,94	75,366	8.171,53
23	SAESA	STX F	10105	Frutillar	1,255	-0,070	-0,031	1,154	73,673	8.171,53	71,779	6.364,94	75,368	8.171,53
23	SAESA	STX F	14202	Futrono	1,255	-0,070	-0,040	1,145	73,664	8.171,53	71,770	6.364,94	75,359	8.171,53
23	SAESA	STX F	14201	La Unión	1,255	-0,070	-0,032	1,153	73,672	8.171,53	71,778	6.364,94	75,367	8.171,53
23	SAESA	STX F	14203	Lago Ranco	1,255	-0,070	-0,030	1,155	73,674	8.171,53	71,780	6.364,94	75,369	8.171,53
23	SAESA	STX F	14103	Lanco	1,255	-0,070	-0,028	1,157	73,676	8.171,53	71,783	6.364,94	75,372	8.171,53
23	SAESA	STX F	10107	Llanquihue	1,255	-0,070	-0,036	1,149	73,668	8.171,53	71,774	6.364,94	75,363	8.171,53
23	SAESA	STX F	9109	Loncoche	1,255	-0,070	-0,040	1,145	73,664	8.171,53	71,770	6.364,94	75,358	8.171,53
23	SAESA	STX F	14104	Los Lagos	1,255	-0,070	-0,037	1,148	73,667	8.171,53	71,773	6.364,94	75,362	8.171,53
23	SAESA	STX F	10106	Los Muermos	1,255	-0,070	-0,036	1,149	73,668	8.171,53	71,774	6.364,94	75,363	8.171,53
23	SAESA	STX F	14105	Máfil	1,255	-0,070	-0,027	1,158	73,677	8.171,53	71,783	6.364,94	75,372	8.171,53
23	SAESA	STX F	14106	Mariquina	1,255	-0,070	-0,032	1,154	73,673	8.171,53	71,779	6.364,94	75,368	8.171,53
23	SAESA	STX F	10108	Maullín	1,255	-0,070	-0,033	1,152	73,671	8.171,53	71,777	6.364,94	75,366	8.171,53
23	SAESA	STX F	10301	Osorno	1,255	-0,070	-0,031	1,154	73,673	8.171,53	71,779	6.364,94	75,368	8.171,53

												Precios fijación PNP julio 2022		Precio preferente para pequeños consumos 2022".		"Precio preferente para consumos medianos 2022".		"Precio de estabilización 2022"	
Cod Dx	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)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)			
23	SAESA	STX F	14107	Paillaco	1,255	-0,070	-0,031	1,154	73,673	8.171,53	71,779	6.364,94	75,368	8.171,53	82,546	8.171,53			
23	SAESA	STX F	14108	Panguipulli	-3,176	0,000	0,131	-3,045	69,474	8.171,53	67,699	6.364,94	71,084	8.171,53	77,853	8.171,53			
23	SAESA	STX F	10101	Puerto Montt	-3,176	0,000	0,117	-3,059	69,460	8.171,53	67,685	6.364,94	71,069	8.171,53	77,838	8.171,53			
23	SAESA	STX F	10302	Puerto Octay	-3,176	0,000	0,139	-3,037	69,482	8.171,53	67,707	6.364,94	71,092	8.171,53	77,862	8.171,53			
23	SAESA	STX F	10109	Puerto Varas	1,255	-0,070	-0,033	1,152	73,671	8.171,53	71,778	6.364,94	75,366	8.171,53	82,544	8.171,53			
23	SAESA	STX F	10206	Puqueldón	1,255	-0,070	-0,030	1,155	73,674	8.171,53	71,780	6.364,94	75,369	8.171,53	82,547	8.171,53			
23	SAESA	STX F	10303	Purranque	1,255	-0,070	-0,034	1,151	73,670	8.171,53	71,776	6.364,94	75,365	8.171,53	82,543	8.171,53			
23	SAESA	STX F	10304	Puyehue	-6,345	0,000	0,209	-6,136	66,383	8.171,53	64,689	6.364,94	67,924	8.171,53	74,393	8.171,53			
23	SAESA	STX F	10207	Queilén	1,255	-0,070	-0,042	1,143	73,662	8.171,53	71,768	6.364,94	75,356	8.171,53	82,533	8.171,53			
23	SAESA	STX F	10208	Quellón	1,255	-0,070	-0,018	1,167	73,686	8.171,53	71,792	6.364,94	75,381	8.171,53	82,560	8.171,53			
23	SAESA	STX F	10209	Quemchi	1,255	-0,070	-0,028	1,157	73,676	8.171,53	71,782	6.364,94	75,372	8.171,53	82,550	8.171,53			
23	SAESA	STX F	10210	Quinchao	1,255	-0,070	-0,037	1,148	73,667	8.171,53	71,773	6.364,94	75,362	8.171,53	82,539	8.171,53			
23	SAESA	STX F	14204	Río Bueno	-3,176	0,000	0,136	-3,040	69,479	8.171,53	67,704	6.364,94	71,090	8.171,53	77,860	8.171,53			
23	SAESA	STX F	10305	Río Negro	1,255	-0,070	-0,042	1,143	73,662	8.171,53	71,768	6.364,94	75,356	8.171,53	82,533	8.171,53			
23	SAESA	STX F	10306	San Juan de la Costa	1,255	-0,070	-0,039	1,146	73,665	8.171,53	71,772	6.364,94	75,360	8.171,53	82,537	8.171,53			
23	SAESA	STX F	10307	San Pablo	1,255	-0,070	-0,038	1,147	73,666	8.171,53	71,772	6.364,94	75,361	8.171,53	82,538	8.171,53			
23	SAESA	STX F	9118	Toltén	1,255	-0,070	-0,018	1,167	73,686	8.171,53	71,792	6.364,94	75,381	8.171,53	82,560	8.171,53			
23	SAESA	STX F	14101	Valdivia	-3,176	0,000	0,136	-3,040	69,479	8.171,53	67,704	6.364,94	71,089	8.171,53	77,860	8.171,53			
23	SAESA	STX F	9120	Villarrica	1,255	-0,070	-0,043	1,142	73,661	8.171,53	71,767	6.364,94	75,356	8.171,53	82,532	8.171,53			
23	SAESA	STX F	*	*	1,255	-0,070	0,000	1,185	73,704	8.171,53	71,810	6.364,94	75,401	8.171,53	82,582	8.171,53			
23	SAESA	STX F	10204	Curaco de Vélez	1,255	-0,070	-0,016	1,169	73,688	8.171,53	71,794	6.364,94	75,383	8.171,53	82,563	8.171,53			
26	CODINER	STX E	9103	Cunco	1,408	-0,078	0,000	1,330	82,695	7.124,00	70,557	6.926,58	74,085	7.124,00	81,141	7.124,00			
26	CODINER	STX E	9203	Curacautín	1,408	-0,078	0,000	1,330	82,695	7.124,00	70,557	6.926,58	74,085	7.124,00	81,141	7.124,00			
26	CODINER	STX E	9204	Ercilla	1,408	-0,078	0,000	1,330	82,695	7.124,00	70,557	6.926,58	74,085	7.124,00	81,141	7.124,00			
26	CODINER	STX E	9105	Freire	1,408	-0,078	0,000	1,330	82,695	7.124,00	70,557	6.926,58	74,085	7.124,00	81,141	7.124,00			
26	CODINER	STX E	9106	Galvarino	1,408	-0,078	0,000	1,330	82,695	7.124,00	70,557	6.926,58	74,085	7.124,00	81,141	7.124,00			
26	CODINER	STX E	9107	Gorbea	1,408	-0,078	0,000	1,330	82,695	7.124,00	70,557	6.926,58	74,085	7.124,00	81,141	7.124,00			
26	CODINER	STX E	9108	Lautaro	-3,564	0,000	0,000	-3,564	77,801	7.124,00	66,388	6.926,58	69,707	7.124,00	76,346	7.124,00			
26	CODINER	STX E	9109	Loncoche	1,408	-0,078	0,000	1,330	82,695	7.124,00	70,557	6.926,58	74,085	7.124,00	81,141	7.124,00			
26	CODINER	STX E	9111	Nueva Imperial	1,408	-0,078	0,000	1,330	82,695	7.124,00	70,557	6.926,58	74,085	7.124,00	81,141	7.124,00			
26	CODINER	STX E	9112	Padre Las Casas	1,408	-0,078	0,000	1,330	82,695	7.124,00	70,557	6.926,58	74,085	7.124,00	81,141	7.124,00			
26	CODINER	STX E	9113	Perquenco	1,408	-0,078	0,000	1,330	82,695	7.124,00	70,557	6.926,58	74,085	7.124,00	81,141	7.124,00			
26	CODINER	STX E	9114	Pitrufquén	1,408	-0,078	0,000	1,330	82,695	7.124,00	70,557	6.926,58	74,085	7.124,00	81,141	7.124,00			
26	CODINER	STX E	9101	Temuco	1,408	-0,078	0,000	1,330	82,695	7.124,00	70,557	6.926,58	74,085	7.124,00	81,141	7.124,00			
26	CODINER	STX E	9210	Traiguén	1,408	-0,078	0,000	1,330	82,695	7.124,00	70,557	6.926,58	74,085	7.124,00	81,141	7.124,00			
26	CODINER	STX E	9211	Victoria	1,408	-0,078	0,000	1,330	82,695	7.124,00	70,557	6.926,58	74,085	7.124,00	81,141	7.124,00			
26	CODINER	STX E	9119	Vilcún	1,408	-0,078	0,000	1,330	82,695	7.124,00	70,557	6.926,58	74,085	7.124,00	81,141	7.124,00			
26	CODINER	STX E	9120	Villarrica	1,408	-0,078	0,000	1,330	82,695	7.124,00	70,557	6.926,58	74,085	7.124,00	81,141	7.124,00			

