



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

**INFORME TÉCNICO**

**ENERO 2016  
SANTIAGO – CHILE**

## ÍNDICE

1.	INTRODUCCIÓN .....	3
2.	ANTECEDENTES .....	5
3.	PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO .....	6
3.1	Precios de Nudo de Largo Plazo Base en Puntos de Oferta.....	6
4.	FÓRMULAS DE INDEXACIÓN DE CONTRATOS A PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO (PNLP).....	8
4.1	Procesos Licitatorios CGED 2006/01, CHL 2006/01, CHQ 2006/01, EMEL-SIC 2006/01, SAE 2006/01 y EMEL-SIC 2006/01-2 .....	9
4.2	Procesos Licitatorios CHL 2006/02 y CHL 2006/02-2 .....	11
4.3	Procesos Licitatorios CGED 2008/01, CHQ 2008/01 y CGED 2008/01-2 .....	12
4.4	Proceso Licitatorio EMEL-SING 2008/01 .....	13
4.5	Proceso Licitatorio CHQ 2010/01 y CHL 2010/01 .....	14
4.6	Proceso Licitatorio SIC 2013/01 .....	16
4.7	Proceso Licitatorio SIC 2013/03.....	19
4.8	Proceso Licitatorio SIC 2013/03-2.....	22
4.9	Valores base de índices y ponderadores de Precio de Nudo de Largo Plazo .....	26
4.10	Actualización de contratos de PNLP .....	29
4.11	Valores de índices y rezagos utilizados en el cálculo del precio a traspasar a cliente final.....	30
4.12	Estimación de Precios de Nudo de Largo Plazo Actualizados en Puntos de suministro .....	31
5.	PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO .....	68
6.	PRECIO DE NUDO PROMEDIO EN SUBESTACIONES DE GENERACIÓN TRANSPORTE .....	69
6.1	Procedimiento de cálculo del Precio de Nudo de Energía Promedio por concesionaria y sus ajustes o recargos correspondientes.....	69
6.2	Precio de Nudo de Potencia Promedio .....	71
6.3	Precios de Nudo Promedio y Ajustes o Recargos por concesionaria.....	72
7.	PRECIOS A TRASPASAR A CLIENTES REGULADOS.....	75

## **INFORME TÉCNICO**

### **FIJACIÓN DE PRECIOS DE NUDO PROMEDIO**

#### **1. INTRODUCCIÓN**

El presente documento corresponde al Informe Técnico que la Comisión Nacional de Energía, en adelante e indistintamente “la Comisión”, debe remitir al Ministerio de Energía, con ocasión de la fijación de Precios de Nudo Promedio para suministros de electricidad, realizada tanto con motivo de las fijaciones de precios señaladas en el artículo 171° del Decreto con Fuerza de Ley N° 4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del Decreto con Fuerza de Ley N° 1 del Ministerio de Minería, de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, en adelante e indistintamente “la Ley”, con ocasión de la entrada en vigencia de contratos de suministro licitados conforme al artículo 131° y siguientes de la Ley, como por la indexación de precios contenidos en los contratos de suministro vigentes.

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

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

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

Este informe recoge los aspectos y consideraciones técnicas que sustentan el proceso de fijación Precios, así como también se explicitan las bases utilizadas y los resultados obtenidos. Todo esto, en conformidad a lo dispuesto en los artículos 131°, 133°, 134°, 135° ter, 135° quáter, 135° quinquies, 156°, 157°, 158° y 161° de la Ley y a lo establecido 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 2005.

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

## 2. ANTECEDENTES

### 2.1 Licitaciones de Suministro

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

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

**Tabla 1: Licitaciones de suministro y empresas distribuidoras participantes**

PROCESO LICITATORIO	LICITACIÓN	EMPRESA DISTRIBUIDORA
2006/01	CGED 2006/01	CGE Distribución
2006/01	CHL 2006/01	Chilectra, Til – Til, Colina, Luz andes, EEPA
2006/01	CHQ 2006/01	Chilquinta, Edecsa, Litoral, Luzlinares y LuzParral
2006/01	EMEL-SIC 2006/01	Elecda, Emelat, Emelectric y Emetal
2006/01	SAE 2006/01	CEC, Codiner, Coelcha, Coopelan, Cooprel, Copelec, Crell, Enelsa, Frontel, Luz Osorno, Saesa y Socoepea
2006/01-2	EMEL-SIC 2006/01-2	Elecda, Emelat, Emelectric y Emetal
2006/02	CHL 2006/02	Chilectra, Til – Til, Colina, Luz andes, EEPA
2006/02-2	CHL 2006/02-2	Chilectra, Til – Til, Colina, Luz andes, EEPA
2008/01	CGED 2008/01	CGE Distribución
2008/01	CHQ 2008/01	Chilquinta, Edecsa, Emelca, Litoral, LuzLinares y LuzParral
2008/01	EMEL-SING 2008/01	Emelari, Eliqsa y Elecda
2008/01-2	CGED 2008/01-2	CGE Distribución
2010/01	CHQ 2010/01	Chilquinta y Litoral
2010/01	CHL 2010/01	Chilectra, Til – Til, Colina, Luz andes
2013/01	SIC 2013/01	CGE Distribución, Chilectra, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral, Conafe, Emelat, Elecda, Emelca, Colina, Frontel, Emelectric, EEPA, Emetal, Til – Til, Edecsa, Enelsa, Luz andes, Luzlinares, Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Coopelan, Socoepea, Crell, Cooprel y Coelcha.
2013/03	SIC 2013/03	CGE Distribución, Chilectra, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral, Conafe, Emelat, Elecda, Emelca, Colina, Frontel, Emelectric, EEPA, Emetal, Til – Til, Edecsa, Enelsa, Luz andes, Luzlinares, Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Coopelan, Socoepea, Crell, Cooprel y Coelcha.
2013/03-2	SIC 2013/03-2	CGE Distribución, Chilectra, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral, Conafe, Emelat, Elecda, Emelca, Colina, Frontel, Emelectric, EEPA, Emetal, Til – Til, Edecsa, Enelsa, Luz andes, Luzlinares, Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Coopelan, Socoepea, Crell, Cooprel y Coelcha.

### 2.2 Precio del Dólar Observado

La Comisión utilizó, para los efectos del cálculo del Precio de Nudo Promedio, como tipo de cambio el Dólar observado EE.UU. promedio del mes de septiembre de 2015 publicado por el Banco Central (691,73 [\$/US\$]).

### **3. PRECIOS DE NUDO DE LARGO PLAZO**

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

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

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

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

Los factores de modulación utilizados, corresponden a los incluidos en el decreto de precios de nudo de corto plazo vigente a la fecha del llamado a licitación.

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

#### **3.1 Precios de Nudo de Largo Plazo Base en Puntos de Oferta**

A continuación se detallan los precios de energía de largo plazo (PNELP), así como también los precios de potencia de largo plazo (PNPLP), en los Puntos de Oferta, adjudicados en la licitación respectiva.

**Tabla 2: Precios de Nudo de Largo Plazo Base en Puntos de Ofertas**

LICITACION	SUMINISTRADOR	BLOQUE	PUNTO OFERTA	PRECIOS BASE	
				ENERGÍA [US/MWh]	POTENCIA [US\$/kW/mes]
CGED 2006/01	COLBÚN	BB1	Alto Jahuel 220	55,500	6,9704
CGED 2006/01	ENDESA	BB1	Alto Jahuel 220	51,366	6,9704
CHL 2006/01	AES GENER	BB1	Polpaico 220	58,101	6,9704
CHL 2006/01	ENDESA	BB1	Polpaico 220	50,725	6,9704
CHL 2006/01	GUACOLDA	BB1	Polpaico 220	55,100	6,9704
CHL 2006/01	AES GENER	BB2	Polpaico 220	57,780	6,9704
CHL 2006/01	ENDESA	BB2	Polpaico 220	51,003	6,9704
CHQ 2006/01	AES GENER	BB1	Quillota 220	57,869	6,9704
CHQ 2006/01	ENDESA	BB1	Quillota 220	51,037	6,9704
CHQ 2006/01	ENDESA	BB2	Quillota 220	50,158	6,9704
EMEL-SIC 2006/01	ENDESA	BB1	Quillota 220	55,561	6,9704
SAE 2006/01	COLBÚN	BB1	Charrua 220	53,000	6,9704
SAE 2006/01	ENDESA	BB1	Charrua 220	47,040	6,9704
SAE 2006/01	COLBÚN	BV1	Charrua 220	54,000	6,9704
EMEL-SIC 2006/01-2	AES GENER	BB_Norte	Quillota 220	58,951	6,9704
EMEL-SIC 2006/01-2	AES GENER	BB_Sur	Quillota 220	52,489	6,9704
CHL 2006/02	COLBUN	BB1	Polpaico 220	58,600	7,2492
CHL 2006/02	ENDESA	BB1	Polpaico 220	61,000	7,2492
CHL 2006/02	COLBUN	BB2	Polpaico 220	58,260	7,2492
CHL 2006/02	COLBUN	BB3	Polpaico 220	57,950	7,2492
CHL 2006/02	ENDESA	BB3	Polpaico 220	61,000	7,2492
CHL 2006/02-2	AES GENER	BB1	Polpaico 220	65,800	7,2492
CGED 2008/01	CAMPANARIO	BS1	Alto Jahuel 220	104,190	8,3650
CGED 2008/01	COLBÚN	BS1	Alto Jahuel 220	124,273	8,3650
CGED 2008/01	M. REDONDO	BS1	Alto Jahuel 220	110,500	8,3650
CGED 2008/01	ENDESA	BS2	Alto Jahuel 220	102,000	8,3650
CHQ 2008/01	AES GENER	BS1	Quillota 220	88,411	8,3650
CHQ 2008/01	ENDESA	BS1	Quillota 220	102,300	8,3650
CGED 2008/01-2	D. ALMAGRO	BS1	Alto Jahuel 220	101,749	8,3650
CGED 2008/01-2	ENDESA	BS1	Alto Jahuel 220	100,250	8,3650
CGED 2008/01-2	M. REDONDO	BS1	Alto Jahuel 220	92,800	8,3650
CGED 2008/01-2	PUNTILLA	BS1	Alto Jahuel 220	105,000	8,3650
CHQ 2010/01	PUYEHUE	BS4	Quillota 220	87,499	9,0310
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS4	Quillota 220	88,999	9,0310
CHQ 2010/01	ENDESA	BS4	Quillota 220	91,000	9,0310
CHQ 2010/01	PUYEHUE	BS5	Quillota 220	86,999	9,0310
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS5	Quillota 220	88,999	9,0310
CHQ 2010/01	ENDESA	BS5	Quillota 220	90,000	9,0310
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS6	Quillota 220	87,999	9,0310
CHQ 2010/01	ENDESA	BS6	Quillota 220	89,500	9,0310

LICITACION	SUMINISTRADOR	BLOQUE	PUNTO OFERTA	PRECIOS BASE	
				ENERGÍA [US/MWh]	POTENCIA [US\$/kW/mes]
CHL 2010/01	ENDESA	BS1	Polpaico 220	90,950	9,0310
EMEL-SING 2008/01	E-CL	BS1	Crucero 220	89,990	8,5659
SIC 2013/01	ENDESA	BS1	Polpaico 220	129,035	8,7840
SIC 2013/01	PANGUIPULLI	BS1	Polpaico 220	128,003	8,7840
SIC 2013/03	ENDESA	BS1	Polpaico 220	112,000	8,9176
SIC 2013/03-2	CAREN	BS1A	Polpaico 220	111,133	8,9176
SIC 2013/03-2	ERNC-1	BS1A	Polpaico 220	110,008	8,9176
SIC 2013/03-2	CHUNGUNGO	BS1B	Polpaico 220	88,998	8,9176
SIC 2013/03-2	CAREN	BS1B	Polpaico 220	111,133	8,9176
SIC 2013/03-2	ERNC-1	BS1B	Polpaico 220	119,900	8,9176
SIC 2013/03-2	C. EL MORADO	BS1B	Polpaico 220	116,572	8,9176
SIC 2013/03-2	SPV P4	BS1B	Polpaico 220	98,268	8,9176
SIC 2013/03-2	CAREN	BS1C	Polpaico 220	111,133	8,9176
SIC 2013/03-2	ERNC-1	BS1C	Polpaico 220	119,900	8,9176

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

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

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

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

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

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



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

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

##### 4.1.1 Fórmulas de indexación

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

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

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

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

**PPDiesel:** Precio de Paridad Mensual de P. Diesel, en US\$/m3, el cual incluirá los efectos del Fondo de Estabilización de Precios del Petróleo. Dicho precio corresponde al promedio del mes respectivo y será publicado en el sitio web de la Comisión ([www.cne.cl](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 y cuyo valor se señala en el número 4.9, 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.crsi.com](http://www.crsi.com)). Los mercados

señalados, serán utilizados en la medida en que éstos sean incorporados en las publicaciones señaladas y constituyan mercados relevantes. Asimismo, las publicaciones mencionadas serán reemplazadas por otras de similar importancia y calidad, en la medida que las empleadas dejen de existir. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión ([www.cne.cl](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 y cuyo valor se señala en el número 4.9, 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 y cuyo valor se señala en el número 4.9, 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 y cuyo valor se señala en el número 4.9.

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

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

### 4.2.1 Fórmulas de indexación

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

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

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

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

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

**PGNL\_6m:** Promedio aritmético del Precio Promedio Mensual GNL Henry Hub, en base a los valores publicados por el Natural Gas Intelligence en su NGI's Weekly Gas Price Index, o en su defecto, cualquier otra publicación que use ésta como fuente. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión ([www.cne.cl](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>0-6m</sub>:** 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 y cuyo valor se señala en el número 4.9, en [US\$/MM BTU].

**CPI\_6m:** Promedio aritmético de los valores mensuales del Consumer Price Index (USA), publicado por el Bureau of Labor Statistics of USA, cuyo valor se encuentra en el sitio web <http://data.bls.gov/cgi-bin/srgate>, clave "CUUR000SA0", identificación "CONSUMER PRICE INDEX-ALL URBAN CONSUMERS (CPI)", o en su defecto,

una nueva publicación que reemplace a la mencionada para efectos de la publicación de este índice. Se considera el promedio de los 6 meses anteriores contados desde el tercer mes anterior al mes en el cual se evalúa la fórmula de indexación.

CPI<sub>0\_6m</sub>: 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 y cuyo valor se señala en el número 4.9.

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

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

#### 4.3.1 Fórmula de indexación del PNELP

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

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

#### 4.3.2 Fórmula de indexación del PNPLP

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

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

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

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

CPI<sub>9m</sub>: 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\_9m</sub>: 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 y cuyo valor se señala en el número 4.9.

#### 4.4 Proceso Licitatorio EMEL-SING 2008/01

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

##### 4.4.1 Fórmulas de indexación

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

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

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

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

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

PGNL<sub>4m</sub>: 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\_4m</sub>: 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 y cuyo valor se señala en el número 4.9, en [US\$/MM BTU].

CPI<sub>4m</sub>: 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\_4m</sub>: 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 y cuyo valor se señala en el número 4.9.

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

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

##### 4.5.1 Fórmulas de indexación

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

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

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

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

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

**Cárbon\_6m:** Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central, determinado por la Comisión Nacional de Energía considerando los precios de los mercados de Australia, Colombia e Indonesia, en base a la publicación internacional Platts International Coal Report ([www.platts.com](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 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], y cuyo valor se señala en el número 4.9.

**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], y cuyo valor se señala en el número 4.9.

**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\_6m</sub>: 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, y cuyo valor se señala en el número 4.9.

#### 4.6 Proceso Licitatorio SIC 2013/01

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

##### 4.6.1 Fórmulas de indexación

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

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

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

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

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



**Carbón\_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.crsl.com](http://www.crsl.com)). Los mercados señalados, serán utilizados en la medida que éstos sean incorporados en las publicaciones señaladas y constituyan mercados relevantes. Asimismo, las publicaciones mencionadas serán reemplazadas por otras de similar importancia y calidad, en la medida que las empleadas dejen de existir. Dicho precio será publicado en el sitio web de la Comisión ([www.cne.cl](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], y cuyo valor se señala en el número 4.9.

**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], y cuyo valor se señala en el número 4.9.

**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\_6m</sub>: 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 y cuyo valor se señala en el número 4.9, en [US\$/MM BTU].

CPI<sub>6m</sub>: 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\_6m</sub>: 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, y cuyo valor se señala en el número 4.9.

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

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

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

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

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

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

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

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

#### 4.7 Proceso Licitatorio SIC 2013/03

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

##### 4.7.1 Fórmulas de indexación

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

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

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

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

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

**Carbón\_6m:** Precio de Paridad Mensual Carbón Zona Central, determinado por la Comisión Nacional de Energía considerando los precios de los mercados relevantes, en base a la publicación internacional Platts International Coal Report ([www.platts.com](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\_6m</sub>:** 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], y cuyo valor se señala en el número 4.9.

**Brent<sub>6m</sub>:** 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\_6m</sub>:** 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], y cuyo valor se señala en el número 4.9.

**PGNL<sub>6m</sub>:** 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\_6m</sub>:** 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 y cuyo valor se señala en el número 4.9, 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<sub>0\_6m</sub>: 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, y cuyo valor se señala en el número 4.9.

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

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

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

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

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

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

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

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

## 4.8 Proceso Licitatorio SIC 2013/03-2

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

### 4.8.1 Fórmulas de indexación

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

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

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

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

CPI<sub>-6m</sub>: 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>0-6m</sub>: 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 y cuyo valor se señala en el número 4.9.

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

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

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

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

**RIAE** Recargo por Impuesto Anual de Emisiones, determinado por la Comisión Nacional de Energía semestralmente, con ocasión del Informe Técnico vinculado a la fijación de Precio de Nudo Promedio a que se refiere la letra a) del artículo 158° de la Ley. Se determinará de acuerdo a la siguiente expresión:

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

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

Donde:

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

R_total	Total de retiros de energía activa realizados por el suministrador, en MWh, durante el año calendario anterior, de acuerdo a los registros del CDEC respectivo.
I_total	Total de inyecciones de energía activa realizados por el suministrador, en MWh, durante el año calendario anterior, de acuerdo a los registros del CDEC respectivo.
Emisión_CO2	Emisiones anuales de dióxido de carbono (CO2) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas, determinado por la Comisión Nacional de Energía a partir de Informe del Servicio de Impuestos Internos con motivo del cálculo del impuesto por cada fuente emisora, o en caso que este informe no se emitiese, a partir de información de generación efectiva proporcionada por el CDEC respectivo.
Consumo	Consumo de energía activa esperado de la Licitante correspondiente, determinado por la Comisión Nacional de Energía para los siguientes seis meses, en MWh.
Imp_CO2	Impuesto a las emisiones al aire de dióxido de carbón vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica por cada tonelada emitida.
Imp_CO2o	Impuesto base a las emisiones al aire de dióxido de carbón establecido en el artículo 8 de la Ley 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire, esto es, 5 dólares de Estados Unidos de Norteamérica por cada tonelada emitida.
CDCj	Coeficiente de dispersión de contaminantes en la comuna “j”, determinado por la Comisión Nacional de Energía a partir de Informe del Servicio de Impuestos Internos con motivo del cálculo del impuesto por cada fuente emisora. En caso que este informe no se emitiese, el Coeficiente de dispersión de contaminantes de cada comuna será igual a 1.
NC	Número de comunas afectadas por las emisiones al aire del suministrador de material particulado, óxidos nitrosos y dióxido de azufre, determinado por la Comisión Nacional de Energía a partir de Informe del Servicio de Impuestos Internos con motivo del cálculo del impuesto por cada fuente emisora.



Pobj	Población de la comuna “j”, determinada por la Comisión Nacional de Energía a partir de Informe del Servicio de Impuestos Internos con motivo del cálculo del impuesto por cada fuente emisora, o en caso que este informe no se emitiese, de acuerdo a la proyección oficial del Instituto Nacional de Estadísticas.
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, determinado por la Comisión Nacional de Energía a partir de Informe del Servicio de Impuestos Internos con motivo del cálculo del impuesto por cada fuente emisora, o en caso que este informe no se emitiese, a partir de información de generación efectiva proporcionada por el CDEC respectivo.
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, determinado por la Comisión Nacional de Energía a partir de Informe del Servicio de Impuestos Internos con motivo del cálculo del impuesto por cada fuente emisora, o en caso que este informe no se emitiese, a partir de información de generación efectiva proporcionada por el CDEC respectivo.
Emisión_SO2	Emisiones anuales de dióxido de azufre (SO2) efectuadas por las unidades generadoras que a cualquier título haga uso el Suministrador durante el año calendario anterior, en toneladas, determinado por la Comisión Nacional de Energía a partir de Informe del Servicio de Impuestos Internos con motivo del cálculo del impuesto por cada fuente emisora, o en caso que este informe no se emitiese, a partir de información de generación efectiva proporcionada por el CDEC respectivo.
CSCpc_MP	Costo Social de contaminación per cápita asociado al contaminante material particulado vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica, establecido para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire.
CSCpc_MPo	Costo Social base de contaminación per cápita asociado al contaminante material particulado establecido en el artículo 8 de la Ley 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire, esto es, 0,9 dólares de Estados Unidos de Norteamérica.

- CSCpc\_NOX Costo Social de contaminación per cápita asociado al contaminante óxidos de nitrógeno vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica, establecido para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire.
- CSCpc\_NOXo Costo Social base de contaminación per cápita asociado al contaminante óxidos de nitrógeno establecido en el artículo 8 de la Ley 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire al momento de presentación de ofertas, esto es, 0,025 dólares de estados Unidos de Norteamérica.
- CSCpc\_SO2 Costo Social de contaminación per cápita asociado al contaminante dióxido de azufre vigente durante el año calendario anterior, en dólares de Estados Unidos de Norteamérica, establecido para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire.
- CSCpc\_SO2o Costo Social base de contaminación per cápita asociado al contaminante dióxido de azufre establecido en el artículo 8 de la Ley 20.780 al momento de presentación de las ofertas para efectos del impuesto anual a beneficio fiscal que grava las emisiones al aire, esto es, 0,01 dólares de Estados Unidos de Norteamérica.

#### **4.9 Valores base de índices y ponderadores de Precio de Nudo de Largo Plazo**

Los valores base de los índices y los ponderadores aplicables a las fórmulas de indexación del PNELP y PNPLP son los siguientes:

Tabla 3: Índices, ponderadores y valores base.