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	Precios fijación PNP julio 2022				Precio preferente para pequeños consumos 2022".		"Precio preferente para consumos medianos 2022".		"Precio de estabilización 2022"	
					CD RGL base (\$/kWh)	CD RGL saldos (\$/kWh)	CD RGL diferencias (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
26	CODINER	STX E	*	*	1,408	-0,078	0,000	1,330	82,695	7.124,00	70,557	6.926,58	74,085	7.124,00
28	EDECSA	STX C	5602	Algarrobo	1,613	-0,090	-0,054	1,469	94,669	8.907,58	79,616	6.796,90	83,596	8.907,58
28	EDECSA	STX C	5603	Cartagena	1,613	-0,090	-0,035	1,488	94,688	8.907,58	79,635	6.796,90	83,617	8.907,58
28	EDECSA	STX C	5102	Casablanca	1,613	-0,090	-0,040	1,483	94,683	8.907,58	79,630	6.796,90	83,612	8.907,58
28	EDECSA	STX C	13503	Curacaví	1,613	-0,090	-0,070	1,453	94,653	8.907,58	79,600	6.796,90	83,580	8.907,58
28	EDECSA	STX C	5101	Valparaíso	1,613	-0,090	-0,062	1,461	94,661	8.907,58	79,607	6.796,90	83,588	8.907,58
28	EDECSA	STX C	*	*	1,613	-0,090	0,000	1,523	94,723	8.907,58	79,670	6.796,90	83,653	8.907,58
29	CEC	STX E	7301	Curicó	1,562	-0,087	-0,020	1,455	91,732	8.345,21	71,383	6.669,46	74,952	8.345,21
29	CEC	STX E	7304	Molina	1,562	-0,087	-0,010	1,465	91,742	8.345,21	71,394	6.669,46	74,963	8.345,21
29	CEC	STX E	7306	Romeral	1,562	-0,087	-0,028	1,447	91,724	8.345,21	71,375	6.669,46	74,944	8.345,21
29	CEC	STX E	7308	Teno	-3,954	0,000	0,068	-3,886	86,391	8.345,21	67,254	6.669,46	70,616	8.345,21
29	CEC	STX E	*	*	1,562	-0,087	0,000	1,475	91,752	8.345,21	71,404	6.669,46	74,974	8.345,21
31	LUZ LINARES	STX E	7402	Colbún	-28,288	0,000	-0,593	-28,881	58,159	8.213,74	46,137	6.499,67	48,444	8.213,74
31	LUZ LINARES	STX E	7102	Constitución	-3,812	0,000	1,324	-2,488	84,552	8.213,74	67,521	6.499,67	70,897	8.213,74
31	LUZ LINARES	STX E	7401	Linares	1,506	-0,084	-0,046	1,377	88,417	8.213,74	70,307	6.499,67	73,822	8.213,74
31	LUZ LINARES	STX E	7403	Longaví	1,506	-0,084	-0,029	1,394	88,434	8.213,74	70,324	6.499,67	73,840	8.213,74
31	LUZ LINARES	STX E	7406	San Javier	1,506	-0,084	-0,026	1,396	88,436	8.213,74	70,327	6.499,67	73,843	8.213,74
31	LUZ LINARES	STX E	7407	Villa Alegre	1,506	-0,084	-0,038	1,385	88,425	8.213,74	70,315	6.499,67	73,831	8.213,74
31	LUZ LINARES	STX E	7408	Yerbas Buenas	-3,812	0,000	0,115	-3,697	83,343	8.213,74	66,312	6.499,67	69,628	8.213,74
31	LUZ LINARES	STX E	*	*	1,506	-0,084	0,000	1,422	88,462	8.213,74	70,353	6.499,67	73,870	8.213,74
32	LUZ PARRAL	STX E	7201	Cauquenes	1,465	-0,081	-0,012	1,372	86,054	8.093,44	72,577	6.501,63	76,206	8.093,44
32	LUZ PARRAL	STX E	7403	Longaví	1,465	-0,081	-0,032	1,352	86,034	8.093,44	72,556	6.501,63	76,184	8.093,44
32	LUZ PARRAL	STX E	16303	Ñiquén	1,465	-0,081	-0,032	1,351	86,033	8.093,44	72,556	6.501,63	76,184	8.093,44
32	LUZ PARRAL	STX E	7404	Parral	1,465	-0,081	-0,039	1,345	86,027	8.093,44	72,549	6.501,63	76,177	8.093,44
32	LUZ PARRAL	STX E	7405	Retiro	1,465	-0,081	-0,031	1,353	86,035	8.093,44	72,558	6.501,63	76,186	8.093,44
32	LUZ PARRAL	STX E	16301	San Carlos	1,465	-0,081	-0,036	1,348	86,030	8.093,44	72,552	6.501,63	76,180	8.093,44
32	LUZ PARRAL	STX E	7406	San Javier	1,465	-0,081	-0,011	1,372	86,054	8.093,44	72,577	6.501,63	76,206	8.093,44
32	LUZ PARRAL	STX E	*	*	1,465	-0,081	0,000	1,384	86,066	8.093,44	72,589	6.501,63	76,218	8.093,44
33	COPELEC	STX E	16102	Bulnes	1,462	-0,081	-1,366	0,014	84,482	7.719,14	70,216	6.506,43	73,727	7.719,14
33	COPELEC	STX E	16101	Chillán	1,462	-0,081	-2,154	-0,774	83,694	7.719,14	69,428	6.506,43	72,899	7.719,14
33	COPELEC	STX E	16103	Chillán Viejo	1,462	-0,081	-1,892	-0,512	83,956	7.719,14	69,691	6.506,43	73,175	7.719,14
33	COPELEC	STX E	16202	Cobquecura	1,462	-0,081	-6,875	-5,494	78,974	7.719,14	64,708	6.506,43	67,943	7.719,14
33	COPELEC	STX E	16203	Coelemu	1,462	-0,081	-1,942	-0,562	83,906	7.719,14	69,640	6.506,43	73,122	7.719,14
33	COPELEC	STX E	16302	Coihueco	1,462	-0,081	-1,390	-0,010	84,458	7.719,14	70,192	6.506,43	73,702	7.719,14
33	COPELEC	STX E	16104	El Carmen	1,462	-0,081	-1,234	0,146	84,614	7.719,14	70,349	6.506,43	73,866	7.719,14
33	COPELEC	STX E	8104	Florida	1,462	-0,081	-2,026	-0,645	83,823	7.719,14	69,557	6.506,43	73,035	7.719,14
33	COPELEC	STX E	16204	Ninhue	1,462	-0,081	-2,033	-0,652	83,816	7.719,14	69,550	6.506,43	73,027	7.719,14
33	COPELEC	STX E	16105	Pemuco	1,462	-0,081	-1,502	-0,122	84,346	7.719,14	70,080	6.506,43	73,584	7.719,14
33	COPELEC	STX E	16106	Pinto	1,462	-0,081	-2,271	-0,890	83,578	7.719,14	69,312	6.506,43	72,777	7.719,14
33	COPELEC	STX E											79,708	7.719,14

Cod Dx	Empresa	Sistema Tx Zonal	Código Único Territorial	Comuna	Precios fijación PNP julio 2022				Precio preferente para pequeños consumos 2022".		"Precio preferente para consumos medianos 2022".		"Precio de estabilización 2022"	
					CD RGL base (\$/kWh)	CD RGL saldos (\$/kWh)	CD RGL diferencias (\$/kWh)	CD RGL (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
33	COPELEC	STX E	16205	Portezuelo	1,462	-0,081	-1,880	-0,499	83,969	7.719,14	69,703	6.506,43	73,188	7.719,14
33	COPELEC	STX E	16107	Quillón	1,462	-0,081	-1,644	-0,264	84,204	7.719,14	69,938	6.506,43	73,435	7.719,14
33	COPELEC	STX E	16201	Quirihue	1,462	-0,081	-1,320	0,060	84,528	7.719,14	70,262	6.506,43	73,775	7.719,14
33	COPELEC	STX E	16206	Ránquil	-7,391	0,000	-1,205	-8,596	75,872	7.719,14	63,070	6.506,43	66,224	7.719,14
33	COPELEC	STX E	16301	San Carlos	1,462	-0,081	-1,571	-0,191	84,277	7.719,14	70,012	6.506,43	73,512	7.719,14
33	COPELEC	STX E	16304	San Fabián	1,462	-0,081	-2,032	-0,652	83,816	7.719,14	69,550	6.506,43	73,028	7.719,14
33	COPELEC	STX E	16108	San Ignacio	1,462	-0,081	-1,377	0,003	84,471	7.719,14	70,205	6.506,43	73,715	7.719,14
33	COPELEC	STX E	16305	San Nicolás	1,462	-0,081	-1,398	-0,018	84,450	7.719,14	70,185	6.506,43	73,694	7.719,14
33	COPELEC	STX E	8111	Tomé	1,462	-0,081	-1,895	-0,514	83,954	7.719,14	69,688	6.506,43	73,172	7.719,14
33	COPELEC	STX E	16207	Treguaco	1,462	-0,081	-1,961	-0,581	83,887	7.719,14	69,622	6.506,43	73,103	7.719,14
33	COPELEC	STX E	*	*	1,462	-0,081	0,000	1,380	85,848	7.719,14	71,582	6.506,43	75,162	7.719,14
34	COELCHA	STX E	8314	Alto Biobío	-42,043	0,000	-4,200	-46,243	37,844	7.749,30	29,937	6.524,17	31,434	7.749,30
34	COELCHA	STX E	8303	Cabrero	-7,358	0,000	-2,216	-9,574	74,513	7.749,30	60,084	6.524,17	63,088	7.749,30
34	COELCHA	STX E	8104	Florida	1,455	-0,081	-3,012	-1,638	82,449	7.749,30	66,371	6.524,17	69,689	7.749,30
34	COELCHA	STX E	8105	Hualqui	1,455	-0,081	-2,760	-1,386	82,701	7.749,30	66,622	6.524,17	69,953	7.749,30
34	COELCHA	STX E	8301	Los Ángeles	1,455	-0,081	-2,572	-1,198	82,889	7.749,30	66,810	6.524,17	70,151	7.749,30
34	COELCHA	STX E	8306	Nacimiento	-3,683	0,000	-2,260	-5,943	78,144	7.749,30	63,023	6.524,17	66,174	7.749,30
34	COELCHA	STX E	16105	Pemuco	1,455	-0,081	-2,179	-0,805	83,282	7.749,30	67,203	6.524,17	70,563	7.749,30
34	COELCHA	STX E	8309	Quilleco	-7,358	0,000	-4,516	-11,874	72,213	7.749,30	57,784	6.524,17	60,674	7.749,30
34	COELCHA	STX E	16107	Quillón	1,455	-0,081	-2,757	-1,383	82,704	7.749,30	66,626	6.524,17	69,957	7.749,30
34	COELCHA	STX E	8312	Tucapel	1,455	-0,081	-2,860	-1,486	82,601	7.749,30	66,522	6.524,17	69,848	7.749,30
34	COELCHA	STX E	8313	Yumbel	1,455	-0,081	-2,341	-0,967	83,120	7.749,30	67,042	6.524,17	70,394	7.749,30
34	COELCHA	STX E	16109	Yungay	-3,683	0,000	-1,954	-5,637	78,450	7.749,30	63,329	6.524,17	66,495	7.749,30
34	COELCHA	STX E	*	*	1,455	-0,081	0,000	1,374	85,461	7.749,30	69,382	6.524,17	72,851	7.749,30
35	SOCOEP A	STX F	14202	Futrono	1,287	-0,072	-0,030	1,186	75,595	8.666,50	71,058	6.462,35	74,611	8.666,50
35	SOCOEP A	STX F	14201	La Unión	1,287	-0,072	-0,034	1,182	75,591	8.666,50	71,053	6.462,35	74,606	8.666,50
35	SOCOEP A	STX F	14104	Los Lagos	1,287	-0,072	-0,030	1,186	75,595	8.666,50	71,057	6.462,35	74,610	8.666,50
35	SOCOEP A	STX F	14105	Máfil	1,287	-0,072	-0,025	1,191	75,600	8.666,50	71,063	6.462,35	74,616	8.666,50
35	SOCOEP A	STX F	14107	Pailaco	1,287	-0,072	-0,029	1,187	75,596	8.666,50	71,058	6.462,35	74,611	8.666,50
35	SOCOEP A	STX F	14108	Panguipulli	-3,259	0,000	0,093	-3,166	71,243	8.666,50	66,981	6.462,35	70,330	8.666,50
35	SOCOEP A	STX F	*	*	1,287	-0,072	0,000	1,216	75,625	8.666,50	71,088	6.462,35	74,642	8.666,50
36	COOPREL	STX F	14201	La Unión	1,261	-0,070	0,000	1,191	74,058	8.194,03	70,706	6.593,26	74,242	8.194,03
36	COOPREL	STX F	14203	Lago Ranco	1,261	-0,070	0,000	1,191	74,058	8.194,03	70,706	6.593,26	74,242	8.194,03
36	COOPREL	STX F	14204	Río Bueno	-3,192	0,000	0,000	-3,192	69,675	8.194,03	66,530	6.593,26	69,857	8.194,03
36	COOPREL	STX F	10307	San Pablo	1,261	-0,070	0,000	1,191	74,058	8.194,03	70,706	6.593,26	74,242	8.194,03
36	COOPREL	STX F	*	*	1,261	-0,070	0,000	1,191	74,058	8.194,03	70,706	6.593,26	74,242	8.194,03
39	LUZ OSORNO	STX F	10105	Frutillar	1,236	-0,069	-0,038	1,129	72,540	8.055,27	71,613	6.609,25	75,193	8.055,27
39	LUZ OSORNO	STX F	14201	La Unión	1,236	-0,069	-0,039	1,128	72,539	8.055,27	71,612	6.609,25	75,192	8.055,27
39	LUZ OSORNO	STX F	10301	Osorno	1,236	-0,069	-0,031	1,136	72,547	8.055,27	71,619	6.609,25	75,200	8.055,27