LICITACION	SUMINISTRADOR	BLOQUE	ÍNDICES					POND. INDICES ENERGÍA				VALOR BASE							
			Potencia	Energía					Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Potencia	Energía					
				Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5						Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5	
CGED 2006/01	COLBUN	BB1	CPI	DIESEL	CARBÓN	CPI				0,25	0,45	0,30		196,800	526,610	67,920	196,800		
CGED 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI				0,15	0,15	0,70		196,800	67,920	8,680	196,800		
CHL 2006/01	AES GENER	BB1	CPI	CARBÓN	CPI					0,44	0,56			198,300	67,750	198,300			
CHL 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI				0,15	0,15	0,70		198,300	67,750	7,540	198,300		
CHL 2006/01	GUACOLDA	BB1	CPI	CARBÓN	CPI					0,40	0,60			198,300	67,750	198,300			
CHL 2006/01	AES GENER	BB2	CPI	CARBÓN	CPI					0,44	0,56			198,300	67,750	198,300			
CHL 2006/01	ENDESA	BB2	CPI	CARBÓN	GNL	CPI				0,15	0,15	0,70		198,300	67,750	7,540	198,300		
CHQ 2006/01	AES GENER	BB1	CPI	CARBÓN	CPI					0,44	0,56			196,800	67,920	196,800			
CHQ 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI				0,15	0,15	0,70		196,800	67,920	8,680	196,800		
CHQ 2006/01	ENDESA	BB2	CPI	CARBÓN	GNL	CPI				0,15	0,15	0,70		196,800	67,920	8,680	196,800		
EMEL-SIC 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI				0,15	0,15	0,70		196,800	67,920	8,680	196,800		
SAE 2006/01	COLBUN	BB1	CPI	DIESEL	CARBÓN	CPI				0,25	0,45	0,30		196,800	526,610	67,920	196,800		
SAE 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL	CPI				0,15	0,15	0,70		196,800	67,920	8,680	196,800		
SAE 2006/01	COLBUN	BV1	CPI	DIESEL	CARBÓN	CPI				0,25	0,45	0,30		196,800	526,610	67,920	196,800		
EMEL-SIC 2006/01-2	AES GENER	BB_Norte	CPI	CARBÓN						1,00				196,800	67,920				
EMEL-SIC 2006/01-2	AES GENER	BB_Sur	CPI	CARBÓN						1,00				196,800	67,920				
CHL 2006/02	COLBUN	BB1	CPI_6m	CPI_6m						1,00				206,690	206,690				
CHL 2006/02	ENDESA	BB1	CPI_6m	GNL_6m	CPI_6m					0,30	0,70			206,690	7,310	206,690			
CHL 2006/02	COLBUN	BB2	CPI_6m	CPI_6m						1,00				206,690	206,690				
CHL 2006/02	COLBUN	BB3	CPI_6m	CPI_6m						1,00				206,690	206,690				
CHL 2006/02	ENDESA	BB3	CPI_6m	GNL_6m	CPI_6m					0,30	0,70			206,690	7,310	206,690			
CHL 2006/02-2	AES GENER	BB1	CPI_6m	CPI_6m						1,00				206,690	206,690				
CGED 2008/01	CAMPANARIO	BS1	CPI_9m	CPI_9m						1,00				216,655	216,655				
CGED 2008/01	COLBUN	BS1	CPI_9m	CPI_9m						1,00				216,655	216,655				
CGED 2008/01	M. REDONDO	BS1	CPI_9m	CPI_9m						1,00				216,655	216,655				
CGED 2008/01	ENDESA	BS2	CPI_9m	CPI_9m						1,00				216,655	216,655				
CHQ 2008/01	AES GENER	BS1	CPI_9m	CPI_9m						1,00				216,655	216,655				
CHQ 2008/01	ENDESA	BS1	CPI_9m	CPI_9m						1,00				216,655	216,655				
CGED 2008/01-2	D. ALMAGRO	BS1	CPI_9m	CPI_9m						1,00				216,655	216,655				
CGED 2008/01-2	ENDESA	BS1	CPI_9m	CPI_9m						1,00				216,655	216,655				
CGED 2008/01-2	M. REDONDO	BS1	CPI_9m	CPI_9m						1,00				216,655	216,655				
CGED 2008/01-2	PUNTILLA	BS1	CPI_9m	CPI_9m						1,00				216,655	216,655				
CHQ 2010/01	PUYEHUE	BS4	CPI_6m	CPI_6m						1,00				218,576	218,576				
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS4	CPI_6m	CPI_6m						1,00				218,576	218,576				
CHQ 2010/01	ENDESA	BS4	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m				0,15	0,15	0,70		218,576	121,077	81,680	218,576		
CHQ 2010/01	PUYEHUE	BS5	CPI_6m	CPI_6m						1,00				218,576	218,576				
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS5	CPI_6m	CPI_6m						1,00				218,576	218,576				
CHQ 2010/01	ENDESA	BS5	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m				0,15	0,15	0,70		218,576	121,077	81,680	218,576		
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS6	CPI_6m	CPI_6m						1,00				218,576	218,576				
CHQ 2010/01	ENDESA	BS6	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m				0,15	0,15	0,70		218,576	121,077	81,680	218,576		
CHL 2010/01	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	CPI_6m				0,15	0,15	0,70		218,576	121,077	81,680	218,576		
EMEL-SING 2008/01	E-CL	BS1	CPI_4m	GNL_4m	CPI_4m					0,59	0,41			213,875	3,770	213,875			
SIC 2013/01	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	Brent_6m	GNL_6m	CPI_6m			0,25	0,20	0,30	0,25	233,204	110,460	105,890	3,820	233,204	
SIC 2013/01	PANGUIPULLI	BS1	CPI_6m	CPI_6m						1,00				233,204	233,204				
SIC 2013/03	ENDESA	BS1	CPI_6m	CPI_6m						1,00				235,502	235,502				

LICITACION	SUMINISTRADOR	BLOQUE	ÍNDICES					POND. INDICES ENERGÍA				VALOR BASE						
			Potencia	Energía					Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Potencia	Energía				
				Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5						Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5
SIC 2013/03-2	CAREN	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	1,00				237,908	237,908				0.000
SIC 2013/03-2	ERNC-1	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	1,00				237,908	237,908				0.000
SIC 2013/03-2	CHUNGUNGO	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	1,00				237,908	237,908				0.000
SIC 2013/03-2	CAREN	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	1,00				237,908	237,908				0.000
SIC 2013/03-2	ERNC-1	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	1,00				237,908	237,908				0.000
SIC 2013/03-2	C. EL MORADO	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	1,00				237,908	237,908				0.000
SIC 2013/03-2	SPV P4	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	1,00				237,908	237,908				0.000
SIC 2013/03-2	CAREN	BS1C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	1,00				237,908	237,908				0.000
SIC 2013/03-2	ERNC-1	BS1C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	1,00				237,908	237,908				0.000

- DIESEL corresponde al índice PPDIESEL, CARBON corresponde al índice PPCARBON y GNL corresponde al índice PGNL, índices definidos en el punto 4.1.2.
- De acuerdo al segundo inciso de la definición del parámetro RIAE, el valor de este parámetro resulta igual a cero, debido a que no ha entrado en vigencia una ley que modifique los valores de las variables Imp\_CO2, CSCpc\_MP, CSCpc\_NOX o CSCpc\_SO2 respecto a sus correspondientes valores base.

#### 4.10 Actualización de contratos de PNLP

Conforme se establece en el artículo 161° de la Ley si, dentro del período que medie entre los meses señalados en el artículo 171° de la Ley, al aplicar la fórmula de indexación respectiva, un precio de nudo de largo plazo experimenta una variación acumulada superior al 10%, éste será reajustado, debiendo la Comisión calcular los nuevos precios promedio de cada distribuidora según lo señalado en el artículo 157°.

Sin perjuicio de lo anterior, en virtud de lo dispuesto en el artículo 158° letra b) de la Ley, se constata que con fecha 1 de enero de 2016 entran en vigencia los contratos licitados de las empresas concesionarias que se individualizan en la tabla siguiente. En consecuencia, corresponde incorporar los precios resultantes de dicha licitación y actualizar los precios de nudo promedio para todas las empresas concesionarias del SIC y del SING.

Proceso Licitatorio	Concesionaria	Suministrador	Bloque
SIC 2013/03-2	CGE Distribución, Chilectra, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral, Conafe, Emelat, Elecda, Emelca, Colina, Frontel, Emelectric, EEPa, Emetal, Til – Til, Edecsa, Enelsa, Luz andes, Luzlinares, Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Coopelan, Socoepa, Crell, Cooprel y Coelcha.	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A., EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SpA.	BS1A
		CHUNGUNGO S.A., EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A., EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SpA, ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A., SPV P4 S.A.	BS1B
		EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A., EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SpA.	BS1C

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

Para los efectos de la modelación de los contratos de suministro que dan origen a los Precios de Nudo Promedio traspasables a cliente regulado, se han utilizado los índices de acuerdo a lo establecido en las respectivas fórmulas de indexación presentadas en los números 4.1 a 4.8.

**Tabla 4: Valores de índices actualizados**

Licitación	Suministrador	Bloque	INDEXADORES					VALOR ACTUAL						
			Index_Po t	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5	Index_Po t	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5
CGED 2006/01	COLBÚN	BB1	CPI	DIESEL	CARBÓN		CPI				237,838	359,420	85,070	237,838
CGED 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL		CPI				237,838	85,070	2,075	237,838
CHL 2006/01	AES GENER	BB1	CPI	CARBÓN	CPI						237,838	85,070	237,838	
CHL 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL		CPI				237,838	85,070	2,075	237,838
CHL 2006/01	GUACOLDA	BB1	CPI	CARBÓN	CPI						237,838	85,070	237,838	
CHL 2006/01	AES GENER	BB2	CPI	CARBÓN	CPI						237,838	85,070	237,838	
CHL 2006/01	ENDESA	BB2	CPI	CARBÓN	GNL		CPI				237,838	85,070	2,075	237,838
CHQ 2006/01	AES GENER	BB1	CPI	CARBÓN	CPI						237,838	85,070	237,838	
CHQ 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL		CPI				237,838	85,070	2,075	237,838
CHQ 2006/01	ENDESA	BB2	CPI	CARBÓN	GNL		CPI				237,838	85,070	2,075	237,838
EMEL-SIC 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL		CPI				237,838	85,070	2,075	237,838
SAE 2006/01	COLBÚN	BB1	CPI	DIESEL	CARBÓN		CPI				237,838	359,420	85,070	237,838
SAE 2006/01	ENDESA	BB1	CPI	CARBÓN	GNL		CPI				237,838	85,070	2,075	237,838
SAE 2006/01	COLBÚN	BV1	CPI	DIESEL	CARBÓN		CPI				237,838	359,420	85,070	237,838
EMEL-SIC 2006/01-2	AES GENER	BB_Norte	CPI	CARBÓN							237,838	85,070		
EMEL-SIC 2006/01-2	AES GENER	BB_Sur	CPI	CARBÓN							237,838	85,070		
CHL 2006/02	COLBÚN	BB1	CPI_6m	CPI_6m							238,199	238,199		
CHL 2006/02	ENDESA	BB1	CPI_6m	GNL_6m	CPI_6m						238,199	2,690	238,199	
CHL 2006/02	COLBÚN	BB2	CPI_6m	CPI_6m							238,199	238,199		
CHL 2006/02	COLBÚN	BB3	CPI_6m	CPI_6m							238,199	238,199		
CHL 2006/02	ENDESA	BB3	CPI_6m	GNL_6m	CPI_6m						238,199	2,690	238,199	
CHL 2006/02-2	AES GENER	BB1	CPI_6m	CPI_6m							238,199	238,199		
CGED 2008/01	CAMPANARIO	BS1	CPI_9m	CPI_9m							237,404	237,404		
CGED 2008/01	COLBÚN	BS1	CPI_9m	CPI_9m							237,404	237,404		
CGED 2008/01	M. REDONDO	BS1	CPI_9m	CPI_9m							237,404	237,404		
CGED 2008/01	ENDESA	BS2	CPI_9m	CPI_9m							237,404	237,404		
CHQ 2008/01	AES GENER	BS1	CPI_9m	CPI_9m							237,404	237,404		
CHQ 2008/01	ENDESA	BS1	CPI_9m	CPI_9m							237,404	237,404		
CGED 2008/01-2	D. ALMAGRO	BS1	CPI_9m	CPI_9m							237,404	237,404		
CGED 2008/01-2	ENDESA	BS1	CPI_9m	CPI_9m							237,404	237,404		
CGED 2008/01-2	M. REDONDO	BS1	CPI_9m	CPI_9m							237,404	237,404		

Licitación	Suministrador	Bloque	INDEXADORES					VALOR ACTUAL						
			Index_Po t	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5	Index_Po t	Index_1	Index_2	Index_3	Index_4	Index_5
CGED 2008/01-2	PUNTILLA	BS1	CPI_9m	CPI_9m					237,404	237,404				
CHQ 2010/01	PUYEHUE	BS4	CPI_6m	CPI_6m					238,199	238,199				
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS4	CPI_6m	CPI_6m					238,199	238,199				
CHQ 2010/01	ENDESA	BS4	CPI_6m	Carbón_6 m	Brent_6 m	CPI_6m			238,199	90,450	54,210	238,199		
CHQ 2010/01	PUYEHUE	BS5	CPI_6m	CPI_6m					238,199	238,199				
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS5	CPI_6m	CPI_6m					238,199	238,199				
CHQ 2010/01	ENDESA	BS5	CPI_6m	Carbón_6 m	Brent_6 m	CPI_6m			238,199	90,450	54,210	238,199		
CHQ 2010/01	PANGUIPULLI	BS6	CPI_6m	CPI_6m					238,199	238,199				
CHQ 2010/01	ENDESA	BS6	CPI_6m	Carbón_6 m	Brent_6 m	CPI_6m			238,199	90,450	54,210	238,199		
CHL 2010/01	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6 m	Brent_6 m	CPI_6m			238,199	90,450	54,210	238,199		
EMEL-SING 2008/01	E-CL	BS1	CPI_4m	GNL_4m	CPI_4m				238,188	2,640	238,188			
SIC 2013/01	ENDESA	BS1	CPI_6m	Carbón_6 m	Brent_6 m	GNL_6 m	CPI_6m		238,199	90,450	54,210	2,690	238,199	
SIC 2013/01	PANGUIPULLI	BS1	CPI_6m	CPI_6m					238,199	238,199				
SIC 2013/03	ENDESA	BS1	CPI_6m	CPI_6m					238,199	238,199				
SIC 2013/03-2	CAREN	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	238,199	238,199				0,000
SIC 2013/03-2	ERNC-1	BS1A	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	238,199	238,199				0,000
SIC 2013/03-2	CHUNGUNGO	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	238,199	238,199				0,000
SIC 2013/03-2	CAREN	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	238,199	238,199				0,000
SIC 2013/03-2	ERNC-1	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	238,199	238,199				0,000
SIC 2013/03-2	C. EL MORADO	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	238,199	238,199				0,000
SIC 2013/03-2	SPV P4	BS1B	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	238,199	238,199				0,000
SIC 2013/03-2	CAREN	BS1C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	238,199	238,199				0,000
SIC 2013/03-2	ERNC-1	BS1C	CPI_6m	CPI_6m				RIAE	238,199	238,199				0,000

#### 4.12 Estimación de Precios de Nudo de Largo Plazo Actualizados en Puntos de suministro

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

**Tabla 5: Estimación de Precios de Nudo de Largo Plazo.**

Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Puntos de Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
CGED 2006/01	BB1	CGE Distribución	COLBÚN	Alto Jahuel 220	63,752	8,4408
CGED 2006/01	BB1	CGE Distribución	COLBÚN	Cerro Navia 220	66,374	8,7068
CGED 2006/01	BB1	CGE Distribución	ENDESA	Alto Jahuel 220	55,972	8,4408
CGED 2006/01	BB1	CGE Distribución	ENDESA	Cerro Navia 220	58,273	8,7068
CHL 2006/01	BB1	Chilectra	AES GENER	Alto Jahuel 220	72,956	8,4013
CHL 2006/01	BB1	Chilectra	AES GENER	Polpaico 220	72,636	8,3770
CHL 2006/01	BB1	Chilectra	AES GENER	Quillota 220	72,048	8,2069
CHL 2006/01	BB1	Chilectra	AES GENER	Cerro Navia 220	75,956	8,6660
CHL 2006/01	BB1	EEPA	AES GENER	Alto Jahuel 220	72,956	8,4013
CHL 2006/01	BB1	Chilectra	ENDESA	Alto Jahuel 220	55,567	8,4013
CHL 2006/01	BB1	Chilectra	ENDESA	Polpaico 220	55,323	8,3770
CHL 2006/01	BB1	Chilectra	ENDESA	Quillota 220	54,875	8,2069
CHL 2006/01	BB1	Chilectra	ENDESA	Cerro Navia 220	57,852	8,6660
CHL 2006/01	BB1	EEPA	ENDESA	Alto Jahuel 220	55,567	8,4013
CHL 2006/01	BB1	Chilectra	GUACOLDA	Alto Jahuel 220	68,944	8,4013
CHL 2006/01	BB1	Chilectra	GUACOLDA	Polpaico 220	68,642	8,3770
CHL 2006/01	BB1	Chilectra	GUACOLDA	Quillota 220	68,086	8,2069
CHL 2006/01	BB1	Chilectra	GUACOLDA	Cerro Navia 220	71,779	8,6660
CHL 2006/01	BB1	EEPA	GUACOLDA	Alto Jahuel 220	68,944	8,4013
CHL 2006/01	BB2	Chilectra	AES GENER	Alto Jahuel 220	72,553	8,4013
CHL 2006/01	BB2	Chilectra	AES GENER	Polpaico 220	72,235	8,3770
CHL 2006/01	BB2	Chilectra	AES GENER	Quillota 220	71,650	8,2069
CHL 2006/01	BB2	Chilectra	AES GENER	Cerro Navia 220	75,536	8,6660
CHL 2006/01	BB2	EEPA	AES GENER	Alto Jahuel 220	72,553	8,4013
CHL 2006/01	BB2	Chilectra	ENDESA	Alto Jahuel 220	55,871	8,4013
CHL 2006/01	BB2	Chilectra	ENDESA	Polpaico 220	55,627	8,3770
CHL 2006/01	BB2	Chilectra	ENDESA	Quillota 220	55,176	8,2069
CHL 2006/01	BB2	Chilectra	ENDESA	Cerro Navia 220	58,169	8,6660
CHL 2006/01	BB2	EEPA	ENDESA	Alto Jahuel 220	55,871	8,4013
CHQ 2006/01	BB1	Chilquinta	AES GENER	Quillota 220	72,559	8,4408
CHQ 2006/01	BB1	Litoral	AES GENER	Quillota 220	72,559	8,4408
CHQ 2006/01	BB1	Litoral	AES GENER	Cerro Navia 220	76,495	8,9130
CHQ 2006/01	BB1	EDECSA	AES GENER	Quillota 220	72,559	8,4408
CHQ 2006/01	BB1	Chilquinta	AES GENER	Polpaico 220	73,152	8,6157



Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Puntos de Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
CHQ 2006/01	BB1	Chilquinta	AES GENER	Cerro Navia 220	76,495	8,9130
CHQ 2006/01	BB1	LuzParral	AES GENER	Charrua 220	70,584	8,1195
CHQ 2006/01	BB1	LuzLinares	AES GENER	Charrua 220	70,584	8,1195
CHQ 2006/01	BB1	LuzLinares	AES GENER	Ancoa 220	70,869	8,2366
CHQ 2006/01	BB1	Chilquinta	ENDESA	Quillota 220	55,613	8,4408
CHQ 2006/01	BB1	Litoral	ENDESA	Quillota 220	55,613	8,4408
CHQ 2006/01	BB1	Litoral	ENDESA	Cerro Navia 220	58,629	8,9130
CHQ 2006/01	BB1	EDECSA	ENDESA	Quillota 220	55,613	8,4408
CHQ 2006/01	BB1	Chilquinta	ENDESA	Polpaico 220	56,067	8,6157
CHQ 2006/01	BB1	Chilquinta	ENDESA	Cerro Navia 220	58,629	8,9130
CHQ 2006/01	BB1	LuzParral	ENDESA	Charrua 220	54,099	8,1195
CHQ 2006/01	BB1	LuzLinares	ENDESA	Charrua 220	54,099	8,1195
CHQ 2006/01	BB1	LuzLinares	ENDESA	Ancoa 220	54,318	8,2366
CHQ 2006/01	BB2	Chilquinta	ENDESA	Quillota 220	54,655	8,4408
CHQ 2006/01	BB2	Litoral	ENDESA	Quillota 220	54,655	8,4408
CHQ 2006/01	BB2	Litoral	ENDESA	Cerro Navia 220	57,620	8,9130
CHQ 2006/01	BB2	EDECSA	ENDESA	Quillota 220	54,655	8,4408
CHQ 2006/01	BB2	Chilquinta	ENDESA	Polpaico 220	55,102	8,6157
CHQ 2006/01	BB2	Chilquinta	ENDESA	Cerro Navia 220	57,620	8,9130
CHQ 2006/01	BB2	LuzParral	ENDESA	Charrua 220	53,167	8,1195
CHQ 2006/01	BB2	LuzLinares	ENDESA	Charrua 220	53,167	8,1195
CHQ 2006/01	BB2	LuzLinares	ENDESA	Ancoa 220	53,382	8,2366
EMEL-SIC 2006/01	BB1	Elecda SIC	ENDESA	Diego de Almagro 220	65,572	8,8329
EMEL-SIC 2006/01	BB1	Emelat	ENDESA	Cardones 220	66,555	8,8906
EMEL-SIC 2006/01	BB1	Emelat	ENDESA	Diego de Almagro 220	65,572	8,8329
EMEL-SIC 2006/01	BB1	Emelat	ENDESA	Maitencillo 220	63,100	8,3736
EMEL-SIC 2006/01	BB1	Emelectric	ENDESA	Ancoa 220	59,133	8,2366
EMEL-SIC 2006/01	BB1	Emelectric	ENDESA	Cerro Navia 220	63,826	8,9130
EMEL-SIC 2006/01	BB1	Emelectric	ENDESA	Charrua 220	58,895	8,1195
EMEL-SIC 2006/01	BB1	Emelectric	ENDESA	Itahue 220	62,214	8,3182
EMEL-SIC 2006/01	BB1	Emelectric	ENDESA	Alto Jahuel 220	61,306	8,6407
EMEL-SIC 2006/01	BB1	Emetal	ENDESA	Ancoa 220	59,133	8,2366
EMEL-SIC 2006/01	BB1	Emetal	ENDESA	Itahue 220	62,214	8,3182

Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Puntos de Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
EMEL-SIC 2006/01	BB1	Emetal	ENDESA	Charrua 220	58,895	8,1195
SAE 2006/01	BB1	CEC	COLBÚN	Itahue 220	64,312	8,6475
SAE 2006/01	BB1	Codiner	COLBÚN	Temuco 220	68,755	9,7333
SAE 2006/01	BB1	Coelcha	COLBÚN	Charrua 220	60,880	8,4408
SAE 2006/01	BB1	Coopelan	COLBÚN	Charrua 220	60,880	8,4408
SAE 2006/01	BB1	Cooprel	COLBÚN	Barro Blanco 220	69,064	9,7844
SAE 2006/01	BB1	Copelec	COLBÚN	Charrua 220	60,880	8,4408
SAE 2006/01	BB1	Crell	COLBÚN	Puerto Montt 220	68,786	9,7405
SAE 2006/01	BB1	ENELSA	COLBÚN	Pan de azucar 220	67,240	8,9254
SAE 2006/01	BB1	Frontel	COLBÚN	Charrua 220	60,880	8,4408
SAE 2006/01	BB1	Frontel	COLBÚN	Temuco 220	68,755	9,7333
SAE 2006/01	BB1	Luz Osorno	COLBÚN	Barro Blanco 220	69,064	9,7844
SAE 2006/01	BB1	Saesa	COLBÚN	Valdivia 220	69,808	9,7136
SAE 2006/01	BB1	Saesa	COLBÚN	Barro Blanco 220	69,064	9,7844
SAE 2006/01	BB1	Saesa	COLBÚN	Puerto Montt 220	68,786	9,7405
SAE 2006/01	BB1	Socoepa	COLBÚN	Valdivia 220	69,808	9,7136
SAE 2006/01	BB1	CEC	ENDESA	Itahue 220	54,147	8,6475
SAE 2006/01	BB1	Codiner	ENDESA	Temuco 220	57,887	9,7333
SAE 2006/01	BB1	Coelcha	ENDESA	Charrua 220	51,258	8,4408
SAE 2006/01	BB1	Coopelan	ENDESA	Charrua 220	51,258	8,4408
SAE 2006/01	BB1	Cooprel	ENDESA	Barro Blanco 220	58,148	9,7844
SAE 2006/01	BB1	Copelec	ENDESA	Charrua 220	51,258	8,4408
SAE 2006/01	BB1	Crell	ENDESA	Puerto Montt 220	57,914	9,7405
SAE 2006/01	BB1	ENELSA	ENDESA	Pan de azucar 220	56,612	8,9254
SAE 2006/01	BB1	Frontel	ENDESA	Charrua 220	51,258	8,4408
SAE 2006/01	BB1	Frontel	ENDESA	Temuco 220	57,887	9,7333
SAE 2006/01	BB1	Luz Osorno	ENDESA	Barro Blanco 220	58,148	9,7844
SAE 2006/01	BB1	Saesa	ENDESA	Valdivia 220	58,774	9,7136
SAE 2006/01	BB1	Saesa	ENDESA	Barro Blanco 220	58,148	9,7844
SAE 2006/01	BB1	Saesa	ENDESA	Puerto Montt 220	57,914	9,7405
SAE 2006/01	BB1	Socoepa	ENDESA	Valdivia 220	58,774	9,7136
SAE 2006/01	BV1	CEC	COLBÚN	Itahue 220	65,525	8,6475
SAE 2006/01	BV1	Codiner	COLBÚN	Temuco 220	70,052	9,7333
SAE 2006/01	BV1	Coelcha	COLBÚN	Charrua 220	62,029	8,4408
SAE 2006/01	BV1	Coopelan	COLBÚN	Charrua 220	62,029	8,4408
SAE 2006/01	BV1	Cooprel	COLBÚN	Barro Blanco 220	70,367	9,7844

Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Puntos de Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
SAE 2006/01	BV1	Copelec	COLBÚN	Charrua 220	62,029	8,4408
SAE 2006/01	BV1	Crell	COLBÚN	Puerto Montt 220	70,084	9,7405
SAE 2006/01	BV1	ENELSA	COLBÚN	Pan de azucar 220	68,509	8,9254
SAE 2006/01	BV1	Frontel	COLBÚN	Charrua 220	62,029	8,4408
SAE 2006/01	BV1	Frontel	COLBÚN	Temuco 220	70,052	9,7333
SAE 2006/01	BV1	Luz Osorno	COLBÚN	Barro Blanco 220	70,367	9,7844
SAE 2006/01	BV1	Saesa	COLBÚN	Valdivia 220	71,125	9,7136
SAE 2006/01	BV1	Saesa	COLBÚN	Barro Blanco 220	70,367	9,7844
SAE 2006/01	BV1	Saesa	COLBÚN	Puerto Montt 220	70,084	9,7405
SAE 2006/01	BV1	Socoepa	COLBÚN	Valdivia 220	71,125	9,7136
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Norte	Elecda SIC	AES GENER	Diego de Almagro 220	83,542	8,8329
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Norte	Emelat	AES GENER	Cardones 220	84,794	8,8906
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Norte	Emelat	AES GENER	Diego de Almagro 220	83,542	8,8329
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Norte	Emelat	AES GENER	Maitencillo 220	80,393	8,3736
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Sur	Emelectric	AES GENER	Ancoa 220	67,080	8,2366
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Sur	Emelectric	AES GENER	Cerro Navia 220	72,404	8,9130
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Sur	Emelectric	AES GENER	Charrua 220	66,810	8,1195
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Sur	Emelectric	AES GENER	Itahue 220	70,576	8,3182
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Sur	Emelectric	AES GENER	Alto Jahuel 220	69,545	8,6407
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Sur	Emetal	AES GENER	Ancoa 220	67,080	8,2366
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Sur	Emetal	AES GENER	Itahue 220	70,576	8,3182
EMEL-SIC 2006/01-2	BB_Sur	Emetal	AES GENER	Charrua 220	66,810	8,1195
CHL 2006/02	BB1	Chilectra	COLBÚN	Alto Jahuel 220	67,220	8,2664
CHL 2006/02	BB1	Chilectra	COLBÚN	Polpaico 220	67,389	8,3364
CHL 2006/02	BB1	Chilectra	COLBÚN	Quillota 220	66,014	8,0580
CHL 2006/02	BB1	Chilectra	COLBÚN	Cerro Navia 220	68,932	8,4398
CHL 2006/02	BB1	EEPA	COLBÚN	Alto Jahuel 220	67,220	8,2664
CHL 2006/02	BB1	Chilectra	ENDESA	Alto Jahuel 220	55,873	8,2664
CHL 2006/02	BB1	Chilectra	ENDESA	Polpaico 220	56,014	8,3364
CHL 2006/02	BB1	Chilectra	ENDESA	Quillota 220	54,871	8,0580
CHL 2006/02	BB1	Chilectra	ENDESA	Cerro Navia 220	57,296	8,4398
CHL 2006/02	BB1	EEPA	ENDESA	Alto Jahuel 220	55,873	8,2664

Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Puntos de Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
CHL 2006/02	BB2	Chilectra	COLBÚN	Alto Jahuel 220	66,830	8,2664
CHL 2006/02	BB2	Chilectra	COLBÚN	Polpaico 220	66,998	8,3364
CHL 2006/02	BB2	Chilectra	COLBÚN	Quillota 220	65,631	8,0580
CHL 2006/02	BB2	Chilectra	COLBÚN	Cerro Navia 220	68,532	8,4398
CHL 2006/02	BB2	EEPA	COLBÚN	Alto Jahuel 220	66,830	8,2664
CHL 2006/02	BB3	Chilectra	COLBÚN	Alto Jahuel 220	66,475	8,2664
CHL 2006/02	BB3	Chilectra	COLBÚN	Polpaico 220	66,641	8,3364
CHL 2006/02	BB3	Chilectra	COLBÚN	Quillota 220	65,282	8,0580
CHL 2006/02	BB3	Chilectra	COLBÚN	Cerro Navia 220	68,167	8,4398
CHL 2006/02	BB3	EEPA	COLBÚN	Alto Jahuel 220	66,475	8,2664
CHL 2006/02	BB3	Chilectra	ENDESA	Alto Jahuel 220	55,873	8,2664
CHL 2006/02	BB3	Chilectra	ENDESA	Polpaico 220	56,014	8,3364
CHL 2006/02	BB3	Chilectra	ENDESA	Quillota 220	54,871	8,0580
CHL 2006/02	BB3	Chilectra	ENDESA	Cerro Navia 220	57,296	8,4398
CHL 2006/02	BB3	EEPA	ENDESA	Alto Jahuel 220	55,873	8,2664
CHL 2006/02-2	BB1	Chilectra	AES GENER	Alto Jahuel 220	75,479	8,2664
CHL 2006/02-2	BB1	Chilectra	AES GENER	Polpaico 220	75,669	8,3364
CHL 2006/02-2	BB1	Chilectra	AES GENER	Quillota 220	74,125	8,0580
CHL 2006/02-2	BB1	Chilectra	AES GENER	Cerro Navia 220	77,401	8,4398
CHL 2006/02-2	BB1	EEPA	AES GENER	Alto Jahuel 220	75,479	8,2664
CGED 2008/01	BS1	CGE Distribución	CAMPANARIO	Alto Jahuel 220	113,780	9,1350
CGED 2008/01	BS1	CGE Distribución	CAMPANARIO	Charrua 220	108,008	8,5814
CGED 2008/01	BS1	CGE Distribución	CAMPANARIO	Itahue 220	111,597	8,9303
CGED 2008/01	BS1	CGE Distribución	CAMPANARIO	Temuco 220	111,576	8,7403
CGED 2008/01	BS1	CGE Distribución	CAMPANARIO	Valdivia 220	111,794	8,7027
CGED 2008/01	BS1	CGE Distribución	COLBÚN	Alto Jahuel 220	135,712	9,1350
CGED 2008/01	BS1	CGE Distribución	COLBÚN	Charrua 220	128,827	8,5814
CGED 2008/01	BS1	CGE Distribución	COLBÚN	Itahue 220	133,108	8,9303
CGED 2008/01	BS1	CGE Distribución	COLBÚN	Temuco 220	133,083	8,7403
CGED 2008/01	BS1	CGE Distribución	COLBÚN	Valdivia 220	133,343	8,7027
CGED 2008/01	BS1	CGE Distribución	M. REDONDO	Alto Jahuel 220	120,671	9,1350
CGED 2008/01	BS1	CGE Distribución	M. REDONDO	Charrua 220	114,549	8,5814
CGED 2008/01	BS1	CGE Distribución	M. REDONDO	Itahue 220	118,356	8,9303
CGED 2008/01	BS1	CGE Distribución	M. REDONDO	Temuco 220	118,333	8,7403
CGED 2008/01	BS1	CGE Distribución	M. REDONDO	Valdivia 220	118,565	8,7027
CGED 2008/01	BS2	CGE Distribución	ENDESA	Alto Jahuel 220	111,389	9,1350
CGED 2008/01	BS2	CGE Distribución	ENDESA	Charrua 220	105,737	8,5814

Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Puntos de Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
CGED 2008/01	BS2	CGE Distribución	ENDESA	Itahue 220	109,251	8,9303
CGED 2008/01	BS2	CGE Distribución	ENDESA	Temuco 220	109,231	8,7403
CGED 2008/01	BS2	CGE Distribución	ENDESA	Valdivia 220	109,444	8,7027
CHQ 2008/01	BS1	Chilquinta	AES GENER	Quillota 220	96,549	9,1350
CHQ 2008/01	BS1	Chilquinta	AES GENER	Polpaico 220	99,146	9,5434
CHQ 2008/01	BS1	Chilquinta	AES GENER	Cerro Navia 220	104,867	10,1943
CHQ 2008/01	BS1	Litoral	AES GENER	Quillota 220	96,549	9,1350
CHQ 2008/01	BS1	Litoral	AES GENER	Cerro Navia 220	104,867	10,1943
CHQ 2008/01	BS1	EDECSA	AES GENER	Quillota 220	96,549	9,1350
CHQ 2008/01	BS1	LuzParral	AES GENER	Charrua 220	98,135	9,3793
CHQ 2008/01	BS1	LuzLinares	AES GENER	Charrua 220	98,135	9,3793
CHQ 2008/01	BS1	LuzLinares	AES GENER	Ancoa 220	99,226	9,7028
CHQ 2008/01	BS1	EMELCA	AES GENER	Quillota 220	96,549	9,1350
CHQ 2008/01	BS1	Chilquinta	ENDESA	Quillota 220	111,716	9,1350
CHQ 2008/01	BS1	Chilquinta	ENDESA	Polpaico 220	114,722	9,5434
CHQ 2008/01	BS1	Chilquinta	ENDESA	Cerro Navia 220	121,341	10,1943
CHQ 2008/01	BS1	Litoral	ENDESA	Quillota 220	111,716	9,1350
CHQ 2008/01	BS1	Litoral	ENDESA	Cerro Navia 220	121,341	10,1943
CHQ 2008/01	BS1	EDECSA	ENDESA	Quillota 220	111,716	9,1350
CHQ 2008/01	BS1	LuzParral	ENDESA	Charrua 220	113,552	9,3793
CHQ 2008/01	BS1	LuzLinares	ENDESA	Charrua 220	113,552	9,3793
CHQ 2008/01	BS1	LuzLinares	ENDESA	Ancoa 220	114,814	9,7028
CHQ 2008/01	BS1	EMELCA	ENDESA	Quillota 220	111,716	9,1350
CGED 2008/01-2	BS1	CGE Distribución	D. ALMAGRO	Alto Jahuel 220	111,114	9,1350
CGED 2008/01-2	BS1	CGE Distribución	D. ALMAGRO	Charrua 220	105,477	8,5814
CGED 2008/01-2	BS1	CGE Distribución	D. ALMAGRO	Itahue 220	108,982	8,9303
CGED 2008/01-2	BS1	CGE Distribución	D. ALMAGRO	Temuco 220	108,962	8,7403
CGED 2008/01-2	BS1	CGE Distribución	D. ALMAGRO	Valdivia 220	109,175	8,7027
CGED 2008/01-2	BS1	CGE Distribución	ENDESA	Alto Jahuel 220	109,478	9,1350
CGED 2008/01-2	BS1	CGE Distribución	ENDESA	Charrua 220	103,923	8,5814
CGED 2008/01-2	BS1	CGE Distribución	ENDESA	Itahue 220	107,377	8,9303
CGED 2008/01-2	BS1	CGE Distribución	ENDESA	Temuco 220	107,357	8,7403
CGED 2008/01-2	BS1	CGE Distribución	ENDESA	Valdivia 220	107,567	8,7027
CGED 2008/01-2	BS1	CGE Distribución	M. REDONDO	Alto Jahuel 220	101,342	9,1350
CGED 2008/01-2	BS1	CGE Distribución	M. REDONDO	Charrua 220	96,200	8,5814
CGED 2008/01-2	BS1	CGE Distribución	M. REDONDO	Itahue 220	99,397	8,9303
CGED 2008/01-2	BS1	CGE Distribución	M. REDONDO	Temuco 220	99,378	8,7403

Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Puntos de Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
CGED 2008/01-2	BS1	CGE Distribución	M. REDONDO	Valdivia 220	99,573	8,7027
CGED 2008/01-2	BS1	CGE Distribución	PUNTILLA	Alto Jahuel 220	114,665	9,1350
CGED 2008/01-2	BS1	CGE Distribución	PUNTILLA	Charrua 220	108,847	8,5814
CGED 2008/01-2	BS1	CGE Distribución	PUNTILLA	Itahue 220	112,465	8,9303
CGED 2008/01-2	BS1	CGE Distribución	PUNTILLA	Temuco 220	112,443	8,7403
CGED 2008/01-2	BS1	CGE Distribución	PUNTILLA	Valdivia 220	112,663	8,7027
CHQ 2010/01	BS4	CHILQUINTA	PUYEHUE	Quillota 220	95,150	9,8207
CHQ 2010/01	BS4	CHILQUINTA	PUYEHUE	Polpaico 220	96,325	10,0974
CHQ 2010/01	BS4	CHILQUINTA	PUYEHUE	Cerro Navia 220	101,036	10,6648
CHQ 2010/01	BS4	LITORAL	PUYEHUE	Quillota 220	95,150	9,8207
CHQ 2010/01	BS4	LITORAL	PUYEHUE	Cerro Navia 220	101,036	10,6648
CHQ 2010/01	BS4	CHILQUINTA	PANGUIPULLI	Quillota 220	96,781	9,8207
CHQ 2010/01	BS4	CHILQUINTA	PANGUIPULLI	Polpaico 220	97,977	10,0974
CHQ 2010/01	BS4	CHILQUINTA	PANGUIPULLI	Cerro Navia 220	102,768	10,6648
CHQ 2010/01	BS4	LITORAL	PANGUIPULLI	Quillota 220	96,781	9,8207
CHQ 2010/01	BS4	LITORAL	PANGUIPULLI	Cerro Navia 220	102,768	10,6648
CHQ 2010/01	BS4	CHILQUINTA	ENDESA	Quillota 220	89,344	9,8207
CHQ 2010/01	BS4	CHILQUINTA	ENDESA	Polpaico 220	90,448	10,0974
CHQ 2010/01	BS4	CHILQUINTA	ENDESA	Cerro Navia 220	94,871	10,6648
CHQ 2010/01	BS4	LITORAL	ENDESA	Quillota 220	89,344	9,8207
CHQ 2010/01	BS4	LITORAL	ENDESA	Cerro Navia 220	94,871	10,6648
CHQ 2010/01	BS5	CHILQUINTA	PUYEHUE	Quillota 220	94,606	9,8207
CHQ 2010/01	BS5	CHILQUINTA	PUYEHUE	Polpaico 220	95,775	10,0974
CHQ 2010/01	BS5	CHILQUINTA	PUYEHUE	Cerro Navia 220	100,458	10,6648
CHQ 2010/01	BS5	LITORAL	PUYEHUE	Quillota 220	94,606	9,8207
CHQ 2010/01	BS5	LITORAL	PUYEHUE	Cerro Navia 220	100,458	10,6648
CHQ 2010/01	BS5	CHILQUINTA	PANGUIPULLI	Quillota 220	96,781	9,8207
CHQ 2010/01	BS5	CHILQUINTA	PANGUIPULLI	Polpaico 220	97,977	10,0974
CHQ 2010/01	BS5	CHILQUINTA	PANGUIPULLI	Cerro Navia 220	102,768	10,6648
CHQ 2010/01	BS5	LITORAL	PANGUIPULLI	Quillota 220	96,781	9,8207
CHQ 2010/01	BS5	LITORAL	PANGUIPULLI	Cerro Navia 220	102,768	10,6648
CHQ 2010/01	BS5	CHILQUINTA	ENDESA	Quillota 220	88,363	9,8207
CHQ 2010/01	BS5	CHILQUINTA	ENDESA	Polpaico 220	89,454	10,0974
CHQ 2010/01	BS5	CHILQUINTA	ENDESA	Cerro Navia 220	93,828	10,6648
CHQ 2010/01	BS5	LITORAL	ENDESA	Quillota 220	88,363	9,8207
CHQ 2010/01	BS5	LITORAL	ENDESA	Cerro Navia 220	93,828	10,6648
CHQ 2010/01	BS6	CHILQUINTA	PANGUIPULLI	Quillota 220	95,694	9,8207

Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Puntos de Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
CHQ 2010/01	BS6	CHILQUINTA	PANGUIPULLI	Polpaico 220	96,876	10,0974
CHQ 2010/01	BS6	CHILQUINTA	PANGUIPULLI	Cerro Navia 220	101,613	10,6648
CHQ 2010/01	BS6	LITORAL	PANGUIPULLI	Quillota 220	95,694	9,8207
CHQ 2010/01	BS6	LITORAL	PANGUIPULLI	Cerro Navia 220	101,613	10,6648
CHQ 2010/01	BS6	CHILQUINTA	ENDESA	Quillota 220	87,872	9,8207
CHQ 2010/01	BS6	CHILQUINTA	ENDESA	Polpaico 220	88,957	10,0974
CHQ 2010/01	BS6	CHILQUINTA	ENDESA	Cerro Navia 220	93,307	10,6648
CHQ 2010/01	BS6	LITORAL	ENDESA	Quillota 220	87,872	9,8207
CHQ 2010/01	BS6	LITORAL	ENDESA	Cerro Navia 220	93,307	10,6648
CHL 2010/01	BS1	Chilectra	ENDESA	Alto Jahuel 220	91,796	10,1438
CHL 2010/01	BS1	Chilectra	ENDESA	Polpaico 220	89,295	9,8207
CHL 2010/01	BS1	Chilectra	ENDESA	Quillota 220	88,206	9,5516
CHL 2010/01	BS1	Chilectra	ENDESA	Chena 220	93,037	10,2882
CHL 2010/01	BS1	Chilectra	ENDESA	Cerro Navia 220	93,662	10,3726
SIC 2013/01	BS1	Socoepa	ENDESA	Valdivia 220	107,271	8,1069
SIC 2013/01	BS1	Saesa	ENDESA	Diego de Almagro 220	59,561	10,5931
SIC 2013/01	BS1	Saesa	ENDESA	Temuco 220	93,288	7,7452
SIC 2013/01	BS1	Saesa	ENDESA	Los Ciruelos 220	98,122	8,0057
SIC 2013/01	BS1	Saesa	ENDESA	Valdivia 220	107,271	8,1069
SIC 2013/01	BS1	Saesa	ENDESA	Barro blanco 220	107,730	8,0782
SIC 2013/01	BS1	Saesa	ENDESA	Puerto Montt 220	110,137	8,2448
SIC 2013/01	BS1	LuzParral	ENDESA	Charrua 220	91,014	7,6198
SIC 2013/01	BS1	LuzLinares	ENDESA	Itahue 220	102,804	8,8455
SIC 2013/01	BS1	LuzLinares	ENDESA	Ancoa 220	100,540	8,7327
SIC 2013/01	BS1	Luz Osorno	ENDESA	Barro blanco 220	107,730	8,0782
SIC 2013/01	BS1	Litoral	ENDESA	Quillota 220	103,161	8,9708
SIC 2013/01	BS1	Litoral	ENDESA	Cerro Navia 220	105,517	9,1705
SIC 2013/01	BS1	Frontel	ENDESA	Charrua 220	91,014	7,6198
SIC 2013/01	BS1	Frontel	ENDESA	Temuco 220	93,288	7,7452
SIC 2013/01	BS1	Enelsa	ENDESA	Pan de azucar 220	97,929	8,4390
SIC 2013/01	BS1	Enelsa	ENDESA	Los vilos 220	101,223	8,7972
SIC 2013/01	BS1	Emetal	ENDESA	Ancoa 220	100,540	8,7327
SIC 2013/01	BS1	Emetal	ENDESA	Charrua 220	91,014	7,6198
SIC 2013/01	BS1	Emelectric	ENDESA	Alto Jahuel 220	104,476	9,0568
SIC 2013/01	BS1	Emelectric	ENDESA	Ancoa 220	100,540	8,7327
SIC 2013/01	BS1	Emelectric	ENDESA	Cerro Navia 220	105,517	9,1705

Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Puntos de Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
SIC 2013/01	BS1	Emelectric	ENDESA	Charrua 220	91,014	7,6198
SIC 2013/01	BS1	Emelectric	ENDESA	Polpaico 220	101,988	8,9529
SIC 2013/01	BS1	EMELCA	ENDESA	Quillota 220	103,161	8,9708
SIC 2013/01	BS1	Emelat	ENDESA	Cardones 220	69,933	12,7490
SIC 2013/01	BS1	Emelat	ENDESA	Diego de Almagro 220	59,561	10,5931
SIC 2013/01	BS1	Emelat	ENDESA	Maitencillo 220	69,443	12,9200
SIC 2013/01	BS1	Emelat	ENDESA	Pan de azucar 220	97,929	8,4390
SIC 2013/01	BS1	Elecda SIC	ENDESA	Diego de Almagro 220	59,561	10,5931
SIC 2013/01	BS1	EEPA	ENDESA	Alto Jahuel 220	104,476	9,0568
SIC 2013/01	BS1	EDECSA	ENDESA	Quillota 220	103,161	8,9708
SIC 2013/01	BS1	Crell	ENDESA	Puerto Montt 220	110,137	8,2448
SIC 2013/01	BS1	Copelec	ENDESA	Charrua 220	91,014	7,6198
SIC 2013/01	BS1	Cooprel	ENDESA	Barro blanco 220	107,730	8,0782
SIC 2013/01	BS1	Coopelan	ENDESA	Charrua 220	91,014	7,6198
SIC 2013/01	BS1	Conafe	ENDESA	Maitencillo 220	69,443	12,9200
SIC 2013/01	BS1	Conafe	ENDESA	Pan de azucar 220	97,929	8,4390
SIC 2013/01	BS1	Conafe	ENDESA	Los vilos 220	101,223	8,7972
SIC 2013/01	BS1	Conafe	ENDESA	Quillota 220	103,161	8,9708
SIC 2013/01	BS1	Conafe	ENDESA	Nogales 220	102,090	8,9028
SIC 2013/01	BS1	Coelcha	ENDESA	Charrua 220	91,014	7,6198
SIC 2013/01	BS1	Codiner	ENDESA	Temuco 220	93,288	7,7452
SIC 2013/01	BS1	Chilquinta	ENDESA	Quillota 220	103,161	8,9708
SIC 2013/01	BS1	Chilquinta	ENDESA	Polpaico 220	101,988	8,9529
SIC 2013/01	BS1	Chilquinta	ENDESA	Cerro Navia 220	105,517	9,1705
SIC 2013/01	BS1	Chilectra	ENDESA	Alto Jahuel 220	104,476	9,0568
SIC 2013/01	BS1	Chilectra	ENDESA	Chena 220	105,007	9,1105
SIC 2013/01	BS1	Chilectra	ENDESA	Cerro Navia 220	105,517	9,1705
SIC 2013/01	BS1	Chilectra	ENDESA	Polpaico 220	101,988	8,9529
SIC 2013/01	BS1	Chilectra	ENDESA	Quillota 220	103,161	8,9708
SIC 2013/01	BS1	CGE Distribución	ENDESA	Alto Jahuel 220	104,476	9,0568
SIC 2013/01	BS1	CGE Distribución	ENDESA	Ancoa 220	100,540	8,7327
SIC 2013/01	BS1	CGE Distribución	ENDESA	Cerro Navia 220	105,517	9,1705
SIC 2013/01	BS1	CGE Distribución	ENDESA	Charrua 220	91,014	7,6198
SIC 2013/01	BS1	CGE Distribución	ENDESA	Polpaico 220	101,988	8,9529
SIC 2013/01	BS1	CGE Distribución	ENDESA	Temuco 220	93,288	7,7452
SIC 2013/01	BS1	CEC	ENDESA	Itahue 220	102,804	8,8455



Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Puntos de Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
SIC 2013/01	BS1	Socoepa	PANGUIPULLI	Valdivia 220	137,223	8,1069
SIC 2013/01	BS1	Saesa	PANGUIPULLI	Diego de Almagro 220	76,191	10,5931
SIC 2013/01	BS1	Saesa	PANGUIPULLI	Temuco 220	119,336	7,7452
SIC 2013/01	BS1	Saesa	PANGUIPULLI	Los Ciruelos 220	125,520	8,0057
SIC 2013/01	BS1	Saesa	PANGUIPULLI	Valdivia 220	137,223	8,1069
SIC 2013/01	BS1	Saesa	PANGUIPULLI	Barro blanco 220	137,810	8,0782
SIC 2013/01	BS1	Saesa	PANGUIPULLI	Puerto Montt 220	140,889	8,2448
SIC 2013/01	BS1	LuzParral	PANGUIPULLI	Charrua 220	116,427	7,6198
SIC 2013/01	BS1	LuzLinares	PANGUIPULLI	Itahue 220	131,508	8,8455
SIC 2013/01	BS1	LuzLinares	PANGUIPULLI	Ancoa 220	128,612	8,7327
SIC 2013/01	BS1	Luz Osorno	PANGUIPULLI	Barro blanco 220	137,810	8,0782
SIC 2013/01	BS1	Litoral	PANGUIPULLI	Quillota 220	131,965	8,9708
SIC 2013/01	BS1	Litoral	PANGUIPULLI	Cerro Navia 220	134,979	9,1705
SIC 2013/01	BS1	Frontel	PANGUIPULLI	Charrua 220	116,427	7,6198
SIC 2013/01	BS1	Frontel	PANGUIPULLI	Temuco 220	119,336	7,7452
SIC 2013/01	BS1	Enelsa	PANGUIPULLI	Pan de azucar 220	125,272	8,4390
SIC 2013/01	BS1	Enelsa	PANGUIPULLI	Los vilos 220	129,486	8,7972
SIC 2013/01	BS1	Emetal	PANGUIPULLI	Ancoa 220	128,612	8,7327
SIC 2013/01	BS1	Emetal	PANGUIPULLI	Charrua 220	116,427	7,6198
SIC 2013/01	BS1	Emelectric	PANGUIPULLI	Alto Jahuel 220	133,648	9,0568
SIC 2013/01	BS1	Emelectric	PANGUIPULLI	Ancoa 220	128,612	8,7327
SIC 2013/01	BS1	Emelectric	PANGUIPULLI	Cerro Navia 220	134,979	9,1705
SIC 2013/01	BS1	Emelectric	PANGUIPULLI	Charrua 220	116,427	7,6198
SIC 2013/01	BS1	Emelectric	PANGUIPULLI	Polpaico 220	130,465	8,9529
SIC 2013/01	BS1	EMELCA	PANGUIPULLI	Quillota 220	131,965	8,9708
SIC 2013/01	BS1	Emelat	PANGUIPULLI	Cardones 220	89,460	12,7490
SIC 2013/01	BS1	Emelat	PANGUIPULLI	Diego de Almagro 220	76,191	10,5931
SIC 2013/01	BS1	Emelat	PANGUIPULLI	Maitencillo 220	88,833	12,9200
SIC 2013/01	BS1	Emelat	PANGUIPULLI	Pan de azucar 220	125,272	8,4390
SIC 2013/01	BS1	Elecda SIC	PANGUIPULLI	Diego de Almagro 220	76,191	10,5931
SIC 2013/01	BS1	EEPA	PANGUIPULLI	Alto Jahuel 220	133,648	9,0568
SIC 2013/01	BS1	EDECSA	PANGUIPULLI	Quillota 220	131,965	8,9708
SIC 2013/01	BS1	Crell	PANGUIPULLI	Puerto Montt 220	140,889	8,2448
SIC 2013/01	BS1	Copelec	PANGUIPULLI	Charrua 220	116,427	7,6198
SIC 2013/01	BS1	Cooprel	PANGUIPULLI	Barro blanco 220	137,810	8,0782
SIC 2013/01	BS1	Coopelan	PANGUIPULLI	Charrua 220	116,427	7,6198

Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Puntos de Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
SIC 2013/01	BS1	Conafe	PANGUIPULLI	Maitencillo 220	88,833	12,9200
SIC 2013/01	BS1	Conafe	PANGUIPULLI	Pan de azucar 220	125,272	8,4390
SIC 2013/01	BS1	Conafe	PANGUIPULLI	Los vilos 220	129,486	8,7972
SIC 2013/01	BS1	Conafe	PANGUIPULLI	Quillota 220	131,965	8,9708
SIC 2013/01	BS1	Conafe	PANGUIPULLI	Nogales 220	130,595	8,9028
SIC 2013/01	BS1	Coelcha	PANGUIPULLI	Charrua 220	116,427	7,6198
SIC 2013/01	BS1	Codiner	PANGUIPULLI	Temuco 220	119,336	7,7452
SIC 2013/01	BS1	Chilquinta	PANGUIPULLI	Quillota 220	131,965	8,9708
SIC 2013/01	BS1	Chilquinta	PANGUIPULLI	Polpaico 220	130,465	8,9529
SIC 2013/01	BS1	Chilquinta	PANGUIPULLI	Cerro Navia 220	134,979	9,1705
SIC 2013/01	BS1	Chilectra	PANGUIPULLI	Alto Jahuel 220	133,648	9,0568
SIC 2013/01	BS1	Chilectra	PANGUIPULLI	Chena 220	134,327	9,1105
SIC 2013/01	BS1	Chilectra	PANGUIPULLI	Cerro Navia 220	134,979	9,1705
SIC 2013/01	BS1	Chilectra	PANGUIPULLI	Polpaico 220	130,465	8,9529
SIC 2013/01	BS1	Chilectra	PANGUIPULLI	Quillota 220	131,965	8,9708
SIC 2013/01	BS1	CGE Distribución	PANGUIPULLI	Alto Jahuel 220	133,648	9,0568
SIC 2013/01	BS1	CGE Distribución	PANGUIPULLI	Ancoa 220	128,612	8,7327
SIC 2013/01	BS1	CGE Distribución	PANGUIPULLI	Cerro Navia 220	134,979	9,1705
SIC 2013/01	BS1	CGE Distribución	PANGUIPULLI	Charrua 220	116,427	7,6198
SIC 2013/01	BS1	CGE Distribución	PANGUIPULLI	Polpaico 220	130,465	8,9529
SIC 2013/01	BS1	CGE Distribución	PANGUIPULLI	Temuco 220	119,336	7,7452
SIC 2013/01	BS1	CEC	PANGUIPULLI	Itahue 220	131,508	8,8455
SIC 2013/03	BS1	Chilectra	ENDESA	Alto Jahuel 220	115,798	9,1048
SIC 2013/03	BS1	Chilectra	ENDESA	Chena 220	116,386	9,1588
SIC 2013/03	BS1	Chilectra	ENDESA	Cerro Navia 220	116,951	9,2191
SIC 2013/03	BS1	Chilectra	ENDESA	Polpaico 220	113,040	9,0004
SIC 2013/03	BS1	Chilectra	ENDESA	Quillota 220	114,340	9,0184
SIC 2013/03	BS1	EEPA	ENDESA	Alto Jahuel 220	115,798	9,1048
SIC 2013/03	BS1	CGE Distribución	ENDESA	Alto Jahuel 220	115,798	9,1048
SIC 2013/03	BS1	CGE Distribución	ENDESA	Ancoa 220	111,435	8,7790
SIC 2013/03	BS1	CGE Distribución	ENDESA	Cerro Navia 220	116,951	9,2191
SIC 2013/03	BS1	CGE Distribución	ENDESA	Charrua 220	100,877	7,6603
SIC 2013/03	BS1	CGE Distribución	ENDESA	Polpaico 220	113,040	9,0004
SIC 2013/03	BS1	CGE Distribución	ENDESA	Temuco 220	103,398	7,7863
SIC 2013/03	BS1	CONAFE	ENDESA	Maitencillo 220	76,969	12,9885
SIC 2013/03	BS1	CONAFE	ENDESA	Pan de Azucar 220	108,541	8,4838
SIC 2013/03	BS1	CONAFE	ENDESA	Los Vilos 220	112,192	8,8438

Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Puntos de Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
SIC 2013/03	BS1	CONAFE	ENDESA	Quillota 220	114,340	9,0184
SIC 2013/03	BS1	CONAFE	ENDESA	Nogales 220	113,153	8,9500
SIC 2013/03	BS1	ENELSA	ENDESA	Pan de Azucar 220	108,541	8,4838
SIC 2013/03	BS1	ENELSA	ENDESA	Los Vilos 220	112,192	8,8438
SIC 2013/03	BS1	ELECDA	ENDESA	Diego de Almagro 220	66,015	10,6493
SIC 2013/03	BS1	EMELAT	ENDESA	Cardones 220	77,512	12,8166
SIC 2013/03	BS1	EMELAT	ENDESA	Diego de Almagro 220	66,015	10,6493
SIC 2013/03	BS1	EMELAT	ENDESA	Maitencillo 220	76,969	12,9885
SIC 2013/03	BS1	EMELAT	ENDESA	Pan de Azucar 220	108,541	8,4838
SIC 2013/03	BS1	EMELECTRIC	ENDESA	Alto Jahuel 220	115,798	9,1048
SIC 2013/03	BS1	EMELECTRIC	ENDESA	Ancoa 220	111,435	8,7790
SIC 2013/03	BS1	EMELECTRIC	ENDESA	Cerro Navia 220	116,951	9,2191
SIC 2013/03	BS1	EMELECTRIC	ENDESA	Charrua 220	100,877	7,6603
SIC 2013/03	BS1	EMELECTRIC	ENDESA	Polpaico 220	113,040	9,0004
SIC 2013/03	BS1	EMETAL	ENDESA	Ancoa 220	111,435	8,7790
SIC 2013/03	BS1	EMETAL	ENDESA	Charrua 220	100,877	7,6603
SIC 2013/03	BS1	CHILQUINTA	ENDESA	Quillota 220	114,340	9,0184
SIC 2013/03	BS1	CHILQUINTA	ENDESA	Polpaico 220	113,040	9,0004
SIC 2013/03	BS1	CHILQUINTA	ENDESA	Cerro Navia 220	116,951	9,2191
SIC 2013/03	BS1	LITORAL	ENDESA	Quillota 220	114,340	9,0184
SIC 2013/03	BS1	LITORAL	ENDESA	Cerro Navia 220	116,951	9,2191
SIC 2013/03	BS1	EDECSA	ENDESA	Quillota 220	114,340	9,0184
SIC 2013/03	BS1	LUZLINARES	ENDESA	Itahue 220	113,944	8,8924
SIC 2013/03	BS1	LUZLINARES	ENDESA	Ancoa 220	111,435	8,7790
SIC 2013/03	BS1	LUZPARRAL	ENDESA	Charrua 220	100,877	7,6603
SIC 2013/03	BS1	EMELCA	ENDESA	Quillota 220	114,340	9,0184
SIC 2013/03	BS1	LUZ OSORNO	ENDESA	Barro Blanco 220	119,404	8,1211
SIC 2013/03	BS1	SAESA	ENDESA	Diego de Almagro 220	66,015	10,6493
SIC 2013/03	BS1	SAESA	ENDESA	Temuco 220	103,398	7,7863
SIC 2013/03	BS1	SAESA	ENDESA	los Ciruelos 220	108,756	8,0482
SIC 2013/03	BS1	SAESA	ENDESA	Valdivia 220	118,896	8,1499
SIC 2013/03	BS1	SAESA	ENDESA	Barro Blanco 220	119,404	8,1211
SIC 2013/03	BS1	SAESA	ENDESA	Puerto Montt 220	122,072	8,2885
SIC 2013/03	BS1	FRONTEL	ENDESA	Charrua 220	100,877	7,6603
SIC 2013/03	BS1	FRONTEL	ENDESA	Temuco 220	103,398	7,7863
SIC 2013/03	BS1	CEC	ENDESA	Itahue 220	113,944	8,8924

Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Puntos de Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
SIC 2013/03	BS1	COELCHA	ENDESA	Charrua 220	100,877	7,6603
SIC 2013/03	BS1	COPELAN	ENDESA	Charrua 220	100,877	7,6603
SIC 2013/03	BS1	CODINER	ENDESA	Temuco 220	103,398	7,7863
SIC 2013/03	BS1	SOCOEPA	ENDESA	Valdivia 220	118,896	8,1499
SIC 2013/03	BS1	CRELL	ENDESA	Puerto Montt 220	122,072	8,2885
SIC 2013/03	BS1	COPELEC	ENDESA	Charrua 220	100,877	7,6603
SIC 2013/03	BS1	COOPREL	ENDESA	Barro Blanco 220	119,404	8,1211
EMEL-SING 2008/01	BS1	Emelari	E-CL	Tarapaca 220	82,669	9,9739
EMEL-SING 2008/01	BS1	Eliqsa	E-CL	Tarapaca 220	82,669	9,9739
EMEL-SING 2008/01	BS1	Eliqsa	E-CL	Lagunas 220	83,694	9,9917
EMEL-SING 2008/01	BS1	Elecda SING	E-CL	Atacama 220	80,157	9,4635
EMEL-SING 2008/01	BS1	Elecda SING	E-CL	Encuentro 220	80,575	9,4750
EMEL-SING 2008/01	BS1	Elecda SING	E-CL	Crucero 220	80,418	9,5463
SIC 2013/03-2	BS1A	Chilectra	CAREN	Alto Jahuel 220	113,984	9,0321
SIC 2013/03-2	BS1A	Chilectra	CAREN	Cerro Navia 220	115,119	9,1455
SIC 2013/03-2	BS1A	Chilectra	CAREN	Chena 220	114,562	9,0856
SIC 2013/03-2	BS1A	Chilectra	CAREN	Nogales 220	111,380	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1A	Chilectra	CAREN	Polpaico 220	111,269	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1A	Chilectra	CAREN	Quillota 220	112,549	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1A	EEPA	CAREN	Alto Jahuel 220	113,984	9,0321
SIC 2013/03-2	BS1A	EEPA	CAREN	Cerro Navia 220	115,119	9,1455
SIC 2013/03-2	BS1A	EEPA	CAREN	Chena 220	114,562	9,0856
SIC 2013/03-2	BS1A	EEPA	CAREN	Polpaico 220	111,269	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1A	CGE Distribución	CAREN	Alto Jahuel 220	113,984	9,0321
SIC 2013/03-2	BS1A	CGE Distribución	CAREN	Ancoa 220	109,689	8,7089
SIC 2013/03-2	BS1A	CGE Distribución	CAREN	Cerro Navia 220	115,119	9,1455
SIC 2013/03-2	BS1A	CGE Distribución	CAREN	Charrua 220	99,296	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1A	CGE Distribución	CAREN	Chena 220	114,562	9,0856
SIC 2013/03-2	BS1A	CGE Distribución	CAREN	Hualpen 220	97,861	7,5053
SIC 2013/03-2	BS1A	CGE Distribución	CAREN	Itahue 220	112,159	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1A	CGE Distribución	CAREN	Lagunillas 220	97,805	7,5892
SIC 2013/03-2	BS1A	CGE Distribución	CAREN	Polpaico 220	111,269	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1A	CGE Distribución	CAREN	Temuco 220	101,778	7,7241
SIC 2013/03-2	BS1A	CONAFE	CAREN	Los Vilos 220	110,434	8,7732

Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Puntos de Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
SIC 2013/03-2	BS1A	CONAFE	CAREN	Maitencillo 220	75,763	12,8847
SIC 2013/03-2	BS1A	CONAFE	CAREN	Nogales 220	111,380	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1A	CONAFE	CAREN	Pan de Azucar 220	106,840	8,4160
SIC 2013/03-2	BS1A	CONAFE	CAREN	Quillota 220	112,549	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1A	ENELSA	CAREN	Los Vilos 220	110,434	8,7732
SIC 2013/03-2	BS1A	ENELSA	CAREN	Pan de Azucar 220	106,840	8,4160
SIC 2013/03-2	BS1A	ELECDA SIC	CAREN	Diego de Almagro 220	64,981	10,5642
SIC 2013/03-2	BS1A	EMELAT	CAREN	Cardones 220	76,297	12,7142
SIC 2013/03-2	BS1A	EMELAT	CAREN	Diego de Almagro 220	64,981	10,5642
SIC 2013/03-2	BS1A	EMELAT	CAREN	Maitencillo 220	75,763	12,8847
SIC 2013/03-2	BS1A	EMELAT	CAREN	Pan de Azucar 220	106,840	8,4160
SIC 2013/03-2	BS1A	EMELECTRIC	CAREN	Alto Jahuel 220	113,984	9,0321
SIC 2013/03-2	BS1A	EMELECTRIC	CAREN	Ancoa 220	109,689	8,7089
SIC 2013/03-2	BS1A	EMELECTRIC	CAREN	Cerro Navia 220	115,119	9,1455
SIC 2013/03-2	BS1A	EMELECTRIC	CAREN	Charrua 220	99,296	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1A	EMELECTRIC	CAREN	Chena 220	114,562	9,0856
SIC 2013/03-2	BS1A	EMELECTRIC	CAREN	Hualpen 220	97,861	7,5053
SIC 2013/03-2	BS1A	EMELECTRIC	CAREN	Itahue 220	112,159	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1A	EMELECTRIC	CAREN	Melipilla 220	115,375	8,9883
SIC 2013/03-2	BS1A	EMELECTRIC	CAREN	Polpaico 220	111,269	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1A	EMELECTRIC	CAREN	Rapel 220	115,074	8,8928
SIC 2013/03-2	BS1A	EMETAL	CAREN	Ancoa 220	109,689	8,7089
SIC 2013/03-2	BS1A	EMETAL	CAREN	Charrua 220	99,296	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1A	EMETAL	CAREN	Itahue 220	112,159	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1A	CHILQUINTA	CAREN	Melipilla 220	115,375	8,9883
SIC 2013/03-2	BS1A	CHILQUINTA	CAREN	Nogales 220	111,380	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1A	CHILQUINTA	CAREN	Polpaico 220	111,269	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1A	CHILQUINTA	CAREN	Quillota 220	112,549	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1A	LITORAL	CAREN	Melipilla 220	115,375	8,9883
SIC 2013/03-2	BS1A	LITORAL	CAREN	Nogales 220	111,380	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1A	LITORAL	CAREN	Quillota 220	112,549	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1A	EDECSA	CAREN	Nogales 220	111,380	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1A	EDECSA	CAREN	Quillota 220	112,549	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1A	LUZLINARES	CAREN	Ancoa 220	109,689	8,7089
SIC 2013/03-2	BS1A	LUZLINARES	CAREN	Charrua 220	99,296	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1A	LUZLINARES	CAREN	Itahue 220	112,159	8,8214

Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Puntos de Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
SIC 2013/03-2	BS1A	LUZPARRAL	CAREN	Ancoa 220	109,689	8,7089
SIC 2013/03-2	BS1A	LUZPARRAL	CAREN	Charrua 220	99,296	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1A	LUZPARRAL	CAREN	Itahue 220	112,159	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1A	EMELCA	CAREN	Nogales 220	111,380	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1A	EMELCA	CAREN	Quillota 220	112,549	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1A	SAESA	CAREN	Charrua 220	99,296	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1A	SAESA	CAREN	Los Ciruelos 220	107,052	7,9839
SIC 2013/03-2	BS1A	SAESA	CAREN	Diego de Almagro 220	64,981	10,5642
SIC 2013/03-2	BS1A	SAESA	CAREN	Puerto Montt 220	120,159	8,2223
SIC 2013/03-2	BS1A	SAESA	CAREN	Barro Blanco 220	117,533	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1A	SAESA	CAREN	Temuco 220	101,778	7,7241
SIC 2013/03-2	BS1A	SAESA	CAREN	Valdivia 220	117,033	8,0848
SIC 2013/03-2	BS1A	FRONTEL	CAREN	Charrua 220	99,296	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1A	FRONTEL	CAREN	Hualpen 220	97,861	7,5053
SIC 2013/03-2	BS1A	FRONTEL	CAREN	Lagunillas 220	97,805	7,5892
SIC 2013/03-2	BS1A	FRONTEL	CAREN	Temuco 220	101,778	7,7241
SIC 2013/03-2	BS1A	LUZ OSORNO	CAREN	Puerto Montt 220	120,159	8,2223
SIC 2013/03-2	BS1A	LUZ OSORNO	CAREN	Barro Blanco 220	117,533	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1A	LUZ OSORNO	CAREN	Valdivia 220	117,033	8,0848
SIC 2013/03-2	BS1A	CEC	CAREN	Charrua 220	99,296	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1A	CEC	CAREN	Itahue 220	112,159	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1A	COELCHA	CAREN	Charrua 220	99,296	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1A	COPELAN	CAREN	Charrua 220	99,296	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1A	CODINER	CAREN	Charrua 220	99,296	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1A	CODINER	CAREN	Temuco 220	101,778	7,7241
SIC 2013/03-2	BS1A	SOCOEPA	CAREN	Barro Blanco 220	117,533	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1A	SOCOEPA	CAREN	Valdivia 220	117,033	8,0848
SIC 2013/03-2	BS1A	CRELL	CAREN	Puerto Montt 220	120,159	8,2223
SIC 2013/03-2	BS1A	CRELL	CAREN	Barro Blanco 220	117,533	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1A	COPELEC	CAREN	Charrua 220	99,296	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1A	COPELEC	CAREN	Itahue 220	112,159	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1A	COOPREL	CAREN	Barro Blanco 220	117,533	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1A	COOPREL	CAREN	Valdivia 220	117,033	8,0848
SIC 2013/03-2	BS1A	Chilectra	ERNC-1	Alto Jahuel 220	112,830	9,0321
SIC 2013/03-2	BS1A	Chilectra	ERNC-1	Cerro Navia 220	113,953	9,1455
SIC 2013/03-2	BS1A	Chilectra	ERNC-1	Chena 220	113,403	9,0856

Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Puntos de Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
SIC 2013/03-2	BS1A	Chilectra	ERNC-1	Nogales 220	110,253	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1A	Chilectra	ERNC-1	Polpaico 220	110,143	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1A	Chilectra	ERNC-1	Quillota 220	111,409	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1A	EEPA	ERNC-1	Alto Jahuel 220	112,830	9,0321
SIC 2013/03-2	BS1A	EEPA	ERNC-1	Cerro Navia 220	113,953	9,1455
SIC 2013/03-2	BS1A	EEPA	ERNC-1	Chena 220	113,403	9,0856
SIC 2013/03-2	BS1A	EEPA	ERNC-1	Polpaico 220	110,143	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1A	CGE Distribución	ERNC-1	Alto Jahuel 220	112,830	9,0321
SIC 2013/03-2	BS1A	CGE Distribución	ERNC-1	Ancoa 220	108,579	8,7089
SIC 2013/03-2	BS1A	CGE Distribución	ERNC-1	Cerro Navia 220	113,953	9,1455
SIC 2013/03-2	BS1A	CGE Distribución	ERNC-1	Charrua 220	98,291	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1A	CGE Distribución	ERNC-1	Chena 220	113,403	9,0856
SIC 2013/03-2	BS1A	CGE Distribución	ERNC-1	Hualpen 220	96,870	7,5053
SIC 2013/03-2	BS1A	CGE Distribución	ERNC-1	Itahue 220	111,024	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1A	CGE Distribución	ERNC-1	Lagunillas 220	96,815	7,5892
SIC 2013/03-2	BS1A	CGE Distribución	ERNC-1	Polpaico 220	110,143	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1A	CGE Distribución	ERNC-1	Temuco 220	100,747	7,7241
SIC 2013/03-2	BS1A	CONAFE	ERNC-1	Los Vilos 220	109,316	8,7732
SIC 2013/03-2	BS1A	CONAFE	ERNC-1	Maitencillo 220	74,996	12,8847
SIC 2013/03-2	BS1A	CONAFE	ERNC-1	Nogales 220	110,253	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1A	CONAFE	ERNC-1	Pan de Azucar 220	105,759	8,4160
SIC 2013/03-2	BS1A	CONAFE	ERNC-1	Quillota 220	111,409	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1A	ENELSA	ERNC-1	Los Vilos 220	109,316	8,7732
SIC 2013/03-2	BS1A	ENELSA	ERNC-1	Pan de Azucar 220	105,759	8,4160
SIC 2013/03-2	BS1A	ELECDA SIC	ERNC-1	Diego de Almagro 220	64,323	10,5642
SIC 2013/03-2	BS1A	EMELAT	ERNC-1	Cardones 220	75,525	12,7142
SIC 2013/03-2	BS1A	EMELAT	ERNC-1	Diego de Almagro 220	64,323	10,5642
SIC 2013/03-2	BS1A	EMELAT	ERNC-1	Maitencillo 220	74,996	12,8847
SIC 2013/03-2	BS1A	EMELAT	ERNC-1	Pan de Azucar 220	105,759	8,4160
SIC 2013/03-2	BS1A	EMELECTRIC	ERNC-1	Alto Jahuel 220	112,830	9,0321
SIC 2013/03-2	BS1A	EMELECTRIC	ERNC-1	Ancoa 220	108,579	8,7089
SIC 2013/03-2	BS1A	EMELECTRIC	ERNC-1	Cerro Navia 220	113,953	9,1455
SIC 2013/03-2	BS1A	EMELECTRIC	ERNC-1	Charrua 220	98,291	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1A	EMELECTRIC	ERNC-1	Chena 220	113,403	9,0856
SIC 2013/03-2	BS1A	EMELECTRIC	ERNC-1	Hualpen 220	96,870	7,5053
SIC 2013/03-2	BS1A	EMELECTRIC	ERNC-1	Itahue 220	111,024	8,8214

Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Puntos de Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
SIC 2013/03-2	BS1A	EMELECTRIC	ERNC-1	Melipilla 220	114,207	8,9883
SIC 2013/03-2	BS1A	EMELECTRIC	ERNC-1	Polpaico 220	110,143	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1A	EMELECTRIC	ERNC-1	Rapel 220	113,909	8,8928
SIC 2013/03-2	BS1A	EMETAL	ERNC-1	Ancoa 220	108,579	8,7089
SIC 2013/03-2	BS1A	EMETAL	ERNC-1	Charrua 220	98,291	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1A	EMETAL	ERNC-1	Itahue 220	111,024	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1A	CHILQUINTA	ERNC-1	Melipilla 220	114,207	8,9883
SIC 2013/03-2	BS1A	CHILQUINTA	ERNC-1	Nogales 220	110,253	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1A	CHILQUINTA	ERNC-1	Polpaico 220	110,143	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1A	CHILQUINTA	ERNC-1	Quillota 220	111,409	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1A	LITORAL	ERNC-1	Melipilla 220	114,207	8,9883
SIC 2013/03-2	BS1A	LITORAL	ERNC-1	Nogales 220	110,253	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1A	LITORAL	ERNC-1	Quillota 220	111,409	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1A	EDECSA	ERNC-1	Nogales 220	110,253	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1A	EDECSA	ERNC-1	Quillota 220	111,409	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1A	LUZLINARES	ERNC-1	Ancoa 220	108,579	8,7089
SIC 2013/03-2	BS1A	LUZLINARES	ERNC-1	Charrua 220	98,291	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1A	LUZLINARES	ERNC-1	Itahue 220	111,024	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1A	LUZPARRAL	ERNC-1	Ancoa 220	108,579	8,7089
SIC 2013/03-2	BS1A	LUZPARRAL	ERNC-1	Charrua 220	98,291	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1A	LUZPARRAL	ERNC-1	Itahue 220	111,024	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1A	EMELCA	ERNC-1	Nogales 220	110,253	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1A	EMELCA	ERNC-1	Quillota 220	111,409	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1A	SAESA	ERNC-1	Charrua 220	98,291	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1A	SAESA	ERNC-1	Los Ciruelos 220	105,968	7,9839
SIC 2013/03-2	BS1A	SAESA	ERNC-1	Diego de Almagro 220	64,323	10,5642
SIC 2013/03-2	BS1A	SAESA	ERNC-1	Puerto Montt 220	118,943	8,2223
SIC 2013/03-2	BS1A	SAESA	ERNC-1	Barro Blanco 220	116,344	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1A	SAESA	ERNC-1	Temuco 220	100,747	7,7241
SIC 2013/03-2	BS1A	SAESA	ERNC-1	Valdivia 220	115,848	8,0848
SIC 2013/03-2	BS1A	FRONTEL	ERNC-1	Charrua 220	98,291	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1A	FRONTEL	ERNC-1	Hualpen 220	96,870	7,5053
SIC 2013/03-2	BS1A	FRONTEL	ERNC-1	Lagunillas 220	96,815	7,5892
SIC 2013/03-2	BS1A	FRONTEL	ERNC-1	Temuco 220	100,747	7,7241
SIC 2013/03-2	BS1A	LUZ OSORNO	ERNC-1	Puerto Montt 220	118,943	8,2223
SIC 2013/03-2	BS1A	LUZ OSORNO	ERNC-1	Barro Blanco 220	116,344	8,0562



Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Puntos de Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
SIC 2013/03-2	BS1A	LUZ OSORNO	ERNC-1	Valdivia 220	115,848	8,0848
SIC 2013/03-2	BS1A	CEC	ERNC-1	Charrua 220	98,291	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1A	CEC	ERNC-1	Itahue 220	111,024	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1A	COELCHA	ERNC-1	Charrua 220	98,291	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1A	COPELAN	ERNC-1	Charrua 220	98,291	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1A	CODINER	ERNC-1	Charrua 220	98,291	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1A	CODINER	ERNC-1	Temuco 220	100,747	7,7241
SIC 2013/03-2	BS1A	SOCOEPA	ERNC-1	Barro Blanco 220	116,344	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1A	SOCOEPA	ERNC-1	Valdivia 220	115,848	8,0848
SIC 2013/03-2	BS1A	CRELL	ERNC-1	Puerto Montt 220	118,943	8,2223
SIC 2013/03-2	BS1A	CRELL	ERNC-1	Barro Blanco 220	116,344	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1A	COPELEC	ERNC-1	Charrua 220	98,291	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1A	COPELEC	ERNC-1	Itahue 220	111,024	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1A	COOPREL	ERNC-1	Barro Blanco 220	116,344	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1A	COOPREL	ERNC-1	Valdivia 220	115,848	8,0848
SIC 2013/03-2	BS1B	Chilectra	CHUNGUNGO	Alto Jahuel 220	91,281	9,0321
SIC 2013/03-2	BS1B	Chilectra	CHUNGUNGO	Cerro Navia 220	92,190	9,1455
SIC 2013/03-2	BS1B	Chilectra	CHUNGUNGO	Chena 220	91,744	9,0856
SIC 2013/03-2	BS1B	Chilectra	CHUNGUNGO	Nogales 220	89,196	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1B	Chilectra	CHUNGUNGO	Polpaico 220	89,107	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1B	Chilectra	CHUNGUNGO	Quillota 220	90,132	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1B	EEPA	CHUNGUNGO	Alto Jahuel 220	91,281	9,0321
SIC 2013/03-2	BS1B	EEPA	CHUNGUNGO	Cerro Navia 220	92,190	9,1455
SIC 2013/03-2	BS1B	EEPA	CHUNGUNGO	Chena 220	91,744	9,0856
SIC 2013/03-2	BS1B	EEPA	CHUNGUNGO	Polpaico 220	89,107	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	CHUNGUNGO	Alto Jahuel 220	91,281	9,0321
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	CHUNGUNGO	Ancoa 220	87,842	8,7089
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	CHUNGUNGO	Cerro Navia 220	92,190	9,1455
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	CHUNGUNGO	Charrua 220	79,519	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	CHUNGUNGO	Chena 220	91,744	9,0856
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	CHUNGUNGO	Hualpen 220	78,369	7,5053
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	CHUNGUNGO	Itahue 220	89,820	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	CHUNGUNGO	Lagunillas 220	78,325	7,5892
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	CHUNGUNGO	Polpaico 220	89,107	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	CHUNGUNGO	Temuco 220	81,506	7,7241
SIC 2013/03-2	BS1B	CONAFE	CHUNGUNGO	Los Vilos 220	88,439	8,7732
SIC 2013/03-2	BS1B	CONAFE	CHUNGUNGO	Maitencillo 220	60,673	12,8847

Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Puntos de Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
SIC 2013/03-2	BS1B	CONAFE	CHUNGUNGO	Nogales 220	89,196	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1B	CONAFE	CHUNGUNGO	Pan de Azucar 220	85,560	8,4160
SIC 2013/03-2	BS1B	CONAFE	CHUNGUNGO	Quillota 220	90,132	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1B	ENELSA	CHUNGUNGO	Los Vilos 220	88,439	8,7732
SIC 2013/03-2	BS1B	ENELSA	CHUNGUNGO	Pan de Azucar 220	85,560	8,4160
SIC 2013/03-2	BS1B	ELECDA SIC	CHUNGUNGO	Diego de Almagro 220	52,038	10,5642
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELAT	CHUNGUNGO	Cardones 220	61,101	12,7142
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELAT	CHUNGUNGO	Diego de Almagro 220	52,038	10,5642
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELAT	CHUNGUNGO	Maitencillo 220	60,673	12,8847
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELAT	CHUNGUNGO	Pan de Azucar 220	85,560	8,4160
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	CHUNGUNGO	Alto Jahuel 220	91,281	9,0321
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	CHUNGUNGO	Ancoa 220	87,842	8,7089
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	CHUNGUNGO	Cerro Navia 220	92,190	9,1455
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	CHUNGUNGO	Charrua 220	79,519	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	CHUNGUNGO	Chena 220	91,744	9,0856
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	CHUNGUNGO	Hualpen 220	78,369	7,5053
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	CHUNGUNGO	Itahue 220	89,820	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	CHUNGUNGO	Melipilla 220	92,395	8,9883
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	CHUNGUNGO	Polpaico 220	89,107	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	CHUNGUNGO	Rapel 220	92,154	8,8928
SIC 2013/03-2	BS1B	EMETAL	CHUNGUNGO	Ancoa 220	87,842	8,7089
SIC 2013/03-2	BS1B	EMETAL	CHUNGUNGO	Charrua 220	79,519	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	EMETAL	CHUNGUNGO	Itahue 220	89,820	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1B	CHILQUINTA	CHUNGUNGO	Melipilla 220	92,395	8,9883
SIC 2013/03-2	BS1B	CHILQUINTA	CHUNGUNGO	Nogales 220	89,196	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1B	CHILQUINTA	CHUNGUNGO	Polpaico 220	89,107	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1B	CHILQUINTA	CHUNGUNGO	Quillota 220	90,132	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1B	LITORAL	CHUNGUNGO	Melipilla 220	92,395	8,9883
SIC 2013/03-2	BS1B	LITORAL	CHUNGUNGO	Nogales 220	89,196	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1B	LITORAL	CHUNGUNGO	Quillota 220	90,132	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1B	EDECSA	CHUNGUNGO	Nogales 220	89,196	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1B	EDECSA	CHUNGUNGO	Quillota 220	90,132	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZLINARES	CHUNGUNGO	Ancoa 220	87,842	8,7089
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZLINARES	CHUNGUNGO	Charrua 220	79,519	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZLINARES	CHUNGUNGO	Itahue 220	89,820	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZPARRAL	CHUNGUNGO	Ancoa 220	87,842	8,7089

Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Puntos de Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZPARRAL	CHUNGUNGO	Charrua 220	79,519	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZPARRAL	CHUNGUNGO	Itahue 220	89,820	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELCA	CHUNGUNGO	Nogales 220	89,196	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELCA	CHUNGUNGO	Quillota 220	90,132	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1B	SAESA	CHUNGUNGO	Charrua 220	79,519	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	SAESA	CHUNGUNGO	Los Ciruelos 220	85,730	7,9839
SIC 2013/03-2	BS1B	SAESA	CHUNGUNGO	Diego de Almagro 220	52,038	10,5642
SIC 2013/03-2	BS1B	SAESA	CHUNGUNGO	Puerto Montt 220	96,226	8,2223
SIC 2013/03-2	BS1B	SAESA	CHUNGUNGO	Barro Blanco 220	94,124	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1B	SAESA	CHUNGUNGO	Temuco 220	81,506	7,7241
SIC 2013/03-2	BS1B	SAESA	CHUNGUNGO	Valdivia 220	93,723	8,0848
SIC 2013/03-2	BS1B	FRONTEL	CHUNGUNGO	Charrua 220	79,519	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	FRONTEL	CHUNGUNGO	Hualpen 220	78,369	7,5053
SIC 2013/03-2	BS1B	FRONTEL	CHUNGUNGO	Lagunillas 220	78,325	7,5892
SIC 2013/03-2	BS1B	FRONTEL	CHUNGUNGO	Temuco 220	81,506	7,7241
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZ OSORNO	CHUNGUNGO	Puerto Montt 220	96,226	8,2223
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZ OSORNO	CHUNGUNGO	Barro Blanco 220	94,124	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZ OSORNO	CHUNGUNGO	Valdivia 220	93,723	8,0848
SIC 2013/03-2	BS1B	CEC	CHUNGUNGO	Charrua 220	79,519	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	CEC	CHUNGUNGO	Itahue 220	89,820	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1B	COELCHA	CHUNGUNGO	Charrua 220	79,519	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	COPELAN	CHUNGUNGO	Charrua 220	79,519	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	CODINER	CHUNGUNGO	Charrua 220	79,519	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	CODINER	CHUNGUNGO	Temuco 220	81,506	7,7241
SIC 2013/03-2	BS1B	SOCOEPA	CHUNGUNGO	Barro Blanco 220	94,124	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1B	SOCOEPA	CHUNGUNGO	Valdivia 220	93,723	8,0848
SIC 2013/03-2	BS1B	CRELL	CHUNGUNGO	Puerto Montt 220	96,226	8,2223
SIC 2013/03-2	BS1B	CRELL	CHUNGUNGO	Barro Blanco 220	94,124	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1B	COPELEC	CHUNGUNGO	Charrua 220	79,519	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	COPELEC	CHUNGUNGO	Itahue 220	89,820	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1B	COOPREL	CHUNGUNGO	Barro Blanco 220	94,124	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1B	COOPREL	CHUNGUNGO	Valdivia 220	93,723	8,0848
SIC 2013/03-2	BS1B	Chilectra	CAREN	Alto Jahuel 220	113,984	9,0321
SIC 2013/03-2	BS1B	Chilectra	CAREN	Cerro Navia 220	115,119	9,1455
SIC 2013/03-2	BS1B	Chilectra	CAREN	Chena 220	114,562	9,0856
SIC 2013/03-2	BS1B	Chilectra	CAREN	Nogales 220	111,380	8,8785

Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Puntos de Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
SIC 2013/03-2	BS1B	Chilectra	CAREN	Polpaico 220	111,269	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1B	Chilectra	CAREN	Quillota 220	112,549	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1B	EEPA	CAREN	Alto Jahuel 220	113,984	9,0321
SIC 2013/03-2	BS1B	EEPA	CAREN	Cerro Navia 220	115,119	9,1455
SIC 2013/03-2	BS1B	EEPA	CAREN	Chena 220	114,562	9,0856
SIC 2013/03-2	BS1B	EEPA	CAREN	Polpaico 220	111,269	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	CAREN	Alto Jahuel 220	113,984	9,0321
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	CAREN	Ancoa 220	109,689	8,7089
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	CAREN	Cerro Navia 220	115,119	9,1455
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	CAREN	Charrua 220	99,296	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	CAREN	Chena 220	114,562	9,0856
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	CAREN	Hualpen 220	97,861	7,5053
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	CAREN	Itahue 220	112,159	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	CAREN	Lagunillas 220	97,805	7,5892
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	CAREN	Polpaico 220	111,269	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	CAREN	Temuco 220	101,778	7,7241
SIC 2013/03-2	BS1B	CONAFE	CAREN	Los Vilos 220	110,434	8,7732
SIC 2013/03-2	BS1B	CONAFE	CAREN	Maitencillo 220	75,763	12,8847
SIC 2013/03-2	BS1B	CONAFE	CAREN	Nogales 220	111,380	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1B	CONAFE	CAREN	Pan de Azucar 220	106,840	8,4160
SIC 2013/03-2	BS1B	CONAFE	CAREN	Quillota 220	112,549	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1B	ENELSA	CAREN	Los Vilos 220	110,434	8,7732
SIC 2013/03-2	BS1B	ENELSA	CAREN	Pan de Azucar 220	106,840	8,4160
SIC 2013/03-2	BS1B	ELECDA SIC	CAREN	Diego de Almagro 220	64,981	10,5642
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELAT	CAREN	Cardones 220	76,297	12,7142
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELAT	CAREN	Diego de Almagro 220	64,981	10,5642
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELAT	CAREN	Maitencillo 220	75,763	12,8847
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELAT	CAREN	Pan de Azucar 220	106,840	8,4160
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	CAREN	Alto Jahuel 220	113,984	9,0321
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	CAREN	Ancoa 220	109,689	8,7089
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	CAREN	Cerro Navia 220	115,119	9,1455
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	CAREN	Charrua 220	99,296	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	CAREN	Chena 220	114,562	9,0856
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	CAREN	Hualpen 220	97,861	7,5053
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	CAREN	Itahue 220	112,159	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	CAREN	Melipilla 220	115,375	8,9883

Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Puntos de Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	CAREN	Polpaico 220	111,269	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	CAREN	Rapel 220	115,074	8,8928
SIC 2013/03-2	BS1B	EMETAL	CAREN	Ancoa 220	109,689	8,7089
SIC 2013/03-2	BS1B	EMETAL	CAREN	Charrua 220	99,296	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	EMETAL	CAREN	Itahue 220	112,159	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1B	CHILQUINTA	CAREN	Melipilla 220	115,375	8,9883
SIC 2013/03-2	BS1B	CHILQUINTA	CAREN	Nogales 220	111,380	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1B	CHILQUINTA	CAREN	Polpaico 220	111,269	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1B	CHILQUINTA	CAREN	Quillota 220	112,549	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1B	LITORAL	CAREN	Melipilla 220	115,375	8,9883
SIC 2013/03-2	BS1B	LITORAL	CAREN	Nogales 220	111,380	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1B	LITORAL	CAREN	Quillota 220	112,549	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1B	EDECSA	CAREN	Nogales 220	111,380	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1B	EDECSA	CAREN	Quillota 220	112,549	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZLINARES	CAREN	Ancoa 220	109,689	8,7089
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZLINARES	CAREN	Charrua 220	99,296	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZLINARES	CAREN	Itahue 220	112,159	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZPARRAL	CAREN	Ancoa 220	109,689	8,7089
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZPARRAL	CAREN	Charrua 220	99,296	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZPARRAL	CAREN	Itahue 220	112,159	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELCA	CAREN	Nogales 220	111,380	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELCA	CAREN	Quillota 220	112,549	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1B	SAESA	CAREN	Charrua 220	99,296	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	SAESA	CAREN	Los Ciruelos 220	107,052	7,9839
SIC 2013/03-2	BS1B	SAESA	CAREN	Diego de Almagro 220	64,981	10,5642
SIC 2013/03-2	BS1B	SAESA	CAREN	Puerto Montt 220	120,159	8,2223
SIC 2013/03-2	BS1B	SAESA	CAREN	Barro Blanco 220	117,533	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1B	SAESA	CAREN	Temuco 220	101,778	7,7241
SIC 2013/03-2	BS1B	SAESA	CAREN	Valdivia 220	117,033	8,0848
SIC 2013/03-2	BS1B	FRONTEL	CAREN	Charrua 220	99,296	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	FRONTEL	CAREN	Hualpen 220	97,861	7,5053
SIC 2013/03-2	BS1B	FRONTEL	CAREN	Lagunillas 220	97,805	7,5892
SIC 2013/03-2	BS1B	FRONTEL	CAREN	Temuco 220	101,778	7,7241
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZ OSORNO	CAREN	Puerto Montt 220	120,159	8,2223
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZ OSORNO	CAREN	Barro Blanco 220	117,533	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZ OSORNO	CAREN	Valdivia 220	117,033	8,0848

Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Puntos de Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
SIC 2013/03-2	BS1B	CEC	CAREN	Charrua 220	99,296	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	CEC	CAREN	Itahue 220	112,159	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1B	COELCHA	CAREN	Charrua 220	99,296	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	COPELAN	CAREN	Charrua 220	99,296	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	CODINER	CAREN	Charrua 220	99,296	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	CODINER	CAREN	Temuco 220	101,778	7,7241
SIC 2013/03-2	BS1B	SOCOEPA	CAREN	Barro Blanco 220	117,533	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1B	SOCOEPA	CAREN	Valdivia 220	117,033	8,0848
SIC 2013/03-2	BS1B	CRELL	CAREN	Puerto Montt 220	120,159	8,2223
SIC 2013/03-2	BS1B	CRELL	CAREN	Barro Blanco 220	117,533	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1B	COPELEC	CAREN	Charrua 220	99,296	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	COPELEC	CAREN	Itahue 220	112,159	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1B	COOPREL	CAREN	Barro Blanco 220	117,533	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1B	COOPREL	CAREN	Valdivia 220	117,033	8,0848
SIC 2013/03-2	BS1B	Chilectra	ERN-1	Alto Jahuel 220	122,976	9,0321
SIC 2013/03-2	BS1B	Chilectra	ERN-1	Cerro Navia 220	124,200	9,1455
SIC 2013/03-2	BS1B	Chilectra	ERN-1	Chena 220	123,600	9,0856
SIC 2013/03-2	BS1B	Chilectra	ERN-1	Nogales 220	120,167	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1B	Chilectra	ERN-1	Polpaico 220	120,047	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1B	Chilectra	ERN-1	Quillota 220	121,427	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1B	EEPA	ERN-1	Alto Jahuel 220	122,976	9,0321
SIC 2013/03-2	BS1B	EEPA	ERN-1	Cerro Navia 220	124,200	9,1455
SIC 2013/03-2	BS1B	EEPA	ERN-1	Chena 220	123,600	9,0856
SIC 2013/03-2	BS1B	EEPA	ERN-1	Polpaico 220	120,047	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	ERN-1	Alto Jahuel 220	122,976	9,0321
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	ERN-1	Ancoa 220	118,342	8,7089
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	ERN-1	Cerro Navia 220	124,200	9,1455
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	ERN-1	Charrua 220	107,130	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	ERN-1	Chena 220	123,600	9,0856
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	ERN-1	Hualpen 220	105,581	7,5053
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	ERN-1	Itahue 220	121,007	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	ERN-1	Lagunillas 220	105,521	7,5892
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	ERN-1	Polpaico 220	120,047	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	ERN-1	Temuco 220	109,807	7,7241
SIC 2013/03-2	BS1B	CONAFE	ERN-1	Los Vilos 220	119,146	8,7732
SIC 2013/03-2	BS1B	CONAFE	ERN-1	Maitencillo 220	81,740	12,8847
SIC 2013/03-2	BS1B	CONAFE	ERN-1	Nogales 220	120,167	8,8785

Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Puntos de Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
SIC 2013/03-2	BS1B	CONAFE	ERNC-1	Pan de Azucar 220	115,269	8,4160
SIC 2013/03-2	BS1B	CONAFE	ERNC-1	Quillota 220	121,427	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1B	ENELSA	ERNC-1	Los Vilos 220	119,146	8,7732
SIC 2013/03-2	BS1B	ENELSA	ERNC-1	Pan de Azucar 220	115,269	8,4160
SIC 2013/03-2	BS1B	ELECDA SIC	ERNC-1	Diego de Almagro 220	70,107	10,5642
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELAT	ERNC-1	Cardones 220	82,316	12,7142
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELAT	ERNC-1	Diego de Almagro 220	70,107	10,5642
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELAT	ERNC-1	Maitencillo 220	81,740	12,8847
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELAT	ERNC-1	Pan de Azucar 220	115,269	8,4160
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	ERNC-1	Alto Jahuel 220	122,976	9,0321
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	ERNC-1	Ancoa 220	118,342	8,7089
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	ERNC-1	Cerro Navia 220	124,200	9,1455
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	ERNC-1	Charrua 220	107,130	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	ERNC-1	Chena 220	123,600	9,0856
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	ERNC-1	Hualpen 220	105,581	7,5053
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	ERNC-1	Itahue 220	121,007	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	ERNC-1	Melipilla 220	124,476	8,9883
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	ERNC-1	Polpaico 220	120,047	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	ERNC-1	Rapel 220	124,152	8,8928
SIC 2013/03-2	BS1B	EMETAL	ERNC-1	Ancoa 220	118,342	8,7089
SIC 2013/03-2	BS1B	EMETAL	ERNC-1	Charrua 220	107,130	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	EMETAL	ERNC-1	Itahue 220	121,007	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1B	CHILQUINTA	ERNC-1	Melipilla 220	124,476	8,9883
SIC 2013/03-2	BS1B	CHILQUINTA	ERNC-1	Nogales 220	120,167	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1B	CHILQUINTA	ERNC-1	Polpaico 220	120,047	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1B	CHILQUINTA	ERNC-1	Quillota 220	121,427	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1B	LITORAL	ERNC-1	Melipilla 220	124,476	8,9883
SIC 2013/03-2	BS1B	LITORAL	ERNC-1	Nogales 220	120,167	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1B	LITORAL	ERNC-1	Quillota 220	121,427	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1B	EDECSA	ERNC-1	Nogales 220	120,167	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1B	EDECSA	ERNC-1	Quillota 220	121,427	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZLINARES	ERNC-1	Ancoa 220	118,342	8,7089
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZLINARES	ERNC-1	Charrua 220	107,130	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZLINARES	ERNC-1	Itahue 220	121,007	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZPARRAL	ERNC-1	Ancoa 220	118,342	8,7089
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZPARRAL	ERNC-1	Charrua 220	107,130	7,5991

Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Puntos de Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZPARRAL	ERNC-1	Itahue 220	121,007	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELCA	ERNC-1	Nogales 220	120,167	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELCA	ERNC-1	Quillota 220	121,427	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1B	SAESA	ERNC-1	Charrua 220	107,130	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	SAESA	ERNC-1	Los Ciruelos 220	115,497	7,9839
SIC 2013/03-2	BS1B	SAESA	ERNC-1	Diego de Almagro 220	70,107	10,5642
SIC 2013/03-2	BS1B	SAESA	ERNC-1	Puerto Montt 220	129,638	8,2223
SIC 2013/03-2	BS1B	SAESA	ERNC-1	Barro Blanco 220	126,805	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1B	SAESA	ERNC-1	Temuco 220	109,807	7,7241
SIC 2013/03-2	BS1B	SAESA	ERNC-1	Valdivia 220	126,265	8,0848
SIC 2013/03-2	BS1B	FRONTEL	ERNC-1	Charrua 220	107,130	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	FRONTEL	ERNC-1	Hualpen 220	105,581	7,5053
SIC 2013/03-2	BS1B	FRONTEL	ERNC-1	Lagunillas 220	105,521	7,5892
SIC 2013/03-2	BS1B	FRONTEL	ERNC-1	Temuco 220	109,807	7,7241
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZ OSORNO	ERNC-1	Puerto Montt 220	129,638	8,2223
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZ OSORNO	ERNC-1	Barro Blanco 220	126,805	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZ OSORNO	ERNC-1	Valdivia 220	126,265	8,0848
SIC 2013/03-2	BS1B	CEC	ERNC-1	Charrua 220	107,130	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	CEC	ERNC-1	Itahue 220	121,007	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1B	COELCHA	ERNC-1	Charrua 220	107,130	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	COPELAN	ERNC-1	Charrua 220	107,130	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	CODINER	ERNC-1	Charrua 220	107,130	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	CODINER	ERNC-1	Temuco 220	109,807	7,7241
SIC 2013/03-2	BS1B	SOCOEPA	ERNC-1	Barro Blanco 220	126,805	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1B	SOCOEPA	ERNC-1	Valdivia 220	126,265	8,0848
SIC 2013/03-2	BS1B	CRELL	ERNC-1	Puerto Montt 220	129,638	8,2223
SIC 2013/03-2	BS1B	CRELL	ERNC-1	Barro Blanco 220	126,805	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1B	COPELEC	ERNC-1	Charrua 220	107,130	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	COPELEC	ERNC-1	Itahue 220	121,007	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1B	COOPREL	ERNC-1	Barro Blanco 220	126,805	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1B	COOPREL	ERNC-1	Valdivia 220	126,265	8,0848
SIC 2013/03-2	BS1B	Chilectra	C. EL MORADO	Alto Jahuel 220	119,562	9,0321
SIC 2013/03-2	BS1B	Chilectra	C. EL MORADO	Cerro Navia 220	120,753	9,1455
SIC 2013/03-2	BS1B	Chilectra	C. EL MORADO	Chena 220	120,169	9,0856
SIC 2013/03-2	BS1B	Chilectra	C. EL MORADO	Nogales 220	116,831	8,8785



Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Puntos de Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
SIC 2013/03-2	BS1B	Chilectra	C. EL MORADO	Polpaico 220	116,715	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1B	Chilectra	C. EL MORADO	Quillota 220	118,057	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1B	EEPA	C. EL MORADO	Alto Jahuel 220	119,562	9,0321
SIC 2013/03-2	BS1B	EEPA	C. EL MORADO	Cerro Navia 220	120,753	9,1455
SIC 2013/03-2	BS1B	EEPA	C. EL MORADO	Chena 220	120,169	9,0856
SIC 2013/03-2	BS1B	EEPA	C. EL MORADO	Polpaico 220	116,715	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	C. EL MORADO	Alto Jahuel 220	119,562	9,0321
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	C. EL MORADO	Ancoa 220	115,057	8,7089
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	C. EL MORADO	Cerro Navia 220	120,753	9,1455
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	C. EL MORADO	Charrua 220	104,156	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	C. EL MORADO	Chena 220	120,169	9,0856
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	C. EL MORADO	Hualpen 220	102,650	7,5053
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	C. EL MORADO	Itahue 220	117,648	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	C. EL MORADO	Lagunillas 220	102,592	7,5892
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	C. EL MORADO	Polpaico 220	116,715	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	C. EL MORADO	Temuco 220	106,759	7,7241
SIC 2013/03-2	BS1B	CONAFE	C. EL MORADO	Los Vilos 220	115,839	8,7732
SIC 2013/03-2	BS1B	CONAFE	C. EL MORADO	Maitencillo 220	79,471	12,8847
SIC 2013/03-2	BS1B	CONAFE	C. EL MORADO	Nogales 220	116,831	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1B	CONAFE	C. EL MORADO	Pan de Azucar 220	112,069	8,4160
SIC 2013/03-2	BS1B	CONAFE	C. EL MORADO	Quillota 220	118,057	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1B	ENELSA	C. EL MORADO	Los Vilos 220	115,839	8,7732
SIC 2013/03-2	BS1B	ENELSA	C. EL MORADO	Pan de Azucar 220	112,069	8,4160
SIC 2013/03-2	BS1B	ELECDA SIC	C. EL MORADO	Diego de Almagro 220	68,161	10,5642
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELAT	C. EL MORADO	Cardones 220	80,031	12,7142
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELAT	C. EL MORADO	Diego de Almagro 220	68,161	10,5642
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELAT	C. EL MORADO	Maitencillo 220	79,471	12,8847

Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Puntos de Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELAT	C. EL MORADO	Pan de Azucar 220	112,069	8,4160
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	C. EL MORADO	Alto Jahuel 220	119,562	9,0321
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	C. EL MORADO	Ancoa 220	115,057	8,7089
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	C. EL MORADO	Cerro Navia 220	120,753	9,1455
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	C. EL MORADO	Charrua 220	104,156	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	C. EL MORADO	Chena 220	120,169	9,0856
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	C. EL MORADO	Hualpen 220	102,650	7,5053
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	C. EL MORADO	Itahue 220	117,648	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	C. EL MORADO	Melipilla 220	121,021	8,9883
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	C. EL MORADO	Polpaico 220	116,715	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	C. EL MORADO	Rapel 220	120,706	8,8928
SIC 2013/03-2	BS1B	EMETAL	C. EL MORADO	Ancoa 220	115,057	8,7089
SIC 2013/03-2	BS1B	EMETAL	C. EL MORADO	Charrua 220	104,156	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	EMETAL	C. EL MORADO	Itahue 220	117,648	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1B	CHILQUINTA	C. EL MORADO	Melipilla 220	121,021	8,9883
SIC 2013/03-2	BS1B	CHILQUINTA	C. EL MORADO	Nogales 220	116,831	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1B	CHILQUINTA	C. EL MORADO	Polpaico 220	116,715	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1B	CHILQUINTA	C. EL MORADO	Quillota 220	118,057	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1B	LITORAL	C. EL MORADO	Melipilla 220	121,021	8,9883
SIC 2013/03-2	BS1B	LITORAL	C. EL MORADO	Nogales 220	116,831	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1B	LITORAL	C. EL MORADO	Quillota 220	118,057	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1B	EDECSA	C. EL MORADO	Nogales 220	116,831	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1B	EDECSA	C. EL MORADO	Quillota 220	118,057	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZLINARES	C. EL MORADO	Ancoa 220	115,057	8,7089
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZLINARES	C. EL MORADO	Charrua 220	104,156	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZLINARES	C. EL MORADO	Itahue 220	117,648	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZPARRAL	C. EL MORADO	Ancoa 220	115,057	8,7089

Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Puntos de Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZPARRAL	C. EL MORADO	Charrua 220	104,156	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZPARRAL	C. EL MORADO	Itahue 220	117,648	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELCA	C. EL MORADO	Nogales 220	116,831	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELCA	C. EL MORADO	Quillota 220	118,057	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1B	SAESA	C. EL MORADO	Charrua 220	104,156	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	SAESA	C. EL MORADO	Los Ciruelos 220	112,291	7,9839
SIC 2013/03-2	BS1B	SAESA	C. EL MORADO	Diego de Almagro 220	68,161	10,5642
SIC 2013/03-2	BS1B	SAESA	C. EL MORADO	Puerto Montt 220	126,040	8,2223
SIC 2013/03-2	BS1B	SAESA	C. EL MORADO	Barro Blanco 220	123,286	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1B	SAESA	C. EL MORADO	Temuco 220	106,759	7,7241
SIC 2013/03-2	BS1B	SAESA	C. EL MORADO	Valdivia 220	122,760	8,0848
SIC 2013/03-2	BS1B	FRONTEL	C. EL MORADO	Charrua 220	104,156	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	FRONTEL	C. EL MORADO	Hualpen 220	102,650	7,5053
SIC 2013/03-2	BS1B	FRONTEL	C. EL MORADO	Lagunillas 220	102,592	7,5892
SIC 2013/03-2	BS1B	FRONTEL	C. EL MORADO	Temuco 220	106,759	7,7241
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZ OSORNO	C. EL MORADO	Puerto Montt 220	126,040	8,2223
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZ OSORNO	C. EL MORADO	Barro Blanco 220	123,286	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZ OSORNO	C. EL MORADO	Valdivia 220	122,760	8,0848
SIC 2013/03-2	BS1B	CEC	C. EL MORADO	Charrua 220	104,156	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	CEC	C. EL MORADO	Itahue 220	117,648	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1B	COELCHA	C. EL MORADO	Charrua 220	104,156	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	COPELAN	C. EL MORADO	Charrua 220	104,156	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	CODINER	C. EL MORADO	Charrua 220	104,156	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	CODINER	C. EL MORADO	Temuco 220	106,759	7,7241
SIC 2013/03-2	BS1B	SOCOEPA	C. EL MORADO	Barro Blanco 220	123,286	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1B	SOCOEPA	C. EL MORADO	Valdivia 220	122,760	8,0848
SIC 2013/03-2	BS1B	CRELL	C. EL MORADO	Puerto Montt 220	126,040	8,2223

Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Puntos de Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
SIC 2013/03-2	BS1B	CRELL	C. EL MORADO	Barro Blanco 220	123,286	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1B	COPELEC	C. EL MORADO	Charrua 220	104,156	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	COPELEC	C. EL MORADO	Itahue 220	117,648	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1B	COOPREL	C. EL MORADO	Barro Blanco 220	123,286	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1B	COOPREL	C. EL MORADO	Valdivia 220	122,760	8,0848
SIC 2013/03-2	BS1B	Chilectra	SPV P4	Alto Jahuel 220	100,789	9,0321
SIC 2013/03-2	BS1B	Chilectra	SPV P4	Cerro Navia 220	101,792	9,1455
SIC 2013/03-2	BS1B	Chilectra	SPV P4	Chena 220	101,300	9,0856
SIC 2013/03-2	BS1B	Chilectra	SPV P4	Nogales 220	98,487	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1B	Chilectra	SPV P4	Polpaico 220	98,388	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1B	Chilectra	SPV P4	Quillota 220	99,520	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1B	EEPA	SPV P4	Alto Jahuel 220	100,789	9,0321
SIC 2013/03-2	BS1B	EEPA	SPV P4	Cerro Navia 220	101,792	9,1455
SIC 2013/03-2	BS1B	EEPA	SPV P4	Chena 220	101,300	9,0856
SIC 2013/03-2	BS1B	EEPA	SPV P4	Polpaico 220	98,388	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	SPV P4	Alto Jahuel 220	100,789	9,0321
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	SPV P4	Ancoa 220	96,991	8,7089
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	SPV P4	Cerro Navia 220	101,792	9,1455
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	SPV P4	Charrua 220	87,802	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	SPV P4	Chena 220	101,300	9,0856
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	SPV P4	Hualpen 220	86,532	7,5053
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	SPV P4	Itahue 220	99,175	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	SPV P4	Lagunillas 220	86,483	7,5892
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	SPV P4	Polpaico 220	98,388	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1B	CGE Distribución	SPV P4	Temuco 220	89,996	7,7241
SIC 2013/03-2	BS1B	CONAFE	SPV P4	Los Vilos 220	97,650	8,7732
SIC 2013/03-2	BS1B	CONAFE	SPV P4	Maitencillo 220	66,993	12,8847
SIC 2013/03-2	BS1B	CONAFE	SPV P4	Nogales 220	98,487	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1B	CONAFE	SPV P4	Pan de Azucar 220	94,472	8,4160
SIC 2013/03-2	BS1B	CONAFE	SPV P4	Quillota 220	99,520	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1B	ENELSA	SPV P4	Los Vilos 220	97,650	8,7732
SIC 2013/03-2	BS1B	ENELSA	SPV P4	Pan de Azucar 220	94,472	8,4160
SIC 2013/03-2	BS1B	ELECDA SIC	SPV P4	Diego de Almagro 220	57,459	10,5642
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELAT	SPV P4	Cardones 220	67,465	12,7142

Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Puntos de Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELAT	SPV P4	Diego de Almagro 220	57,459	10,5642
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELAT	SPV P4	Maitencillo 220	66,993	12,8847
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELAT	SPV P4	Pan de Azucar 220	94,472	8,4160
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	SPV P4	Alto Jahuel 220	100,789	9,0321
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	SPV P4	Ancoa 220	96,991	8,7089
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	SPV P4	Cerro Navia 220	101,792	9,1455
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	SPV P4	Charrua 220	87,802	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	SPV P4	Chena 220	101,300	9,0856
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	SPV P4	Hualpen 220	86,532	7,5053
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	SPV P4	Itahue 220	99,175	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	SPV P4	Melipilla 220	102,019	8,9883
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	SPV P4	Polpaico 220	98,388	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELECTRIC	SPV P4	Rapel 220	101,753	8,8928
SIC 2013/03-2	BS1B	EMETAL	SPV P4	Ancoa 220	96,991	8,7089
SIC 2013/03-2	BS1B	EMETAL	SPV P4	Charrua 220	87,802	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	EMETAL	SPV P4	Itahue 220	99,175	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1B	CHILQUINTA	SPV P4	Melipilla 220	102,019	8,9883
SIC 2013/03-2	BS1B	CHILQUINTA	SPV P4	Nogales 220	98,487	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1B	CHILQUINTA	SPV P4	Polpaico 220	98,388	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1B	CHILQUINTA	SPV P4	Quillota 220	99,520	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1B	LITORAL	SPV P4	Melipilla 220	102,019	8,9883
SIC 2013/03-2	BS1B	LITORAL	SPV P4	Nogales 220	98,487	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1B	LITORAL	SPV P4	Quillota 220	99,520	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1B	EDECSA	SPV P4	Nogales 220	98,487	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1B	EDECSA	SPV P4	Quillota 220	99,520	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZLINARES	SPV P4	Ancoa 220	96,991	8,7089
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZLINARES	SPV P4	Charrua 220	87,802	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZLINARES	SPV P4	Itahue 220	99,175	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZPARRAL	SPV P4	Ancoa 220	96,991	8,7089
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZPARRAL	SPV P4	Charrua 220	87,802	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZPARRAL	SPV P4	Itahue 220	99,175	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELCA	SPV P4	Nogales 220	98,487	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1B	EMELCA	SPV P4	Quillota 220	99,520	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1B	SAESA	SPV P4	Charrua 220	87,802	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	SAESA	SPV P4	Los Ciruelos 220	94,659	7,9839
SIC 2013/03-2	BS1B	SAESA	SPV P4	Diego de Almagro 220	57,459	10,5642

Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Puntos de Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
SIC 2013/03-2	BS1B	SAESA	SPV P4	Puerto Montt 220	106,249	8,2223
SIC 2013/03-2	BS1B	SAESA	SPV P4	Barro Blanco 220	103,927	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1B	SAESA	SPV P4	Temuco 220	89,996	7,7241
SIC 2013/03-2	BS1B	SAESA	SPV P4	Valdivia 220	103,485	8,0848
SIC 2013/03-2	BS1B	FRONTEL	SPV P4	Charrua 220	87,802	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	FRONTEL	SPV P4	Hualpen 220	86,532	7,5053
SIC 2013/03-2	BS1B	FRONTEL	SPV P4	Lagunillas 220	86,483	7,5892
SIC 2013/03-2	BS1B	FRONTEL	SPV P4	Temuco 220	89,996	7,7241
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZ OSORNO	SPV P4	Puerto Montt 220	106,249	8,2223
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZ OSORNO	SPV P4	Barro Blanco 220	103,927	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1B	LUZ OSORNO	SPV P4	Valdivia 220	103,485	8,0848
SIC 2013/03-2	BS1B	CEC	SPV P4	Charrua 220	87,802	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	CEC	SPV P4	Itahue 220	99,175	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1B	COELCHA	SPV P4	Charrua 220	87,802	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	COPELAN	SPV P4	Charrua 220	87,802	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	CODINER	SPV P4	Charrua 220	87,802	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	CODINER	SPV P4	Temuco 220	89,996	7,7241
SIC 2013/03-2	BS1B	SOCOEPA	SPV P4	Barro Blanco 220	103,927	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1B	SOCOEPA	SPV P4	Valdivia 220	103,485	8,0848
SIC 2013/03-2	BS1B	CRELL	SPV P4	Puerto Montt 220	106,249	8,2223
SIC 2013/03-2	BS1B	CRELL	SPV P4	Barro Blanco 220	103,927	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1B	COPELEC	SPV P4	Charrua 220	87,802	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1B	COPELEC	SPV P4	Itahue 220	99,175	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1B	COOPREL	SPV P4	Barro Blanco 220	103,927	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1B	COOPREL	SPV P4	Valdivia 220	103,485	8,0848
SIC 2013/03-2	BS1C	Chilectra	CAREN	Alto Jahuel 220	113,984	9,0321
SIC 2013/03-2	BS1C	Chilectra	CAREN	Cerro Navia 220	115,119	9,1455
SIC 2013/03-2	BS1C	Chilectra	CAREN	Chena 220	114,562	9,0856
SIC 2013/03-2	BS1C	Chilectra	CAREN	Nogales 220	111,380	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1C	Chilectra	CAREN	Polpaico 220	111,269	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1C	Chilectra	CAREN	Quillota 220	112,549	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1C	EEPA	CAREN	Alto Jahuel 220	113,984	9,0321
SIC 2013/03-2	BS1C	EEPA	CAREN	Cerro Navia 220	115,119	9,1455
SIC 2013/03-2	BS1C	EEPA	CAREN	Chena 220	114,562	9,0856
SIC 2013/03-2	BS1C	EEPA	CAREN	Polpaico 220	111,269	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1C	CGE Distribución	CAREN	Alto Jahuel 220	113,984	9,0321
SIC 2013/03-2	BS1C	CGE Distribución	CAREN	Ancoa 220	109,689	8,7089

Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Puntos de Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
SIC 2013/03-2	BS1C	CGE Distribución	CAREN	Cerro Navia 220	115,119	9,1455
SIC 2013/03-2	BS1C	CGE Distribución	CAREN	Charrua 220	99,296	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1C	CGE Distribución	CAREN	Chena 220	114,562	9,0856
SIC 2013/03-2	BS1C	CGE Distribución	CAREN	Hualpen 220	97,861	7,5053
SIC 2013/03-2	BS1C	CGE Distribución	CAREN	Itahue 220	112,159	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1C	CGE Distribución	CAREN	Lagunillas 220	97,805	7,5892
SIC 2013/03-2	BS1C	CGE Distribución	CAREN	Polpaico 220	111,269	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1C	CGE Distribución	CAREN	Temuco 220	101,778	7,7241
SIC 2013/03-2	BS1C	CONAFE	CAREN	Los Vilos 220	110,434	8,7732
SIC 2013/03-2	BS1C	CONAFE	CAREN	Maitencillo 220	75,763	12,8847
SIC 2013/03-2	BS1C	CONAFE	CAREN	Nogales 220	111,380	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1C	CONAFE	CAREN	Pan de Azucar 220	106,840	8,4160
SIC 2013/03-2	BS1C	CONAFE	CAREN	Quillota 220	112,549	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1C	ENELSA	CAREN	Los Vilos 220	110,434	8,7732
SIC 2013/03-2	BS1C	ENELSA	CAREN	Pan de Azucar 220	106,840	8,4160
SIC 2013/03-2	BS1C	ELECDIA SIC	CAREN	Diego de Almagro 220	64,981	10,5642
SIC 2013/03-2	BS1C	EMELAT	CAREN	Cardones 220	76,297	12,7142
SIC 2013/03-2	BS1C	EMELAT	CAREN	Diego de Almagro 220	64,981	10,5642
SIC 2013/03-2	BS1C	EMELAT	CAREN	Maitencillo 220	75,763	12,8847
SIC 2013/03-2	BS1C	EMELAT	CAREN	Pan de Azucar 220	106,840	8,4160
SIC 2013/03-2	BS1C	EMELECTRIC	CAREN	Alto Jahuel 220	113,984	9,0321
SIC 2013/03-2	BS1C	EMELECTRIC	CAREN	Ancoa 220	109,689	8,7089
SIC 2013/03-2	BS1C	EMELECTRIC	CAREN	Cerro Navia 220	115,119	9,1455
SIC 2013/03-2	BS1C	EMELECTRIC	CAREN	Charrua 220	99,296	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1C	EMELECTRIC	CAREN	Chena 220	114,562	9,0856
SIC 2013/03-2	BS1C	EMELECTRIC	CAREN	Hualpen 220	97,861	7,5053
SIC 2013/03-2	BS1C	EMELECTRIC	CAREN	Itahue 220	112,159	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1C	EMELECTRIC	CAREN	Melipilla 220	115,375	8,9883
SIC 2013/03-2	BS1C	EMELECTRIC	CAREN	Polpaico 220	111,269	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1C	EMELECTRIC	CAREN	Rapel 220	115,074	8,8928
SIC 2013/03-2	BS1C	EMETAL	CAREN	Ancoa 220	109,689	8,7089
SIC 2013/03-2	BS1C	EMETAL	CAREN	Charrua 220	99,296	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1C	EMETAL	CAREN	Itahue 220	112,159	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1C	CHILQUINTA	CAREN	Melipilla 220	115,375	8,9883
SIC 2013/03-2	BS1C	CHILQUINTA	CAREN	Nogales 220	111,380	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1C	CHILQUINTA	CAREN	Polpaico 220	111,269	8,9285

Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Puntos de Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
SIC 2013/03-2	BS1C	CHILQUINTA	CAREN	Quillota 220	112,549	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1C	LITORAL	CAREN	Melipilla 220	115,375	8,9883
SIC 2013/03-2	BS1C	LITORAL	CAREN	Nogales 220	111,380	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1C	LITORAL	CAREN	Quillota 220	112,549	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1C	EDECSA	CAREN	Nogales 220	111,380	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1C	EDECSA	CAREN	Quillota 220	112,549	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1C	LUZLINARES	CAREN	Ancoa 220	109,689	8,7089
SIC 2013/03-2	BS1C	LUZLINARES	CAREN	Charrua 220	99,296	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1C	LUZLINARES	CAREN	Itahue 220	112,159	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1C	LUZPARRAL	CAREN	Ancoa 220	109,689	8,7089
SIC 2013/03-2	BS1C	LUZPARRAL	CAREN	Charrua 220	99,296	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1C	LUZPARRAL	CAREN	Itahue 220	112,159	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1C	EMELCA	CAREN	Nogales 220	111,380	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1C	EMELCA	CAREN	Quillota 220	112,549	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1C	SAESA	CAREN	Charrua 220	99,296	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1C	SAESA	CAREN	Los Ciruelos 220	107,052	7,9839
SIC 2013/03-2	BS1C	SAESA	CAREN	Diego de Almagro 220	64,981	10,5642
SIC 2013/03-2	BS1C	SAESA	CAREN	Puerto Montt 220	120,159	8,2223
SIC 2013/03-2	BS1C	SAESA	CAREN	Barro Blanco 220	117,533	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1C	SAESA	CAREN	Temuco 220	101,778	7,7241
SIC 2013/03-2	BS1C	SAESA	CAREN	Valdivia 220	117,033	8,0848
SIC 2013/03-2	BS1C	FRONTEL	CAREN	Charrua 220	99,296	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1C	FRONTEL	CAREN	Hualpen 220	97,861	7,5053
SIC 2013/03-2	BS1C	FRONTEL	CAREN	Lagunillas 220	97,805	7,5892
SIC 2013/03-2	BS1C	FRONTEL	CAREN	Temuco 220	101,778	7,7241
SIC 2013/03-2	BS1C	LUZ OSORNO	CAREN	Puerto Montt 220	120,159	8,2223
SIC 2013/03-2	BS1C	LUZ OSORNO	CAREN	Barro Blanco 220	117,533	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1C	LUZ OSORNO	CAREN	Valdivia 220	117,033	8,0848
SIC 2013/03-2	BS1C	CEC	CAREN	Charrua 220	99,296	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1C	CEC	CAREN	Itahue 220	112,159	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1C	COELCHA	CAREN	Charrua 220	99,296	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1C	COPELAN	CAREN	Charrua 220	99,296	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1C	CODINER	CAREN	Charrua 220	99,296	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1C	CODINER	CAREN	Temuco 220	101,778	7,7241
SIC 2013/03-2	BS1C	SOCOEPA	CAREN	Barro Blanco 220	117,533	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1C	SOCOEPA	CAREN	Valdivia 220	117,033	8,0848



Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Puntos de Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
SIC 2013/03-2	BS1C	CRELL	CAREN	Puerto Montt 220	120,159	8,2223
SIC 2013/03-2	BS1C	CRELL	CAREN	Barro Blanco 220	117,533	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1C	COPELEC	CAREN	Charrua 220	99,296	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1C	COPELEC	CAREN	Itahue 220	112,159	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1C	COOPREL	CAREN	Barro Blanco 220	117,533	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1C	COOPREL	CAREN	Valdivia 220	117,033	8,0848
SIC 2013/03-2	BS1C	Chilectra	ERNC-1	Alto Jahuel 220	122,976	9,0321
SIC 2013/03-2	BS1C	Chilectra	ERNC-1	Cerro Navia 220	124,200	9,1455
SIC 2013/03-2	BS1C	Chilectra	ERNC-1	Chena 220	123,600	9,0856
SIC 2013/03-2	BS1C	Chilectra	ERNC-1	Nogales 220	120,167	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1C	Chilectra	ERNC-1	Polpaico 220	120,047	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1C	Chilectra	ERNC-1	Quillota 220	121,427	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1C	EEPA	ERNC-1	Alto Jahuel 220	122,976	9,0321
SIC 2013/03-2	BS1C	EEPA	ERNC-1	Cerro Navia 220	124,200	9,1455
SIC 2013/03-2	BS1C	EEPA	ERNC-1	Chena 220	123,600	9,0856
SIC 2013/03-2	BS1C	EEPA	ERNC-1	Polpaico 220	120,047	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1C	CGE Distribución	ERNC-1	Alto Jahuel 220	122,976	9,0321
SIC 2013/03-2	BS1C	CGE Distribución	ERNC-1	Ancoa 220	118,342	8,7089
SIC 2013/03-2	BS1C	CGE Distribución	ERNC-1	Cerro Navia 220	124,200	9,1455
SIC 2013/03-2	BS1C	CGE Distribución	ERNC-1	Charrua 220	107,130	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1C	CGE Distribución	ERNC-1	Chena 220	123,600	9,0856
SIC 2013/03-2	BS1C	CGE Distribución	ERNC-1	Hualpen 220	105,581	7,5053
SIC 2013/03-2	BS1C	CGE Distribución	ERNC-1	Itahue 220	121,007	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1C	CGE Distribución	ERNC-1	Lagunillas 220	105,521	7,5892
SIC 2013/03-2	BS1C	CGE Distribución	ERNC-1	Polpaico 220	120,047	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1C	CGE Distribución	ERNC-1	Temuco 220	109,807	7,7241
SIC 2013/03-2	BS1C	CONAFE	ERNC-1	Los Vilos 220	119,146	8,7732
SIC 2013/03-2	BS1C	CONAFE	ERNC-1	Maitencillo 220	81,740	12,8847
SIC 2013/03-2	BS1C	CONAFE	ERNC-1	Nogales 220	120,167	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1C	CONAFE	ERNC-1	Pan de Azucar 220	115,269	8,4160
SIC 2013/03-2	BS1C	CONAFE	ERNC-1	Quillota 220	121,427	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1C	ENELSA	ERNC-1	Los Vilos 220	119,146	8,7732
SIC 2013/03-2	BS1C	ENELSA	ERNC-1	Pan de Azucar 220	115,269	8,4160
SIC 2013/03-2	BS1C	ELECDA SIC	ERNC-1	Diego de Almagro 220	70,107	10,5642
SIC 2013/03-2	BS1C	EMELAT	ERNC-1	Cardones 220	82,316	12,7142
SIC 2013/03-2	BS1C	EMELAT	ERNC-1	Diego de Almagro 220	70,107	10,5642

Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Puntos de Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
SIC 2013/03-2	BS1C	EMELAT	ERNC-1	Maitencillo 220	81,740	12,8847
SIC 2013/03-2	BS1C	EMELAT	ERNC-1	Pan de Azucar 220	115,269	8,4160
SIC 2013/03-2	BS1C	EMELECTRIC	ERNC-1	Alto Jahuel 220	122,976	9,0321
SIC 2013/03-2	BS1C	EMELECTRIC	ERNC-1	Ancoa 220	118,342	8,7089
SIC 2013/03-2	BS1C	EMELECTRIC	ERNC-1	Cerro Navia 220	124,200	9,1455
SIC 2013/03-2	BS1C	EMELECTRIC	ERNC-1	Charrua 220	107,130	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1C	EMELECTRIC	ERNC-1	Chena 220	123,600	9,0856
SIC 2013/03-2	BS1C	EMELECTRIC	ERNC-1	Hualpen 220	105,581	7,5053
SIC 2013/03-2	BS1C	EMELECTRIC	ERNC-1	Itahue 220	121,007	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1C	EMELECTRIC	ERNC-1	Melipilla 220	124,476	8,9883
SIC 2013/03-2	BS1C	EMELECTRIC	ERNC-1	Polpaico 220	120,047	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1C	EMELECTRIC	ERNC-1	Rapel 220	124,152	8,8928
SIC 2013/03-2	BS1C	EMETAL	ERNC-1	Ancoa 220	118,342	8,7089
SIC 2013/03-2	BS1C	EMETAL	ERNC-1	Charrua 220	107,130	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1C	EMETAL	ERNC-1	Itahue 220	121,007	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1C	CHILQUINTA	ERNC-1	Melipilla 220	124,476	8,9883
SIC 2013/03-2	BS1C	CHILQUINTA	ERNC-1	Nogales 220	120,167	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1C	CHILQUINTA	ERNC-1	Polpaico 220	120,047	8,9285
SIC 2013/03-2	BS1C	CHILQUINTA	ERNC-1	Quillota 220	121,427	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1C	LITORAL	ERNC-1	Melipilla 220	124,476	8,9883
SIC 2013/03-2	BS1C	LITORAL	ERNC-1	Nogales 220	120,167	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1C	LITORAL	ERNC-1	Quillota 220	121,427	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1C	EDECSA	ERNC-1	Nogales 220	120,167	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1C	EDECSA	ERNC-1	Quillota 220	121,427	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1C	LUZLINARES	ERNC-1	Ancoa 220	118,342	8,7089
SIC 2013/03-2	BS1C	LUZLINARES	ERNC-1	Charrua 220	107,130	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1C	LUZLINARES	ERNC-1	Itahue 220	121,007	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1C	LUZPARRAL	ERNC-1	Ancoa 220	118,342	8,7089
SIC 2013/03-2	BS1C	LUZPARRAL	ERNC-1	Charrua 220	107,130	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1C	LUZPARRAL	ERNC-1	Itahue 220	121,007	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1C	EMELCA	ERNC-1	Nogales 220	120,167	8,8785
SIC 2013/03-2	BS1C	EMELCA	ERNC-1	Quillota 220	121,427	8,9464
SIC 2013/03-2	BS1C	SAESA	ERNC-1	Charrua 220	107,130	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1C	SAESA	ERNC-1	Los Ciruelos 220	115,497	7,9839
SIC 2013/03-2	BS1C	SAESA	ERNC-1	Diego de Almagro 220	70,107	10,5642
SIC 2013/03-2	BS1C	SAESA	ERNC-1	Puerto Montt 220	129,638	8,2223

Licitación	Bloque	Empresa	Suministrador	Punto de Suministro	Precios en Puntos de Suministro	
					PNELP [US\$/MWh]	PNPLP [US\$/kW/mes]
SIC 2013/03-2	BS1C	SAESA	ERNC-1	Barro Blanco 220	126,805	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1C	SAESA	ERNC-1	Temuco 220	109,807	7,7241
SIC 2013/03-2	BS1C	SAESA	ERNC-1	Valdivia 220	126,265	8,0848
SIC 2013/03-2	BS1C	FRONTEL	ERNC-1	Charrua 220	107,130	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1C	FRONTEL	ERNC-1	Hualpen 220	105,581	7,5053
SIC 2013/03-2	BS1C	FRONTEL	ERNC-1	Lagunillas 220	105,521	7,5892
SIC 2013/03-2	BS1C	FRONTEL	ERNC-1	Temuco 220	109,807	7,7241
SIC 2013/03-2	BS1C	LUZ OSORNO	ERNC-1	Puerto Montt 220	129,638	8,2223
SIC 2013/03-2	BS1C	LUZ OSORNO	ERNC-1	Barro Blanco 220	126,805	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1C	LUZ OSORNO	ERNC-1	Valdivia 220	126,265	8,0848
SIC 2013/03-2	BS1C	CEC	ERNC-1	Charrua 220	107,130	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1C	CEC	ERNC-1	Itahue 220	121,007	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1C	COELCHA	ERNC-1	Charrua 220	107,130	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1C	COPELAN	ERNC-1	Charrua 220	107,130	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1C	CODINER	ERNC-1	Charrua 220	107,130	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1C	CODINER	ERNC-1	Temuco 220	109,807	7,7241
SIC 2013/03-2	BS1C	SOCOEPA	ERNC-1	Barro Blanco 220	126,805	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1C	SOCOEPA	ERNC-1	Valdivia 220	126,265	8,0848
SIC 2013/03-2	BS1C	CRELL	ERNC-1	Puerto Montt 220	129,638	8,2223
SIC 2013/03-2	BS1C	CRELL	ERNC-1	Barro Blanco 220	126,805	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1C	COPELEC	ERNC-1	Charrua 220	107,130	7,5991
SIC 2013/03-2	BS1C	COPELEC	ERNC-1	Itahue 220	121,007	8,8214
SIC 2013/03-2	BS1C	COOPREL	ERNC-1	Barro Blanco 220	126,805	8,0562
SIC 2013/03-2	BS1C	COOPREL	ERNC-1	Valdivia 220	126,265	8,0848

## 5. PRECIOS DE NUDO DE CORTO PLAZO

Para efectos de la valorización de los contratos a Precios de Nudo de Corto Plazo, se utilizará el Informe Técnico de Precios de Nudo vigente. En particular, en este cálculo se han considerado los precios establecidos en el Decreto N°17T, de fecha 30 de octubre de 2015, en adelante “Decreto N°17T”. A continuación se presentan dichos precios considerados en el presente cálculo:

**Tabla 6: Precios de Nudo de Corto Plazo.**

NUDO	POTENCIA [US\$/kW/mes]	ENERGIA [US\$/MWh]	POTENCIA [\$/kW/mes]	ENERGIA [\$/kWh]
Tarapacá 220	8,2310	51,968	5.693,61	35,948
Lagunas 220	8,1616	52,254	5.645,62	36,146
Crucero 220	7,7282	51,034	5.345,84	35,302
Encuentro 220	7,7421	51,008	5.355,44	35,284
Atacama 220	7,8359	51,269	5.420,36	35,464
Diego de Almagro 220	9,3670	40,776	6.479,43	28,206
Carrera Pinto 220	11,0802	41,418	7.664,52	28,650
Cardones 220	11,2732	47,881	7.797,99	33,121
Maitencillo 220	11,4240	47,542	7.902,31	32,886
Punta Colorada 220	7,1818	65,186	4.967,84	45,091
Pan de Azúcar 220	7,4620	67,051	5.161,69	46,381
Los Vilos 220	7,7787	69,303	5.380,73	47,939
Nogales 220	7,8721	69,897	5.445,34	48,350
Quillota 220	7,9322	70,632	5.486,96	48,858
Polpaico 220	7,9164	69,826	5.476,01	48,301
Lampa 220	7,5594	67,750	5.229,04	46,865
Cerro Navia 220	8,1088	72,242	5.609,08	49,972
Chena 220	8,0557	71,897	5.572,39	49,733
Candelaria 220	8,0597	69,897	5.575,13	48,350
Colbun 220	7,7684	67,078	5.373,61	46,400
Alto Jahuel 220	8,0082	71,528	5.539,53	49,478
Melipilla 220	7,9694	72,404	5.512,70	50,084
Rapel 220	7,8847	72,213	5.454,11	49,952

NUDO	POTENCIA	ENERGIA	POTENCIA	ENERGIA
	[US\$/kW/mes]	[US\$/MWh]	[\$/kW/mes]	[\$/kWh]
Itahue 220	7,8214	70,384	5.410,30	48,687
Ancoa 220	7,7217	68,838	5.341,30	47,617
Charrua 220	6,7376	62,312	4.660,63	43,103
Hualpén 220	6,6545	61,414	4.603,13	42,482
Temuco 220	6,8485	63,872	4.737,30	44,182
Los Ciruelos 220	7,0788	67,178	4.896,65	46,469
Valdivia 220	7,1683	73,443	4.958,53	50,803
Barro Blanco 220	7,1430	73,760	4.941,00	51,022
Puerto Montt 220	7,2902	75,407	5.042,86	52,161
Lagunillas 220	6,7289	61,379	4.654,61	42,458

## 6. PRECIO DE NUDO PROMEDIO EN SUBESTACIONES DE GENERACIÓN TRANSPORTE

En conformidad con lo establecido en el artículo 157° de la Ley, los Precios de Nudo Promedio se obtienen a partir de los precios vigentes de los contratos de suministro 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 por concesionaria y sus ajustes o recargos correspondientes

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

1. Cálculo de los precios de energía promedio por Punto de Suministro para cada empresa distribuidora, a partir de ponderar los precios de energía estimados para cada contrato por el volumen de suministro correspondiente, obtenido a partir de una proyección de consumos para el período de vigencia de la presente fijación.
2. Cálculo de los precios de energía promedio para cada empresa distribuidora. Éstos corresponderán a los PNEP de cada una de ellas, obtenidos ponderando los precios establecidos en cada Punto de

Suministro de la distribuidora por la proyección del volumen de energía de los contratos asociados a éstos.

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

- a. Para cada concesionaria, se revisan los contratos que iniciaron su suministro en la presente fijación a fin de determinar aquellos Puntos de Suministro que no se encuentran incluidos en uno o más de dichos contratos.
  - b. A fin de no discriminar entre los contratos en la respectiva asignación de energía a cada uno de ellos, de modo que dicha energía no pueda ser asignada exclusivamente a un punto, se estableció un precio para la demanda de los Puntos de Suministro determinados en el literal anterior.
  - c. Este precio se calcula en función de los precios de los contratos que expresamente contienen el Punto de Suministro en cuestión y del precio del Punto de Suministro más cercano para aquellos contratos que no lo incluyan. Este precio se lleva al punto en cuestión mediante los factores de modulación vigentes.
  - d. A partir de estos precios se calcula un precio promedio, ponderado por el volumen de energía contratada en el período de cálculo, para los mencionados Puntos de Suministro.
  - e. Finalmente, el precio determinado en el literal precedente, se utiliza para valorizar la energía obtenida a partir de la proyección de consumos para el período de vigencia de la presente fijación.
3. Cálculo de los precios de energía promedio de cada distribuidora en el punto de comparación.
  4. Determinación del precio de energía promedio para los sistemas eléctricos cuya capacidad instalada de generación sea superior a 200 megawatts en el punto de comparación.
  5. Comparación de los precios de energía promedio referenciados, de cada distribuidora, determinados en el numeral 3) con el precio de energía promedio de los sistemas determinado en el numeral 4).
    - a. Si todas las empresas poseen un precio de energía promedio que no supera en más de 5% el precio de energía promedio de los sistemas, los PNEP de cada distribuidora corresponden a los respectivos precios de energía promedio calculados en el numeral 2) 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.

6. Determinación de los ajustes correspondientes para aquellas empresas que sobrepasen en más de 5% el precio de energía promedio de los sistemas en el punto de comparación. Para ello se considera que el precio promedio de las distribuidoras a las cuales se les aplica el ajuste, sea igual al límite del 5% sobre el precio promedio de los sistemas.
7. Con los valores de los ajustes obtenidos en el numeral precedente, se determina el valor del recargo que se aplica a las empresas que no poseen ajuste, las cuales absorben las diferencias producto de los ajustes a prorrata de sus respectivas proyecciones de energías a suministrar para el período de análisis, de forma tal que en los sistemas se recauden los montos totales asociados a la aplicación de los precios de los contratos.
8. Referenciación al punto de comparación de los precios promedio obtenidos en el numeral 2) y de los ajustes y recargos obtenidos en los numerales 6) y 7).
9. Recálculo del precio de energía promedio de los sistemas en el punto de comparación.
10. Comparación de los precios de energía promedio de cada distribuidora y los ajustes y recargos según el numeral 8) con el precio promedio de los sistemas determinado en el numeral 9).
  - a. Si todas las empresas poseen una combinación de precio promedio más ajuste o recargo en el punto de comparación que no supera en más de 5% el precio promedio de los sistemas, los ajustes y recargos de cada empresa corresponden a los calculados en los numerales 6) y 7).
  - b. En caso contrario, se recalculan los ajustes y recargos volviendo al numeral 6), e incorporando dentro del conjunto de empresas que requieren ajuste a aquellas distribuidoras que no cumplieron con la condición indicada en la letra anterior. Se repite el procedimiento desde el numeral 6) hasta que ninguna combinación de precio promedio más recargo exceda en más de un 5% el precio promedio de los sistemas para cada empresa.