											Precios fijación PNP julio 2022		Precio preferente para pequeños consumos 2022".		"Precio preferente para consumos medianos 2022".		"Precio de estabilización 2022"	
Cod Dx	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)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)		
39	LUZ OSORNO	STX F	10302	Puerto Octay	-3,128	0,000	0,118	-3,010	68,401	8.055,27	67,536	6.609,25	70,913	8.055,27	77,667	8.055,27		
39	LUZ OSORNO	STX F	10109	Puerto Varas	1,236	-0,069	-0,023	1,144	72,555	8.055,27	71,628	6.609,25	75,209	8.055,27	82,372	8.055,27		
39	LUZ OSORNO	STX F	10303	Purranque	1,236	-0,069	-0,039	1,128	72,539	8.055,27	71,612	6.609,25	75,192	8.055,27	82,353	8.055,27		
39	LUZ OSORNO	STX F	10304	Puyehue	-6,248	0,000	0,278	-5,970	65,441	8.055,27	64,614	6.609,25	67,845	8.055,27	74,307	8.055,27		
39	LUZ OSORNO	STX F	14204	Río Bueno	-3,128	0,000	0,132	-2,996	68,415	8.055,27	67,550	6.609,25	70,928	8.055,27	77,683	8.055,27		
39	LUZ OSORNO	STX F	10305	Río Negro	1,236	-0,069	-0,039	1,128	72,539	8.055,27	71,611	6.609,25	75,192	8.055,27	82,353	8.055,27		
39	LUZ OSORNO	STX F	10306	San Juan de la Costa	1,236	-0,069	-0,052	1,115	72,526	8.055,27	71,599	6.609,25	75,179	8.055,27	82,338	8.055,27		
39	LUZ OSORNO	STX F	10307	San Pablo	1,236	-0,069	-0,034	1,133	72,544	8.055,27	71,616	6.609,25	75,197	8.055,27	82,359	8.055,27		
39	LUZ OSORNO	STX F	*	*	1,236	-0,069	0,000	1,167	72,578	8.055,27	71,651	6.609,25	75,233	8.055,27	82,398	8.055,27		
40	CRELL	STX F	10104	Fresia	1,226	-0,068	-10,625	-9,467	61,393	8.011,47	61,397	5.981,10	64,467	8.011,47	70,607	8.011,47		
40	CRELL	STX F	10105	Frutillar	1,226	-0,068	-16,998	-15,840	55,020	8.011,47	55,024	5.981,10	57,776	8.011,47	63,278	8.011,47		
40	CRELL	STX F	10107	Llanquihue	1,226	-0,068	-11,341	-10,183	60,677	8.011,47	60,682	5.981,10	63,716	8.011,47	69,784	8.011,47		
40	CRELL	STX F	10106	Los Muermos	1,226	-0,068	-10,924	-9,766	61,094	8.011,47	61,098	5.981,10	64,153	8.011,47	70,263	8.011,47		
40	CRELL	STX F	10108	Maullín	1,226	-0,068	-9,581	-8,423	62,437	8.011,47	62,441	5.981,10	65,563	8.011,47	71,807	8.011,47		
40	CRELL	STX F	10101	Puerto Montt	-3,104	0,000	-5,882	-8,986	61,874	8.011,47	61,886	5.981,10	64,980	8.011,47	71,169	8.011,47		
40	CRELL	STX F	10109	Puerto Varas	1,226	-0,068	-4,536	-3,378	67,482	8.011,47	67,486	5.981,10	70,861	8.011,47	77,609	8.011,47		
40	CRELL	STX F	10303	Purranque	1,226	-0,068	-11,601	-10,443	60,417	8.011,47	60,422	5.981,10	63,443	8.011,47	69,485	8.011,47		
40	CRELL	STX F	*	*	1,226	-0,068	0,000	1,158	72,018	8.011,47	72,022	5.981,10	75,624	8.011,47	82,826	8.011,47		
45	MATAQUITO	STX B	3101	Copiapó	-5,944	0,000	0,000	-5,944	129,756	7.217,48	80,712	7.217,48	84,748	7.217,48	92,819	7.217,48		
45	MATAQUITO	STX B	3304	Huasco	-44,103	0,000	0,000	-44,103	91,598	7.217,48	56,976	7.217,48	59,825	7.217,48	65,523	7.217,48		
46	DESA	STX A	15101	Arica	0,000	0,000	0,000	0,000	107,814	8.125,35	107,814	8.125,35	107,814	8.125,35	107,814	8.125,35		
46	DESA	STX A	15102	Camarones	-9,434	0,000	0,000	-9,434	98,380	8.125,35	98,380	8.125,35	98,380	8.125,35	98,380	8.125,35		

\* 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.

Para el caso particular de los sistemas medianos de Cochamó y Hornopirén pertenecientes a la zona de concesión de Saesa, no será aplicable el cargo correspondiente al parámetro CD RGL de la tabla anterior, así como tampoco el parámetro AR establecido en el presente informe, así como en el Decreto Supremo N° 20T.

**Tabla 14b): Precios en Nivel de Distribución sistemas medianos**

Empresa Concesionaria	Precios fijación PNP julio 2022		Precio preferente para pequeños consumos 2022".		"Precio preferente para consumos medianos 2022".		"Precio de estabilización 2022"	
	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
Edelaysen	110,676	9.737,32	74,152	9.820,34	77,860	9.737,32	85,275	9.737,32
Edelmag	67,096	11.682,38	58,741	10.872,06	61,678	11.682,38	67,552	11.682,38

Para las Empresas Concesionarias cuyas zonas de concesión comprenden más de un sistema de transmisión zonal, y con el objeto 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 15: Comunas por Sistema de Transmisión Zonal**

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

<b>Empresa Concesionaria</b>	<b>Comunas</b>	<b>STX</b>
	Coltauco	STX E
	Concepcion	STX E
	Constitucion	STX E
	Coronel	STX E
	Curarrehue	STX E
	Curepto	STX E
	Curico	STX E
	Doñihue	STX E
	El Monte	STX E
	Empedrado	STX E
	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
	Licanter	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

<b>Empresa Concesionaria</b>	<b>Comunas</b>	<b>STX</b>
	Portezuelo	STX E
	Pucon	STX E
	Pumanque	STX E
	Quinta De Tilcoco	STX E
	Quirihue	STX E
	Rancagua	STX E
	Ranquil	STX E
	Rauco	STX E
	Rengo	STX E
	Requinoa	STX E
	Retiro	STX E
	Rio Claro	STX E
	Romeral	STX E
	Sagrada Familia	STX E
	San Antonio	STX E
	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
	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Til-Til	STX D
	Til-Til	STX C y STX D
ENEL DISTRIBUCIÓN	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
CHILQUINTA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
CODINER	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
COELCHA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX B
CONAFE	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Valparaíso, Viña del Mar y Quilpué	STX C
	Valparaíso, Viña del Mar y Quilpué	STX E
COOPELAN	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E

<b>Empresa Concesionaria</b>	<b>Comunas</b>	<b>STX</b>
COOPERSOL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX A
COOPREL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
COPELEC	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
CRELL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
EDEC SA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
COLINA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX D
EEPA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX D
ELECDA	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Tal Tal	STX A
	Tal Tal	STX B
ELIQSA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX A
EMELARI	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX A
EMELAT	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX B
EMELCA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
FRONTEL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
LITORAL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX C
LUZ ANDES	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX D
LUZ OSORNO	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
LUZLINARES	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
LUZ PARRAL	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX E
SAESA	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Tal Tal, Antofagasta, Gorbea, Lanco, Loncoche, Los lagos, Mariquina, Panguipulli, Rio bueno, Toltén, Valdivia y Villarica	STX F
	Antofagasta y Tal Tal	STX B
	Gorbea	STX E
	Lanco, Loncoche, Los lagos, Mariquina, Panguipulli, Rio bueno, Toltén, Valdivia y Villarica	STX E y STX F
SOCOEPA	Todas las correspondientes a la concesionaria	STX F
TIL-TIL	Llaillay	STX C
	Til-Til	STX C y STX D
MATAQUITO	Copiapó	STX B
	Huasco	STX B

## 11. MECANISMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL

El artículo 10° de la Resolución Exenta N° 342 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.

La Ley N° 21.194 tuvo como objetivo estabilizar los niveles de precios del cliente final asociados a la componente de valor agregado de distribución, lo que impide aplicar un factor de equidad tarifaria residencial distinto a aquel contenido en el Decreto Supremo N° 20T. Lo anterior, no altera el espíritu de la Ley N° 20.928, que, mediante el mecanismo de equidad tarifaria residencial, buscaba ecualizar y disminuir las distorsiones existentes entre las diversas cuentas de electricidad que

pagaban los clientes finales residenciales a nivel nacional. En consistencia con lo anterior, el factor de ajuste de equidad tarifaria residencial deberá ser recalculado al término de la vigencia del decreto tarifario de valor de agregado de distribución actual.

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 182º 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 16:** Factores FETR

COD DTx	Empresa Concesionaria	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	Buin	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
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

COD DTx	Empresa Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
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
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

COD DTx	Empresa Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
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
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

COD DTx	Empresa Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
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
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	Putaendo	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

COD DTx	Empresa Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
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
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

COD DTx	Empresa Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
20	COOPERSOL	15201	Putre	STX A	BT1a	-0,5231	0,0452
36	COOPREL	14201	La Unión	STX F	BT1a	-0,6475	0,0559
36	COOPREL	14203	Lago Ranco	STX F	BT1a	-0,6471	0,0572
36	COOPREL	*	*	STX F	BT1a	-0,6656	0,0271
36	COOPREL	14204	Río Bueno	STX F	BT1a	-0,6475	0,0565
36	COOPREL	10307	San Pablo	STX F	BT1a	-0,5496	0,0545
33	COPELEC	16102	Bulnes	STX E	BT1a	-0,5839	0,0263
33	COPELEC	16101	Chillán	STX E	BT1a	-0,5411	0,0256
33	COPELEC	16103	Chillán Viejo	STX E	BT1a	-0,5266	0,0116
33	COPELEC	16202	Cobquecura	STX E	BT1a	-0,8221	0,0277
33	COPELEC	16203	Coelemu	STX E	BT1a	-0,7001	0,0170
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	Maullín	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
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

COD DTx	Empresa Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
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	ELIQLSA	1107	Alto Hospicio	STX A	BT1a	-0,0124	0,1525
2	ELIQLSA	1404	Huara	STX A	BT1a	-0,0108	0,1737
2	ELIQLSA	1101	Iquique	STX A	BT1a	-0,0126	0,1527
2	ELIQLSA	*	*	STX A	BT1a	0,0000	0,1412
2	ELIQLSA	1405	Pica	STX A	BT1a	-0,0123	0,1509
2	ELIQLSA	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
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

COD DTx	Empresa Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
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
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

COD DTx	Empresa Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
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
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

COD DTx	Empresa Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
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
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	Maullín	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	Quelén	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
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

COD DTx	Empresa Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
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
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	Tiltit	STX C	BT1a	0,3683	0,3625
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13303	Tiltit	STX D	BT1a	0,2304	0,2351
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	13132	Vitacura	STX D	BT1a	0,1559	0,1554

COD DTx	Empresa Concesionaria	Código Único Territorial	Comuna	Sistema Tx Zonal	Fórmulas Tarifarias Residenciales	FETR	
						Fórmulas Tarifarias Residenciales	Fórmulas Tarifarias No Residenciales
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
45	Mataquito	3101	Copiapó	STX B	BT1a	-0,8117	0,0000
45	Mataquito	3304	Huasco	STX B	BT1a	-0,8117	0,0000
46	Desa	15101	Arica	STX A	BT1a	-1,0000	0,0000
46	Desa	15102	Camarones	STX A	BT1a	-1,0000	0,0000

COD DTx	Empresa Concesionaria	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

# **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:

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

#### **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](http://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].