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

## **6.2 Precio de Nudo de Potencia Promedio**

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

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

### 6.3 Precios de Nudo Promedio y Ajustes o Recargos por concesionaria

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

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

**Tabla 7: Precios de Nudo de Energía Promedio en Punto de Comparación**

Cod Dx	Empresa Distribuidora	PNEP+AR* <sub>base</sub> en Pto.Ref. (US\$/MWh)	Comparación límite 5%
1	EMELARI	89,682	5,00%
2	ELIQSA	89,682	5,00%
3-SING	ELECDA SING	89,682	5,00%
20	COOPERSOL	86,614	1,41%
3-SIC	ELECDA	89,682	5,00%
4	EMELAT	89,682	5,00%
6	CHILQUINTA	89,682	5,00%
7	CONAFE	89,682	5,00%
8	EMELCA	89,682	5,00%
9	LITORAL	89,682	5,00%
10	CHILECTRA	79,721	-6,66%
12	EEC	80,133	-6,18%
13	TIL-TIL	81,496	-4,59%
14	EEPA	74,238	-13,08%



Cod Dx	Empresa Distribuidora	PNEP+AR* <sub>base</sub> en Pto.Ref. (US\$/MWh)	Comparación límite 5%
15	LUZ ANDES	79,433	-7,00%
17	EMELECTRIC	86,258	0,99%
18	CGE Distribución	89,682	5,00%
21	COPELAN	89,682	5,00%
22	FRONTEL	88,345	3,43%
23	SAESA	83,791	-1,90%
26	CODINER	89,682	5,00%
28	EDECSA	89,682	5,00%
29	CEC	80,007	-6,33%
30	EMETAL	83,841	-1,84%
31	LUZLINARES	89,682	5,00%
32	LUZPARRAL	89,682	5,00%
33	COPELEC	88,237	3,31%
34	COELCHA	89,682	5,00%
35	SOCOEPA	77,395	-9,39%
36	COOPREL	84,861	-0,64%
39	LUZ OSORNO	89,682	5,00%
40	CRELL	89,682	5,00%
42	ENELSA	77,393	-9,39%
<b>Precio Prom. Sist.</b>		85,412	
<b>Precio Prom. Sist.+5%</b>		89,682	

### 6.3.2 Determinación de excedente o déficit de recaudaciones

Según lo establecido en el número 4.2 del artículo primero del Decreto Supremo de Precios de Nudo Promedio vigente, la Comisión debe considerar en la elaboración del informe técnico de Precios de Nudo Promedio, los montos de excedentes o déficit de recaudación establecidos a partir de la información entregada por la Dirección de Peajes del CDEC-SIC y la Dirección de Peajes del CDEC-SING, para ser reconocidos en la determinación del nivel tarifario del siguiente período.

Dicho cálculo se incorporará en la próxima fijación tarifaria semestral, de acuerdo a la información que se disponga en dicha oportunidad.

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

Los Precios de Nudo Promedio resultantes y los ajustes o recargos (AR\*)<sup>1</sup>, determinados para cada empresa distribuidora a nivel generación-transporte se presentan en la siguiente tabla:

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

Cod Dx	Distribuidora	Sistema	PNPP		PNEP		AR*	
			US\$/kW/mes	\$/kWh/mes	US\$/MWh	\$/kWh	US\$/MWh	\$/kWh
1	EMELARI	SING	9,944	6.878,36	82,766	57,252	-15,946	-11,030
2	ELIQSA	SING	9,973	6.898,69	82,850	57,310	-16,050	-11,102
3-SING	ELECDA SING	SING	9,529	6.591,36	80,418	55,628	-14,848	-10,271
20	COOPERSOL	SING	8,204	5.674,95	52,080	36,025	12,517	8,659
3	ELECDA	SIC	9,214	6.373,60	72,361	50,054	-19,986	-13,825
4	EMELAT	SIC	9,586	6.630,58	74,890	51,804	-14,105	-9,757
6	CHILQUINTA	SIC	9,199	6.363,16	90,388	62,524	0,470	0,325
7	CONAFE (*)	SIC	8,731	6.039,49	102,710	71,048	-15,404	-10,655
8	EMELCA	SIC	9,132	6.316,88	102,191	70,689	-11,518	-7,967
9	LITORAL	SIC	9,172	6.344,82	90,323	62,479	0,765	0,529
10	CHILECTRA	SIC	8,588	5.940,78	69,018	47,742	12,517	8,659
12	EEC	SIC	8,620	5.962,44	69,685	48,203	12,517	8,659
13	TIL-TIL	SIC	8,526	5.897,34	70,549	48,801	12,517	8,659
14	EEPA	SIC	8,380	5.796,35	63,392	43,850	12,517	8,659
15	LUZ ANDES	SIC	8,538	5.905,99	68,401	47,315	12,517	8,659
17	EMELECTRIC	SIC	8,549	5.913,46	74,191	51,320	12,517	8,659
18	CGE Distribución	SIC	8,861	6.129,35	105,819	73,198	-19,365	-13,395
21	COPELAN	SIC	8,154	5.640,37	70,073	48,472	9,960	6,889
22	FRONTEL	SIC	8,567	5.925,71	66,747	46,171	12,517	8,659
23	SAESA	SIC	9,301	6.433,85	76,515	52,928	12,517	8,659
26	CODINER	SIC	9,167	6.341,02	72,353	50,049	9,416	6,514
28	EDECSA	SIC	8,961	6.198,87	91,873	63,551	-1,187	-0,821
29	CEC	SIC	8,663	5.992,32	67,954	47,006	12,517	8,659
30	EMETAL	SIC	8,366	5.786,67	71,250	49,286	12,517	8,659

<sup>1</sup> AR\* corresponde al equivalente a nivel troncal del AR aplicable a los clientes de las concesionarias en los puntos de inyección a distribución, definido en el punto 7 del presente informe.

Cod Dx	Distribuidora	Sistema	PNPP		PNEP		AR*	
			US\$/kW/mes	\$/kWh/mes	US\$/MWh	\$/kWh	US\$/MWh	\$/kWh
31	LUZLINARES	SIC	9,739	6.736,55	95,963	66,380	-9,780	-6,765
32	LUZPARRAL	SIC	9,744	6.740,15	99,766	69,011	-15,655	-10,829
33	COPELEC	SIC	8,302	5.742,40	66,776	46,191	12,517	8,659
34	COELCHA	SIC	8,007	5.538,68	76,659	53,027	3,374	2,334
35	SOCOEPA	SIC	9,555	6.609,76	68,963	47,704	12,517	8,659
36	COOPREL	SIC	9,334	6.456,54	76,956	53,233	12,517	8,659
39	LUZ OSORNO	SIC	9,096	6.291,77	84,333	58,336	10,565	7,308
40	CRELL	SIC	9,106	6.298,69	84,098	58,173	12,497	8,645
42	ENELSA	SIC	9,047	6.257,94	62,595	43,299	12,517	8,659

## 7. PRECIOS A TRASPASAR A CLIENTES REGULADOS

Para efectos de la determinación de los precios a utilizar en las fórmulas tarifarias de empresas concesionarias de servicio público de distribución, según se establece en el Decreto N° 1T de 2012 del Ministerio de Energía, se considerarán los precios de nudo promedio de energía y potencia en nivel de distribución para cada concesionaria y sector de nudo asociado a sistema de subtransmisión, los cuales se calcularán de la siguiente forma:

$$Pe = \frac{\sum_{i=1}^n [PNEP \cdot FEPE_i + VASTxE_i + VASTxA_i] \cdot E_i}{\sum_{i=1}^n E_i} + AR$$

$$Pp = \frac{\sum_{i=1}^n [PNPP \cdot FEPP_i + VASTxP_i] \cdot E_i}{\sum_{i=1}^n E_i}$$

En que:

Pe: Precio de nudo de la energía en nivel de distribución, en [\$/kWh].

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

AR: Ajuste o recargo aplicable a los clientes regulados de la empresa concesionaria, a nivel de inyección al sistema de distribución, resultante de la aplicación del artículo 157° de la LGSE y de la incorporación de los cargos de reliquidaciones que correspondan, en [\$/kWh]. Corresponde al factor AR\* determinado en el número 6 a nivel de subestación generación-transporte, considerando las pérdidas de subtransmisión. Se entenderá que el factor AR

corresponde a un ajuste cuando su valor sea negativo y a un recargo cuando su valor sea positivo.

- PNEP:** Precio de nudo de la energía promedio para todas las subestaciones troncales de generación-transporte de la concesionaria, en [\$/kWh].
- PNPP:** Precio de nudo de la potencia de punta promedio para todas las subestaciones troncales de generación-transporte de la concesionaria, en [\$/kW/mes].
- FEPEi:** Factor de expansión de pérdidas de energía para el sistema de subtransmisión correspondiente a la subestación primaria *i*, de acuerdo a lo establecido en el numeral 8.2 del artículo segundo del Decreto N° 14, incluyendo el factor de expansión de pérdidas de energía por el uso de instalaciones de transmisión adicional establecido en el numeral 7.2 del artículo tercero del Decreto N° 14.
- FEPPi:** Factor de expansión de pérdidas de potencia para el sistema de subtransmisión correspondiente a la subestación primaria *i*, de acuerdo a lo establecido en el numeral 8.2 del artículo segundo del Decreto N° 14, incluyendo el factor de expansión de pérdidas de potencia por el uso de instalaciones de transmisión adicional establecido en el numeral 7.2 del artículo tercero del Decreto N° 14.
- Ei:** Proyección de energía para el período de tarificación correspondiente en la subestación de inyección a distribución *i* (subestación primaria).
- n:** Número de subestaciones primarias consideradas en el cálculo del precio equivalente para la concesionaria respectiva.
- VASTxAi:** Valor anual de la transmisión adicional, según lo establecido en el numeral 7.3 del artículo tercero del Decreto N° 14, debidamente indexado al período tarifario según corresponda.
- VASTxEi:** Componente de energía del valor anual de la subtransmisión, VASTx, a partir de lo establecido en el numeral 8.3 del artículo segundo Decreto N° 14, debidamente indexado al período tarifario según corresponda. Dicho componente se expresa según la siguiente fórmula:

$$VASTxE_i = VASTx_i \cdot k$$

k: Factor de distribución del VASTx entre sus componentes de energía y potencia, aplicable al período de tarificación que corresponda de acuerdo al siguiente cuadro:

Inicio Vigencia	k
ene-11	0,50
nov-11	0,67
nov-12	0,83
nov-13	1,00

VASTxPi: Componente de potencia del valor anual de la subtransmisión, VASTx, a partir de lo establecido en el numeral 8.3 del artículo segundo del Decreto N° 14, debidamente indexado al período tarifario según corresponda. Dicho componente se expresa según la siguiente fórmula:

$$VASTxP_i = \frac{VASTx_i \cdot (1 - k) \cdot Fc \cdot 8760}{12}$$

Fc: Factor de recaudación de potencia estimado para cada concesionaria según se establece en la siguiente tabla:

Cod	Empresa	Sistema	Fc
3-SIC	ELECDA SIC	SIC	0,5083
4	EMELAT	SIC	0,8904
6	CHILQUINTA	SIC	0,8086
7	CONAFE	SIC	0,7631
8	EMELCA	SIC	3,3991
9	LITORAL	SIC	0,6309
10	CHILECTRA	SIC	0,7033
12	COLINA	SIC	0,7033
13	TILTIL	SIC	0,7033
14	EEPA	SIC	0,6765
15	LUZANDES	SIC	0,7033
17	EMELECTRIC	SIC	0,9254
18	CGED	SIC	0,7218
21	COPELAN	SIC	0,8739
22	FRONTEL	SIC	0,8143
23	SAESA	SIC	0,9449

Cod	Empresa	Sistema	Fc
26	CODINER	SIC	1,0703
28	EDECSA	SIC	1,6095
29	CEC	SIC	1,7913
30	EMETAL	SIC	0,9278
31	LUZLINARES	SIC	1,2629
32	LUZPARRAL	SIC	1,2004
33	COPELEC	SIC	0,7932
34	COELCHA	SIC	0,8609
35	SOCOPEPA	SIC	0,7989
36	COOPREL	SIC	0,9174
39	LUZOSORNO	SIC	0,8520
40	CRELL	SIC	0,7711
42	ENELSA	SIC	1,4336

Para el cálculo de los precios de nudo de energía y potencia a nivel de distribución, se ha incorporado el recargo por uso de redes de distribución de

terceros en las subestaciones primarias que correspondan, de acuerdo a lo establecido en el Decreto N°17T.

En el caso particular de la empresa concesionaria SAESA, el precio de nudo a nivel de distribución es ajustado considerando los precios de nudo de las barras Cochamó y Hornopirén, de acuerdo a los precios establecidos en la Resolución Exenta N° 566, de 30 de octubre de 2015, de la Comisión Nacional de Energía, que dispone publicación de precios de energía y potencia de las subestaciones de distribución primarias de los Sistemas Medianos de Cochamó, Hornopirén, Aysén, Palena, General Carrera, Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir y Puerto Williams. Para dichas barras pertenecientes a la zona de concesión de SAESA, no es aplicable el cargo correspondiente al parámetro AR.

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

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

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

COD Dx	Empresa Distribuidora	Sector STx	$AR_{base}$ (\$/kWh)	AR (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
1	EMELARI	SING	-11,262	-11,262	55,586	7.053,21
2	ELIQSA	SING	-11,336	-11,336	55,571	7.074,05
3-SING	ELECDA SING	SING	-10,487	-10,487	54,702	6.758,91
20	COOPERSOL	SING	8,841	8,841	54,015	5.819,21
3-SIC	ELECDA SIC	SIC 1	-14,190	-14,190	45,894	6.543,46
4	EMELAT	SIC 1	-10,015	-10,015	51,866	6.807,28
6	CHILQUINTA	SIC 2	0,333	0,333	72,647	6.530,13
7	CONAFE	SIC 1	-10,937	-10,937	70,696	6.200,44
7	CONAFE	SIC 2	-10,917	-10,917	70,131	6.197,97
8	EMELCA	SIC 2	-8,163	-8,163	72,517	6.482,63

<b>COD</b>	<b>Empresa</b>	<b>Sector</b>	<b>AR<sub>base</sub></b>	<b>AR</b>	<b>Pe</b>	<b>Pp</b>
<b>Dx</b>	<b>Distribuidora</b>	<b>STx</b>	<b>(\$/kWh)</b>	<b>(\$/kWh)</b>	<b>(\$/kWh)</b>	<b>(\$/kW/mes)</b>
9	LITORAL	SIC 2	0,542	0,542	72,810	6.511,31
10	CHILECTRA	SIC 2	8,872	8,872	66,040	6.096,67
10	CHILECTRA	SIC 3	8,771	8,771	61,684	6.022,64
12	COLINA	SIC 3	9,043	9,043	64,078	7.551,53
13	TILTIL	SIC 2	8,900	8,900	67,334	6.202,27
13	TILTIL	SIC 3	9,133	9,133	65,349	7.986,58
14	EEPA	SIC 3	8,771	8,771	57,742	5.876,22
15	LUZANDES	SIC 3	9,415	9,415	65,751	9.557,38
17	EMELECTRIC	SIC 2	8,872	8,872	69,706	6.068,63
17	EMELECTRIC	SIC 3	8,771	8,771	65,309	5.994,95
17	EMELECTRIC	SIC 4	9,001	9,001	71,089	6.124,22
17	EMELECTRIC	SIC 5	8,941	8,941	69,530	6.100,74
18	CGED	SIC 3	-13,568	-13,568	65,130	6.213,81
18	CGED	SIC 4	-13,924	-13,924	70,905	6.347,80
18	CGED	SIC 5	-13,831	-13,831	69,348	6.323,47
21	COPELAN	SIC 4	7,161	7,161	66,288	5.841,39
21	COPELAN	SIC 5	7,113	7,113	64,761	5.819,00
22	FRONTEL	SIC 4	9,001	9,001	65,736	6.136,90
22	FRONTEL	SIC 5	8,941	8,941	64,213	6.113,38
23	SAESA	SIC 5	8,941	8,941	71,190	6.637,61
23	SAESA	SIC 6	8,867	8,867	71,978	6.630,74
26	CODINER	SIC 5	6,726	6,726	66,003	6.541,84
28	EDECSA	SIC 2	-0,841	-0,841	72,526	6.361,53
28	EDECSA	SIC 3	-0,832	-0,832	68,095	6.284,29
29	CEC	SIC 4	9,001	9,001	66,604	6.205,89
30	EMETAL	SIC 4	9,001	9,001	68,974	5.992,91
31	LUZLINARES	SIC 4	-7,032	-7,032	70,710	6.976,64
32	LUZPARRAL	SIC 4	-11,256	-11,256	69,221	6.980,37
33	COPELEC	SIC 4	9,001	9,001	65,757	5.947,06
34	COELCHA	SIC 4	2,432	2,432	66,438	5.845,27
34	COELCHA	SIC 5	2,411	2,411	64,777	5.725,37
35	SOCOEPA	SIC 6	8,865	8,865	66,107	6.761,92
36	COOPREL	SIC 6	8,865	8,865	71,767	6.605,17
39	LUZOSORNO	SIC 6	7,612	7,612	76,926	7.283,29

COD Dx	Empresa Distribuidora	Sector STx	AR <sub>base</sub> (\$/kWh)	AR (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
40	CRELL	SIC 6	8,966	8,966	77,810	7.075,49
42	ENELSA	SIC 1	8,894	8,894	62,084	6.460,09

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

**Tabla 10: Comunas por sector de nudo**

COD	Concesionaria	Comunas	Sector Nudo
7	CONAFE	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Quilpué, Valparaíso y Viña del Mar	SIC 1
		Quilpué, Valparaíso y Viña del Mar	SIC 2
10	CHILECTRA	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Til Til	SIC 3
		Til Til	SIC 2-3*
13	TILTIL	Todas las correspondientes a la concesionaria	SIC 2-3*
17	EMELECTRIC	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto las que se indican	SIC 4
		Cartagena, San Antonio y Santo Domingo	SIC 2
		Curacaví	SIC 3
		Coelemu	SIC 5
18	CGED	Buin	SIC 4
		Calera de Tango	SIC 3
		Chiguayante	SIC 5
		Chillán	SIC 4
		Chillán Viejo	SIC 4
		Chimbarongo	SIC 4
		Codegua	SIC 4
		Coelemu	SIC 5
		Coihueco	SIC 4
		Coinco	SIC 4
		Coltauco	SIC 4
		Concepción	SIC 5
		Coronel	SIC 5
		Curacaví	SIC 3
		Curarrehue	SIC 5
		Curicó	SIC 4
		Doñihue	SIC 4

COD	Concesionaria	Comunas	Sector Nudo
		El Bosque	SIC 3
		El Olivar	SIC 4
		Florida	SIC 5
		Freire	SIC 5
		Graneros	SIC 4
		Hualpén	SIC 5
		Hualqui	SIC 5
		Isla De Maipo	SIC 4
		La Pintana	SIC 3
		Las Cabras	SIC 4
		Lautaro	SIC 5
		Linares	SIC 4
		Loncoche	SIC 5
		Longaví	SIC 4
		Los Ángeles	SIC 5
		Machalí	SIC 4
		Malloa	SIC 4
		Maule	SIC 4
		Molina	SIC 4
		Mostazal	SIC 4
		Mulchén	SIC 5
		Padre Hurtado	SIC 3
		Padre Las Casas	SIC 5
		Paine	SIC 4
		Pelarco	SIC 4
		Pencahue	SIC 4
		Penco	SIC 5
		Peñaflor	SIC 3
		Peumo	SIC 4
		Pichidegua	SIC 4
		Pirque	SIC 3-4*



COD	Concesionaria	Comunas	Sector Nudo
		Pitrufrquén	SIC 5
		Pucón	SIC 5
		Puente Alto	SIC 3
		Quinta de Tilcoco	SIC 4
		Rancagua	SIC 4
		Rauco	SIC 4
		Rengo	SIC 4
		Requinoa	SIC 4
		Río Claro	SIC 4
		Romeral	SIC 4
		Sagrada Familia	SIC 4
		San Bernardo	SIC 3
		San Carlos	SIC 4
		San Fernando	SIC 4
		San Javier	SIC 4
		San José de Maipo	SIC 3
		San Nicolás	SIC 4
		San Pedro de La Paz	SIC 5
		San Rafael	SIC 4
		San Vicente de Tagua Tagua	SIC 4
		Talagante	SIC 3-4*
		Talca	SIC 4
		Talcahuano	SIC 5
		Temuco	SIC 5
		Teno	SIC 4
		Tomé	SIC 5
		Vilcún	SIC 5
		Villa Alegre	SIC 4
		Villarrica	SIC 5
		Yerbas Buenas	SIC 4
21	COPELAN	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Laja	SIC 4-5*
		Laja	SIC 5
22	FRONTEL	Alto Bio Bío	SIC 4
		Angol	SIC 5
		Antuco	SIC 4
		Arauco	SIC 5
		Bulnes	SIC 4
		Cabrero	SIC 4
		Cañete	SIC 5
		Carahue	SIC 5
		Cholchol	SIC 5
		Collipulli	SIC 5
		Contulmo	SIC 5
		Coronel	SIC 5
		Cunco	SIC 5
		Curacautín	SIC 5
		Curanilahue	SIC 5
		El Carmen	SIC 4
		Ercilla	SIC 5

COD	Concesionaria	Comunas	Sector Nudo
		Florida	SIC 4
		Freire	SIC 5
		Galvarino	SIC 5
		Gorbea	SIC 5
		Hualqui	SIC 4
		Laja	SIC 4
		Lautaro	SIC 5
		Lebu	SIC 5
		Lonquimay	SIC 5
		Los Álamos	SIC 5
		Los Ángeles	SIC 5
		Los Sauces	SIC 5
		Lota	SIC 5
		Lumaco	SIC 5
		Melipeuco	SIC 5
		Mulchén	SIC 5
		Nacimiento	SIC 5
		Negrete	SIC 5
		Nueva Imperial	SIC 5
		Padre Las Casas	SIC 5
		Pemuco	SIC 4
		Perquenco	SIC 5
		Pinto	SIC 4
		Pitrufrquén	SIC 5
		Purén	SIC 5
		Quilaco	SIC 5
		Quilleco	SIC 4
		Quillón	SIC 4
		Ránquil	SIC 4
		Renaico	SIC 5
		Saavedra	SIC 5
		San Ignacio	SIC 4
		San Rosendo	SIC 4
		Santa Bárbara	SIC 5
		Santa Juana	SIC 4
		Temuco	SIC 5
		Teodoro Schmidt	SIC 5
		Tirúa	SIC 5
		Toltén	SIC 5
		Tomé	SIC 4
		Traiguén	SIC 5
		Tucapel	SIC 4
		Victoria	SIC 5
		Vilcún	SIC 5
		Villarrica	SIC 5
		Yumbel	SIC 4
		Yungay	SIC 4
23	SAESA	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Gorbea, Lanco y Loncoche	SIC 6

COD	Concesionaria	Comunas	Sector Nudo
		Gorbea, Lanco y Loncoche	SIC 5
	EDECSA	Todas las correspondientes a la concesionaria	SIC 2-3*

COD	Concesionaria	Comunas	Sector Nudo
34	COELCHA	Todas las correspondientes a la concesionaria excepto Nacimiento	SIC 4
		Nacimiento	SIC 5

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