PPDiesel<sub>0</sub>: 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](http://www.platts.com)) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos ([www.crls.com](http://www.crls.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](http://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].

PPCarbón<sub>0</sub>: 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](http://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].

PGNL<sub>0</sub>: 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.

CPI<sub>0</sub>: 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:

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left( a_1 \cdot \frac{PGNL\_6m}{PGNL_0\_6m} + a_2 \cdot \frac{CPI\_6m}{CPI_0\_6m} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left( \frac{CPI\_6m}{CPI_o\_6m} \right)$$

### **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](http://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<sub>0</sub>\_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<sub>0</sub>\_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:

$$PNELP = PNELP_{base} \cdot \left( \frac{CPI\_9m}{CPIo\_9m} \right)$$

## **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:

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left( \frac{CPI\_9m}{CPIo\_9m} \right)$$

## **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<sub>0</sub>\_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:

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left( a_1 \cdot \frac{PGNL\_4m}{PGNL_0\_4m} + a_2 \cdot \frac{CPI\_4m}{CPI_0\_4m} \right)$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left( \frac{CPI\_4m}{CPI_o\_4m} \right)$$

### 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](http://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<sub>0</sub>\_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<sub>0</sub>\_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](http://www.platts.com)) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos ([www.crls.com](http://www.crls.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](http://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<sub>0</sub>\_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](http://www.platts.com)) que refiera ese precio. Dicho precio será publicado

en el sitio web de la Comisión ([www.cne.cl](http://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<sub>0</sub>\_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<sub>0</sub>\_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:

$$PNELP = PNELP_{Base} \cdot \left( a_1 \cdot \frac{Carbón\_6m}{Carbón_0\_6m} + a_2 \cdot \frac{Brent\_6m}{Brent_0\_6m} + a_3 \cdot \frac{PGNL\_6m}{PGNL_0\_6m} + a_4 \cdot \frac{CPI\_6m}{CPI_0\_6m} \right) \cdot \begin{pmatrix} f_{PtoCompra}^E \\ f_{PtoCompra0}^E \\ f_{PtoOferta}^E \\ f_{PtoOferta0}^E \end{pmatrix}$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left( \frac{CPI\_6m}{CPI_0\_6m} \right) \cdot \begin{pmatrix} f_{PtoCompra}^P \\ f_{PtoCompra0}^P \\ f_{PtoOferta}^P \\ f_{PtoOferta0}^P \end{pmatrix}$$

### **Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación**

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](http://www.platts.com)) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos ([www.crls.com](http://www.crls.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](http://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](http://www.platts.com)) que refiera ese precio. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión ([www.cne.cl](http://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<sub>0</sub>\_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](http://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<sub>0</sub>\_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<sub>0</sub>\_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:

$$PNELP = PNELP_{base} \cdot \left( a_1 \cdot \frac{Carbón\_6m}{Carbón_0\_6m} + a_2 \cdot \frac{Brent\_6m}{Brent_0\_6m} + a_3 \cdot \frac{PGNL\_6m}{PGNL_0\_6m} + a_4 \cdot \frac{CPI\_6m}{CPI_0\_6m} \right) \cdot \begin{pmatrix} \frac{f_{PtoCompra}^E}{f_{PtoCompra0}^E} \\ \frac{f_{PtoOferta}^E}{f_{PtoOferta0}^E} \end{pmatrix}$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left( \frac{CPI\_6m}{CPI_0\_6m} \right) \cdot \begin{pmatrix} \frac{f_{PtoCompra}^P}{f_{PtoCompra0}^P} \\ \frac{f_{PtoOferta}^P}{f_{PtoOferta0}^P} \end{pmatrix}$$

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

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

Cárbon\_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](http://www.platts.com)) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos ([www.crsi.com](http://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](http://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<sub>0</sub>\_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](http://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<sub>0</sub>\_6m: Promedio mensual de los precios diarios del Petróleo Crudo Brent (DTD). Se considera el promedio de los últimos 6 meses contados regresivamente desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US\$/BBL].

PGNL\_6m: Precio promedio mensual GNL Henry Hub, en base a los valores publicados por el Natural Gas Intelligence en su NGI's Weekly Gas Price Index, o en su defecto, cualquier otra publicación que use esta como fuente. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión ([www.cne.cl](http://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<sub>0</sub>\_6m: Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub. Se considera el promedio correspondiente a los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior a la fecha de Presentación de las Propuestas, en [US\$/MM BTU].

CPI\_6m: Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web <http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate>, clave "CUUR0000SA0", identificación "CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN

CONSUMERS (CPI)", o en su defecto, una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considera el promedio de los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

## 1.8 Proceso Licitatorio SIC 2013/03-2

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

### Fórmulas de indexación

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

$$PNELP = PNELP_{base} \left( a_1 \frac{CPI\_6m}{CPI_{0\_6m}} + a_2 \frac{Carbón\_6m}{Carbón_{0\_6m}} + a_3 \frac{PGNL\_6m}{PGNL_{0\_6m}} \right) + RIAE$$

$$PNPLP = PNPLP_{base} \cdot \left( \frac{CPI\_6m}{CPI_{0\_6m}} \right) \cdot \begin{pmatrix} \frac{f^P_{PtoCompra}}{f^P_{PtoCompra0}} \\ \frac{f^P_{PtoOferta}}{f^P_{PtoOferta0}} \end{pmatrix}$$

### **Valores de los índices a aplicar en las fórmulas de indexación**

CPI\_6m:

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

CPI<sub>0</sub>\_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](http://www.platts.com)) para los precios FOB y Shipping Intelligence Weekly para los fletes marítimos ([www.crls.com](http://www.crls.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](http://www.cne.cl)) dentro de los primeros 10 días de cada mes.

Carbón<sub>0</sub>\_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.

	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 ( <a href="http://www.cne.cl">www.cne.cl</a> ) dentro de los primeros 10 días de cada mes.
PGNL_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.
$f_{Pto.Compra}^P$ :	Factor de modulación de la potencia en el punto de compra correspondiente establecido en el decreto de precio de nudo vigente.
$f_{Pto.Compra0}^P$ :	Factor de modulación de la potencia en el punto de compra correspondiente establecido en el D.S. N° 4T/13.
$f_{Pto.Oferta}^P$ :	Factor de modulación de la potencia en el punto de oferta de la presente licitación establecido en el decreto de precio de nudo vigente.
$f_{Pto.Oferta0}^P$ :	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 158º 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 8º de la Ley N° 20.780 por cada fuente emisora.

Este recargo se determinará de acuerdo a la siguiente expresión:

$$RIAE = \left( \frac{R\_contrato}{\max[R\_total; I\_total]} \right) \cdot \left[ \left( \frac{\sum_{j=1}^{NC} CDC_j \cdot Pob_j}{10} \right) \cdot \left[ \begin{array}{l} \left( \frac{Emisión\_CO2}{2 \cdot Consumo} \right) \cdot (Imp\_CO2 - Imp\_CO2o) + \\ \left( \frac{Emisión\_MP}{2 \cdot Consumo} \right) \cdot (CSCpc\_MP - CSCpc\_MPO) + \\ \left( \frac{Emisión\_NOX}{2 \cdot Consumo} \right) \cdot (CSCpc\_NOX - CSCpc\_NOXo) + \\ \left( \frac{Emisión\_SO2}{2 \cdot Consumo} \right) \cdot (CSCpc\_SO2 - CSCpc\_SO2o) \end{array} \right] \right]$$

Con todo, la variable RIAE será igual a cero mientras no entre en vigencia y se aplique una ley que modifique los valores de las variables Imp\_CO2, CSCpc\_MP, CSCpc\_NOX o CSCpc\_SO2 respecto a sus correspondientes valores base.

Donde:

R\_contrato: Retiros de energía activa realizados por el suministrador, en MWh, asociado al abastecimiento del contrato adjudicado, durante el año calendario anterior, de acuerdo a los registros del CDEC respectivo.

R\_total: Total de retiros de energía activa realizados por el suministrador, en MWh, durante el año calendario anterior, de acuerdo a los registros del CDEC respectivo.

I\_total: Total de inyecciones de energía activa realizados por el suministrador, en MWh, durante el año calendario anterior, de acuerdo a los registros del CDEC respectivo.

Emisión\_CO2: Emisiones anuales de dióxido de carbono (CO2) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas.

Consumo: Consumo de energía activa esperado de la Licitante correspondiente, determinado por la Comisión Nacional de Energía para los siguientes seis meses, en MWh.

Imp\_CO2: Impuesto a las emisiones al aire de dióxido de carbón vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica por cada tonelada emitida.

Imp\_CO2o: Impuesto base a las emisiones al aire de dióxido de carbón establecido en el artículo 8º 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<sub>j</sub>: 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<sub>2</sub>: Emisiones anuales de dióxido de azufre (SO<sub>2</sub>) 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\_MP<sub>0</sub>: 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\_NOX<sub>0</sub>: 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\_SO<sub>2</sub>: 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\_SO<sub>2</sub><sub>0</sub>: 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.
- CPI<sub>o</sub>\_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
CHL 2006/01	AES GENER	BB2	CPI	CARBÓN	CPI	0,0000	0,000		198,300	67,750	198,300	0,000	0,000	
CHL 2006/01	ENDESA	BB2	CPI	CARBÓN	GNL	CPI	0,000		198,300	67,750	7,540	198,300	0,000	
CHQ 2006/01	AES GENER	BB1	CPI	CARBÓN	CPI	0,0000	0,000		196,800	67,920	196,800	0,000	0,000	
CHQ 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI	0,000		196,800	67,920	8,680	196,800	0,000	
CHQ 2006/01	ENDESA	BB2	CPI	CARBÓN	GNL	CPI	0,000		196,800	67,920	8,680	196,800	0,000	
EMEL-SIC 2006/01-2	AES GENER	BB_Norte	CPI	CARBÓN	0,0000	0,0000	0,000		196,800	67,920	0,000	0,000	0,000	
CHL 2006/02	COLBÚN	BB2	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		206,690	206,690	0,000	0,000	0,000	
CHL 2006/02	COLBÚN	BB3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		206,690	206,690	0,000	0,000	0,000	
CHL 2006/02	ENDESA	BB3	CPI_6m	GNL_6m	CPI_6m	0,0000	0,000		206,690	7,310	206,690	0,000	0,000	
CHL 2006/02-2	AES GENER	BB1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		206,690	206,690	0,000	0,000	0,000	
CGED 2008/01	COLBÚN	BS1	CPI_9m	CPI_9m	0,0000	0,0000	0,000		216,655	216,655	0,000	0,000	0,000	
CGED 2008/01	M. REDONDO	BS1	CPI_9m	CPI_9m	0,0000	0,0000	0,000		216,655	216,655	0,000	0,000	0,000	
CGED 2008/01	ENDESA	BS2	CPI_9m	CPI_9m	0,0000	0,0000	0,000		216,655	216,655	0,000	0,000	0,000	
CHQ 2008/01	AES GENER	BS1	CPI_9m	CPI_9m	0,0000	0,0000	0,000		216,655	216,655	0,000	0,000	0,000	
CHQ 2008/01	ENDESA	BS1	CPI_9m	CPI_9m	0,0000	0,0000	0,000		216,655	216,655	0,000	0,000	0,000	
CHQ 2010/01	PUYEHUE	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		218,576	218,576	0,000	0,000	0,000	
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		218,576	218,576	0,000	0,000	0,000	
CHQ 2010/01	ENDESA	BS4	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m	0,000		218,576	121,080	81,680	218,576	0,000	
CHQ 2010/01	PUYEHUE	BS5	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		218,576	218,576	0,000	0,000	0,000	
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS5	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		218,576	218,576	0,000	0,000	0,000	
CHQ 2010/01	ENDESA	BS5	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m	0,000		218,576	121,080	81,680	218,576	0,000	
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS6	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		218,576	218,576	0,000	0,000	0,000	
CHQ 2010/01	ENDESA	BS6	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m	0,000		218,576	121,080	81,680	218,576	0,000	
CHQ 2010/01	ENDESA	BS6	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		218,576	218,576	0,000	0,000	0,000	
CHL 2010/01	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m	0,000		218,576	121,080	81,680	218,576	0,000	
EMEL-SING 2008/01	E-CL	BS1	CPI_4m	GNL_4m	CPI_4m	0,0000	0,000		213,875	3,770	213,875	0,000	0,000	
SIC 2013/01	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	GNL_6m	CPI_6m		233,204	110,460	105,890	3,820	233,204	
SIC 2013/01	PANGUIPULLI	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		233,204	233,204	0,000	0,000	0,000	
SIC 2013/03	ENDESA	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		235,502	235,502	0,000	0,000	0,000	

Licitación	Suministrador	Bloque	Indexadores						Valor actual índices					
			Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAЕ	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAЕ	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2	Chungungo S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAЕ	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAЕ	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAЕ	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAЕ	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAЕ	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAЕ	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAЕ	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/01 (Enelsa)	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	GNL_6m	CPI_6m	RIAЕ	233,204	110,460	105,890	3,820	233,204	0
SIC 2013/01 (Enelsa)	PANGUIPULLI	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAЕ	233,204	233,204	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03 (Enelsa)	ENDESA	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAЕ	235,502	235,502	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAЕ	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAЕ	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Chungungo S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAЕ	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAЕ	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAЕ	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAЕ	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAЕ	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAЕ	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAЕ	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/01 (Emetal)	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	GNL_6m	CPI_6m		233,204	110,460	105,890	3,820	233,204	
SIC 2013/01 (Emetal)	PANGUIPULLI	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		233,204	233,204	0,000	0,000	0,000	
SIC 2013/03 (Emetal)	ENDESA	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		235,502	235,502	0,000	0,000	0,000	
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAЕ	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAЕ	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Chungungo S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAЕ	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAЕ	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAЕ	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAЕ	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAЕ	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAЕ	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0

Licitación	Suministrador	Bloque	Indexadores						Valor actual índices					
			Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emetal)	AES GENER	BB_Sur	CPI	CARBÓN	0,0000	0,0000	0,000		196,800	67,920	0,000	0,000	0,000	
SIC 2013/01 (Emelectric)	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	GNL_6m	CPI_6m		233,204	110,460	105,890	3,820	233,204	
SIC 2013/01 (Emelectric)	PANGUIPULLI	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		233,204	233,204	0,000	0,000	0,000	
SIC 2013/03 (Emelectric)	ENDESA	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		235,502	235,502	0,000	0,000	0,000	
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Chungungo S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Energía Cerro El Morado S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	SPV P4 S.A.	BS1B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	BS1C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
EMEL-SIC 2006/01-2 (Emelectric)	AES GENER	BB_Sur	CPI	CARBÓN	0,0000	0,0000	0,000		196,800	67,920	0,000	0,000	0,000	
SIC 2013/03_2	San Juan SpA.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	San Juan SpA.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (emetal)	San Juan SpA.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2	Pelumpén S.A. (Colbún)	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2	Pelumpén S.A. (Polpaico)	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (emetal)	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (emetal)	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2	San Juan SpA.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	San Juan SpA.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	San Juan SpA.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Pelumpén S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Santiago Solar S.A.	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	San Juan SpA.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0

Licitación	Suministrador	Bloque	Indexadores						Valor actual índices						
			Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5	
SIC 2013/03_2 (emetal)	San Juan SpA.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	0,000		237,090	237,090	0,000	0,000	0,000	
2015/02	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	0,000		237,090	237,090	0,000	0,000	0,000	
2015/02	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	0,000		237,090	237,090	0,000	0,000	0,000	
2015/02	SCB II SpA	BS4B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	0,000		237,090	237,090	0,000	0,000	0,000	
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	0,000		237,090	237,090	0,000	0,000	0,000	
2015/02	Amunche Solar SpA	BS4B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	0,000		237,090	237,090	0,000	0,000	0,000	
2015/02	Aela Generación S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	0,000		237,090	237,090	0,000	0,000	0,000	
2015/02	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	0,000		237,090	237,090	0,000	0,000	0,000	
2015/02	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	0,000		237,090	237,090	0,000	0,000	0,000	
EMEL-SING 2008/01 (Elecda)	E-CL	BS1	CPI_4m	GNL_4m	CPI_4m	0,0000	0,000			213,875	3,770	213,875	0,000	0,000	
2015/02 (Elecda)	Aela Generación S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	0,000		237,090	237,090	0,000	0,000	0,000	
2015/02 (Elecda)	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	0,000		237,090	237,090	0,000	0,000	0,000	
2015/02 (Elecda)	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	BS4A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	0,000		237,090	237,090	0,000	0,000	0,000	
2015/02 (Elecda)	SCB II SpA	BS4B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	0,000		237,090	237,090	0,000	0,000	0,000	
2015/02 (Elecda)	Aela Generación S.A.	BS4B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	0,000		237,090	237,090	0,000	0,000	0,000	
2015/02 (Elecda)	Amunche Solar SpA	BS4B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	0,000		237,090	237,090	0,000	0,000	0,000	
2015/02 (Elecda)	Aela Generación S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	0,000		237,090	237,090	0,000	0,000	0,000	
2015/02 (Elecda)	Consortio Abengoa Chile S.A., Abengoa Solar Chile SpA y Abengoa Solar S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	0,000		237,090	237,090	0,000	0,000	0,000	
2015/02 (Elecda)	Ibereolica Cabo Leones I S.A.	BS4C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	0,000		237,090	237,090	0,000	0,000	0,000	
SIC 2013/03_2	E-CL	BS3	CPI_6m	CPI_6m	Carbón_6m	GNL_6m	0,000	RIAE	237,908	237,908	111,047	4,264	0,000	0	
SIC 2013/03_2	ACCIONA	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0	
SIC 2013/03_2	San Juan SpA.	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0	
SIC 2013/03_2	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0	
SIC 2013/03_2 (enelsa)	E-CL	BS3	CPI_6m	CPI_6m	Carbón_6m	GNL_6m	0,000	RIAE	237,908	237,908	111,047	4,264	0,000	0	
SIC 2013/03_2 (enelsa)	ACCIONA	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0	
SIC 2013/03_2 (enelsa)	San Juan SpA.	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0	
SIC 2013/03_2 (enelsa)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0	
SIC 2013/03_2 (emelectric)	E-CL	BS3	CPI_6m	CPI_6m	Carbón_6m	GNL_6m	0,000	RIAE	237,908	237,908	111,047	4,264	0,000	0	
SIC 2013/03_2 (emelectric)	ACCIONA	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0	
SIC 2013/03_2 (emelectric)	San Juan SpA.	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	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	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (emetal)	E-CL	BS3	CPI_6m	CPI_6m	Carbón_6m	GNL_6m	0,000	RIAE	237,908	237,908	111,047	4,264	0,000	0
SIC 2013/03_2 (emetal)	ACCIONA	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (emetal)	San Juan SpA.	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (emetal)	Empresa Eléctrica Carén S.A.	BS3	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2	El Campesino	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	GNL_6m	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	4,260	0,000	0
SIC 2013/03_2	Abengoa	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2	Norvind	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	El Campesino	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	GNL_6m	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	4,260	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Abengoa	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Enelsa)	Norvind	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	El Campesino	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	GNL_6m	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	4,260	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Abengoa	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emelectric)	Norvind	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	El Campesino	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	GNL_6m	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	4,260	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Abengoa	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
SIC 2013/03_2 (Emetal)	Norvind	BS4	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000	RIAE	237,908	237,908	0,000	0,000	0,000	0
2015/01	WPD DUQUECO (Duqueco)	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	0
2015/01	WPD MALLECO (Malleco II)	BS2	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	0
2015/01	WPD MALLECO (Malleco)	BS2	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	0
2015/01	WPD NEGRETE	BS2	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	0
2015/01	WPD MALLECO (Malleco II)	BS2A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	0
2015/01	WPD MALLECO (Malleco)	BS2A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	0
2015/01	WPD NEGRETE	BS2A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	0
2015/01	WPD MALLECO (Malleco II)	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	0
2015/01	WPD MALLECO (Malleco)	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	0
2015/01	WPD NEGRETE	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	0
2015/01	WPD DUQUECO (Sta Fe)	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	0
2015/01	CONDOR ENERGÍA (Esperanza)	BS2	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	0
2015/01	CONDOR ENERGÍA (C° Tigre)	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	0
2015/01	CONDOR ENERGÍA (Tchamma)	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	0
2015/01	HUEMUL ENERGÍA (Ckani)	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	0

Licitación	Suministrador	Bloque	Indexadores						Valor actual índices					
			Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5
2015/01	HUEMUL ENERGÍA (Caman)	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	
2015/01	HUEMUL ENERGÍA (Coihue)	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	
2015/01	IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	BS2	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	
2015/01	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	BS2A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	
2015/01	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	BS2A	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	
2015/01	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	
2015/01	IBEREÓLICA CABO LEONES III SpA	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	
2015/01	BESALCO	BS2C	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	
2015/01	OPDENERGY	BS1	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	
2015/01	MARIA ELENA SOLAR	BS2B	CPI_6m	CPI_6m	0,0000	0,0000	0,000		237,547	237,547	0,000	0,000	0,000	

## **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](http://www.cne.cl)), en el siguiente link:  
<https://www.cne.cl/wp-content/uploads/2022/09/Anexo3-06-09-2022.xlsx>